Colonial Pipeline Company

Jeff Morrison
Environmental Program Manager, Remediation

November 4, 2022

Via Electronic Delivery

Mr. Dan Bowser
North Carolina Department of Environmental Quality
Division of Water Resources – Mooresville Regional Office
610 East Center Avenue, Suite 301
Mooresville, NC 28115

Re: Revised Comprehensive Site Assessment Addendum
Colonial Pipeline Company SR2448/Pipeline ROW Release
Incident Number 95827
Huntersville, NC

Dear Mr. Bowser,

Consistent with Section 5.b of the Consent Order between Colonial Pipeline Company (Colonial) and North Carolina Department of Environmental Quality (NCDEQ) as approved and entered by the Mecklenburg County Superior Court on July 7, 2022 (Consent Order), Colonial is submitting this Revised Comprehensive Site Assessment (CSA) Addendum for activities completed at the Colonial SR2448/Pipeline ROW Release (Site) located in Huntersville, Mecklenburg County, North Carolina. This Revised CSA Addendum is being submitted within 120 days of entry of the Consent Order.

If you have any questions or concerns regarding the work plan, please do not hesitate to contact me at (770).819.3566.

Respectfully,

Jeff D. Morrison

Revised Comprehensive Site Assessment Addendum
SR 2448 / Pipeline Right of Way
Incident Number 95827

Huntersville, Mecklenburg County, North Carolina 28078

November 4, 2022

Apex Job No.: COL054-0314051-21000948

Prepared for:

Mr. John Wyatt
4295 Cromwell Rd. #311
Chattanooga, Tennessee 37421

Prepared by:

Apex Companies, LLC
(dba Maryland Apex Engineering, PC)
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, North Carolina 28269

Prepared By:

Andrew Street, CHMM, RSM
Senior Project Manager

Reviewed By:

Tom Naumann, PG
Senior Scientist
NC License No. 2405

NORTH CAROLINA LICENSED SEAL 2405 TN 11/4/22 GEOLOGIST THOMAS EDWARD NAUMANN

NORTH CAROLINA PROFESSIONAL 11/4/22 SEAL 041588 ENGINEER MATTHEW P GORMAN

Matt Gorman, PE
Program Manager
NC License No. 041588

Table of Contents

1.0 INTRODUCTION 1

2.0 BACKGROUND 1

2.1 Mechanism of Release - Incident Number 95827 1

3.0 SUMMARY OF ASSESSMENT ACTIVITIES AND RESULTS 1

3.1 Soil Assessment Activities and Results 1

3.2 Groundwater Assessment Activities and Results 2

3.3 Soil Vapor Assessment Activities and Results 3

3.4 Surface Water Assessment Activities and Results 4

4.0 SITE SETTING 5

4.1 Regional Geology 5

4.2 Regional Hydrogeology 5

4.3 Site Geology 6

4.4 Site Hydrogeology 6

4.5 Water Supply Wells 7

4.6 Surface Water 7

5.0 NATURE AND EXTENT OF CONTAMINATION AND POTENTIAL RECEPTORS 7

6.0 INTERIM CORRECTIVE ACTION MEASURES 9

6.1 Air Sparge and Soil Vapor Extraction System 9

6.2 Free Product Recovery Activities 9

7.0 REFERENCES 9

Figures

Figure 1 Site Location Map
Figure 2 Site Plan
Figure 3 Pipeline Excavation and Delineation Soil Sampling Results
Figure 4 Monitoring Well Sampling Results
Figure 5A Benzene Isoconcentration Map – Surficial Unit
Figure 5B Benzene Isoconcentration Map – Bedrock Unit
Figure 6A Diisopropyl Ether Isoconcentration Map – Surficial Unit
Figure 6B Diisopropyl Ether Isoconcentration Map – Bedrock Unit
Figure 7A Methyl-Tert Butyl Ether Isoconcentration Map – Surficial Unit
Figure 7B Methyl-Tert Butyl Ether Isoconcentration Map – Bedrock Unit
Figure 8A Naphthalene Isoconcentration Map – Surficial Unit
Figure 8B Naphthalene Isoconcentration Map – Bedrock Unit
Figure 9A Toluene Isoconcentration Map – Surficial Unit
Figure 9B Toluene Isoconcentration Map – Bedrock Unit
Figure 10A Total Xylenes Isoconcentration Map – Surficial Unit
Figure 10B Total Xylenes Isoconcentration Map – Bedrock Unit
Figure 11A C_5-C_8 Aliphatics Isoconcentration Map – Surficial Unit
Figure 11B C_5-C_8 Aliphatics Isoconcentration Map – Bedrock Unit
Figure 12A C_9-C_{12} Aliphatics Isoconcentration Map – Surficial Unit
Figure 12B C_9-C_{12} Aliphatics Isoconcentration Map – Bedrock Unit
Figure 13A C_9-C_{10} Aromatics Isoconcentration Map – Surficial Unit
Figure 13B C_9-C_{10} Aromatics Isoconcentration Map – Bedrock Unit
Figure 14 Cross Section Layout
Figure 15 A-A’ Cross Section
Figure 16 B-B’ Cross Section
Figure 17 C-C’ Cross Section
Figure 18 Water Supply Well Sampling Results
Figure 19 Air Sparge System Layout and Risk Calculator Output
Figure 20 Potential Receptor Map
Figure 21 Groundwater Potentiometric Surface Map – Surficial Unit
Figure 22 Groundwater Potentiometric Surface Map – Bedrock Unit
Figure 23 Free Product Distribution Map

Tables

Table 1 Summary of Pipeline Excavation Soil Sampling Results
Table 2 Summary of Delineation Soil Sampling Results
Table 3 Summary of Well Construction Details
Table 4A Summary of Monitoring Well Sampling Results
Table 4B Summary of Monitoring Well Select Oxygenate Sampling Results
Table 5 Summary of Water Supply Well Sampling Results
Table 6 Summary of Soil Vapor Results
Table 7 Summary of Monitoring Well Gauging Data
Table 8 Summary of Recovery Well Gauging Data

Appendices

Appendix A Soil Contaminant Mass Estimate
Appendix B Boring Logs
Appendix C Risk Calculator Output
Appendix D Soil Vapor Laboratory Reports and Data Validation Reports
Appendix E Surface Water Sampling Information
Appendix F Electrical Resistivity Survey Pseudo Sections
Appendix G OIP Report and EVS Model Images
Appendix H Pump Test Summary
Appendix I Geophysical Reports
Appendix J Potential Current and Future Exposure Pathways Diagram
Appendix K Free Product and PCW Recovery Information

1.0 INTRODUCTION

Apex Companies, LLC (dba Maryland Apex Engineering, P.C.; Apex) has been retained by Colonial Pipeline Company (CPC) to perform ongoing environmental services associated with the gasoline release that was discovered on CPC's Line 1 on August 14, 2020. The release occurred approximately 350 feet northeast of where the CPC pipelines cross Huntersville-Concord Road (State Road [SR] 2448). The release is referred to herein as the 2020-L1-SR2448 Release and was assigned North Carolina Department of Environmental Quality (NCDEQ) Incident Number (No.) 95827 (the Site). Multiple reports have been submitted to date for this project. An Initial Assessment Report was submitted to the NCDEQ on October 30, 2020. A Comprehensive Site Assessment (CSA), Revised CSA Items, and a Revised CSA Report were submitted to NCDEQ on February 20, 2021, April 26, 2021, and October 30, 2021, respectively. Prior to the effective date of the Consent Order between NCDEQ and CPC (i.e. July 7, 2022) Monthly Monitoring Reports were sent to NCDEQ on a monthly basis from November 30, 2020 through June 30, 2022. A Quarterly Monitoring Report, covering the period from July 1, 2022 through September 30, 2022 was sent to NCDEQ on October 14, 2022. A Conceptual Site Model (CSM) Report was submitted to NCDEQ on June 25, 2021.

This report is the addendum to the October 30, 2021 Revised Comprehensive Site Assessment (CSA) Report (hereafter referred to as the "Revised CSA Addendum") and, as required by the Consent Order, consists of:

- An estimate of the soil contaminant mass resulting from the release, based upon the soil delineation data presented in the October 30, 2021 Revised CSA; and,
- A revised CSM based on sampling data collected at the Site through May 31, 2022, including the updated volume estimate and the estimate of soil contaminant mass.

It should be noted that the revised CSM presented herein includes new information and data gathered through at least May 31, 2022, as well as information previously submitted that supports the context of the Revised CSM. This report references but does not include all supporting documents for investigation activities previously detailed in the June 25, 2021 CSM (Apex 2021a) and the October 30, 2021 Revised CSA (Apex 2021b), for which there is no updated information or data to present.

Apex prepared this Revised CSA Addendum on behalf of CPC for submittal to NCDEQ. The estimate of soil contaminant mass is presented as part of the revised CSM in **Section 3.1**. A Site Location Map is provided as **Figure 1** and a Site Plan is provided as **Figure 2**.

2.0 BACKGROUND

2.1 Mechanism of Release - Incident Number 95827

The release occurred due to a failure of an underground 40-inch diameter gasoline pipeline. CPC provided an updated estimated released volume on July 22, 2022 of approximately 2 million gallons based on operational data from the difference of metered volumes along the relevant segment of Line 1 (between Houston, Texas and Greensboro, North Carolina). The volume of gasoline free product released to the unsaturated subsurface provided enough head pressure to displace and descend to the lower transmissive transitional stratum (zone immediately above bedrock) and spread radially in multiple directions from the release site. A portion of the released free product surfaced and flowed overland to the northwest. The terms free product and light non-aqueous phase liquid (LNAPL) are used interchangeably herein to represent separate phase gasoline.

3.0 SUMMARY OF ASSESSMENT ACTIVITIES AND RESULTS

3.1 Soil Assessment Activities and Results

Soil delineation was documented in the October 30, 2021 Revised CSA (Apex 2021b). Soil sampling is ongoing concurrent with installation of additional well borings. Soil samples are submitted to a North Carolina certified laboratory for analysis of volatile organic compounds (VOCs) by United States Environmental Protection Agency (USEPA) Method 8260D, and volatile petroleum hydrocarbons (VPH) by the Massachusetts Department of Environmental Quality (MADEP) Method. Soil sampling data is compared to NCDEQ Maximum Soil Contaminant Concentrations (MSCCs). Results of the soil sampling analysis are summarized in **Table 1, Table 2**, and on **Figure**

3. Laboratory analytical reports and chain of custody records for samples collected through May 31, 2022 have been previously provided with Monthly Monitoring Reports submitted through June 30, 2022.

As previously presented in the June 25, 2021 CSM, and the October 30, 2021 Revised CSA, 10 locations within the investigation area were selected for undisturbed Shelby tube sample collection for physical testing, including physical parameters and fluid saturations during the fall of 2020 (Apex 2021a and Apex 2021b).

During January 2021, CPC began mapping the subsurface geology to aid in establishing the bounds of the measurable LNAPL, in consultation with NCDEQ. Optical Image Profiler (OIP) was used to produce a three-dimensional (3D) model of the subsurface using ultraviolet light and subsurface probes to detect hydrocarbons in soil. CPC proactively initiated this OIP process to define the limits of the LNAPL within the subsurface (Apex 2021a and Apex 2021b). Additional details regarding the 3D subsurface model are provided below in Section 4.3.

The lowest MSCCs prescribed by NCDEQ are the delineation endpoints for the Site. Based on the findings of the soil delineation activities, soil delineation activities are complete. Soil cleanup means and methods will be detailed in the Corrective Action Plan for Incident No. 95827.

Columbia Technologies, Inc. (CTI) was retained to provide an estimate of the soil contaminant mass resulting from the release (**Appendix A**). CTI used Earth Volumetric Studio (EVS) in conjunction with soil analytical data for Total VPHs to model a 3D grid of impacts and estimate contaminant mass. CTI's model estimates between 3.22 and 4.21 million pounds of total VPH contaminant mass with an average value of 3.48 million pounds of total VPH.

TRC Environmental Corporation (TRC) prepared a Technical Memorandum, included with CTI's estimate in Appendix A, discussing CTI's estimate. TRC's technical memorandum in Appendix A was not performed under the responsible charge of Apex or Apex personnel.

3.2 Groundwater Assessment Activities and Results

Between August 27, 2020 through May 31, 2022, 119 monitoring wells were installed within and along the periphery of the release area with the objective of completing the horizontal and vertical delineation of petroleum impacted groundwater originating from Incident No. 95827. Monitoring wells were installed utilizing hollow stem auger, air rotary, and sonic drilling methods. Shallow monitoring wells were typically constructed as Type II wells with the well screen bracketing the water table. Deep monitoring wells were constructed with isolation casings extending from ground surface with the casing keyed into the upper 10 feet of bedrock and tremie grouted in place. The deep monitoring wells (bedrock wells) were completed as either open borehole without casing or the screen extends through the isolation casing and into the bedrock unit to allow for geophysical borehole logging. Monitoring wells MW-90DD and MW-91DD are constructed with telescoping isolation casings. Deep monitoring wells are completed with 2-inch polyvinyl chloride (PVC) screen and casing as soon as practical after completion of geophysical borehole logging. A subset of deep monitoring wells remain as open boreholes. Construction details for bedrock monitoring wells are summarized in **Table 3**. Boring logs were submitted as part of the monthly monitoring reports. Boring logs are provided as **Appendix B**.

Geophysical borehole logging was performed by Marshall Miller and Associates, Inc. The results of the geophysical borehole logging were utilized to identify the primary water bearing zones within the bedrock unit for isolation and sampling. The borehole geophysical information was provided with the June 25, 2021 CSM (Apex 2021a) and in the October 30, 2021 Revised CSA (Apex 2021b).

Well development was performed to evacuate potable water and sediment introduced during the well drilling and installation process. Monitoring well development was performed by lowering a decontaminated submersible pump into the screen interval of the well, surging the pump to bring sediment into suspension and pumping multiple well volumes until the purge water was generally free of sediment. Drill cuttings and well development fluids were contained for off-site disposal.

Each available monitoring well present and not containing measurable free product at the time of the groundwater monitoring event has been sampled on a monthly basis. Monitoring well sampling was performed in accordance with the USEPA "Low Stress (low flow) Purging and Sampling Procedure for the Collection of Groundwater Samples from Monitoring Wells". Field water quality measurements were recorded for pH, temperature, conductivity, dissolved oxygen, and oxidation reduction potential using a calibrated water quality meter. Water quality parameters were recorded in accordance with NCDEQ guidelines.

Groundwater samples were collected in laboratory supplied bottle ware, placed on ice, and transported, via chain-of-custody protocol, to Pace. Samples were analyzed for the presence of VOCs by USEPA Method 6200, VPH by the MADEP Method, and lead by USEPA method 6010D. Groundwater sampling logs were provided with monthly monitoring reports and will continue to be submitted with quarterly monitoring reports as additional wells are installed. Detections of analyzed constituents in monitoring wells are depicted on **Figure 4**. Isoconcentration maps for benzene, diisopropyl ether, methyl-tert butyl ether, naphthalene, toluene, total xylenes, C5-C8 Aliphatics, C9-C12 Aliphatics, and C9-C10 Aromatics for both the surficial and bedrock units are provided as **Figure 5A** through **Figure 13B**, respectively. Cross sections are provided as **Figure 14** through **Figure 17**. Analytical results are summarized in **Table 4A** and **Table 4B**. Copies of analytical reports have been previously provided with monthly monitoring reports. Detections of lead, bromodichloromethane, chloroform, chloromethane, dibromochloromethane, 1,2-dichloroethane, hexachloro-1,3-butadiene, methylene chloride, styrene, 1,1,1,2-tertachloroethane, tetrachloroethene, trichloroethene, trichlorofluoromethane, and vinyl chloride are not attributed to Incident No. 95827.

Weekly water supply well (WSW) sampling is completed by Apex. WSW samples were collected in laboratory supplied bottle ware, placed on ice in coolers, and transported, following standard chain-of-custody procedures, to Pace. Samples were analyzed for the presence of VOCs by USEPA Method 6200, VPH by the MADEP Method, and lead by USEPA method 6010D. WSW sampling results are depicted on **Figure 18** and summarized in **Table 5**. Copies of analytical reports have been previously provided with monthly monitoring reports.

Weekly WSW samples collected through May 31, 2022, show no petroleum constituents exceeding the 2L Groundwater Quality Standards**.** In accordance with NCDEQ guidance, and based on current data, CPC will continue sampling residential WSWs within 1,500 feet of the release area.

3.3 Soil Vapor Assessment Activities and Results

This section describes the methods and results of the area-wide soil vapor sampling events and risk evaluations completed at the site. Soil vapor assessment activities have been completed at the following three areas with the following purposes:

- Soil vapor monitoring is performed at a residential structure located at 14130 Huntersville-Concord Road, Huntersville, Mecklenburg County, North Carolina. The residential structure was evaluated as a potential receptor because it is occupied and located within 100 feet of a LNAPL plume associated with Incident Number 95827. The soil vapor points associated with this monitoring program are identified as SVP-01 through SVP-04. Soil vapor sampling at these locations is performed monthly. A vapor intrusion mitigation system was installed at the residence and has been fully operational since August 16, 2022.
- Soil vapor monitoring is performed to monitor subsurface vapor conditions in close proximity to the air sparge (AS) and soil vapor extraction (SVE) systems. The soil vapor points associated with this monitoring program are identified as SVP-05 through SVP-15. Soil vapor monitoring points SVP-05 through SVP-15 are further subdivided into exposure units based on location to assess risk at different areas of the soil vapor monitoring network. Soil vapor sampling at these locations is completed performed monthly.
- Soil vapor conditions were assessed in utility corridors to confirm that underground utilities and utility conduits and backfill material do not create a preferential pathway for vapor migration in the subsurface. The soil vapor points associated with this monitoring program are identified as SVP-16 through SVP-22. Each utility corridor soil vapor monitoring point is treated as a separate exposure unit. The utility corridor soil sampling results were previously provided with the October 30, 2021 Revised CSA (Apex 2021b).

Soil vapor monitoring point construction, sample collection, and sample analysis procedures were performed in accordance with the requirements of the NCDEQ Division of Waste Management Vapor Intrusion Guidance – Version 2 dated March 2018. Soil vapor samples are collected in Summa® canisters and submitted to a North Carolina-certified environmental laboratory for analysis of VOCs by USEPA Method TO-15 and for Air Phase Petroleum Hydrocarbons (APH) following the MADEP methodology. Historic soil vapor sampling results are provided in **Table 6**. Soil vapor laboratory reports for samples collected since the October 30, 2021 Revised CSA (Apex 2021b) and data validation reports prepared by TRC are included as **Appendix D**. A map showing the exposure unit groupings and risk calculator results for SVP-01 through SVP-15 through May 31, 2022 is provided as **Figure 19**.

The primary compounds associated with the gasoline release are gasoline constituents (i.e., benzene, 1,2,4-trimethylbenzene, 1,3,5-trimethylbenzene, ethylbenzene, toluene, xylene, naphthalene, C5-C8 aliphatics, C9-C12 aliphatics, and C9-C10 aromatics) as well as gasoline oxygenates, such as diisopropyl ether and methyl-tert butyl ether.

It is not unusual for soil vapor sampling to detect compounds that are in household cleaning products and other compounds that are present in the surrounding outdoor air. These compounds, specifically chlorinated organic compounds and acrolein, were observed in some soil vapor samples collected near the residence and are discussed further below.

Chlorinated Compounds

Background or household indoor air contamination often occurs from the use of cleaning products. Many cleaning products contain a number of chlorinated chemicals. Typical sources of volatile chlorinated compounds are from the use of carpet cleaners and dry-cleaned clothing (tetrachloroethylene), drain cleaners (1,1,1-trichloroethane), and chlorinated drinking water (chloroform, bromodichloromethane, bromoform and dibromochloromethane). Additionally, tetrachloroethene has been detected in MW-11 and nearby monitoring wells on the adjoining property to the west, in the vicinity of two former outbuilding locations. The presence of these chlorinated compounds are not attributed to the Line 1 gasoline release and were not present at concentrations of concern with respect to vapor intrusion.

Acrolein

Acrolein is ubiquitous in the environment and is generated by both natural and anthropogenic processes. Acrolein may also be formed when fats are heated and is found in fried foods, cooking oils, and roasted coffee; it is also formed during the combustion of organic matter such as tobacco and exhaust from engines powered by gasoline or diesel (ATSDR, 2007).

Chlorinated compounds and acrolein are not associated with the impacted groundwater from the Line 1 gasoline release and are also evaluated to differentiate potential background contributions to ambient air and soil vapor sampling results. Updated risk estimate results collected since the October 30, 2021 Revised CSA (Apex 2021b) are provided in **Appendix C**, **Table 1**.

The low-level observations of chlorinated compounds in the soil vapor samples do not result in an estimated risk or hazard over acceptable thresholds. For acrolein, the observed concentrations in soil vapor samples are roughly the same as outdoor air, and therefore do not pose an excess incremental risk or hazard over background conditions. The detailed risk results for all detected chemicals in soil vapor for each sampling event are summarized in **Appendix C**. **Appendix C, Table 1** differentiates the risk by the presumed source and includes the cumulative risk posed by presumed background contributions, including acrolein. The results of the risk calculator outputs for compounds associated with the gasoline release utilizing data from the May 2022 sampling event are depicted on **Figure 19**. Based on the constituent concentrations measured in soil vapor samples, and evaluated using NCDEQ's Risk Calculator, the vapor intrusion pathway does not pose a concern at this time.

3.4 Surface Water Assessment Activities and Results

The release site is located within the Yadkin Pee-Dee River Basin. North Prong Clarke Creek is located approximately 1,800 feet north of the release site and South Prong Clarke Creek is located approximately 2,700 feet south of the release site. Both streams are classified as Class C water bodies by the NCDEQ Division of Water Resources. Two groundwater seeps and an ephemeral stream are located approximately 1,200 feet southeast of the release site. The ephemeral stream flows to South Prong Clarke Creek.

Surface water sampling was conducted by AECOM Technical Services, Inc. (AECOM) at 13 locations of Clark Creek (SW-2, SW-3, SW-4, SW-13 through SW-17, and SW-19 through SW-23). Prior to AECOM performing surface water sampling, sample activities were completed by Environmental Planning Specialists, Inc. (EPS). Surface water samples were also collected from the groundwater seep locations (SW-Seep, SW-Seep 2) and the receiving ephemeral stream (SW-Confluence, SW-Confluence 2, and SW-G). Surface water samples were collected in laboratory supplied bottle ware, placed on ice, and transported, via chain-of-custody protocol, to Pace. Samples

were analyzed for the presence of benzene, toluene, ethylbenzene, xylenes (BTEX) by USEPA Method 8260D and total petroleum hydrocarbons gasoline range organics by USEPA Method 8015C. Surface water samples collected to date have not exceeded North Carolina Title 15A NCAC 02B regulations. A map of surface water sample locations, surface water sampling results, and general surface water parameter measurements collected through May 31, 2022 are provided in **Appendix E**.

4.0 SITE SETTING

The release occurred on the Oehler Nature Preserve. The area within a 1,500-foot radius of the release site is a mixture of low-density residential properties, agricultural properties, and wooded land. Properties within the area are zoned for residential single family and agricultural use.

Properties within a 1,500-foot radius of the release site obtain potable water from public water supply or private WSWs (**Figure 20**). Water services for the Town of Huntersville and surrounding area are provided by the City of Charlotte. The primary source of water for Mecklenburg County is Mountain Island Lake, an impoundment of the Catawba River. The site is not located within a water supply watershed. No public water supply sources were identified within a 1,500-foot radius of the release site.

4.1 Regional Geology

Mecklenburg County is located within the Charlotte Belt of the Piedmont physiographic province. The Piedmont province is characterized by rolling hills and moderately steep valleys formed by stream erosion of upland areas. Average relief is less than 100 to 150 feet between the upland areas and the stream valleys.

Based on a review of the 1985 Geologic Map of North Carolina (NCDNR), the site is underlain by metamorphosed quartz diorite (PzZq). This unit is described as foliated to massive. Based on a review of the National Resource Conservation Services (NRCS) Soil Survey, the primary mapped soil units are the Cecil sandy clay loam, the Enon sandy loam, the Cecil sandy clay loam, and the Wilkes loam. All of these units are saprolitic and are derived from the in-place weathering of granites, diorites, and/or metamorphosed varieties (NRCS, 2020). Regionally, the Site is located within the Piedmont Physiographic Province and the Charlotte Belt. The regional geology is described in the context of several lithotectonic belts of the Piedmont between the Blue Ridge to the west and the Coastal Plain and Triassic Basin to the east. The Charlotte Belt is primarily composed of plutonic rocks with some areas of metavolcanics rocks (Goldsmith, Milton, & Horton Jr., 1988). Rocks within the Charlotte Belt vary in age and degree of metamorphism. Metasedimentary rocks are uncommon. The rocks of this portion of the Charlotte Belt are part of a granite/diorite complex, in which the diorite country rock is inter-penetrated by the granite (Legrand & Mundorff, 1952). The quartz diorite unit is described as containing quartz diorite and varieties of gneiss (Wilson, 1983). The unit described as quartz diorite may contain areas of tonalite, granodiorite, and granite, due to the origin of the unit with multiple intrusions of various composition and mapping limitations where outcrops are uncommon. The unit may also contain metamorphic rocks such as gneiss and schist, but this is referred to herein as quartz diorite for consistency. The quartz diorite bedrock is covered by a mantle of saprolite.

Saprolite, the product of in-place chemical weathering of crystalline bedrock, is a general term used to describe a thoroughly decomposed crystalline rock and is described in published data (Legrand H. E., 2004; Wilson, 1983) in this area. Quartz-rich granitic rocks generally weather to a sandy saprolite and more feldspathic plutonic rocks, such as diorite, generally weather to a clayey saprolite. Saprolite often retains some of the original rock fabric, such as foliation and mineral grain differentiation. The mapped soil includes units derived from granite and diorite.

4.2 Regional Hydrogeology

A typical hydrogeologic unit in the Piedmont province is characterized as a single hydrologic system formed by the saprolite overburden (residuum) and the underlying consolidated bedrock. Recharge of the surficial water table occurs through infiltration by rainfall. However, infiltration through fine-grained surficial soil is limited and a large component of rainfall is lost to runoff. The saprolite hydrostratigraphic unit acts as a reservoir to receive and store water that discharges to nearby surface water bodies and recharges the underlying bedrock unit.

Generally, groundwater flow in a fractured crystalline bedrock system with a saprolite overburden is characterized by higher storage and lower conductivity (or higher porosity and lower permeability) in the overburden and higher conductivity and lower storage (or higher permeability and lower porosity) in the fractured bedrock. Thus, groundwater stored in the saprolite is the primary source of recharge of the underlying fractured bedrock aquifer. Legrand (2004) describes two components of groundwater flow into this type of system: (1) flow through the regolith parallel to the bedrock surface and (2) flow into the bedrock through interconnected fractures where they intersect the regolith. Discharge generally occurs at springs or seeps or as basal flow into bodies of water (including perennial and ephemeral streams). This flow along the base of the regolith in the transitional zone of saprolite and weathered rock has been described as the most permeable part of the groundwater system (Harned & Daniel, III, 1989; Schaeffer, 2018) and the primary lateral transmitter of groundwater and groundwater contaminants (Harned & Daniel, III) in similar Piedmont groundwater systems. This transitional zone is the result of less advanced weathering than the overlying regolith, causing extensive fracturing along the bedrock surface. Porosity within this zone is moderate relative to the overlying saprolite and underlying bedrock, but permeability is relatively higher than both. Thus, there are often three distinct hydrostratigraphic units: the saprolite, the transition zone, and the bedrock.

4.3 Site Geology

A review of soil boring logs for the site coupled with the ERT survey indicates a saprolite overburden throughout the study area with thicknesses varying from 20 feet to over 100 feet. This soil is generally described as clayey near the surface, underlain primarily by a thick sequence of silty clay and silty sand, and with greater amounts of very fine to medium silty sand observed at times with weathered bedrock fragments in the transitional bedrock interface. Soil in the clayey stratum are primarily red or reddish, transitioning to brown and gray in the silty stratum. Soils are generally micaceous, particularly in the silty stratum, and pyrite was observed more often near the bedrock interface or in the weathered rock. The phaneritic texture of the underlying rock and gneissic banding is apparent in the lower two saprolite strata. There is a general lack of schistosity, but foliation was observed infrequently. The study area is generally undisturbed with the exception of the pipeline and Huntersville-Concord Road. Thus, the bedrock overburden can be described as saprolite entirely and fill is generally not present except as pipeline or other utility or road sub-grade backfill.

Based on approximate depths to bedrock as noted during drilling using sonic and hollow-stem auger methods and ERT survey results (included in **Appendix F**), depths to bedrock indicate that bedrock is at its highest elevation in the immediate area at the release site extending to the south across Huntersville-Concord Road. Bedrock depths roughly descend in all directions from the immediate release site (**Appendix G**).

4.4 Site Hydrogeology

Groundwater at the release site is estimated to flow in a general northerly and southerly direction. The monitoring well and recovery well gauging data is presented in **Table 7**, and **Table 8**, respectively. A groundwater potentiometric surface map for the surficial and bedrock units are provided as **Figure 21** and **Figure 22**, respectively. A LNAPL distribution map is provided as **Figure 23**.

Depth to groundwater at the site ranges from less than 10 feet below ground surface at the north limit of the study area, where the ground surface lies at lower elevations, to over 50 feet below ground surface in the vicinity of MW-41 and MW-55, where the bedrock is encountered at greater depths. The water table occurs primarily in the saprolite unit; however, bedrock rises locally above the water table in some areas of the site. The potentiometric map indicates that groundwater elevations are highest proximal to the release site flowing north and south in a radial pattern. The calculated water table gradient to the north, based on the May 25, 2022 gauging event, is approximately 0.034 feet/foot as measured perpendicular to flow from the 695-foot contour line near RW-13 to the 669-foot contour line near MW-56. The calculated water table gradient to the south, based on the May 25, 2022 gauging event, is approximately 0.010 feet/foot as measured perpendicular to flow from the 697-foot contour line near RW-01 to the 689-foot contour line near MW-82.

In-situ rising head slug tests were performed by AECOM at 16 monitoring wells encompassing the release area. Two replicate in-situ rising head tests were performed at each of the 16 monitoring wells evaluated. The average hydraulic conductivity value for each well was calculated. A summary of slug test data was provided as Appendix D within the June 25, 2021 CSM (Apex 2021a). From the release site to the north, hydraulic conductivities at each well tested ranged from 0.22 to 1.07 feet per day (ft/day). From the release site to the south, hydraulic

conductivities at each well tested ranged from of 0.31 to 2.32 ft/day. Wells located north and south of the release site were grouped to evaluate average hydraulic conductivities in both groundwater flow directions. These data yield an average hydraulic conductivity for the overburden of 0.33 ft/day to the north and 0.52 ft/day to the south. To estimate the average groundwater flow velocity in the surficial aquifer north and south of the release area, a modified Darcian flow equation was used: Velocity (V) = Hydraulic Conductivity (K) * Horizontal Gradient (i) / Estimated Effective Porosity (n_e). Based on an average hydraulic conductivity (K) of 0.33 ft/day, an estimated hydraulic gradient of 0.034 feet/foot, and an estimated effective porosity (n_e) of 19 percent for saprolite and partially weathered bedrock (average of Core Labs analytical values for Shelby tubes), the average groundwater velocity (v) to the north of the release area is estimated to be 0.04 ft/day or 13.7 feet per year. Based on an average hydraulic conductivity (K) of 0.52 ft/day, an average hydraulic gradient of 0.005 feet/foot, and an estimated effective porosity (n) of 19 percent for saprolite and partially weathered bedrock, the average groundwater velocity (v) to the south of the release area is estimated to be 0.01 ft/day or 5.4 feet per year.

Apex performed a pump test at MW-90D and MW-91D on June 28-29, 2021. These tests were performed to evaluate inter-well fracture flow and the relationship between fracture flow and flow in the saturated overburden. A secondary objective was to evaluate aquifer parameters related to the groundwater and LNAPL.

The structural interpretation from the downhole geophysical logs and the elevations of the primary water bearing fractures indicates a sub-horizontal fracture between 655 and 658 feet mean sea level in the area of the release, correlating to a depth of approximately 75 feet below ground surface in this area and approximately 50 feet below the top of bedrock and consisting of generally competent rock. The packer-assisted pump test of this zone at MW-90D resulted in a total removal of LNAPL. While the interconnectivity of the fractures was confirmed between MW-90D and MW-91D, aquifer parameters were not estimated due to the short test duration and simultaneous removal of both LNAPL and groundwater.

A narrative and expanded pump test report and geophysical reports for deep borings was presented in the June 25, 2021 CSM (Apex 2021a) and the October 30, 2021 Revised CSA (Apex 2021b), and is provided again herein as **Appendix H** and **Appendix I**, respectively. Well Construction details are provided in **Table 3**.

4.5 Water Supply Wells

Field reconnaissance and the Mecklenburg County geographic information systems database were utilized to evaluate for the presence of WSWs within a 1,500-foot radius of the release site, and to evaluate if each property in the search area was connected to the public water supply.

Fourteen WSWs have been identified within a 1,500-foot radius of the release site (**Figure 20**), of which eleven have been abandoned since the release occurred. Eleven WSWs, including three inactive wells remain within the current monitoring program established by NCDEQ. Well abandonment records in addition to well use and owner information were previously provided to NCDEQ.

4.6 Surface Water

The release site is located within the Yadkin Pee-Dee River Basin. North Prong Clarke Creek is located approximately 1,800 feet north of the release site and South Prong Clarke Creek is located approximately 2,700 feet south of the release site, both of which are classified as Class C water bodies by the NCDEQ Division of Water Resources. Two groundwater seeps and an ephemeral stream are located approximately 1,200 feet southeast of the release site. The ephemeral stream flows to South Prong Clarke Creek. As reported in the Quarterly Monitoring Report submitted October 14, 2022, no surface water samples collected through September 30, 2022 have exceeded 15A NCAC 02B Surface Water Quality Standards (2B Surface Water Quality Standards).

5.0 NATURE AND EXTENT OF CONTAMINATION AND POTENTIAL RECEPTORS

Under the NCDEQ Risk Based Corrective Action framework, corrective action objectives for impacted groundwater at the site are based on risk classification criteria and the associated remedial goals established under North Carolina 15A NCAC 2L .0506 regulations. The risk classification for a site is based on multiple factors, including the distance from the source area of a release to receptors such as surface water bodies and WSWs. The risk classification for

the site is 'high risk' due to the presence of multiple WSWs within 1,000 feet of the release. Groundwater delineation endpoints and remediation goals for sites classified as high risk are the 2L Groundwater Quality Standards. Soil delineation endpoints and remediation goals for the site are the NCDEQ MSCCs. Soil vapor sampling results are entered into the July 2020 NCDEQ Risk Calculator for comparison with NCDEQ risk criteria. Surface water samples are compared to the 2B Surface Water Quality Standards. TRC prepared an updated potential current and future exposure pathways diagram for Incident No. 95827 (**Appendix J**).

LNAPL has been recovered in all directions relative to the release site, but particularly along the northeast-southwest trending pipeline and then northwest and southeast from the pipeline. An LNAPL distribution map for the unconsolidated unit is provided as **Figure 23**. As noted in Section 4.2, infiltration through the fine-grained surface stratum is likely limited, but a large component of recharge likely occurs where bedrock, and the more permeable transition zone, is nearest the surface. In general, depths to first water observed during drilling within the saprolite are greater than depths to groundwater observed in monitoring and recovery wells, which were generally constructed where the bedrock was not near the surface.

The lower stratum within the saprolite overburden is sandier and, in areas, contains coarse bedrock fragments. This more transmissive stratum is a preferential fluid pathway. Based on the information described above, LNAPL was released at a location where the saprolite overburden was thinnest and thus at a typical recharge location. This release was discovered in August, at a time of the year when water levels have typically declined after the seasonally dry period starting in April or May (Wilson, 1983). A component of this release initially moved through the disturbed and relatively permeable pipeline trench backfill to the northeast and southwest. The volume of LNAPL released to the unsaturated subsurface provided enough head pressure to displace water and descend to the transition zone and spread radially in multiple directions from the release site. The volume of LNAPL released and orientation of the bedrock surface was sufficient for LNAPL movement upgradient and cross-gradient in addition to downgradient. Thus, LNAPL primarily flows parallel to the bedrock surface and preferentially along depressions in the bedrock surface within the transition zone at the base of the regolith described above. As such, both the geometry of this transition zone and radial groundwater flow in the recharge area influence LNAPL movement.

Soil impacts extend vertically to the saturated interval at the release site. Soil impacts typically occur relatively shallow near the release site (i.e., less than 10 feet below ground surface). The depth to first soil impact typically increases with distance away from the release site until reaching the saturated interval.

Cross sections and 3D visualizations produced from high density data utilizing boring logs and OIP data illustrate that LNAPL has principally accumulated in several bedrock depressions located north and south of the release source. As described in the OIP report (**Appendix G**), these are areas of higher hydraulic conductivity (K), bounded horizontally by zones of lower K. In terms of LNAPL storage, the depressed bedrock surface in these areas provides a lower bound. Data indicate LNAPL migrated to these areas along preferential pathways at the base of the regolith. These areas correspond with the highest apparent thickness of LNAPL measured in monitoring wells and are the same areas where OIP detected LNAPL both above and below the current potentiometric surface.

Dissolved phase petroleum constituents have been detected in multiple groundwater monitoring wells above 2L Groundwater Quality Standards. The horizontal and vertical extent of the 2L Groundwater Quality Standard exceedances is depicted in **Figures 6A-17**. At the time of this submittal, groundwater monitoring is performed on a monthly basis. The groundwater monitoring data is also reviewed on a monthly basis and additional monitoring wells will be installed and incorporated into the groundwater monitoring program for the Site as needed.

Data collected through May 31, 2022 indicate no detections of petroleum constituents in WSW samples. In accordance with NCDEQ guidance, CPC will continue sampling WSWs within 1,500 feet of the release site.

Soil vapor sampling data collected through May 31, 2022 indicates that a vapor intrusion pathway does not pose a concern at this time. Soil vapor sampling will continue to be performed in accordance with NCDEQ Division of Waste Management Vapor Intrusion Guidance – Version 2 dated March 2018. The results of the soil vapor sampling results are included as **Table 6**.

As reported in the Quarterly Monitoring Report submitted to NCDEQ on October 14, 2022, no surface water samples collected through September 30, 2022 have exceeded 2B Surface Water Quality Standards. Surface water sampling will continue to be performed as required by NCDEQ.

6.0 INTERIM CORRECTIVE ACTION MEASURES

6.1 Air Sparge and Soil Vapor Extraction System

The primary objective of the air sparge (AS) and soil vapor extraction (SVE) system is to decrease the migration of dissolved phase hydrocarbons south of the release site and recovery well network. A total of 22 AS wells and 18 SVE wells have been installed on the south side of Huntersville-Concord Road as part of the AS system (**Figure 19**). Vapor recovered from soil vapor extraction wells is routed through and treated by a temporary thermal oxidation unit.

The AS and SVE system start-up was initiated on August 23, 2021. The AS system was shut down on September 10, 2021 to evaluate the system. The SVE system continues to operate in conjunction with the vacuum enhanced LNAPL recovery system. An additional 55 SVE wells were installed in the Oehler Nature Preserve as of April 28, 2022. These 55 wells have not yet been connected to an extraction system. The 55 wells are depicted on **Figure 19**.

6.2 Free Product Recovery Activities

As of May 31, 2022, a total of 119 recovery wells and 56 hydraulic control wells have been installed within the release area. Pneumatic recovery pumps are operated in the wells and vacuum is applied to the wells to enhance recovery. As of May 31, 2022, approximately 1,377,837 gallons of liquid gasoline has been recovered from the well network. Total product recovery during the soil excavation activities (2,273 gallons), the emergency response activities (90,930 gallons), soil vapor recovery (9,296 gallons), and from the well network (1,377,837 gallons) is approximately 1,480,336 gallons. A table and graph of free product and PCW recovery rates is provided in **Appendix K**.

7.0 REFERENCES

Apex 2021a, Conceptual Site Model, SR2448 / Pipeline Right of Way, Incident No. 95827, dated June 25, 2021

Apex 2021b, Revised Comprehensive Site Assessment Report, SR2448 / Pipeline Right of Way, Incident No. 95827, dated October 30, 2021

Harned, D. A., & Daniel, III, C. C. (1989). The transition zone between bedrock and regolith: Conduit for contamination? Proceedings of a Conference on Ground Water in the Piedmont of the Eastern United States.

Legrand, H. E. (2004). A Master Conceptual Model for Hydrogeological Site Characterization in the Piedmont and Mountain Region of North Carolina. NCDENR.

Legrand, H. E., & Mundorff, M. J. (1952). Geology and Ground Water in Charlotte Area, North Carolina. USGS.

NCDNR. (1985). Geologic Map of North Carolina. North Carolina Department of Natural Resources and Community Development.

NRCS. (2020). Custom Soil Resource Report for Mecklenburg County, North Carolina. USDA.

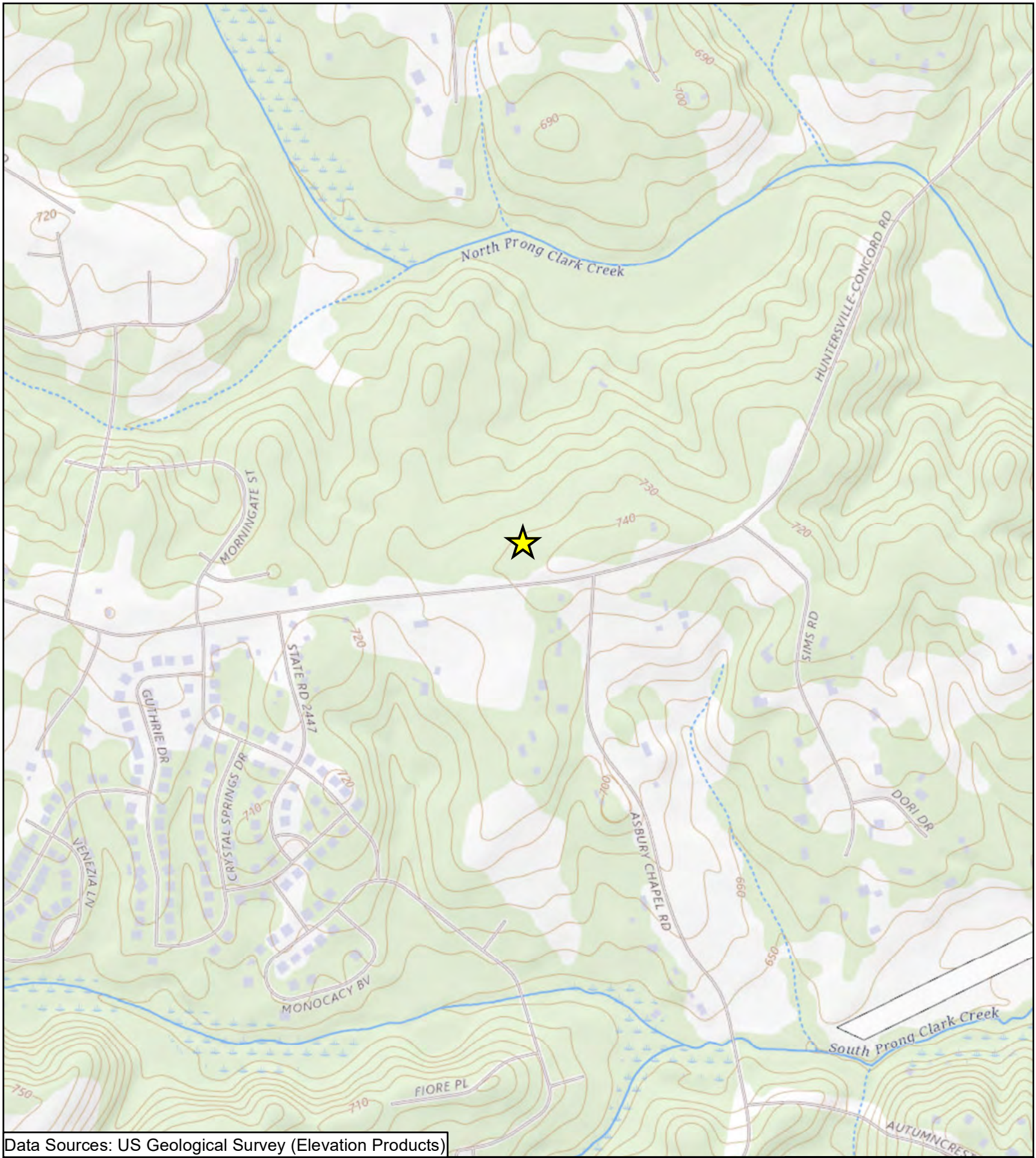
Schaeffer, M. F. (2018). Carolina Piedmont Groundwater System—Existence of the Transition Zone Between Regolith and Bedrock. IAEG/AEG Annual Meeting Proceedings, San Francisco, California.

ATSDR, 2007 Toxicological Profile for Acrolein, Public Health Service, U.S. Department of Health and Human Services, Atlanta, GA

Wilson, F. A. (1983). Geophysical and Geologic Studies in Southern Mecklenburg County and Vicinity, Open File Report 83-93. USGS.

Goldsmith, R., Milton, D. J., & Horton Jr., J. W. (1988). Geologic Map of the Charlotte Quadrangle, North Carolina and South Carolina. USGS.

FIGURES



Data Sources: US Geological Survey (Elevation Products)

Checked By:	AS
Created By:	CW
Scale:	1 " = 750 FT
Date/Time:	11/03/2022; 13:46
Project No.:	CPC20126

Site Location Map
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 750 1,500 2,250 Feet

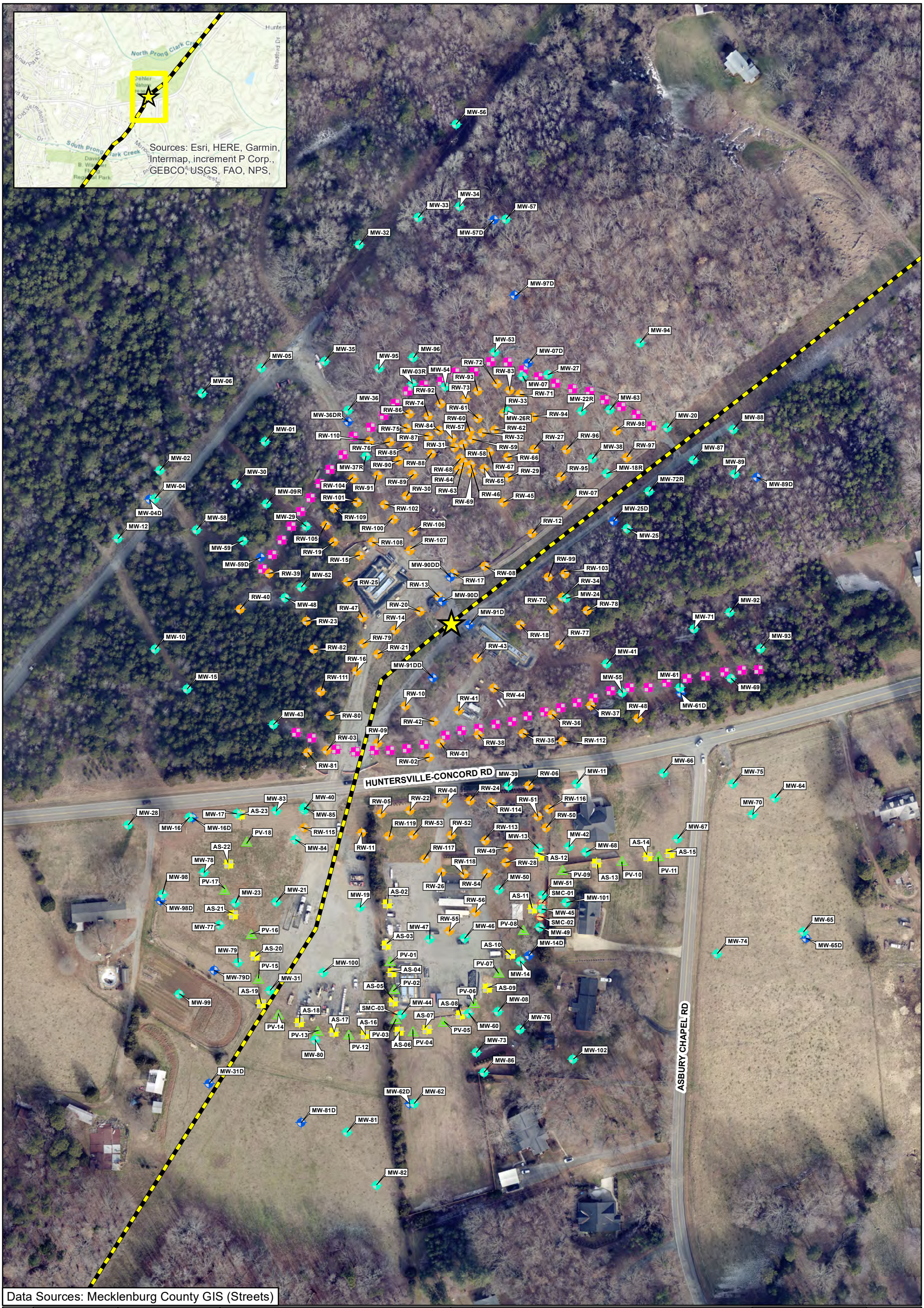
Figure

1

★ Release Site

APEX

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 1 - Site Location Map CSA 2022.mxd



Checked By:	AS
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 13:53
Project No.:	CPC20126

Site Plan
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Release
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

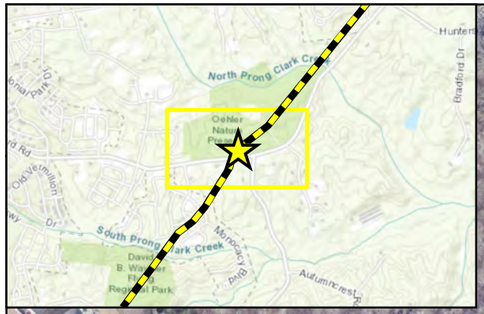
- Release Site
- Pipeline
- Monitoring Well
- Monitoring Well (Bedrock)
- Recovery Well
- Hydraulic Control Well
- Air Sparge
- Vapor Point
- Piezometer

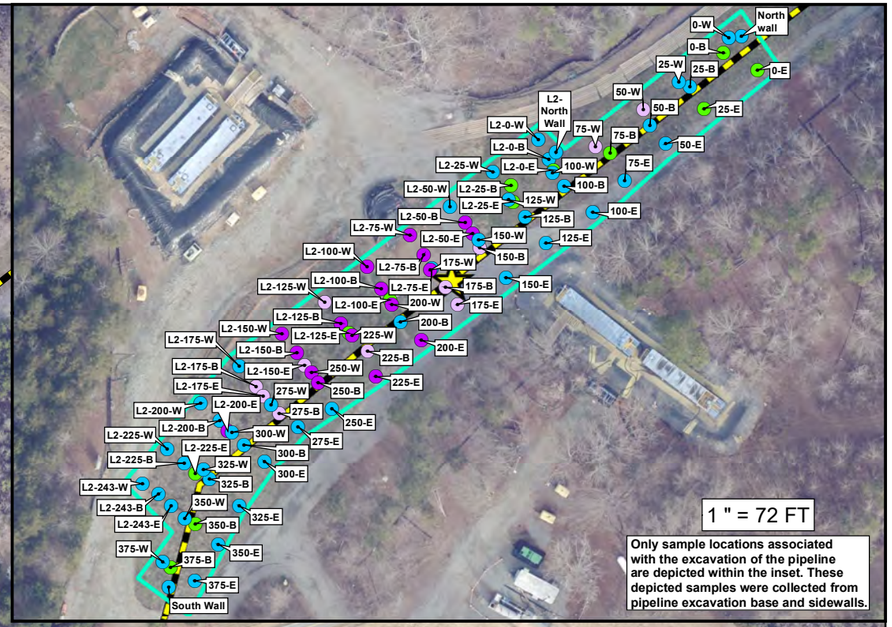
Notes:
Installed well points that have been surveyed are currently depicted.
All depicted well points are accurate through September 30th 2022.

APEX

FIGURE 2

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 2 - Site Plan CSA 2022.mxd





Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 225 FT
Date/Time:	11/03/2022; 14:02
Project No.:	CPC20126

Pipeline Excavation and Delineation Soil Sampling Results
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 225 450 675 Feet

Release Site

Pipeline

Equal to or Below Maximum Soil Contaminant Concentration Levels (MSCCs)

Exceeds Soil-To-Water (MSCCs)

Soil Sample Collected At or Below the Saturated Interval

Exceeds Residential Soil Clean Up Levels (MSCCs)

Exceeds Industrial/Commercial Soil Levels (MSCCs)

Area of all excavated soil

Notes: See Table 1 and Table 2 for detailed results.
Soil sampling results depicted on this map represent soil conditions between two feet below ground surface and the saturated interval.
MW-99, MW-100, MW-101, and MW-102 were collected after 05/31/2022.
All depicted points are accurate through May 31st 2022.

APEX

FIGURE 3

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 3 - Pipeline Excavation and Delineation Soil Sampling Results CSA 2022.mxd

MW-56	
6/2/2022	
All Constituents	ND

MW-72R	
6/3/2022	
Benzene	**3.5**
Bromodichloromethane	**1.1**
Chloroform	5.4
Diisopropyl ether	10.7
Methyl-tert-butyl ether	0.48J
Toluene	0.80
1,2,4-Trimethylbenzene	5.5
1,3,5-Trimethylbenzene	11.4
Xylene (Total)	66.7
m&p-Xylene	31.8
o-Xylene	34.9
C5 - C8 Aliphatics	**1,260**
C9 - C12 Aliphatics	188
C9 - C10 Aromatics	91.9
VPH (Total)	1,540

MW-34	
6/2/2022	
All Constituents	ND

MW-57D	
6/2/2022	
Lead	1.4J

MW-57	
6/2/2022	
All Constituents	ND

MW-33	
6/2/2022	
All Constituents	ND

MW-32	
6/2/2022	
All Constituents	ND

MW-07D	
6/3/2022	
Benzene	**8.6**
Diisopropyl ether	5.2
Methyl-tert-butyl ether	2.4
Xylene (Total)	1.6
o-Xylene	1.6
C5 - C8 Aliphatics	67.5
VPH (Total)	74.9

MW-97D	
6/3/2022	
All Constituents	ND

MW-07R	
6/2/2022	
Diisopropyl ether	0.44J
Xylene (Total)	0.42J
o-Xylene	0.42J

MW-35	
6/2/2022	
Lead	1.6J

MW-95	
6/2/2022	
Diisopropyl ether	0.72
Trichlorofluoromethane	0.31J

MW-96	
6/2/2022	
All Constituents	ND

MW-53	
6/2/2022	
All Constituents	ND

MW-94	
6/2/2022	
Lead	1.1J

MW-05	
6/2/2022	
All Constituents	ND

MW-54	
Not Sampled (Free Product)	

MW-27	
6/2/2022	
Lead	2.6J

MW-20	
6/3/2022	
Lead	3.6J
Bromodichloromethane	**0.62**
Chloroform	2.8

MW-87	
Not Sampled (Free Product)	

MW-37R	
Not Sampled (Free Product)	

MW-06	
6/2/2022	
All Constituents	ND

MW-36	
06/02/2022	
Diisopropyl ether	1.1
Trichlorofluoromethane	0.57J

MW-26R	
Not Sampled (Free Product)	

MW-88	
6/2/2022	
Lead	5.2

MW-03	
Not Sampled (Dry)	

MW-89	
6/3/2022	
All Constituents	ND

MW-01	
6/2/2022	
Lead	4.6J

MW-22R	
Not Sampled (Free Product)	

MW-63	
Not Sampled (Free Product)	

MW-02	
6/2/2022	
Lead	5.8

MW-89D	
Not Sampled (Dry)	

MW-04	
6/2/2022	
All Constituents	ND

MW-30	
6/2/2022	
Lead	2.9J

MW-36DR	
6/2/2022	
All Constituents	ND

MW-38	
Not Sampled (Free Product)	

MW-18R	
Not Sampled (Free Product)	

MW-25R	
6/3/2022	
Benzene	**104**
n-Butylbenzene	5.1
Chloroform	2.2
Diisopropyl ether	16.0
Ethylbenzene	20.6
Isopropylbenzene (Cumene)	2.2
Methyl-tert-butyl ether	1.9
Naphthalene	**11.5**
n-Propylbenzene	2.9
Toluene	254
1,2,4-Trimethylbenzene	121
1,3,5-Trimethylbenzene	42.8
Xylene (Total)	**673**
m&p-Xylene	416
o-Xylene	257
C5 - C8 Aliphatics	**3,870**
C9 - C12 Aliphatics	**1,440**
C9 - C10 Aromatics	**546**
VPH (Total)	5,860

MW-04D	
6/2/2022	
All Constituents	ND

MW-09	
Not Sampled (Dry)	

MW-25D	
6/3/2022	
Chloroform	0.51

MW-71	
6/1/2022	
Lead	2.1J
Bromodichloromethane	**1.3**
Chloroform	7.5
Diisopropyl ether	2.1

MW-58	
6/3/2022	
All Constituents	ND

MW-29	
Not Sampled (Pump in Well)	

MW-90DD	
6/3/2022	
Benzene	0.38J
Chloroform	0.43J
Toluene	0.62

MW-24	
Not Sampled (Free Product)	

MW-12	
6/3/2022	
Lead	3.8J

MW-59	
6/2/2022	
All Constituents	ND

MW-59D	
Not Sampled	

MW-55	
6/3/2022	
Lead	3.9J
Benzene	**133**
n-Butylbenzene	37.0
Diisopropyl ether	37.4
Ethylbenzene	83.2
Isopropylbenzene (Cumene)	20.8
Methyl-tert-butyl ether	6.5
Naphthalene	**75.5**
n-Propylbenzene	25.9
Toluene	**698**
1,2,4-Trimethylbenzene	**1,380**
1,3,5-Trimethylbenzene	382
Xylene (Total)	**5,840**
m&p-Xylene	**3,820**
o-Xylene	**2,020**
C5 - C8 Aliphatics	**11,600**
C9 - C12 Aliphatics	**10,900**
C9 - C10 Aromatics	**4,390**
VPH (Total)	26,900

MW-52	
Not Sampled (Free Product)	

MW-90D	
Not Sampled (Free Product)	

MW-91D	
Not Sampled (Free Product)	

MW-92	
6/1/2022	
Lead	1.2J

MW-48	
6/3/2022	
Benzene	**7,320**
Diisopropyl ether	**621**
Ethylbenzene	218
Isopropylbenzene (Cumene)	32.0
Methyl-tert-butyl ether	**89.6**
Naphthalene	**163**
n-Propylbenzene	54.5
Toluene	**2,760**
1,2,4-Trimethylbenzene	173
1,3,5-Trimethylbenzene	88.3
Xylene (Total)	**3,170**
m&p-Xylene	**1,320**
o-Xylene	**1,850**
C5 - C8 Aliphatics	**64,200**
C9 - C12 Aliphatics	**6,480**
C9 - C10 Aromatics	**1,610**
VPH (Total)	72,200

MW-41R	
6/3/2022	
Benzene	**285**
Diisopropyl ether	13.1
Ethylbenzene	70.2
Isopropylbenzene (Cumene)	5.0
Naphthalene	**29.8**
n-Propylbenzene	6.2
Toluene	**630**
1,2,4-Trimethylbenzene	162
1,3,5-Trimethylbenzene	57.9
Xylene (Total)	**1,145**
m&p-Xylene	**675**
o-Xylene	470
C5 - C8 Aliphatics	**7,320**
C9 - C12 Aliphatics	**2,570**
C9 - C10 Aromatics	**705**
VPH (Total)	10,600

MW-93	
6/1/2022	
All Constituents	ND

MW-10	
Not Sampled (Dry)	

MW-69	
Not Sampled (Dry)	

MW-15	
6/3/2022	
Lead	**15.1J**

MW-91DD	
6/3/2022	
All Constituents	ND

MW-61D	
6/1/2022	
Bromodichloromethane	**1.7**
Chloroform	9.6

MW-40	
Not Sampled (Free Product)	

MW-83	
6/1/2022	
Lead	7.2

MW-43	
6/2/2022	
Trichlorofluoromethane	0.62J

MW-61	
6/3/2022	
Lead	2.8J
Benzene	**353**
n-Butylbenzene	8.6
Chloroform	3.5
Diisopropyl ether	**80.7**
Ethylbenzene	20.9
Isopropylbenzene (Cumene)	2.7
Methylene Chloride	8.6
Methyl-tert-butyl ether	11.5
Naphthalene	**23.7**
n-Propylbenzene	2.0
Toluene	453
1,2,4-Trimethylbenzene	195
1,3,5-Trimethylbenzene	92.7
Xylene (Total)	**1,245**
m&p-Xylene	**693**
o-Xylene	**552**
C5 - C8 Aliphatics	**4,180**
C9 - C12 Aliphatics	**2,120**
C9 - C10 Aromatics	**814**
VPH (Total)	7,120

MW-17	
6/1/2022	
Lead	2.2J

MW-19	
6/1/2022	
Benzene	**9,240**
Diisopropyl ether	**353**
Ethylbenzene	**1,460**
Naphthalene	**243J**
n-Propylbenzene	**83.8**
Toluene	**22,800**
1,3,5-Trimethylbenzene	218
1,2,4-Trimethylbenzene	**956**
Xylene (Total)	**10,700**
m&p-Xylene	**7,050**
o-Xylene	**3,650**
C5 - C8 Aliphatics	**153,000**
C9 - C12 Aliphatics	**25,800**
C9 - C10 Aromatics	**4,320**
VPH (Total)	183,000

MW-85	
Not Sampled (Free Product)	

MW-75	
6/3/2022	
Lead	**19.3**

MW-16	
6/1/2022	
Lead	3.0J

MW-39	
Not Sampled (Free Product)	

MW-11	
Not Sampled (Pump in Well)	

MW-66	
5/31/2022	
Lead	3.6J
Bromodichloromethane	0.38J

MW-28	
6/1/2022	
All Constituents	ND

MW-84	
Not Sampled (Dry)	

MW-13	
5/31/2022	
Benzene	0.62
Toluene	2.6
Xylene (Total)	0.42J
o-Xylene	0.42J

MW-68	
5/31/2022	
Lead	14.7

MW-16D	
6/3/2022	
Lead	**40.7**

MW-78	
6/1/2022	
Lead	1.9J
VPH (Total)	74.4

MW-67	
5/31/2022	
Lead	1.6J

MW-70	
5/31/2022	
All Constituents	ND

MW-98	
5/31/2022	
All Constituents	ND

MW-45	
5/31/2022	
Diisopropyl ether	0.76

MW-42	
5/31/2022	
Lead	0.94J

MW-64	
5/31/2022	
Lead	3.5J

MW-98D	
6/1/2022	
Trichlorofluoromethane	0.36J

MW-51	
5/31/2022	
All Constituents	ND

MW-65	
5/31/2022	
All Constituents	ND

MW-47	
Not Sampled (Dry)	

MW-49	
5/31/2022	
All Constituents	ND

MW-101	

MW-23	
6/1/2022	
Lead	9.2

MW-50	
5/31/2022	
Benzene	**1,400**
Diisopropyl ether	36.0
Ethylbenzene	154
Naphthalene	**51.5**
n-Propylbenzene	10.4J
Toluene	**3,810**
1,2,4-Trimethylbenzene	182
1,3,5-Trimethylbenzene	49.3
Xylene (Total)	**2,215**
m&p-Xylene	**1,370**
o-Xylene	**845**
C5 - C8 Aliphatics	**22,700**
C9 - C12 Aliphatics	**4,310**
C9 - C10 Aromatics	**657**
VPH (Total)	27,700

MW-65D	
6/1/2022	
All Constituents	ND

MW-79	
6/1/2022	
Lead	1.1J

MW-46	
5/31/2022	
All Constituents	ND

MW-77	
6/1/2022	
All Constituents	ND

MW-79D	
6/1/2022	
Toluene	3.5

MW-100	

MW-14	
5/31/2022	
Lead	1.7J

MW-14D	
5/31/2022	
All Constituents	ND

MW-74	
5/31/2022	
Lead	3.4J

MW-99	

MW-08	
5/31/2022	
All Constituents	ND

MW-21	
6/1/2022	
Benzene	**626**
Diisopropyl ether	**93.8**
Isopropylbenzene (Cumene)	2.5J
Methyl-tert-butyl ether	**39.5**
Naphthalene	**8.9J**
Toluene	6.0
Xylene (Total)	38.4
m&p-Xylene	5.2
o-Xylene	33.2
C5 - C8 Aliphatics	**4,040**
C9 - C12 Aliphatics	133
VPH (Total)	4,220

MW-31	
6/1/2022	
Lead	2.1J

MW-44	
Not Sampled (Dry)	

MW-73	
5/31/2022	
Lead	**23.9**

MW-76	
5/31/2022	
Lead	2.2J

MW-31D	
6/1/2022	
All Constituents	ND

MW-80	
6/1/2022	
All Constituents	ND

MW-62	
Not Sampled (Dry)	

MW-86	
5/31/2022	
Lead	1.3J

MW-102	

MW-81D	
6/1/2022	
All Constituents	ND

MW-81	
6/1/2022	
Lead	3.5J

MW-62D	
6/1/2022	
All Constituents	ND

MW-82	
6/1/2022	
Lead	2.9J

MW-60	
5/31/2022	
Benzene	**56.9**
Diisopropyl ether	9.7
Ethylbenzene	9.1
Methyl-tert-butyl ether	2.1
Naphthalene	1.1J
n-Propylbenzene	0.43J
Toluene	32.1
1,2,4-Trimethylbenzene	5.1
1,3,5-Trimethylbenzene	1.3
Xylene (Total)	48.3
m&p-Xylene	33.2
o-Xylene	15.1
C5 - C8 Aliphatics	**518**
C9 - C12 Aliphatics	133
VPH (Total)	633

Checked By:	KN/JM
Created By:	CW
Scale:	1 " = 65 FT
Date/Time:	11/03/2022; 14:19
Project No.:	CPC20126

Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company

2020-L1-SR2448

Huntersville, North Carolina

0 65 130 195 260 Feet

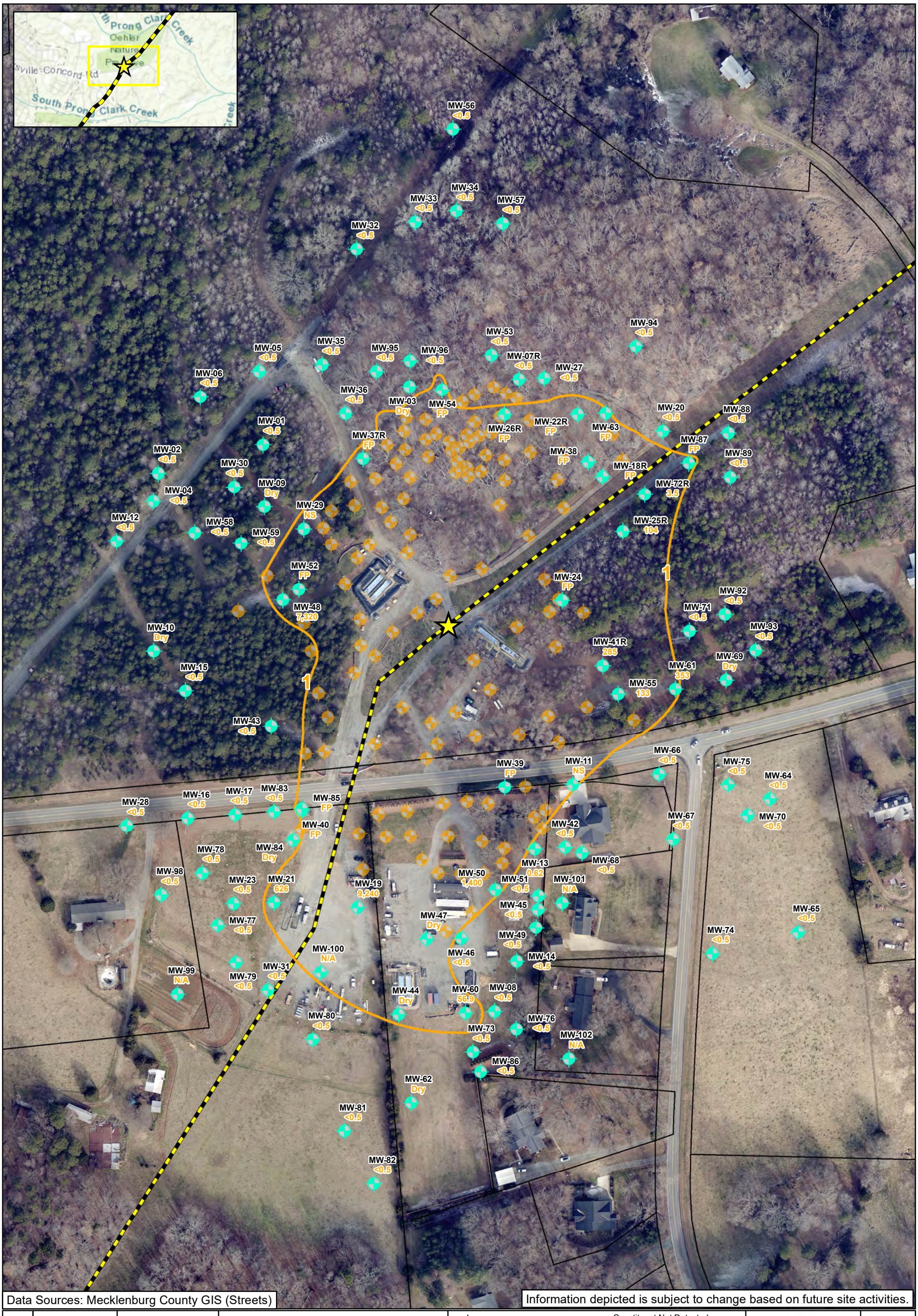
Release Site
Pipeline
Monitoring Well
Monitoring Well (Bedrock)
Recovery Well

Notes:
ND = Non-Detect
N/A = Not Applicable
J = Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit
All units reported in µg/L.
µg/L = Micrograms per Liter
Detections in **Bold** indicate an exceedance of NCAC 2L standard.
Only laboratory detections are shown on this map.
MW-99, MW-100, MW-101, and MW-102 were installed after 05/31/2022.

APEX

FIGURE

4



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:12
Project No.:	COL054

Benzene Isoconcentration Map
Surficial Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

- Release Site
- Pipeline
- 1 Benzene Isocontour (Dashed where Inferred)
- Recovery Well
- Monitoring Well

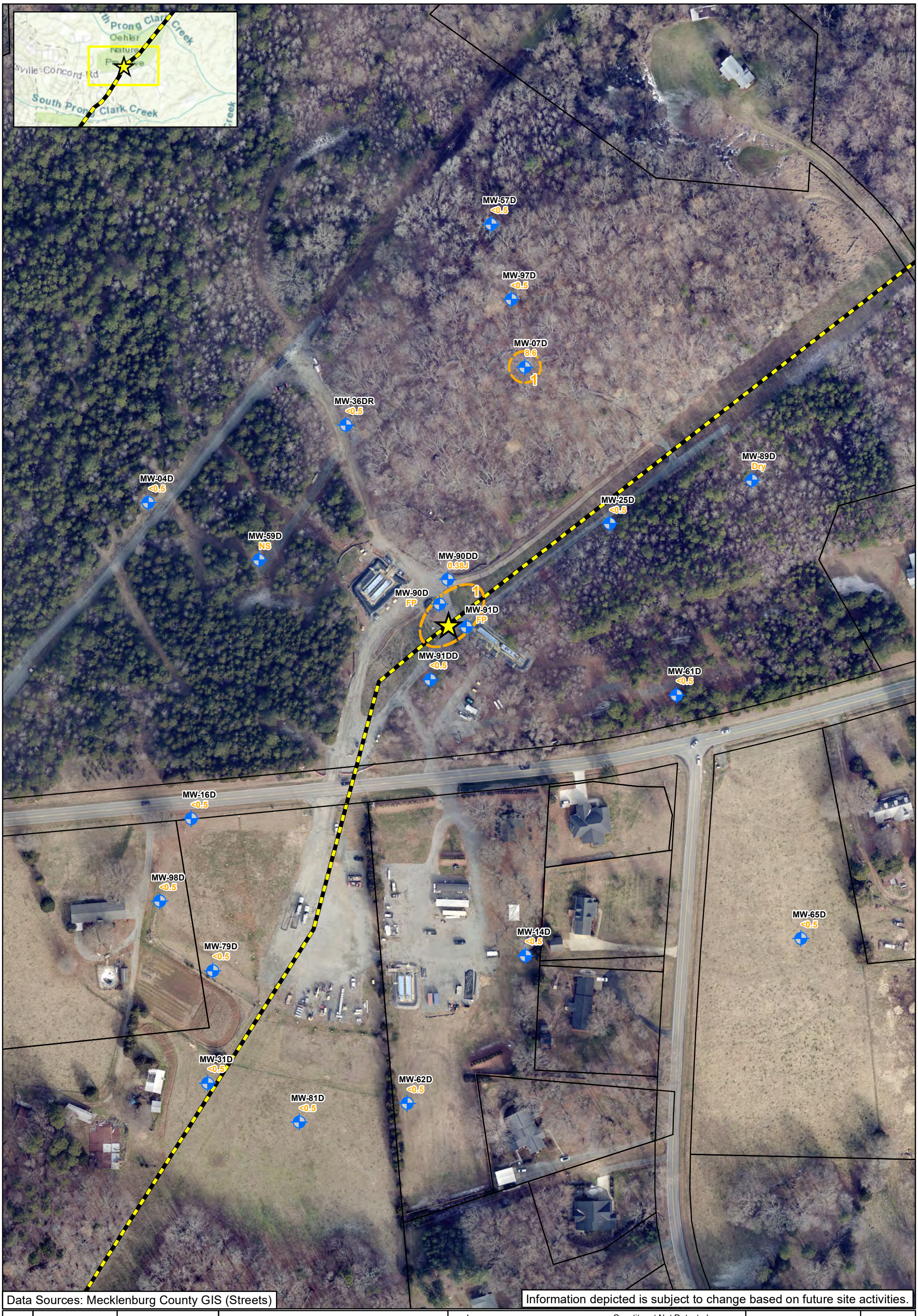
<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit
876 Benzene Concentration (µg/L)
FP = Free Product
NS = Not Sampled
NA = Not Applicable
µg/L = Micrograms per Liter

NCDEQ 2L Standard for Benzene is 1 µg/L
Bedrock Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-18R,22R,24,26R,37R,38,39,40,52,54,63,85,87;
Wells denoted (Dry): MW-03,09,10,44,47,62,69,84
Wells denoted (NS) due to the presence of a pump and historic free product: MW-11,29
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022; wells denoted (N/A) due to being installed after 06/03/2022

APEX

FIGURE 5A

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 5A - Benzene Isoconcentration Map - Surficial Unit CSA 2022.mxd



Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:24
Project No.:	COL054

Benzene Isoconcentration Map
Bedrock Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

Release Site

Pipeline

1 Benzene Isocontour (Dashed where Inferred)

Monitoring Well (Bedrock)

<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit

8.6 Benzene Concentration (µg/L)

FP = Free Product

NS = Not Sampled

µg/L = Micrograms per Liter

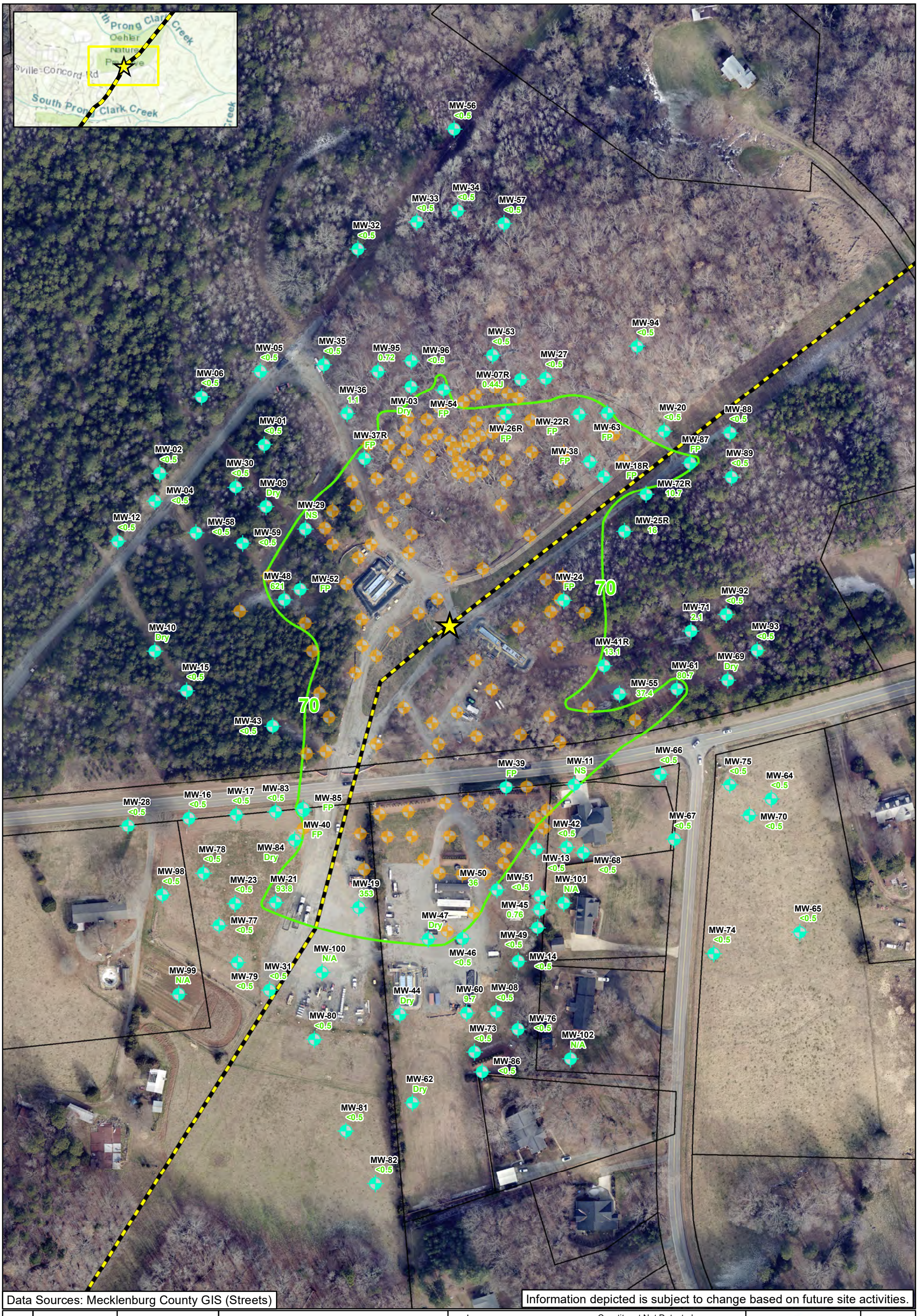
NCDEQ 2L Standard for Benzene is 1 µg/L
Surficial Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit
The following wells were denoted DRY: MW-89D;
Wells denoted (NS) were not sampled: MW-59D;
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-90D,91D
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022

APEX

FIGURE

5B

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 5B - Benzene Isoconcentration Map - Bedrock Unit CSA 2022.mxd



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:12
Project No.:	COL054

Diisopropyl Ether Isoconcentration Map
Surficial Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

Release Site
Pipeline
70 Diisopropyl Ether Isocontour
Recovery Well
Monitoring Well

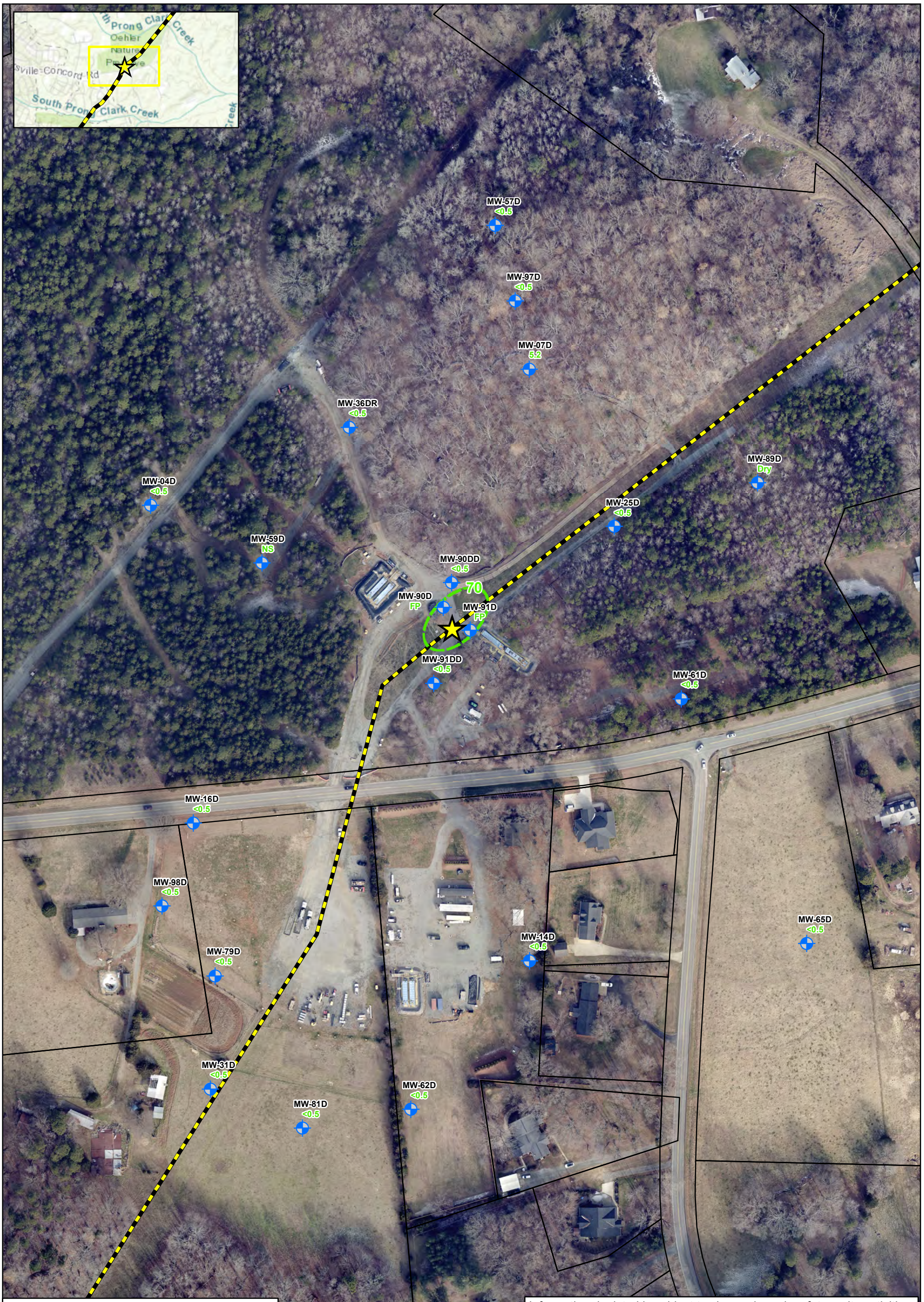
<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit
36 Diisopropyl Ether Concentration (µg/L)
FP = Free Product
NS = Not Sampled
NA = Not Applicable
µg/L = Micrograms per Liter

NCDEQ 2L Standard for Diisopropyl Ether is 70 µg/L
Bedrock Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit.
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-18R,22R,24,26R,37R,38,39,40,52,54,83,85,87
Wells denoted (Dry): MW-03,09,10,44,47,62,69,84
Wells denoted (NS) due to the presence of a pump and historic free product: MW-11,29
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022; wells denoted (N/A) due to being installed after 06/03/2022

APEX

FIGURE
6A

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 6A - Diisopropyl Ether Isoconcentration Map - Surficial Unit CSA 2022.mxd



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:24
Project No.:	COL054

Diisopropyl Ether Isoconcentration Map
Bedrock Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

Release Site

Pipeline

70 Diisopropyl Ether Isocontour

Monitoring Well (Bedrock)

<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit

5.2 Diisopropyl Ether Concentration (µg/L)

FP = Free Product

NS = Not Sampled

µg/L = Micrograms per Liter

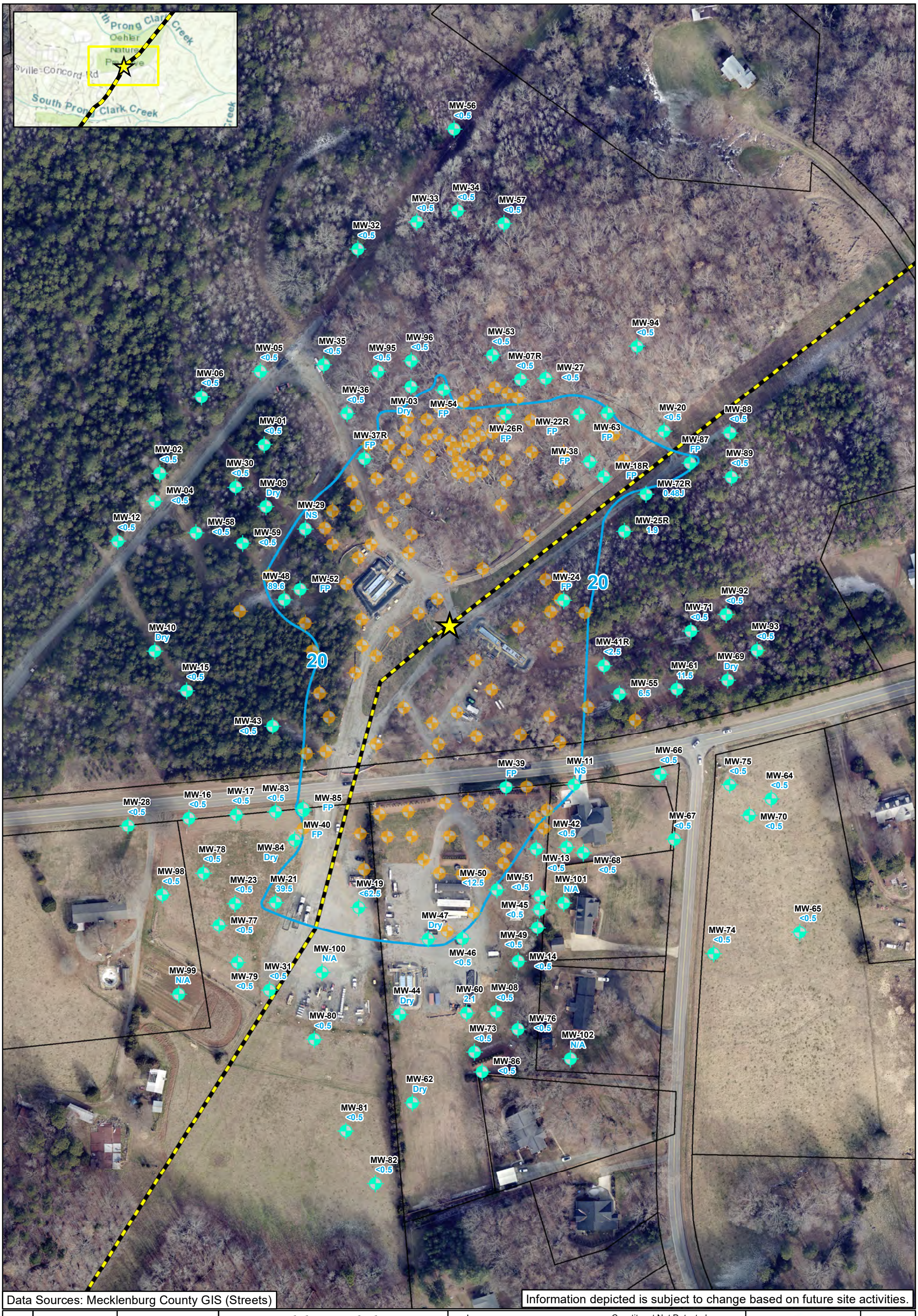
NCDEQ 2L Standard for Diisopropyl Ether is 70 µg/L
Surficial Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit
The following wells were denoted DRY: MW-89D;
Wells denoted (NS) were not sampled: MW-59D;
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-90D,91D
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022

APEX

FIGURE

6B

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 6B - Diisopropyl Ether Isoconcentration Map - Bedrock Unit CSA 2022.mxd



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:12
Project No.:	COL054

Methyl-Tert Butyl Ether
Isoconcentration Map
Surficial Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

- Release Site
- Pipeline
- 20 — Methyl-Tert Butyl Ether Isocontour
- Recovery Well
- Monitoring Well

<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit
11.5 Methyl-Tert Butyl Ether Concentration (µg/L)
FP = Free Product
NS = Not Sampled
NA = Not Applicable
µg/L = Micrograms per Liter

NCDEQ 2L Standard for Methyl-Tert Butyl Ether is 20 µg/L
Bedrock Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-18R,22R,24,26R,37R,38,39,40,52,54,63,85,87;
Wells denoted (Dry): MW-03,09,10,44,47,62,69,84
Wells denoted (NS) due to the presence of a pump and historic free product: MW-11,29
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022; wells denoted (N/A) due to being installed after 06/03/2022

APEX

FIGURE
7A

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 7A - MTBE Isoconcentration Map - Surficial Unit CSA 2022.mxd



Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:23
Project No.:	COL054

Methyl-Tert Butyl Ether
Isoconcentration Map
Bedrock Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

Release Site

Pipeline

20 Methyl-Tert Butyl Ether Isocontour

Monitoring Well (Bedrock)

<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit

2.4 Methyl-Tert Butyl Ether Concentration (µg/L)

FP = Free Product

NS = Not Sampled

µg/L = Micrograms per Liter

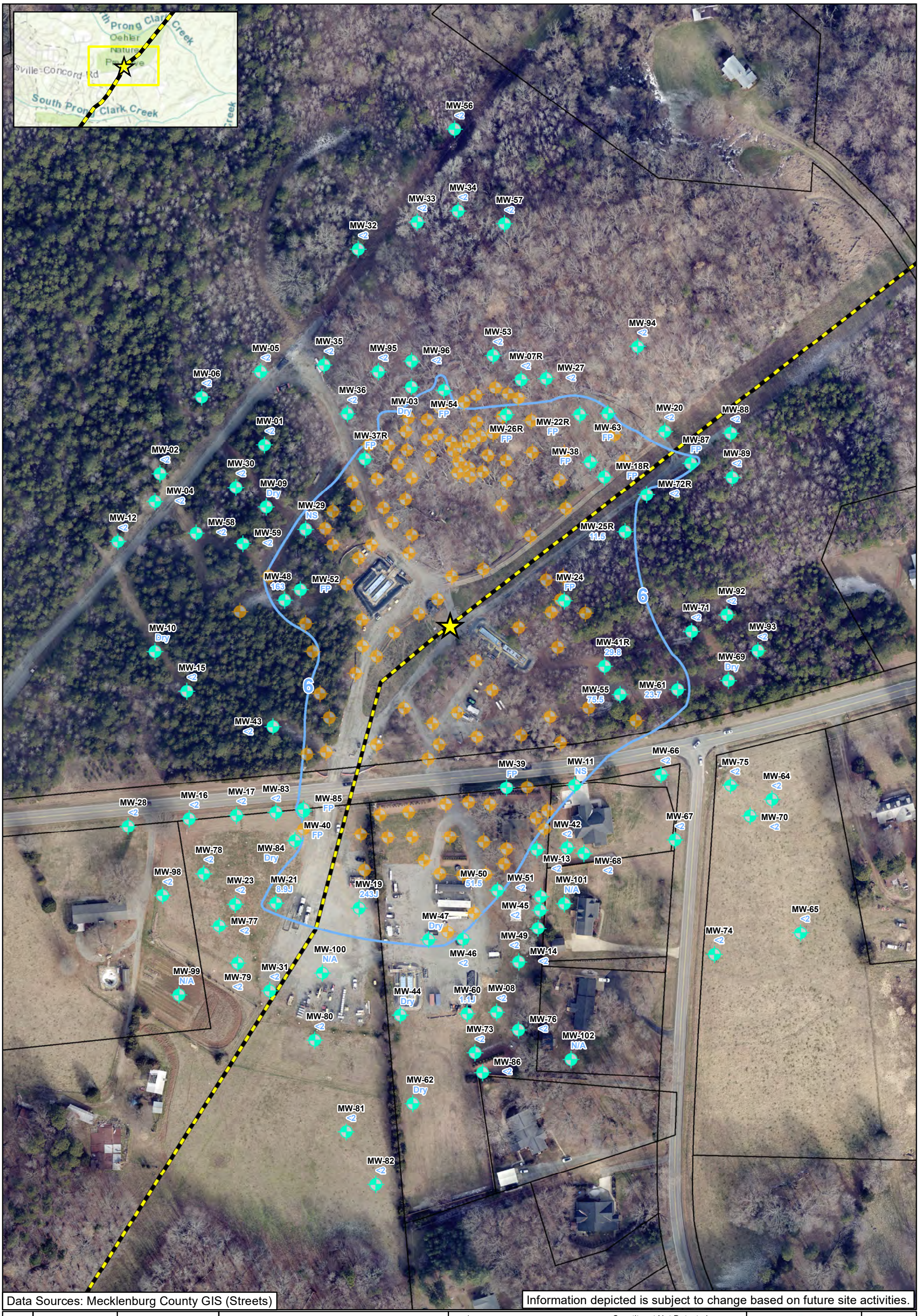
NCDEQ 2L Standard for Methyl-Tert Butyl Ether is 20 µg/L
Surficial Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit
The following wells were denoted DRY: MW-89D;
Wells denoted (NS) were not sampled: MW-59D;
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-90D,91D
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022

APEX

FIGURE

7B

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 7B - MTBE Isoconcentration Map - Bedrock Unit CSA 2022.mxd



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:13
Project No.:	COL054

Naphthalene Isoconcentration Map
Surficial Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

Release Site
Pipeline
6 Napthalene Isocontour
Recovery Well
Monitoring Well

<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit
29.8 Naphthalene Concentration (µg/L)
FP = Free Product
NS = Not Sampled
NA = Not Applicable
µg/L = Micrograms per Liter

NCDEQ 2L Standard for Naphthalene is 6 µg/L
Bedrock Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-18R,22R,24,26R,37R,38,39,40,52,54,63,85,87;
Wells denoted (Dry): MW-03,09,10,44,47,62,69,84
Wells denoted (NS) due to the presence of a pump and historic free product: MW-11,29
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022; wells denoted (N/A) due to being installed after 06/03/2022

APEX

FIGURE
8A

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 8A - Naphthalene Isoconcentration Map - Surficial Unit CSA 2022.mxd



Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:22
Project No.:	COL054

Naphthalene Isoconcentration Map
Bedrock Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

Release Site
Pipeline
6 Napthalene Isocontour
Monitoring Well (Bedrock)

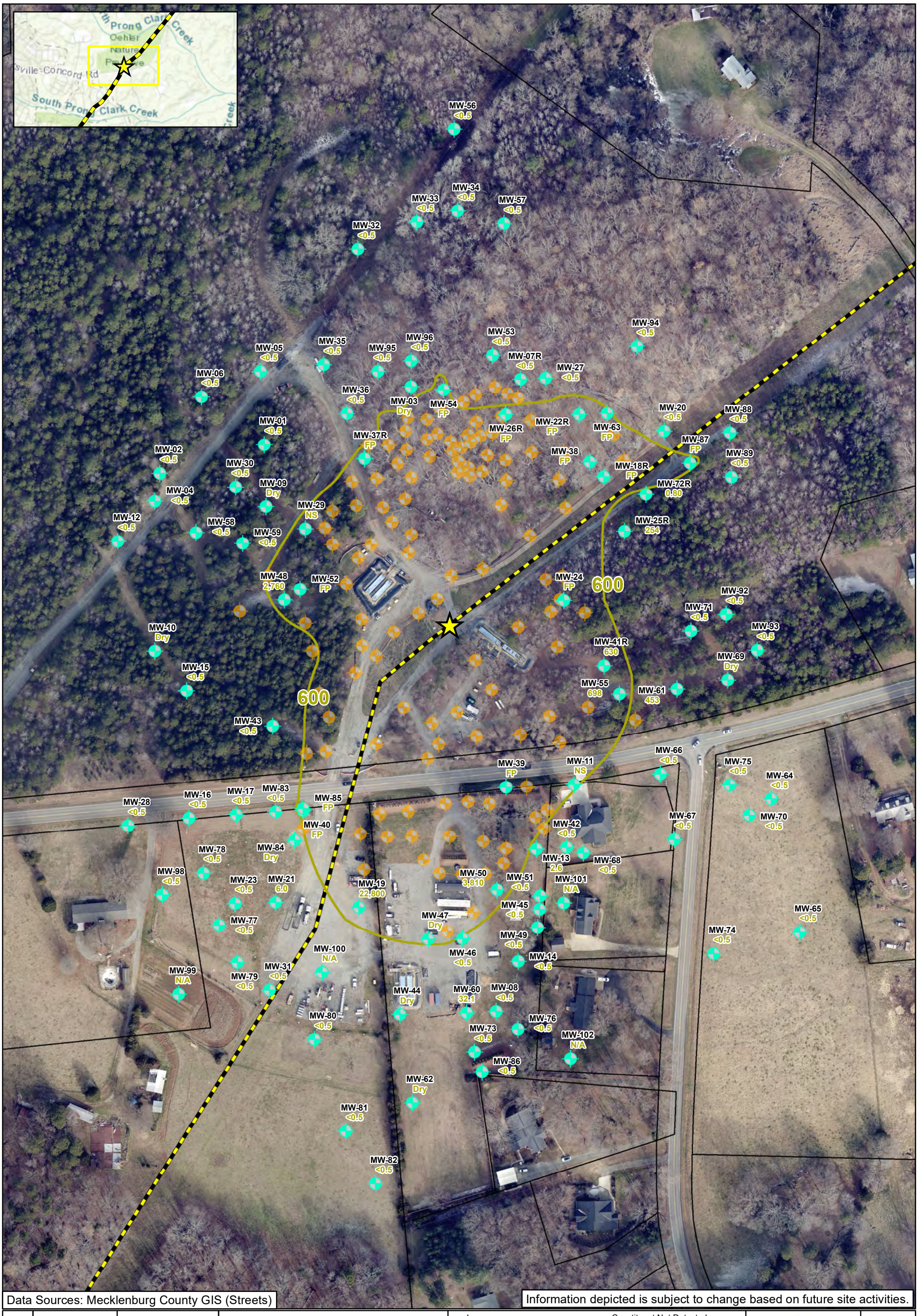
<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit
0.0 Naphthalene Concentration (µg/L)
FP = Free Product
NS = Not Sampled
µg/L = Micrograms per Liter

NCDEQ 2L Standard for Naphthalene is 6 µg/L
Bedrock Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit
The following wells were denoted DRY: MW-89D;
Wells denoted (NS) were not sampled: MW-59D;
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-90D,91D
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022

APEX

FIGURE
8B

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 8B - Naphthalene Isoconcentration Map - Bedrock Unit CSA 2022.mxd



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:13
Project No.:	COL054

Toluene Isoconcentration Map
Surficial Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

Release Site
Pipeline
600 Toluene Isocontour
Recovery Well
Monitoring Well

<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit
698 Toluene Concentration (µg/L)
FP = Free Product
NS = Not Sampled
NA = Not Applicable
µg/L = Micrograms per Liter

NCDEQ 2L Standard for,Toluene is 600 µg/L
Bedrock Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit.
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-18R,22R,24,26R,37R,38,39,40,52,54,83,85,87
Wells denoted (Dry): MW-03,09,10,44,47,62,69,84
Wells denoted (NS) due to the presence of a pump and historic free product: MW-11,29
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022; wells denoted (N/A) due to being installed after 06/03/2022

APEX

FIGURE 9A

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 9A - Toluene Isoconcentration Map - Surficial Unit CSA 2022.mxd



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:21
Project No.:	COL054

Toluene Isoconcentration Map
Bedrock Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

Release Site

Pipeline

600 Toluene Isocontour

Monitoring Well (Bedrock)

<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit

0.62 Toluene Concentration (µg/L)

FP = Free Product

NS = Not Sampled

µg/L = Micrograms per Liter

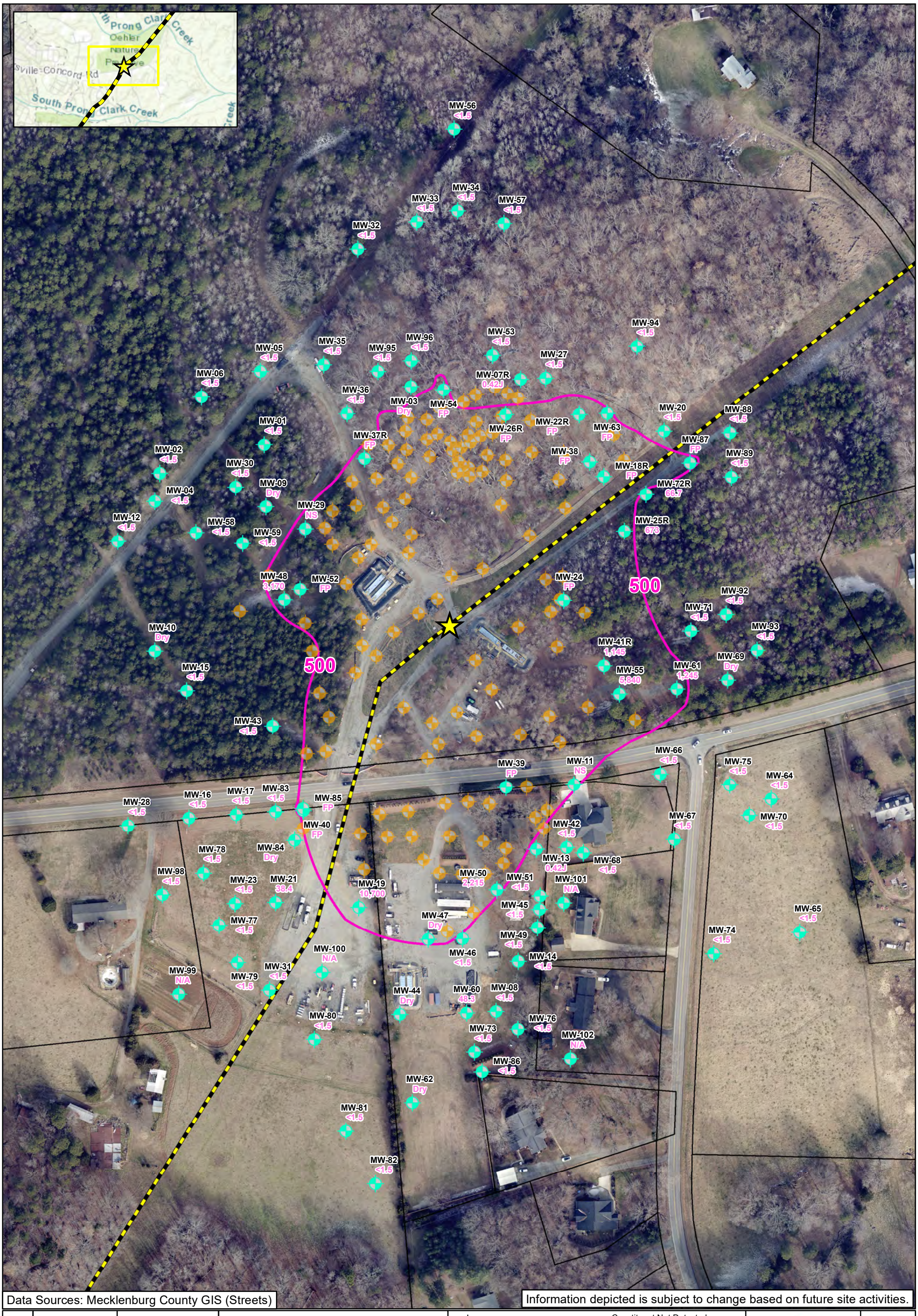
NCDEQ 2L Standard for Toluene is 600 µg/L
Surficial Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit
The following wells were denoted DRY: MW-89D;
Wells denoted (NS) were not sampled: MW-59D;
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-90D,91D
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022

APEX

FIGURE

9B

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 9B - Toluene Isoconcentration Map - Bedrock Unit CSA 2022.mxd



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:05
Project No.:	COL054

Total Xylenes Isoconcentration Map
Surficial Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

Release Site
Pipeline
−500− Total Xylenes Isocontour
Recovery Well
Monitoring Well

<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit
2,215 Total Xylenes Concentration (µg/L)
FP = Free Product
NS = Not Sampled
NA = Not Applicable
µg/L = Micrograms per Liter

NCDEQ 2L Standard for Xylenes is 500 µg/L
Bedrock Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit.
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-18R,22R,24,26R,37R,38,39,40,52,54,83,85,87
Wells denoted (Dry): MW-03,09,10,44,47,62,69,84
Wells denoted (NS) due to the presence of a pump and historic free product: MW-11,29
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022; wells denoted (N/A) due to being installed after 06/03/2022

APEX

FIGURE
10A

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 10A - Total Xylenes Isoconcentration Map - Surficial Unit CSA 2022.mxd



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:21
Project No.:	COL054

Total Xylenes Isoconcentration Map
Bedrock Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

Release Site

Pipeline

−500− Total Xylenes Isocontour

Monitoring Well (Bedrock)

<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit

1.6 Total Xylenes Concentration (µg/L)

FP = Free Product

NS = Not Sampled

µg/L = Micrograms per Liter

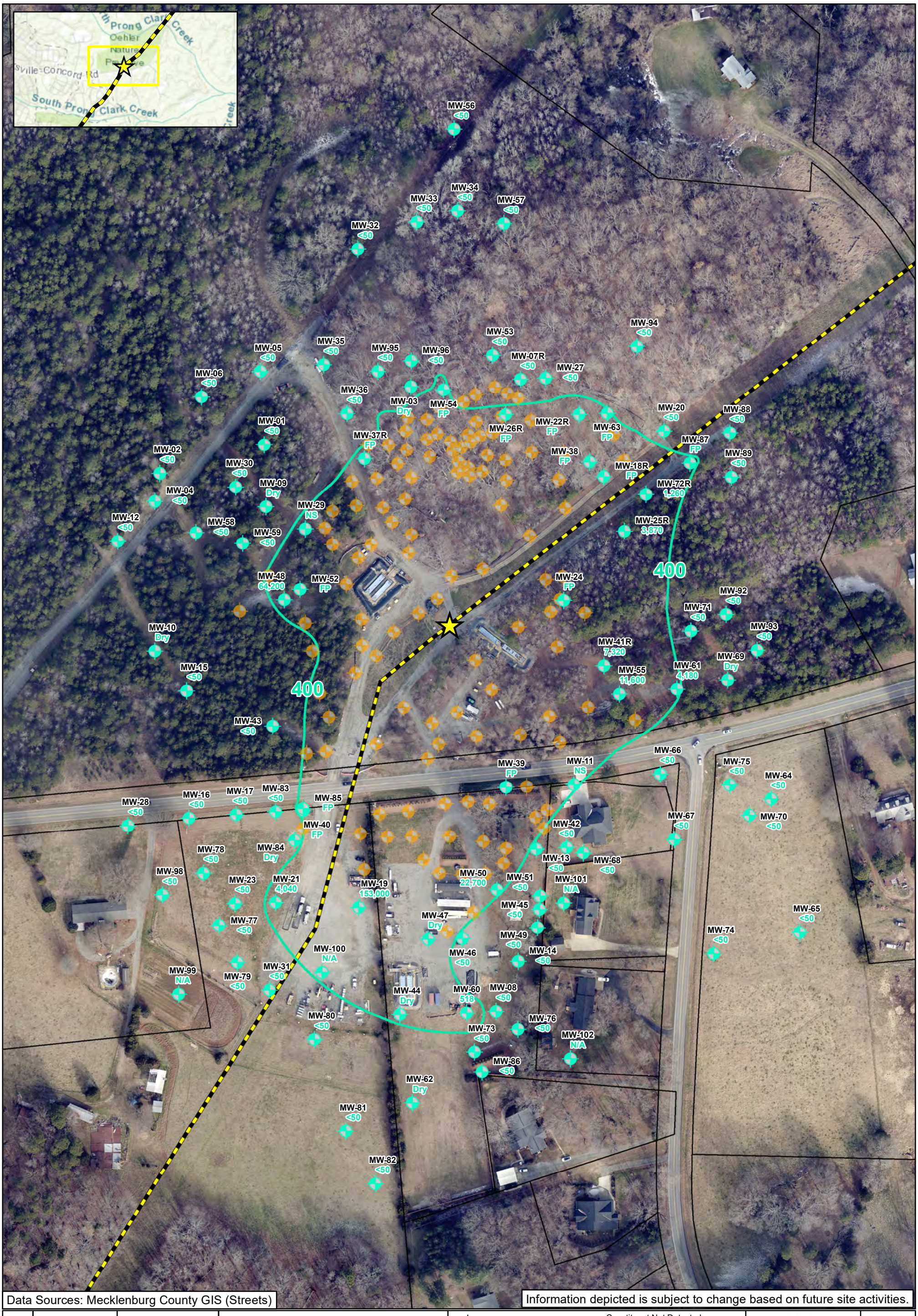
NCDEQ 2L Standard for Xylenes is 500 µg/L
Surficial Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit
The following wells were denoted DRY: MW-89D;
Wells denoted (NS) were not sampled: MW-59D;
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-90D,91D
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022

APEX

FIGURE

10B

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 10B - Total Xylenes Isoconcentration Map - Bedrock Unit CSA 2022.mxd



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:10
Project No.:	COL054

C5-C8 Aliphatics Isoconcentration Map
Surficial Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

Release Site
Pipeline
400 C5-C8 Aliphatics Isocontour (Dashed where Inferred)
Recovery Well
Monitoring Well

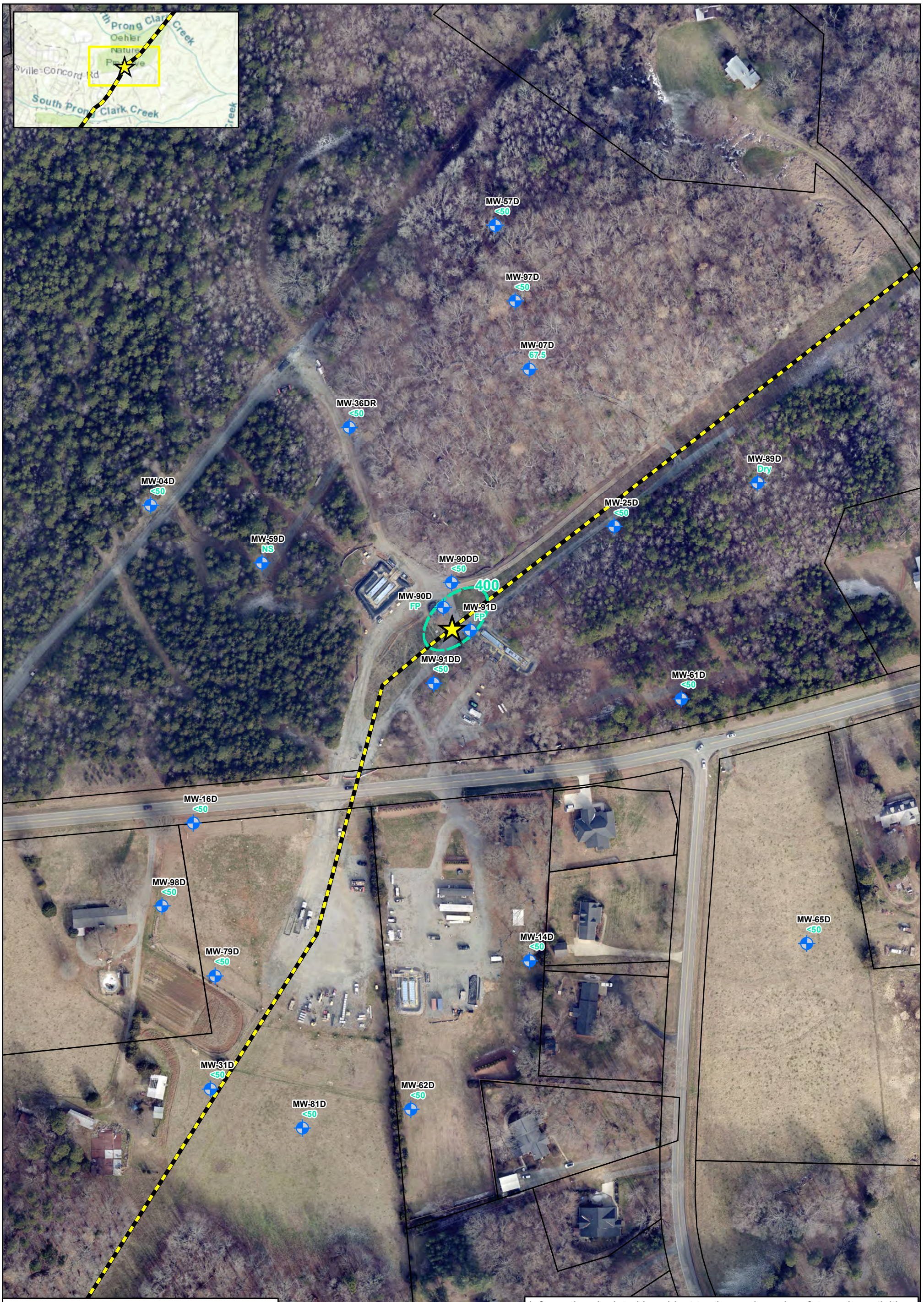
<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit
22,700 C5-C8 Aliphatics Concentration (µg/L)
FP = Free Product
NS = Not Sampled
NA = Not Applicable
µg/L = Micrograms per Liter

NCDEQ 2L Standard for C5-C8 Aliphatics is 400 µg/L
Bedrock Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit.
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-18R,22R,24,26R,37R,38,39,40,52,54,63,85,87
Wells denoted (Dry): MW-03,09,10,44,47,62,69,84
Wells denoted (NS) due to the presence of a pump and historic free product: MW-11,29
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022; wells denoted (N/A) due to being installed after 06/03/2022

APEX

FIGURE
11A

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 11A - C5-C8 Aliphatics Isoconcentration Map - Surficial Unit CSA 2022.mxd



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:20
Project No.:	COL054

C5-C8 Aliphatics Isoconcentration Map
Bedrock Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

Release Site

Pipeline

400 C5-C8 Aliphatics Isocontour (Dashed where Inferred)

Monitoring Well (Bedrock)

<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit

67.5 C5-C8 Aliphatics Concentration (µg/L)

FP = Free Product

NS = Not Sampled

µg/L = Micrograms per Liter

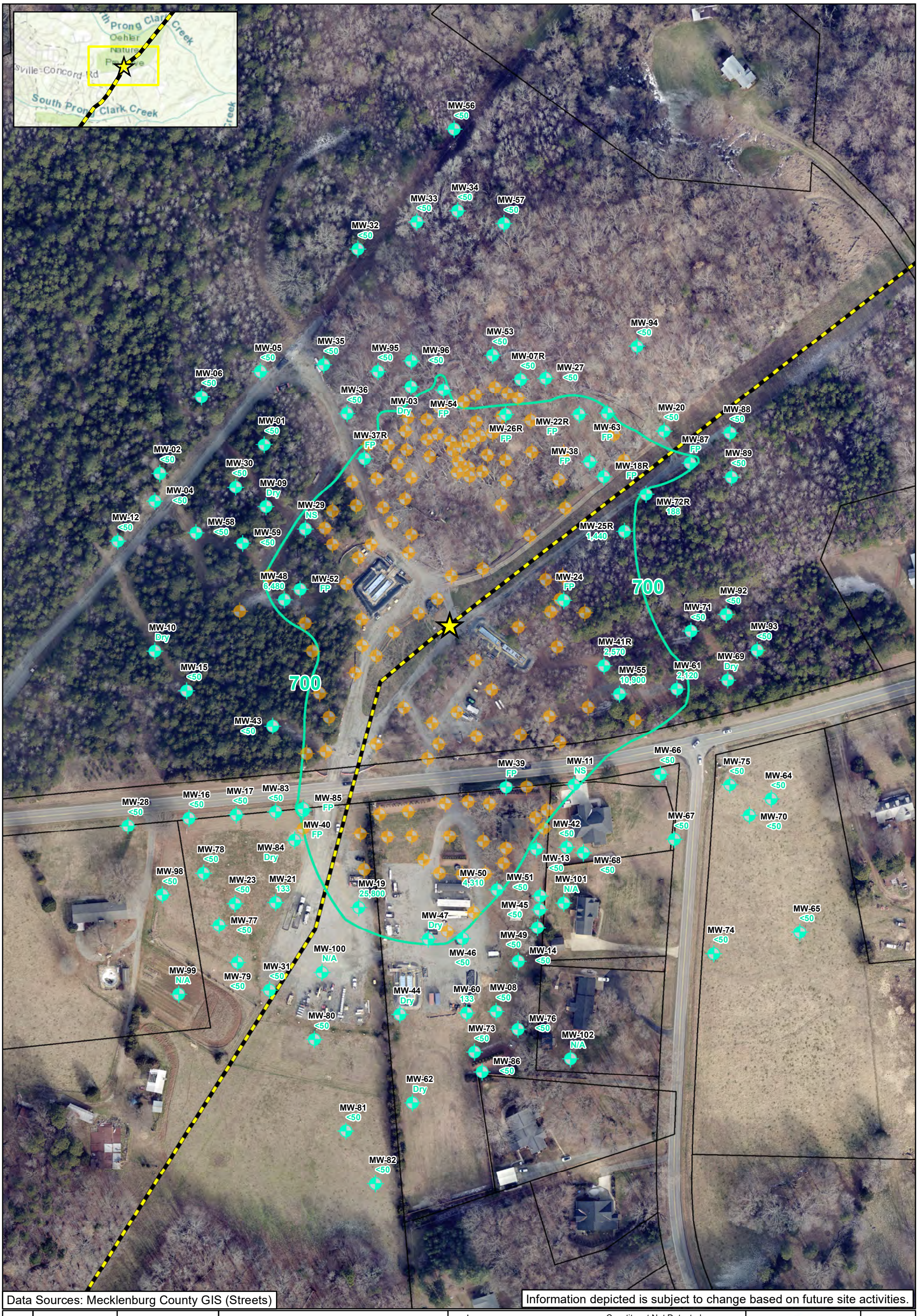
NCDEQ 2L Standard for C5-C8 Aliphatics is 400 µg/L
Surficial Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit
The following wells were denoted DRY: MW-89D;
Wells denoted (NS) were not sampled: MW-59D;
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-90D,91D
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022

APEX

FIGURE

11B

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 11B - C5-C8 Aliphatics Isoconcentration Map - Bedrock Unit CSA 2022.mxd



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:11
Project No.:	COL054

C9-C12 Aliphatics Isoconcentration Map
Surficial Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

Release Site

Pipeline

700 C9-C12 Aliphatics Isocontour (Dashed where Inferred)

Recovery Well

Monitoring Well

<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit

4,310 C9-C12 Aliphatics Concentration (µg/L)

FP = Free Product

NS = Not Sampled

NA = Not Applicable

µg/L = Micrograms per Liter

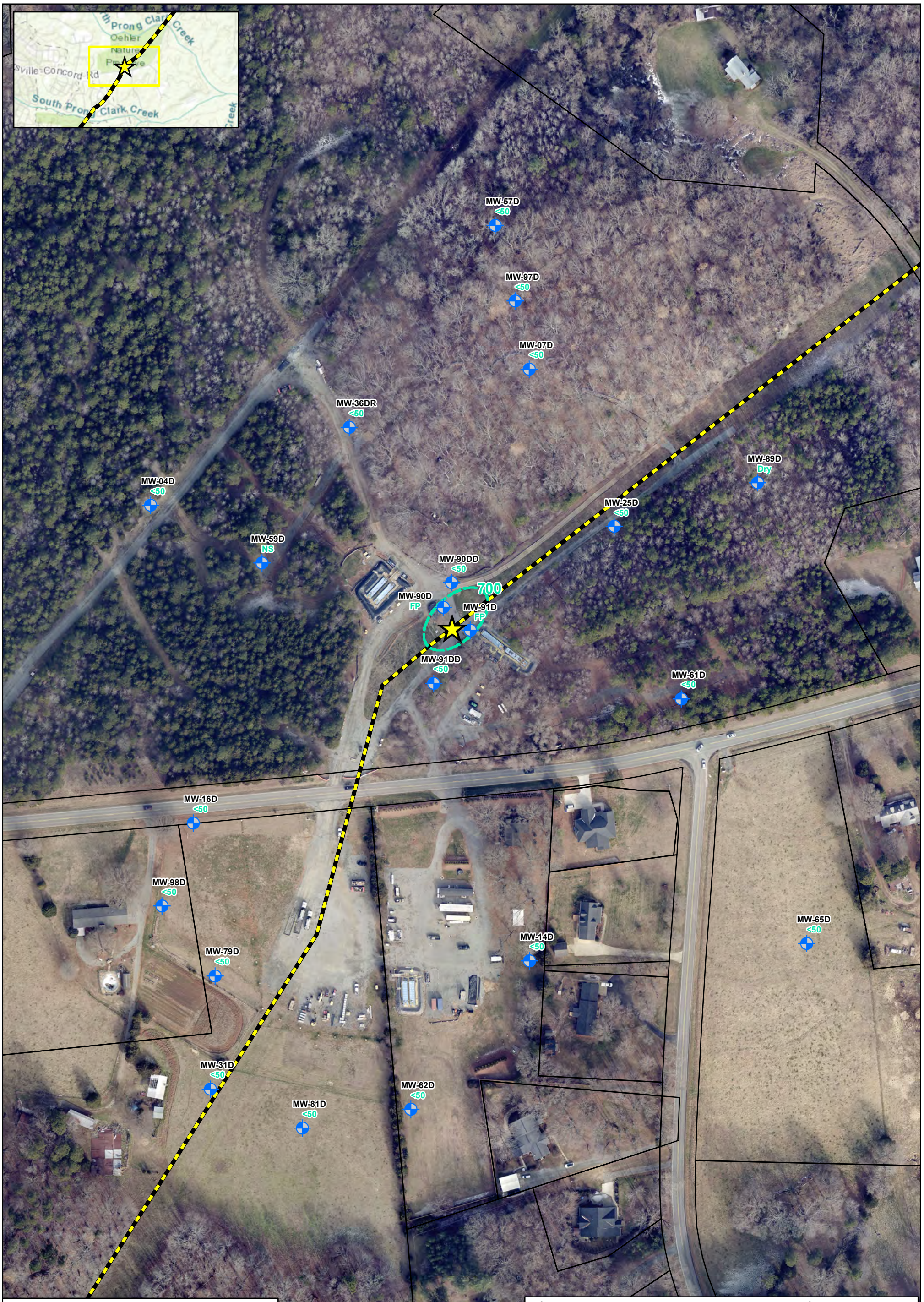
NCDEQ 2L Standard for C9-C12 Aliphatics is 700 µg/L
Bedrock Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-18R,22R,24,26R,37R,38,39,40,52,54,63,85,87;
Wells denoted (Dry): MW-03,09,10,44,47,62,69,84
Wells denoted (NS) due to the presence of a pump and historic free product: MW-11,29
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022; wells denoted (N/A) due to being installed after 06/03/2022

APEX

FIGURE

12A

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 12A - C9-C12 Aliphatics Isoconcentration Map - Surficial Unit CSA 2022.mxd



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:19
Project No.:	COL054

C9-C12 Aliphatics Isoconcentration Map
Bedrock Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

Release Site

Pipeline

700 C9-C12 Aliphatics Isocontour (Dashed where Inferred)

Monitoring Well (Bedrock)

<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit

0.0 C9-C12 Aliphatics Concentration (µg/L)

FP = Free Product

NS = Not Sampled

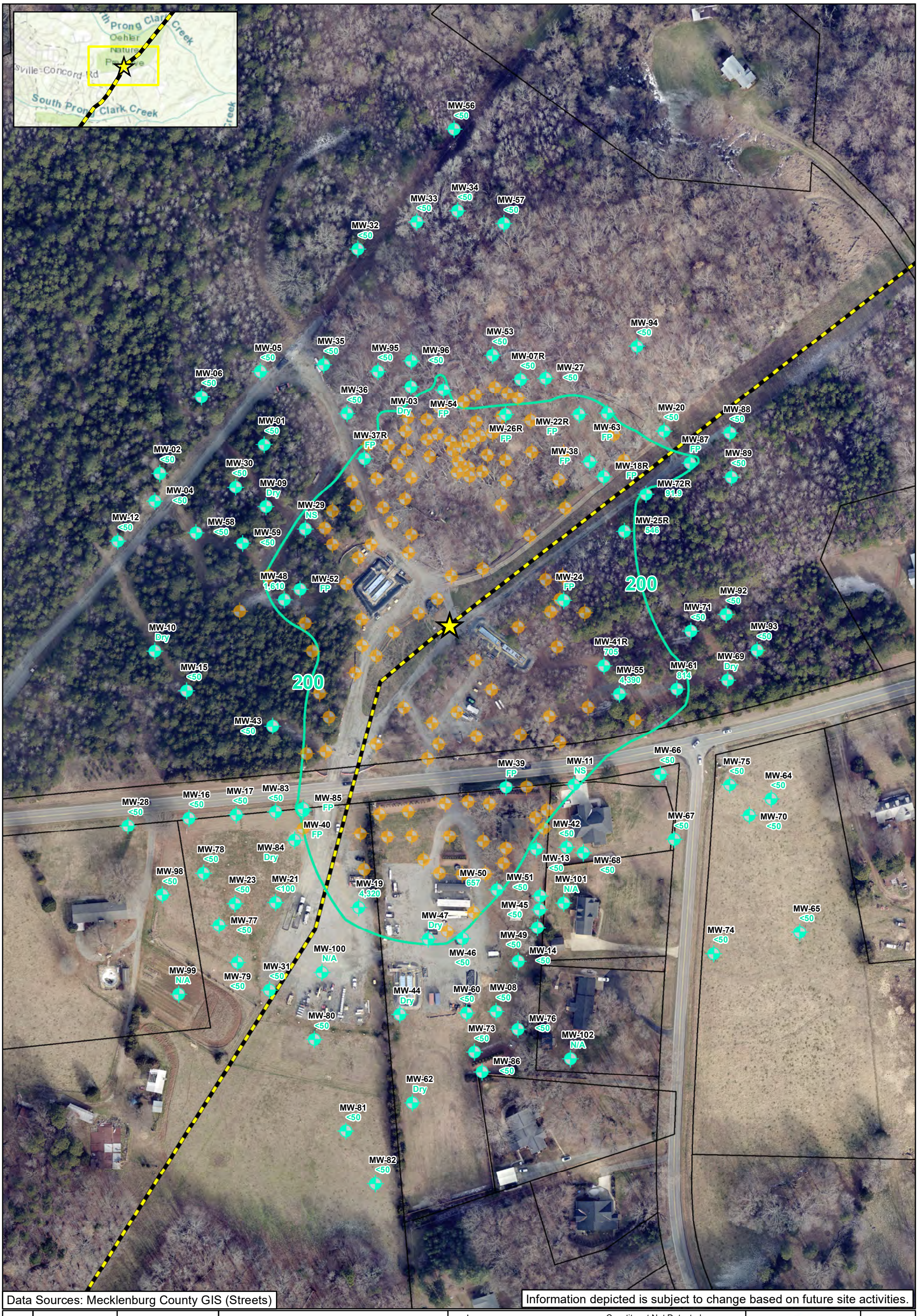
µg/L = Micrograms per Liter

NCDEQ 2L Standard for C9-C12 Aliphatics is 700 µg/L
Bedrock Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit
The following wells were denoted DRY: MW-89D;
Wells denoted (NS) were not sampled: MW-59D;
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-90D,91D
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022

APEX

FIGURE 12B

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 12B - C9-C12 Aliphatics Isoconcentration Map - Bedrock Unit CSA 2022.mxd



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:11
Project No.:	COL054

C9-C10 Aromatics Isoconcentration Map
Surficial Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

Release Site
Pipeline
200 C9-C10 Aromatics Isocontour (Dashed where Inferred)
Recovery Well
Monitoring Well

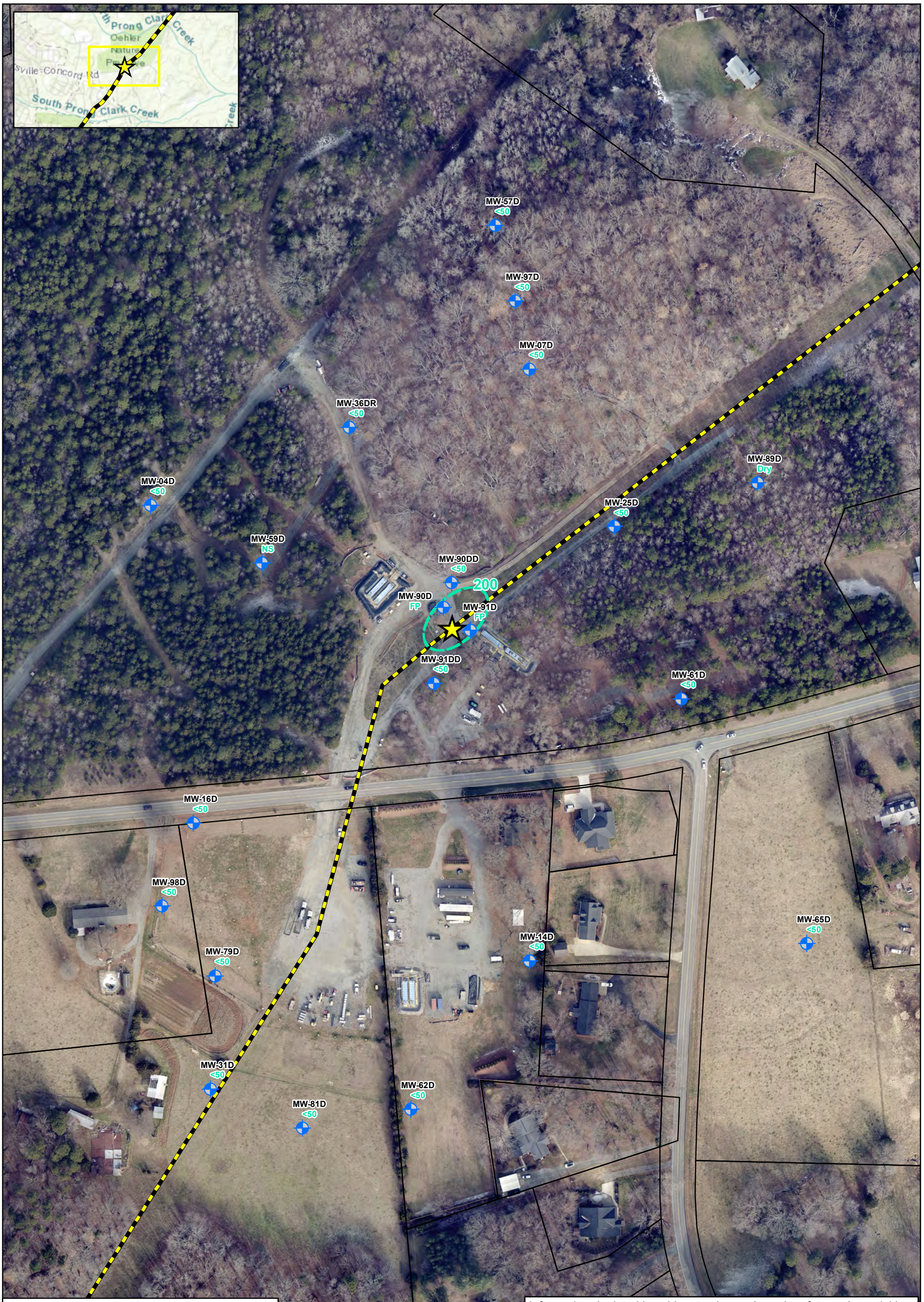
<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit
657 C9-C10 Aromatics Concentration (µg/L)
FP = Free Product
NS = Not Sampled
NA = Not Applicable
µg/L = Micrograms per Liter

NCDEQ 2L Standard for C9-C10 Aromatics is 200 µg/L
Bedrock Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-18R,22R,24,26R,37R,38,39,40,52,54,63,85,87;
Wells denoted (Dry): MW-03,09,10,44,47,62,69,84
Wells denoted (NS) due to the presence of a pump and historic free product: MW-11,29
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022; wells denoted (N/A) due to being installed after 06/03/2022

APEX

FIGURE
13A

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 13A - C9-C10 Aromatics Isoconcentration Map - Surficial Unit CSA 2022.mxd



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:18
Project No.:	COL054

C9-C10 Aromatics Isoconcentration Map
Bedrock Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

Release Site

Pipeline

200 C9-C10 Aromatics Isocontour (Dashed where Inferred)

Monitoring Well (Bedrock)

<0.5 Constituent Not Detected Above Laboratory Practical Quantitation Limit

0.0 C9-C10 Aromatics Concentration (µg/L)

FP = Free Product

NS = Not Sampled

µg/L = Micrograms per Liter

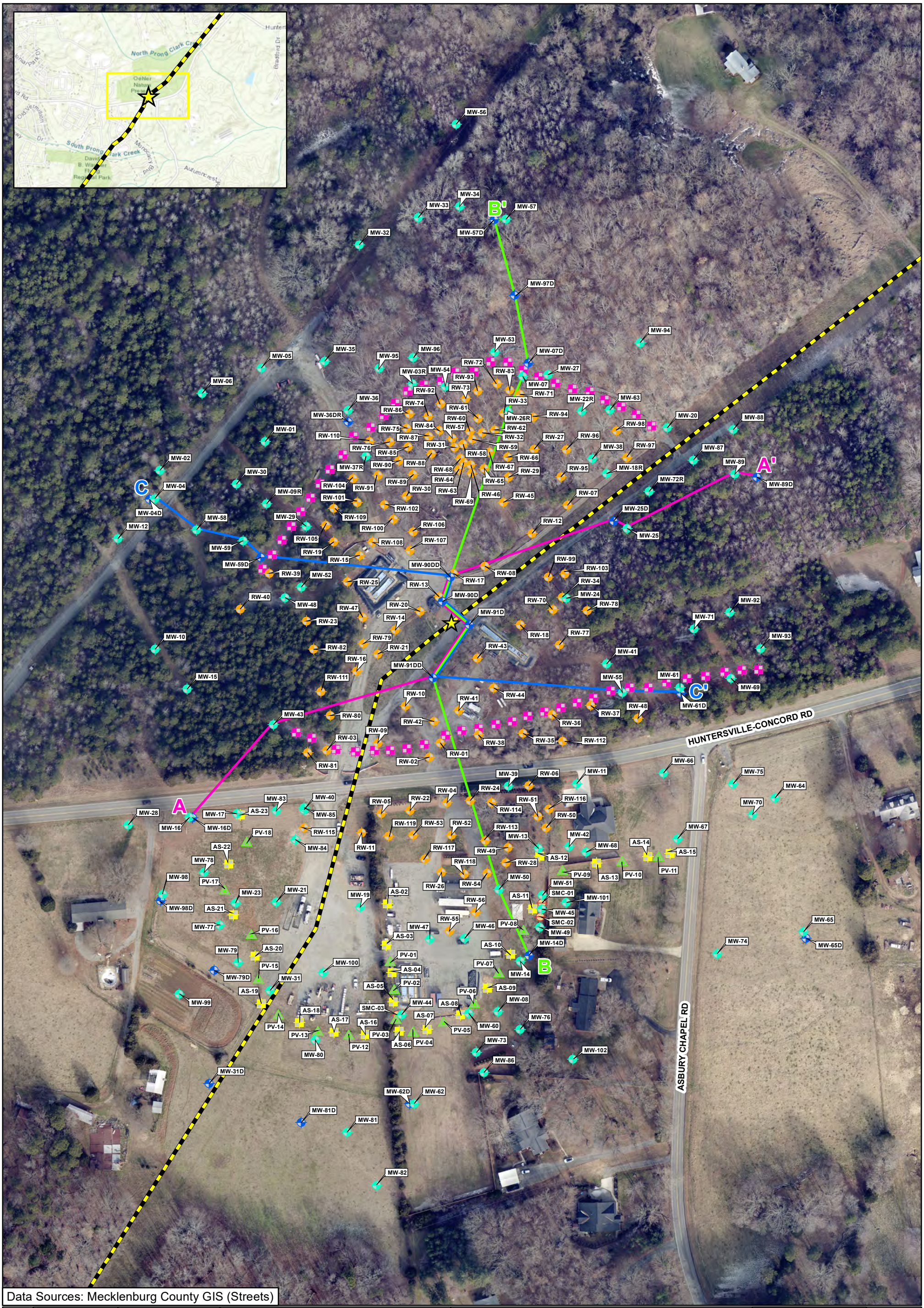
NCDEQ 2L Standard for C9-C10 Aromatics is 200 µg/L
Bedrock Wells Not Used For Contouring
J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit
The following wells were denoted DRY: MW-89D;
Wells denoted (NS) were not sampled: MW-59D;
Wells denoted (FP) due to LNAPL: MW-90D,91D
Depicted data is from the groundwater sampling event that concluded on 06/03/2022

APEX

FIGURE

13B

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 13B - C9-C10 Aromatics Isoconcentration Map - Bedrock Unit CSA 2022.mxd



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Checked By:	AS
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 15:33
Project No.:	CPC20126

Cross Section Layout
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Release
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

- Release Site
- Pipeline
- Monitoring Well
- Monitoring Well (Bedrock)
- Recovery Well
- Hydraulic Control Well
- Air Sparge
- Vapor Point
- Piezometer

Cross Section Lines

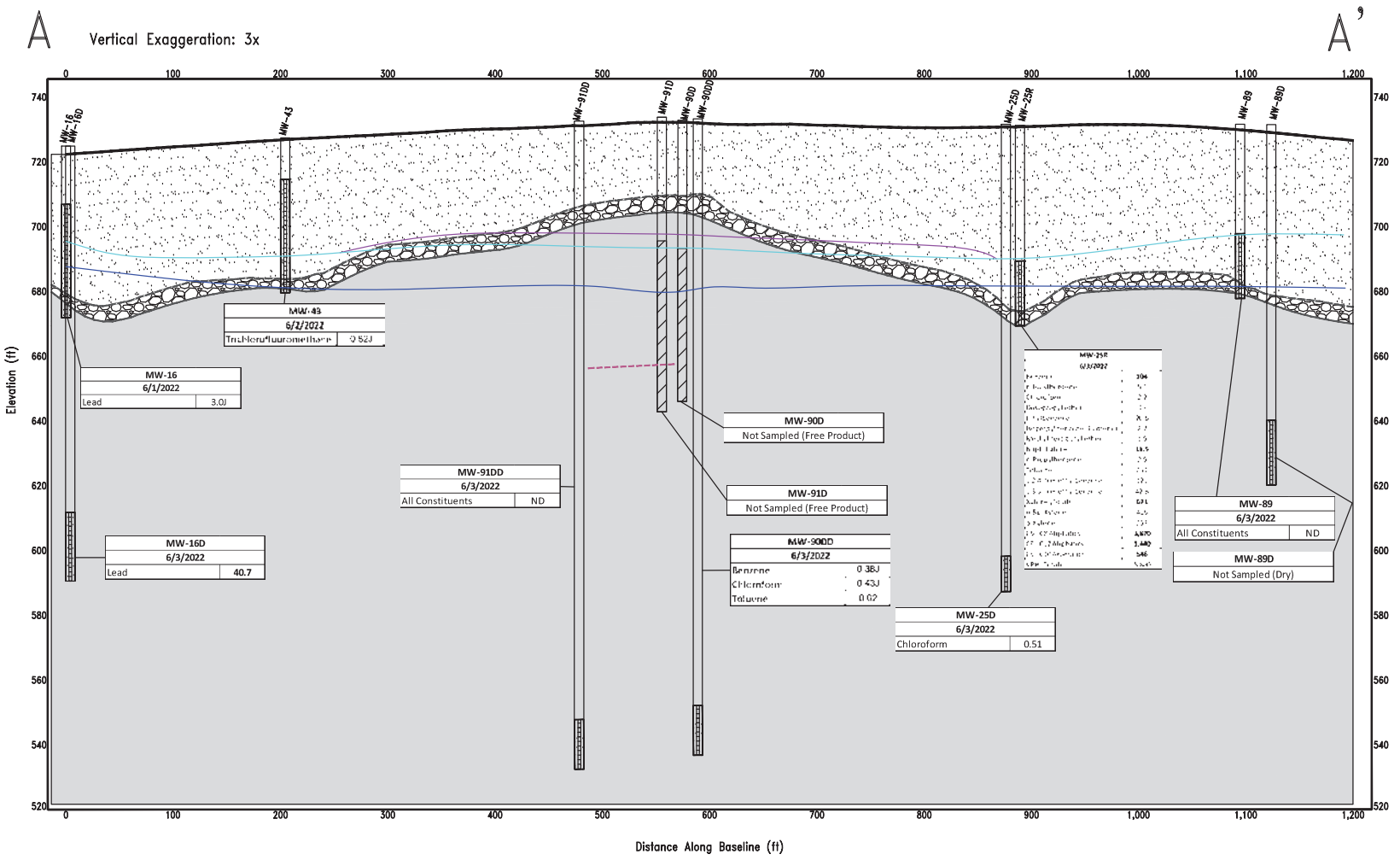
- A-A'
- B-B'
- C-C'

Notes:
Installed well points that have been surveyed are currently depicted.
All depicted well points are accurate through September 30th 2022.

APEX

FIGURE 14

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 14 - Cross Section Location Map CSA 2022.mxd



APEX

LEGEND

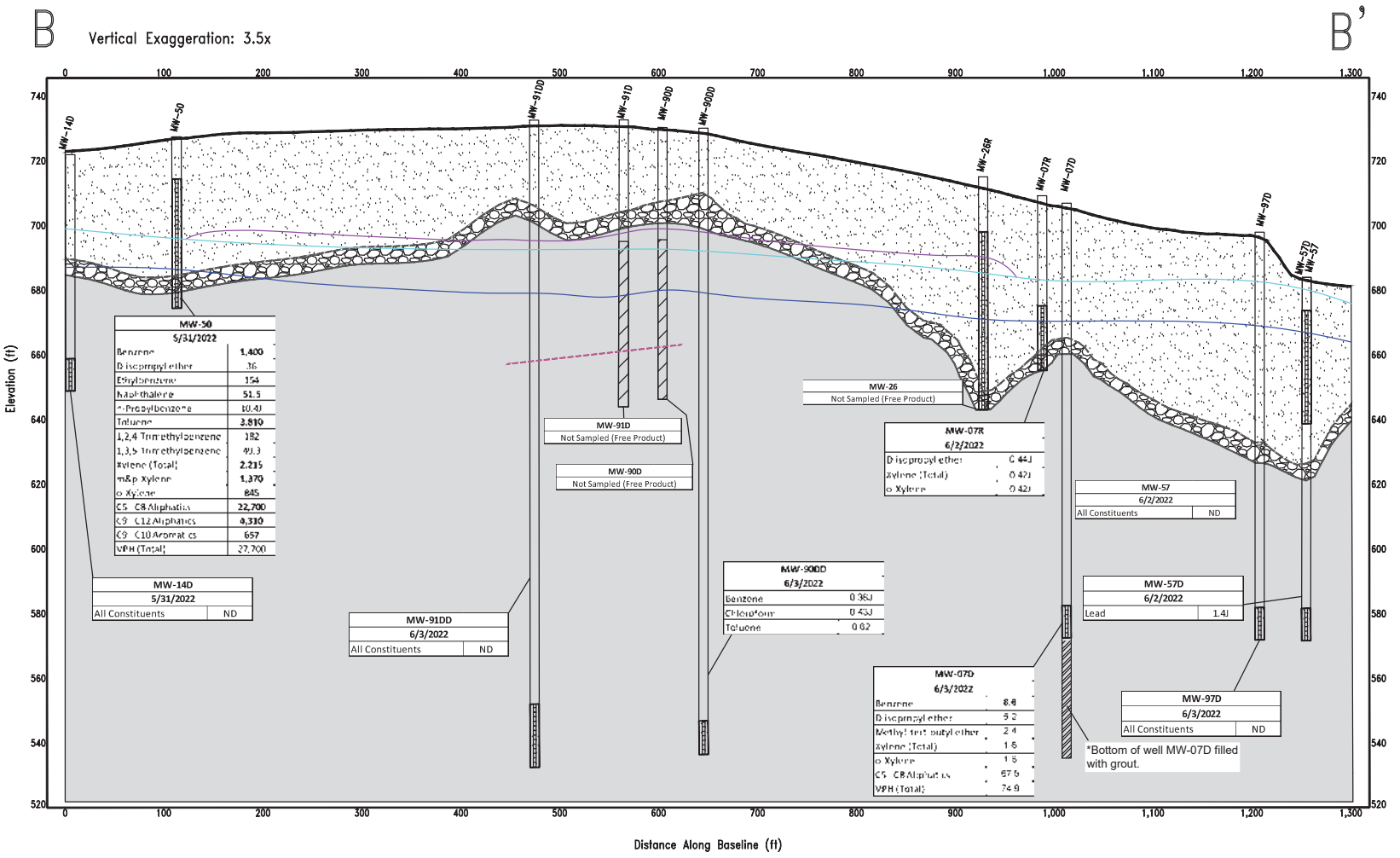
- SCREENED INTERVAL
- OPEN BEDROCK INTERVAL
- OVERBURDEN
- PARTIALLY WEATHERED ROCK
- COMPETENT BEDROCK
- APPROXIMATE BEDROCK SURFACE
- ESTIMATED TOP OF TRANSITION ZONE
- HIGH WATER LEVEL
- LOW WATER LEVEL
- ESTIMATED ZONE OF LNAPL (CONTOURS DEPICT HORIZONTAL EXTENTS FROM THE GROUNDWATER SAMPLING EVENT THAT CONCLUDED ON JUNE 3, 2022 AND ARE NOT INTENDED TO DEPICT TRUE LNAPL THICKNESS).
- MAJOR FRACTURE
- ND - NON-DETECT
- J - ESTIMATED CONCENTRATION ABOVE THE ADJUSTED METHOD DETECTION LIMIT AND BELOW THE ADJUSTED REPORTING LIMIT
- DETECTIONS DENOTED AS BOLD EXCEED 2L STANDARD
- POTENTIOMETERIC GROUNDWATER ELEVATIONS ARE SHOWN FOR SURFICIAL UNIT WELLS ONLY

NOTE: SCALE PROVIDED ON FIGURES, ALL UNITS IN FEET.

2020-L1-SR2448 Release
Colonial Pipeline Company
Huntersville, North Carolina

APEX Project No. CPC21018
June 2022

Figure 15
Cross-Section A



APEX

LEGEND

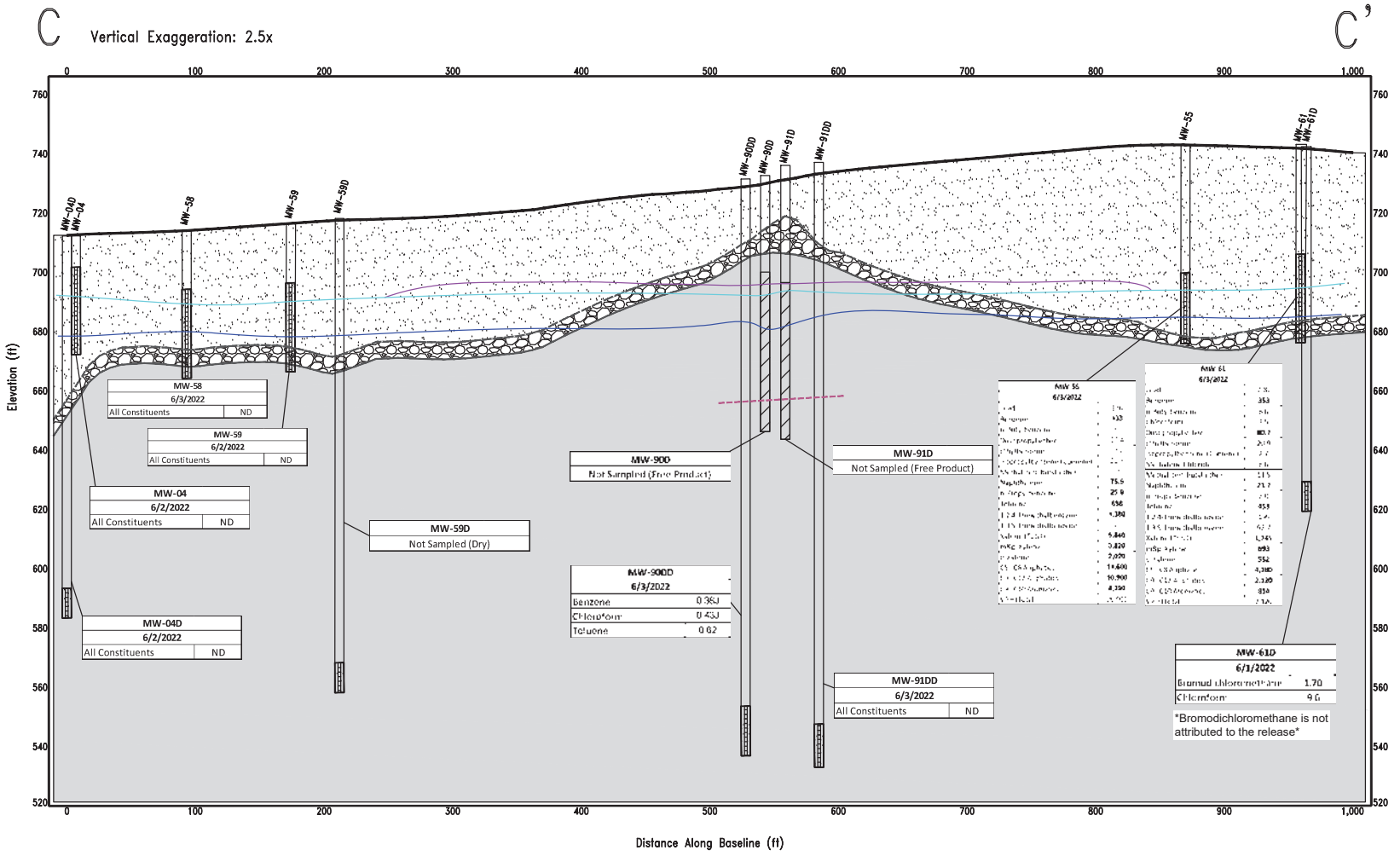
- SCREENED INTERVAL
- OPEN BEDROCK INTERVAL
- OVERBURDEN
- PARTIALLY WEATHERED ROCK
- COMPETENT BEDROCK
- APPROXIMATE BEDROCK SURFACE
- ESTIMATED TOP OF TRANSITION ZONE
- HIGH WATER LEVEL
- LOW WATER LEVEL
- ESTIMATED ZONE OF LNAPL (CONTOURS DEPICT HORIZONTAL EXTENTS FROM THE GROUNDWATER SAMPLING EVENT THAT CONCLUDED ON JUNE 3, 2022 AND ARE NOT INTENDED TO DEPICT TRUE LNAPL THICKNESS).
- MAJOR FRACTURE
- ND - NON-DETECT
- J - ESTIMATED CONCENTRATION ABOVE THE ADJUSTED METHOD DETECTION LIMIT AND BELOW THE ADJUSTED REPORTING LIMIT
- DETECTIONS DENOTED AS BOLD EXCEED 2L STANDARD
- POTENTIOMETERIC GROUNDWATER ELEVATIONS ARE SHOWN FOR SURFICIAL UNIT WELLS ONLY

NOTE: SCALE PROVIDED ON FIGURES, ALL UNITS IN FEET.

2020-L1-SR2448 Release
Colonial Pipeline Company
Huntersville, North Carolina

APEX Project No. CPC21018
June 2022

Figure 16
Cross-Section B



APEX

LEGEND

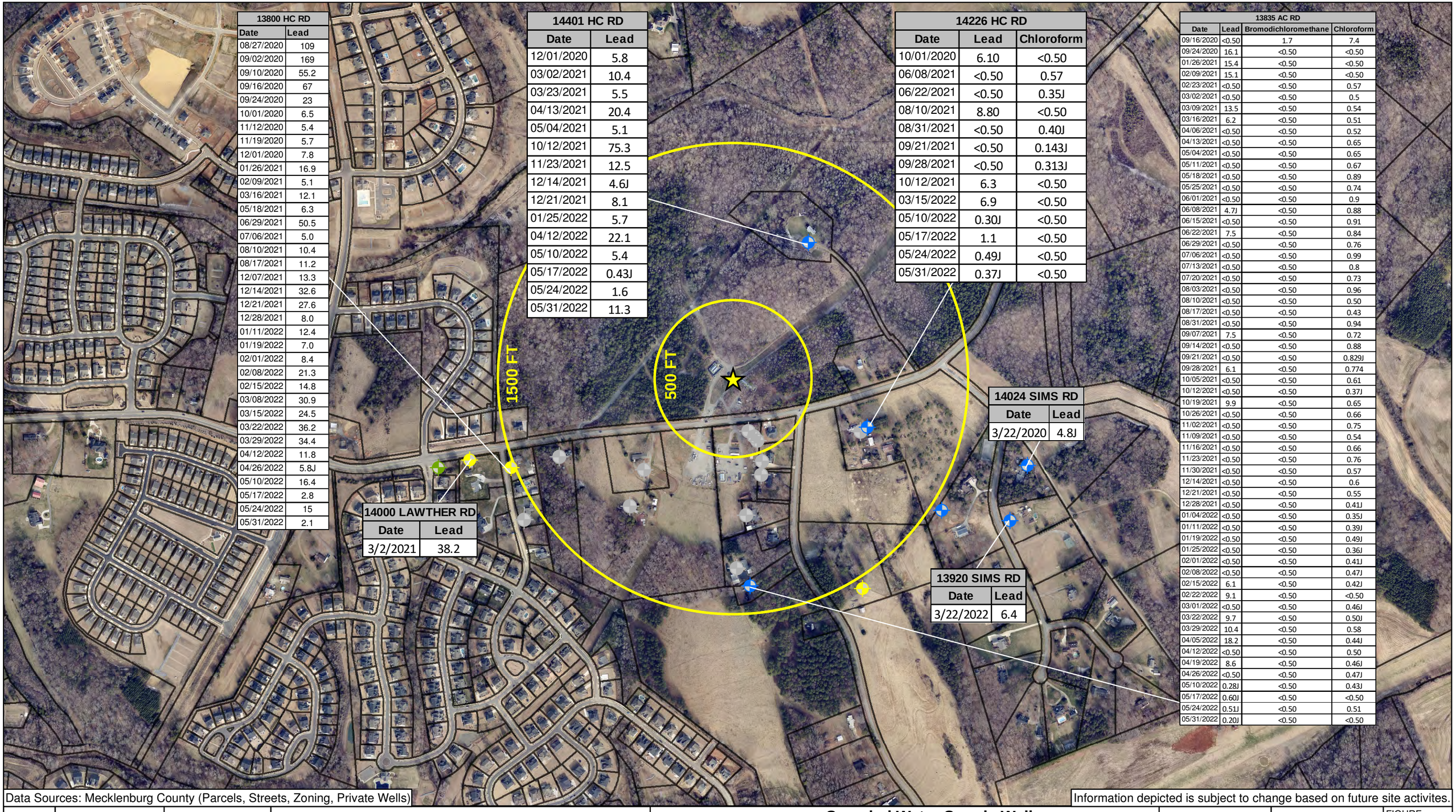
- SCREENED INTERVAL
- OPEN BEDROCK INTERVAL
- OVERBURDEN
- PARTIALLY WEATHERED ROCK
- COMPETENT BEDROCK
- APPROXIMATE BEDROCK SURFACE
- ESTIMATED TOP OF TRANSITION ZONE
- HIGH WATER LEVEL
- LOW WATER LEVEL
- ESTIMATED ZONE OF LNAPL (CONTOURS DEPICT HORIZONTAL EXTENTS FROM THE GROUNDWATER SAMPLING EVENT THAT CONCLUDED ON JUNE 3, 2022 AND ARE NOT INTENDED TO DEPICT TRUE LNAPL THICKNESS).
- MAJOR FRACTURE
- ND - NON-DETECT
- J - ESTIMATED CONCENTRATION ABOVE THE ADJUSTED METHOD DETECTION LIMIT AND BELOW THE ADJUSTED REPORTING LIMIT
- DETECTIONS DENOTED AS BOLD EXCEED 2L STANDARD
- POTENTIOMETERIC GROUNDWATER ELEVATIONS ARE SHOWN FOR SURFICIAL UNIT WELLS ONLY

NOTE: SCALE PROVIDED ON FIGURES, ALL UNITS IN FEET.

2020-L1-SR2448 Release
Colonial Pipeline Company
Huntersville, North Carolina

APEX Project No. CPC21018
June 2022

Figure 17
Cross-Section C



13800 HC RD

Date	Lead
08/27/2020	109
09/02/2020	169
09/10/2020	55.2
09/16/2020	67
09/24/2020	23
10/01/2020	6.5
11/12/2020	5.4
11/19/2020	5.7
12/01/2020	7.8
01/26/2021	16.9
02/09/2021	5.1
03/16/2021	12.1
05/18/2021	6.3
06/29/2021	50.5
07/06/2021	5.0
08/10/2021	10.4
08/17/2021	11.2
12/07/2021	13.3
12/14/2021	32.6
12/21/2021	27.6
12/28/2021	8.0
01/11/2022	12.4
01/19/2022	7.0
02/01/2022	8.4
02/08/2022	21.3
02/15/2022	14.8
03/08/2022	30.9
03/15/2022	24.5
03/22/2022	36.2
03/29/2022	34.4
04/12/2022	11.8
04/26/2022	5.8J
05/10/2022	16.4
05/17/2022	2.8
05/24/2022	15
05/31/2022	2.1

14401 HC RD

Date	Lead
12/01/2020	5.8
03/02/2021	10.4
03/23/2021	5.5
04/13/2021	20.4
05/04/2021	5.1
10/12/2021	75.3
11/23/2021	12.5
12/14/2021	4.6J
12/21/2021	8.1
01/25/2022	5.7
04/12/2022	22.1
05/10/2022	5.4
05/17/2022	0.43J
05/24/2022	1.6
05/31/2022	11.3

14226 HC RD

Date	Lead	Chloroform
10/01/2020	6.10	<0.50
06/08/2021	<0.50	0.57
06/22/2021	<0.50	0.35J
08/10/2021	8.80	<0.50
08/31/2021	<0.50	0.40J
09/21/2021	<0.50	0.143J
09/28/2021	<0.50	0.313J
10/12/2021	6.3	<0.50
03/15/2022	6.9	<0.50
05/10/2022	0.30J	<0.50
05/17/2022	1.1	<0.50
05/24/2022	0.49J	<0.50
05/31/2022	0.37J	<0.50

13835 AC RD

Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform
09/16/2020	<0.50	1.7	7.4
09/24/2020	16.1	<0.50	<0.50
01/26/2021	15.4	<0.50	<0.50
02/09/2021	15.1	<0.50	<0.50
02/23/2021	<0.50	<0.50	0.57
03/02/2021	<0.50	<0.50	0.5
03/09/2021	13.5	<0.50	0.54
03/16/2021	6.2	<0.50	0.51
04/06/2021	<0.50	<0.50	0.52
04/13/2021	<0.50	<0.50	0.65
05/04/2021	<0.50	<0.50	0.65
05/11/2021	<0.50	<0.50	0.67
05/18/2021	<0.50	<0.50	0.89
05/25/2021	<0.50	<0.50	0.74
06/01/2021	<0.50	<0.50	0.9
06/08/2021	4.7J	<0.50	0.88
06/15/2021	<0.50	<0.50	0.91
06/22/2021	7.5	<0.50	0.84
06/29/2021	<0.50	<0.50	0.76
07/06/2021	<0.50	<0.50	0.99
07/13/2021	<0.50	<0.50	0.8
07/20/2021	<0.50	<0.50	0.73
08/03/2021	<0.50	<0.50	0.96
08/10/2021	<0.50	<0.50	0.50
08/17/2021	<0.50	<0.50	0.43
08/31/2021	<0.50	<0.50	0.94
09/07/2021	7.5	<0.50	0.72
09/14/2021	<0.50	<0.50	0.88
09/21/2021	<0.50	<0.50	0.829J
09/28/2021	6.1	<0.50	0.774
10/05/2021	<0.50	<0.50	0.61
10/12/2021	<0.50	<0.50	0.37J
10/19/2021	9.9	<0.50	0.65
10/26/2021	<0.50	<0.50	0.66
11/02/2021	<0.50	<0.50	0.75
11/09/2021	<0.50	<0.50	0.54
11/16/2021	<0.50	<0.50	0.66
11/23/2021	<0.50	<0.50	0.76
11/30/2021	<0.50	<0.50	0.57
12/14/2021	<0.50	<0.50	0.6
12/21/2021	<0.50	<0.50	0.55
12/28/2021	<0.50	<0.50	0.41J
01/04/2022	<0.50	<0.50	0.35J
01/11/2022	<0.50	<0.50	0.39J
01/19/2022	<0.50	<0.50	0.49J
01/25/2022	<0.50	<0.50	0.36J
02/01/2022	<0.50	<0.50	0.41J
02/08/2022	<0.50	<0.50	0.47J
02/15/2022	6.1	<0.50	0.42J
02/22/2022	9.1	<0.50	<0.50
03/01/2022	<0.50	<0.50	0.46J
03/22/2022	9.7	<0.50	0.50J
03/29/2022	10.4	<0.50	0.58
04/05/2022	18.2	<0.50	0.44J
04/12/2022	<0.50	<0.50	0.50
04/19/2022	8.6	<0.50	0.46J
04/26/2022	<0.50	<0.50	0.47J
05/10/2022	0.28J	<0.50	0.43J
05/17/2022	0.60J	<0.50	<0.50
05/24/2022	0.51J	<0.50	0.51
05/31/2022	0.20J	<0.50	<0.50

14024 SIMS RD

Date	Lead
3/22/2020	4.8J

14000 LAWTHER RD

Date	Lead
3/2/2021	38.2

13920 SIMS RD

Date	Lead
3/22/2022	6.4

Data Sources: Mecklenburg County (Parcels, Streets, Zoning, Private Wells)

Information depicted is subject to change based on future site activites.

Checked By:	JM
Created By:	CW
Scale:	1 " = 550 FT
Created On:	11/04/2022; 12:59
Project No.:	CPC20126

Water Supply Well Sampling Results (Detections Only)

Colonial Pipeline Company

2020-L1-SR2448

Huntersville, North Carolina

0 550 1,100 1,650 Feet

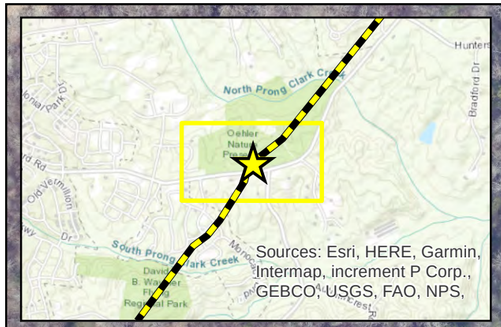
Sampled Water Supply Wells:

- Release Site
- Parcel Boundaries
- Non-Potable Use Well
- Potable Use Well
- Inactive Use Well
- Abandoned Well

Note:
All data in units of micrograms per liter (µg/L).
Well locations are approximated and sampling commenced once access was allowed.
All data depicted are accurate through May 31, 2022.

APEX

FIGURE 18



DEQ Risk Calculator Site Release Results (SVP-14 and SVP-15)

Calculated Carcinogenic Risk		Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient	
5/20/2021 (E)	2.0E-07	*5/20/2021 (E)*	2.0E-02
6/2/2021	1.3E-07	*6/2/2021*	4.9E-01
6/8/2021	2.0E-06	*6/8/2021*	1.2E+00
7/14/2021	0.0E+00	*7/14/2021*	3.2E-01
8/11/2021	3.6E-07	*8/11/2021*	1.4E-01
8/25/2021	6.3E-07	*8/25/2021*	1.9E-01
9/1/2021	3.6E-07	*9/1/2021*	2.8E-02
9/10/2021	6.8E-07	*9/10/2021*	1.7E-01
9/15/2021	5.3E-07	*9/15/2021*	9.7E-02
9/22/2021	1.1E-07	*9/22/2021*	4.0E-01
9/29/2021	1.5E-06	*9/29/2021*	9.4E-01
10/6/2021	7.0E-07	*10/6/2021*	1.5E-01
10/15/2021	8.9E-07	*10/15/2021*	1.4E-01
11/23/2021	4.5E-07	*11/23/2021*	8.8E-02
12/16/2021	3.0E-07	*12/16/2021*	1.9E-01
1/11/2022	4.0E-07	*1/11/2022*	7.4E-02
2/8/2022	6.2E-08	*2/8/2022*	2.2E-02
3/15/2022	3.2E-07	*3/15/2022*	7.3E-02
4/12/2022	5.8E-07	*4/12/2022*	2.2E-01
5/11/2022	5.0E-07	*5/11/2022*	2.0E-01

DEQ Risk Calculator Site Release Results (SVP-01 to SVP-04, DUP-1)

Calculated Carcinogenic Risk		Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient	
12/15/2020	1.0E-07	*12/15/2020*	1.7E-03
1/7/2021 (E)	1.1E-08	*1/7/2021 (E)*	9.2E-02
2/12/2021 (E)	0.0E+00	*2/12/2021 (E)*	8.2E-01
3/9/2021 (E)	0.0E+00	*3/9/2021 (E)*	8.3E-02
4/8/2021 (E)	7.7E-08	*4/8/2021 (E)*	8.3E-02
5/4/2021 (E)	0.0E+00	*5/4/2021 (E)*	1.6E-01
5/20/2021	3.3E-07	*5/20/2021*	3.5E-01
5/20/2021 (E)	0.0E+00	*5/20/2021 (E)*	1.5E-01
6/2/2021	7.2E-07	*6/2/2021*	1.5E-01
6/8/2021	4.1E-07	*6/8/2021*	4.0E-01
7/14/2021	0.0E+00	*7/14/2021*	1.0E-01
8/11/2021	6.3E-07	*8/11/2021*	1.2E-01
8/25/2021	1.1E-06	*8/25/2021*	4.2E-01
9/1/2021	5.5E-07	*9/1/2021*	1.9E-01
9/10/2021	3.6E-06	*9/10/2021*	2.6E-01
9/15/2021	3.8E-07	*9/15/2021*	1.4E-01
9/22/2021	5.5E-07	*9/22/2021*	1.9E-01
9/29/2021	1.9E-07	*9/29/2021*	5.6E-02
10/6/2021	4.2E-07	*10/6/2021*	8.2E-02
10/15/2021	3.5E-07	*10/15/2021*	7.3E-02
11/23/2021	2.5E-07	*11/23/2021*	7.0E-02
12/16/2021	2.2E-07	*12/16/2021*	1.4E-01
1/11/2022	1.0E-07	*1/11/2022*	3.1E-02
2/17/2022	1.2E-06	*2/17/2022*	2.4E-01
3/15/2022	5.6E-07	*3/15/2022*	1.8E-01
4/12/2022	5.2E-07	*4/12/2022*	1.8E-01
5/11/2022	7.8E-07	*5/11/2022*	3.7E-01

DEQ Risk Calculator Site Release Results (SVP-05)

Calculated Carcinogenic Risk		Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient	
3/9/2021 (E)	0.0E+00	*3/9/2021 (E)*	9.6E-03
4/8/2021 (E)	8.0E-08	*4/8/2021 (E)*	1.0E-02
5/4/2021 (E)	0.0E+00	*5/4/2021 (E)*	1.5E-02
5/20/2021	3.2E-08	*5/20/2021*	2.2E-01
5/20/2021 (E)	0.0E+00	*5/20/2021 (E)*	1.1E-03
6/2/2021	7.5E-09	*6/2/2021*	5.7E-02
6/8/2021	1.6E-08	*6/8/2021*	7.3E-02
7/14/2021	5.2E-07	*7/14/2021*	6.3E-04
8/11/2021	0.0E+00	*8/11/2021*	8.6E-02
8/25/2021	1.4E-05	*8/25/2021*	3.7E+00
9/1/2021	3.5E-07	*9/1/2021*	1.8E-02
9/10/2021	5.3E-07	*9/10/2021*	1.8E-01
9/15/2021	7.0E-08	*9/15/2021*	7.8E-02
9/22/2021	3.9E-07	*9/22/2021*	7.7E-02
9/29/2021	8.0E-08	*9/29/2021*	5.4E-02
10/6/2021	4.6E-08	*10/6/2021*	4.5E-02
10/15/2021	4.4E-08	*10/15/2021*	3.1E-02
11/23/2021	9.5E-08	*11/23/2021*	3.6E-02
12/16/2021	1.1E-07	*12/16/2021*	5.5E-02
1/11/2022	6.8E-08	*1/11/2022*	2.9E-01
2/8/2022	7.5E-08	*2/8/2022*	4.2E-02
3/15/2022	9.3E-08	*3/15/2022*	4.5E-02
4/12/2022	3.7E-07	*4/12/2022*	1.2E-01
5/11/2022	2.0E-07	*5/11/2022*	1.1E-01

DEQ Risk Calculator Site Release Results (SVP-07 to SVP-09)

Calculated Carcinogenic Risk		Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient	
3/9/2021 (E)	4.5E-07	*3/9/2021 (E)*	1.4E-02
4/8/2021 (E)	1.2E-07	*4/8/2021 (E)*	1.4E-01
5/4/2021 (E)	0.0E+00	*5/4/2021 (E)*	1.2E-01
5/20/2021 (E)	0.0E+00	*5/20/2021 (E)*	4.1E-03
6/2/2021	1.0E-08	*6/2/2021*	3.0E-01
6/8/2021	9.6E-06	*6/8/2021*	3.8E+00
7/14/2021	4.7E-07	*7/14/2021*	4.9E-01
8/11/2021	4.9E-07	*8/11/2021*	1.0E-01
8/25/2021	8.3E-07	*8/25/2021*	2.6E-01
9/1/2021	4.2E-07	*9/1/2021*	5.1E-01
9/10/2021	6.0E-07	*9/10/2021*	1.3E-01
9/15/2021	5.6E-07	*9/15/2021*	1.6E-01
9/22/2021	4.0E-07	*9/22/2021*	9.4E-02
9/29/2021	6.7E-08	*9/29/2021*	5.4E-02
10/6/2021	4.2E-07	*10/6/2021*	9.4E-02
10/15/2021	4.3E-07	*10/15/2021*	9.8E-02
11/23/2021	1.3E-07	*11/23/2021*	5.6E-02
12/16/2021	5.5E-07	*12/16/2021*	2.5E-01
1/11/2022	2.3E-07	*1/11/2022*	9.4E-01
2/8/2022	2.6E-07	*2/8/2022*	6.7E-02
3/15/2022	4.3E-07	*3/15/2022*	1.5E-01
4/12/2022	7.9E-07	*4/12/2022*	2.9E-01
5/11/2022	4.4E-07	*5/11/2022*	1.9E-01

DEQ Risk Calculator Site Release Results (SVP-06)

Calculated Carcinogenic Risk		Carcinogenic Hazard Quotient	
3/9/2021 (E)	3.6E-07	*3/9/2021 (E)*	2.4E-01
4/8/2021 (E)	4.2E-08	*4/8/2021 (E)*	2.8E-02
5/4/2021 (E)	0.0E+00	*5/4/2021 (E)*	8.3E-02
5/20/2021 (E)	0.0E+00	*5/20/2021 (E)*	6.8E-03
6/2/2021	9.1E-09	*6/2/2021*	2.0E-01
6/8/2021	1.2E-07	*6/8/2021*	2.7E-01
7/14/2021	0.0E+00	*7/14/2021*	1.3E-01
8/11/2021	5.3E-08	*8/11/2021*	1.4E-01
8/25/2021	3.9E-07	*8/25/2021*	2.4E-01
9/1/2021	8.6E-07	*9/1/2021*	1.6E-01
9/10/2021	3.9E-07	*9/10/2021*	1.3E-01
9/15/2021	4.5E-08	*9/15/2021*	1.3E-01
9/22/2021	5.0E-07	*9/22/2021*	1.3E-01
9/29/2021	1.1E-07	*9/29/2021*	6.8E-02
10/6/2021	4.6E-08	*10/6/2021*	8.3E-02
10/15/2021	3.3E-07	*10/15/2021*	7.1E-02
11/23/2021	6.5E-08	*11/23/2021*	2.1E-02
12/16/2021	9.8E-08	*12/16/2021*	6.0E-02
1/11/2022	3.5E-08	*1/11/2022*	2.2E-02
2/8/2022	6.3E-08	*2/8/2022*	2.9E-02
3/15/2022	5.2E-07	*3/15/2022*	1.5E-01
4/12/2022	3.3E-07	*4/12/2022*	1.4E-01
5/11/2022	4.9E-07	*5/11/2022*	1.2E-01

Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets), US Geological Survey (Elevation Products)

Checked By:	AS
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/04/2022; 12:59
Project No.:	CPC20126

Air Sparge System Layout & Risk Calculator Output
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 450 Feet

Release Site
Pipeline
Risk Calculator Areas
Air Sparge Well
Soil Vapor Extraction Well
Vapor Extraction Well (Inactive)
Soil Vapor Monitoring Point
AreaRae Monitoring Station

Note:
Samples from 12/15/20, 1/7/21, 2/12/21, are only SVP-01 to SVP-03, but denoted in SVP-01 to SVP-04, DUP-01.
Samples from 2/8/22 on SVP-07 to SVP-09 results are only from SVP-09.
Samples from 2/8/22, 3/15/22, and 4/12/22 on SVP-14 to SVP-15 are results only from SVP-14.
Risk entries were provided from Pace, except those denoted in (E) which was done by Eurofins
Risk estimates associated with the site release are depicted on this figure.
Refer to Appendix C, Table 1 for a summary of the site release, background and cumulative risk estimates
All data depicted are accurate through May 31, 2022

APEX

FIGURE
19



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets, Parcels)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	AS
Created By:	CW
Scale:	1 " = 625 FT
Date/Time:	11/03/2022; 16:00
Project No.:	CPC20126

Potential Receptor Map
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

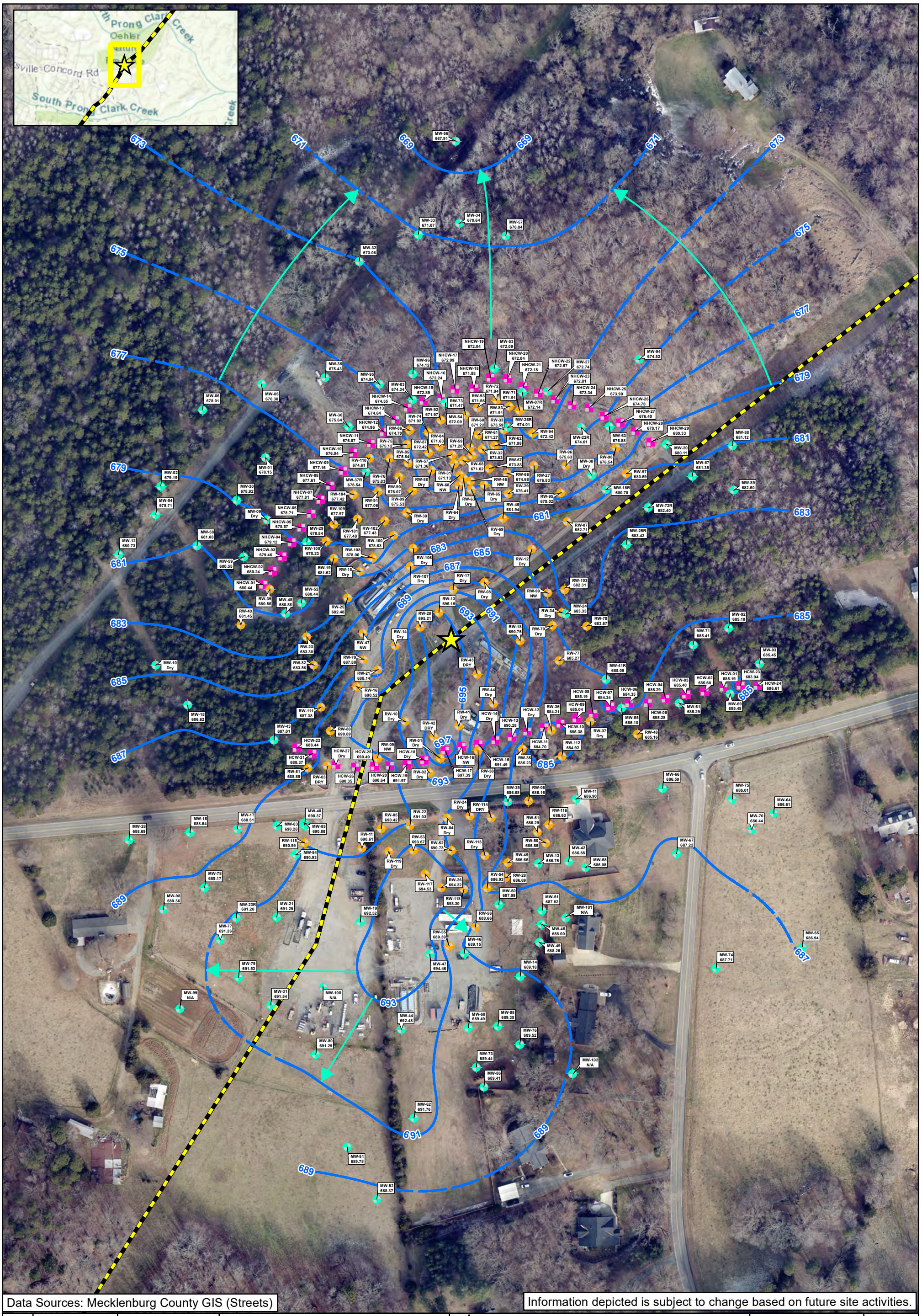
0 600 1,200 1,800 Feet

Release Site
Pipeline
Parcel Boundaries
Water Supply Well (Potable Use)
Water Supply Well (Non-Potable Use)
Water Supply Well (Abandoned)
Water Supply Well (Inactive Use)
1,500-Foot Radius from Edge of June 2022 Free Product Boundary
Radius from Release Site

APEX

FIGURE 20

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 20 - Potential Receptor Map CSA 2022.mxd



Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 16:06
Project No.:	CPC20126

Groundwater Potentiometric Surface Map - Surficial Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

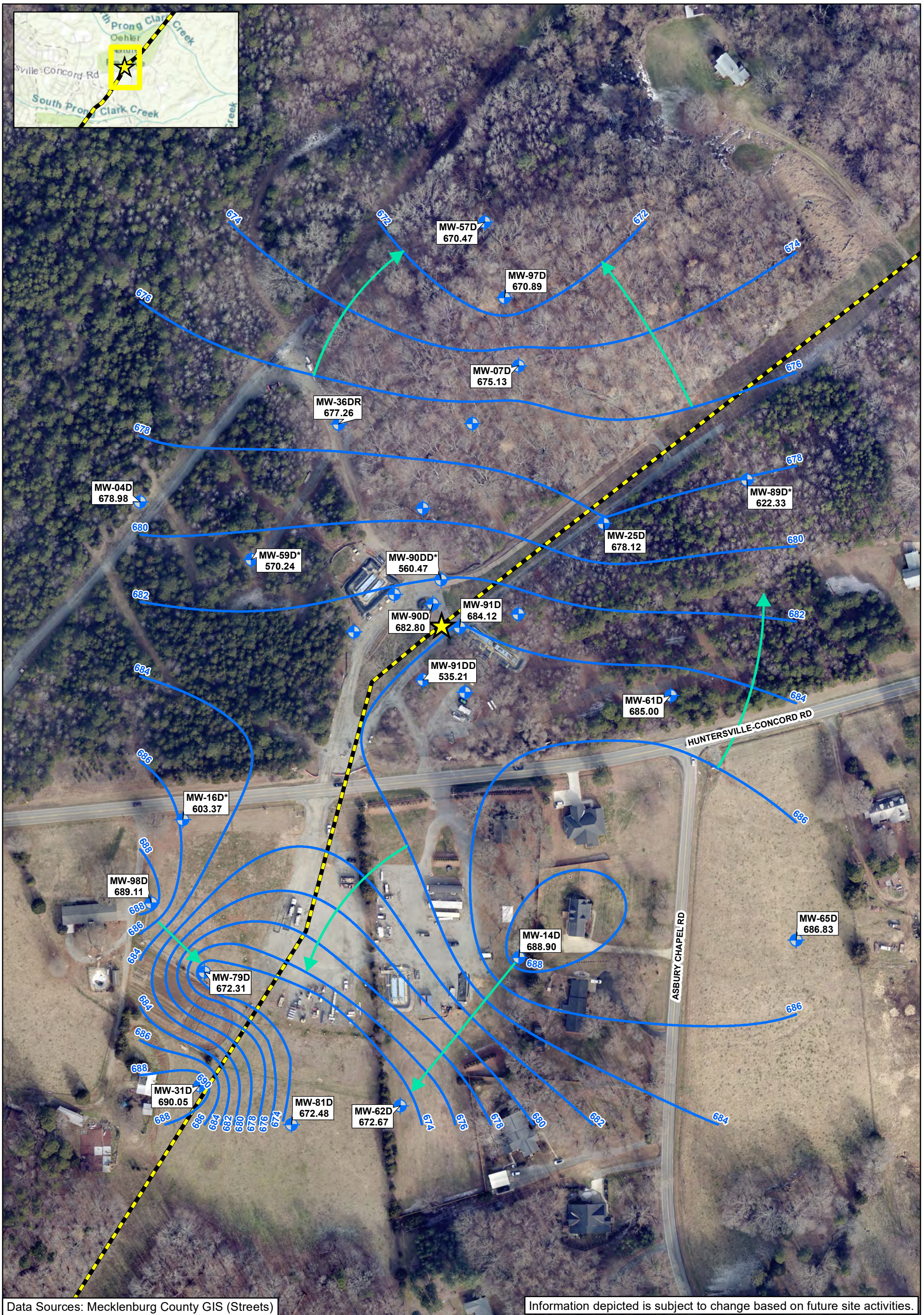
Release Site
Pipeline
Apparent Groundwater Flow Direction
Equipotential Contour (ft. amsl) (Dashed where inferred)
Monitoring Well
Recovery Well
Hydraulic Control Well

NOTES:
Contours based on well gauging data collected 05/25/2022;
Groundwater elevation measurements shown in feet amsl (above mean sea level);
The following locations, denoted as 'NW' (No Water), or 'Dry', were not used in contouring: HCW-12/14/18/27, MW-09/10/38, RW-01/02/03/04/08/10/12/14/15/17/24/30/34/37/38/41/42/43/44/63/64/65/69/70/88/106/107/113/114/119 (Dry); HCW-16, RW-09/46/47/68/99 (NW);
The following wells, denoted as 'N/A', were not applicable as they were installed after 05/31/2022: MW-99, MW-100, MW-101, MW-102
Contours interpolated using Surfer (Kriging)

APEX

FIGURE 21

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 21 - Groundwater Potentiometric Surface Map CSA 2022.mxd



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	AS
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/03/2022; 16:08
Project No.:	CPC20126

Groundwater Potentiometric Surface Map - Bedrock Unit
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

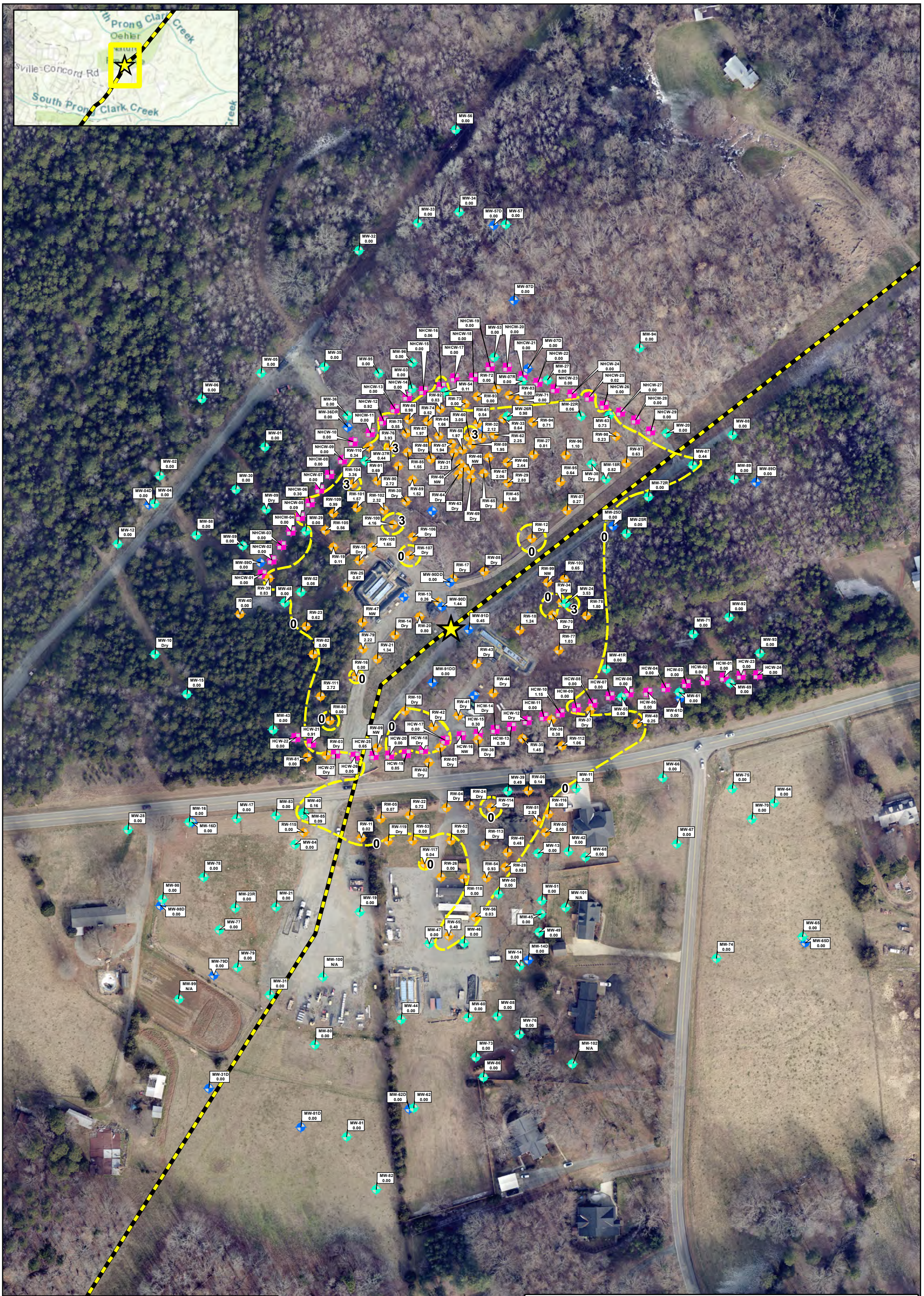
Release Site
Monitoring Well (Bedrock)
Pipeline
Apparent Groundwater Flow Direction
Equipotential Contour (ft amsl)

NOTES:
Contours based on monitoring well gauging data collected on 05/25/2022;
Groundwater elevation measurements shown in feet amsl (above mean sea level);
The following wells denoted with an asterisk were not used during contouring: MW-16D*, MW-59D*, MW-89D*, MW-89D*, MW-90DD*, MW-91DD* ;
Contours interpolated using Surfer (Kriging).

APEX

FIGURE
22

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 22 - Bedrock Groundwater Potentiometric Surface Map CSA 2022.mxd



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Information depicted is subject to change based on future site activities.

Checked By:	TN
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	11/04/2022; 13:04
Project No.:	CPC20126

Free Product Distribution Map
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

- Release Site
- Pipeline
- Apparent Free Product Thickness Contour
- Hydraulic Control Well
- Monitoring Well
- Monitoring Well (Bedrock)
- Recovery Well

NOTES:
All gauging measurements taken 05/25/2022;
Free Product Thickness determined from apparent thickness in wells only and shown in feet;
The following locations, denoted as 'NW' (No Water) or Dry and were not used in contouring: HCW-12/-14/-18/-27; MW-09/-10/-38; RW-01/-02/-03/-04/-08/-10/-12/-14/-15/-17/-24/-30/-34/-37/-38/-41/-42/-43/-44/-63/-64/-65/-69/-70/-88/-106/-107/-113/-114/-119,HCW-16, RW-09/-46/-47/-68/-99 (NW);
The following wells, denoted as 'N/A', were not applicable as they were installed after 05/31/2022: MW-99, MW-100, MW-101, MW-102;
Bedrock wells were not used for contouring;
Contours created using Surfer (Kriging).

APEX

FIGURE 23

Document Path: Z:\GIS_Repository\Charlotte\CPC-Huntersville\Huntersville\Figures\Figures\MXDs\November CSA Figures 2022\Figure 23 - Free Product Distribution Map CSA 2022.mxd

TABLES

Table 1
Summary of Pipeline Excavation Soil Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report	Sample ID	Sample Date	Volatile Organic Compounds (EPA 8260D) (mg/kg)																								MADEP VPH (mg/kg)			
			1,1,2-Trichloroethane	1,1-Dichloroethane	1,2,3-Trimethylbenzene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	2-Butanone (MEK)	Acetone	Benzene	Chlorobenzene	Chloroform	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methyl-tert-butyl ether	Methylene Chloride	Naphthalene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	o-Xylene	Xylene (Total)	n-Butylbenzene	n-Propylbenzene	p-Isopropyltoluene	sec-Butylbenzene	Aliphatic (C05-C08)	Aliphatic (C09-C12)	Aromatic (C09-C10), Unadjusted	Total VPH
Soil-to-Water MSCCs			**0.0032**	**0.0019**	**NE**	**6.6**	**6.6**	**16**	**24**	**0.0072**	**0.44**	**0.34**	**0.32**	**8.0**	**1.3**	**0.085**	**0.023**	**0.2**	**0.9**	**0.0050**	**6.0**	**6.0**	**6.0**	**2.4**	**1.4**	**NE**	**2.2**	**68**	**540**	**31**	**NE**
Residential MSCCs			**11.6**	**7.29**	**NE**	**156**	**156**	**9,380**	**14,000**	**12**	**312**	**21**	**NE**	**60.3**	**1,560**	**156**	**93.8**	**5.5**	**3,120**	**93.8**	**3,120**	**3,120**	**3,120**	**782**	**1,560**	**NE**	**1,560**	**625**	**1,560**	**469**	**NE**
Industrial / Commercial MSCCs			**57.3**	**35.9**	**NE**	**2,330**	**2,330**	**140,000**	**210,000**	**59.4**	**4,670**	**105**	**2,330**	**297**	**23,330**	**1,810**	**1,400**	**27**	**46,700**	**1,400**	**46,700**	**46,700**	**46,700**	**11,600**	**23,300**	**NE**	**23,300**	**9,340**	**23,300**	**7,000**	**NE**
92506678	North Wall	11/17/2020	<0.00446	<0.00446	<0.00891	**0.00441J**	<0.00891	<0.178	<0.0891	**0.0203**	<0.00446	<0.00446	<0.00178	**0.00665**	<0.00446	**0.000981J**	<0.0446	<0.0224	<0.0224	<0.00446	**0.0666**	NA	**0.0323**	<0.0224	<0.00891	<0.00891	<0.0224	<8.65	<8.65	<8.65	<8.65
92506678	South Wall	11/17/2020	<0.00649	<0.00649	<0.0130	**0.00538J**	<0.0130	<0.259	<0.130	**0.0222**	<0.00649	<0.00649	<0.00259	**0.0168**	<0.00649	**0.0582**	**0.0178J**	<0.0324	<0.0324	<0.00649	**0.147**	NA	**0.0722**	<0.0324	<0.0130	<0.0130	<0.0324	<8.64	<8.64	<8.64	<8.64
92506486	0-B	11/15/2020	<0.00450	<0.00450	**0.0508**	**0.0784**	**0.0350**	<0.180	<0.0901	**0.00225**	<0.00450	<0.00450	<0.00180	**0.00411J**	**0.000995J**	<0.00180	<0.0450	**0.122**	<0.0225	<0.00450	**0.0108**	NA	**0.0286**	<0.0225	**0.00368J**	**0.0119**	**0.00541J**	<9.22	**4.63J**	<9.22	**4.63J**
92506486	0-E	11/15/2020	<0.00431	<0.00431	<0.00862	**0.00281J**	<0.00862	<0.172	<0.0862	<0.00172	<0.00431	<0.00431	<0.00172	**0.00150J**	<0.00431	**0.00248**	<0.0431	<0.0216	**0.000412J**	<0.00431	**0.00252J**	NA	**0.00179J**	<0.0216	<0.00862	<0.00862	<0.0216	<8.68	<8.68	<8.68	<8.68
92506486	0-W	11/15/2020	<0.00440	<0.00440	**0.0132**	**0.0372**	**0.0159**	<0.176	<0.0880	**0.138**	<0.00440	<0.00440	**0.00525**	**0.0284**	**0.00161J**	**0.000880J**	<0.0440	<0.0220	<0.0220	<0.00440	**0.518**	NA	**0.287**	<0.0220	**0.00498J**	<0.00880	<0.0220	**3.97J**	<8.86	<8.86	**3.97J**
92506486	25-B	11/15/2020	<0.00451	<0.00451	**0.0341**	**0.101**	**0.0466**	<0.181	<0.0903	**0.0143**	<0.00451	<0.00451	<0.00181	**0.0312**	**0.00289J**	<0.00181	<0.0451	<0.0226	<0.0226	<0.00451	**0.136**	NA	**0.226**	<0.0226	**0.0155**	<0.00903	<0.0226	**4.26J**	**3.34J**	<8.83	**7.60J**
92506486	25-E	11/15/2020	<0.00472	<0.00472	<0.00945	**0.00316J**	<0.00945	<0.189	<0.0945	**0.00185J**	<0.00472	<0.00472	<0.00189	**0.00171J**	<0.00472	**0.00148J**	<0.0472	<0.0236	<0.0236	<0.00472	**0.00584J**	NA	**0.00282J**	<0.0236	<0.00945	<0.00945	<0.0236	**4.57J**	<9.48	<9.48	**4.57J**
92506486	25-W	11/15/2020	<0.00444	<0.00444	**0.0436**	**0.131**	**0.0356**	<0.178	<0.0889	**0.444**	<0.00444	<0.00444	**0.0509**	**0.180**	**0.00685**	**0.00624**	<0.0444	<0.0222	<0.0222	<0.00444	**1.71**	NA	**0.921**	<0.0222	**0.0233**	<0.00889	<0.0222	**7.03J**	**3.99J**	<8.68	**11.0**
92506486	50-B	11/15/2020	<0.00425	<0.00425	**0.00464J**	**0.0145**	**0.00747J**	<0.170	<0.0851	**0.00650**	<0.00425	<0.00425	<0.00170	**0.00541**	<0.00425	<0.00170	<0.0425	<0.0213	<0.0213	<0.00425	**0.0446**	NA	**0.0487**	<0.0213	**0.00185J**	<0.00851	<0.0213	**3.35J**	**4.55J**	<8.59	**7.90J**
92506486	50-E	11/15/2020	<0.0358	<0.0358	<0.0716	**0.0498J**	<0.0716	<1.43	<0.716	**0.0281**	<0.0358	<0.0358	<0.0143	**0.0115J**	**0.0392**	<0.0143	<0.358	**1.03**	<0.179	<0.0358	**0.0682J**	NA	**0.0510J**	**0.240**	<0.0716	<0.0716	**0.0542J**	**5.30J**	<8.99	<8.99	**5.30J**
92506486	50-W	11/15/2020	<0.0354	<0.0354	**61.7**	**219**	**63.8**	<1.41	<0.707	**10.8**	<0.0354	<0.0354	<0.0141	**130**	**11.1**	**0.251**	<0.354	**22.8**	<0.177	<0.0354	**285**	NA	**735**	**11.8**	**45.2**	**2.44**	**4.10**	**1,300**	**1,360**	**567**	**3240**
92506486	75-B	11/16/2020	<0.00425	<0.00425	<0.00850	<0.00850	<0.00850	<0.170	<0.0850	**0.00534**	<0.00425	<0.00425	<0.00170	<0.00425	<0.00425	**0.000623J**	<0.0425	<0.0213	<0.0213	<0.00425	**0.0182**	NA	**0.00566J**	<0.0213	<0.00850	<0.00850	<0.0213	**3.34J**	**3.42J**	<8.30	**6.76J**
92506486	75-E	11/16/2020	<0.00450	<0.00450	<0.00897	**0.00445J**	<0.00897	<0.179	<0.0897	**0.0410**	<0.00450	<0.00450	<0.00179	**0.00812**	<0.00450	<0.00179	**0.0268J**	<0.0224	<0.0224	<0.00450	**0.0999**	NA	**0.0240**	<0.0224	<0.00897	<0.00897	<0.0224	**3.25J**	<8.46	<8.46	**3.25J**
92506486	75-W	11/16/2020	<0.0330	<0.0330	**40.5**	**143**	**40.0**	<1.32	<0.659	**7.53**	<0.0330	<0.0330	<0.0132	**60.6**	**7.43**	**0.149**	<0.330	**15.7**	<0.165	<0.0330	**148**	NA	**346**	**6.61**	**29.2**	**1.56**	**2.78**	**3,960**	**4,460**	**2,010**	**10400**
92506486	100-B	11/16/2020	<0.00360	<0.00360	**0.00308J**	**0.00729**	**0.00390J**	<0.144	<0.0719	**0.00657**	<0.00360	<0.00360	<0.00144	**0.00108J**	<0.00360	<0.00144	<0.0360	<0.0180	<0.0180	<0.00360	**0.0164**	NA	**0.00749J**	<0.0180	<0.00719	<0.00719	<0.0180	**16.4**	<7.15	<7.15	**16.4**
92506486	100-E	11/16/2020	<0.00436	<0.00436	**0.00341J**	**0.0190**	**0.00981**	<0.174	<0.0871	**0.147**	<0.00436	<0.00436	<0.00174	**0.0373**	**0.00111J**	<0.00174	<0.0436	<0.0218	<0.0218	<0.00436	**0.420**	NA	**0.156**	<0.0218	**0.00850J**	<0.00871	<0.0218	**3.58J**	<8.81	<8.81	**3.58J**
92506486	100-W	11/16/2020	<0.00505	<0.00505	**0.0595**	**0.148**	**0.0492**	<0.202	<0.101	**0.786**	<0.00505	<0.00505	**0.138**	**0.0593**	**0.00106J**	**0.0125**	**0.0380J**	<0.0253	<0.0253	<0.00505	**1.98**	NA	**1.33**	<0.0253	**0.00211J**	<0.0101	<0.0253	**6.10J**	**4.63J**	<9.61	**10.7**
92506486	125-B	11/16/2020	<0.00328	<0.00328	**0.00423J**	**0.00767**	**0.00498J**	<0.131	<0.0655	**0.0949**	<0.00328	<0.00328	<0.00131	<0.00328	<0.00328	**0.00117J**	<0.0328	<0.0164	<0.0164	<0.00328	**0.152**	NA	**0.0761**	<0.0164	<0.00655	<0.00655	<0.0164	**8.05**	<6.54	<6.54	**8.05**
92506486	125-E	11/16/2020	<0.00308	<0.00308	<0.00616	<0.00616	<0.00616	<0.123	<0.0616	**0.0172**	<0.00308	<0.00308	<0.00123	**0.00155J**	<0.00308	<0.00123	<0.0308	<0.0154	<0.0154	<0.00308	**0.0362**	NA	**0.0103**	<0.0154	<0.00616	<0.00616	<0.0154	**2.53J**	<6.39	<6.39	**2.53J**
92506486	125-W	11/16/2020	<0.00376	<0.00376	<0.00752	<0.00752	<0.00752	<0.150	<0.0752	**0.0172**	<0.00376	<0.00376	**0.0119**	<0.00376	<0.00376	<0.00150	<0.0376	<0.0188	<0.0188	<0.00376	**0.00585J**	NA	**0.0156**	<0.0188	<0.00752	<0.00752	<0.0188	<7.58	<7.58	<7.58	<7.58
92506486	150-B	11/16/2020	<0.139	<0.139	**20.2**	**69.2**	**21.6**	<5.58	<2.79	**4.63**	<0.139	**0.656**	**0.386**	**30.8**	**2.86**	<0.0558	<1.39	**5.33**	<0.697	<0.139	**49.2**	NA	**206**	**3.68**	**13.8**	**0.663**	**1.36**	**894**	**472**	**216**	**1580**
92506486	150-E	11/16/2020	<0.00342	<0.00342	**0.00491J**	<0.00684	**0.00346J**	<0.137	<0.0684	**0.083**	<0.00342	<0.00342	<0.00137	**0.00137J**	<0.00342	<0.00137	<0.0342	<0.0171	<0.0171	<0.00342	**0.0553**	NA	**0.0480**	<0.0171	<0.00684	<0.00684	<0.0171	**3.86J**	<6.99	<6.99	**3.86J**
92506486	150-W	11/16/2020	<0.00342	<0.00342	**0.150**	**0.120**	**0.0858**	<0.149	<0.0684	**0.436**	<0.00342	<0.00372	<0.00137	**0.00137J**	**0.00465**	**0.0320**	<0.0372	<0.0171	<0.0171	<0.00342	**0.0553**	NA	**0.0480**	<0.0171	<0.00684	<0.00684	<0.0171	**4.46J**	**3.68J**	<6.99	**3.86J**
92506486	175-B	11/16/2020	<0.0572	<0.0572	**44.9**	**141**	**49.1**	**23.1**	<1.14	**10.8**	<0.0572	**1.84**	<0.0229	**87.8**	**6.85**	<0.0229	<0.572	**25.3**	<0.286	<0.0572	**136**	NA	**559**	**8.44**	**32.5**	**1.40**	**2.37**	**2,750**	**2,250**	**650**	**2250**
92506486	175-E	11/16/2020	<0.0295	<0.0295	**7.04**	**23.6**	**7.12**	<1.18	<0.589	**2.03**	<0.0295	<0.0295	**1.77**	**10.9**	**0.854**	**0.239**	<0.295	**2.93**	<0.147	<0.0295	**18.4**	NA	**68.5**	**1.06**	**4.42**	**0.243**	**0.442**	**1,800**	**2,610**	**725**	**4400**
92506486	175-W	11/16/2020	<0.127	<0.127	**84.5**	**277**	**98**	<5.08	<2.54	**27.4**	<0.127	<0.127	**11.0**	**193**	**16.1**	**0.588**	<1.27	**29.2**	<0.635	<0.127	**348**	NA	**1,250**	**14.2**	**68.5**	**2.64**	**4.78**	**4,800**	**4,720**	**686**	**9520**
92506678	200-B	11/17/2020	<0.00444	<0.00444	**0.783**	**0.904**	**0.799**	<0.178	<0.0888	**0.527**	<0.00444	<0.00444	**2.25**	**0.0296**	**0.00408J**	**0.233**	<0.0444	**0.0827**	<0.0222	<0.00444	**0.609**	<7.2	**2.89**	<0.0222	**0.0101**	**0.0277**	**0.0121J**	**26.1**	**16.0**	**3.43J**	**42.1**
92506678	200-E	11/17/2020	<0.0711	<0.0711	**136**	**495**	**149**	<2.84	<1.42	**56.2**	**0.353**	<0.0711	**22.9**	**398**	**19.8**	**1.49**	<0.711	**59.5**	<0.356	<0.0711	**877**	<6.3	**2,210**	**27.2**	**106**	**4.31**	**8.25**	**8,490**	**4,310**	**1,480**	**14300**
92506678	200-W	11/17/2020	<0.0734	<0.0734	**96.4**	**348**	**105**	<2.94	<1.47	**10.1**	**0.308**	<0.0734	**3.35**	**153**	**14.7**	**0.280**	<0.734	**43.7**	<0.367	**0.0945**	**201**	**3.6**	**997**	**19.8**	**68.5**	**3.13**	**6.83**	**1,930**	**3,820**	**1,150**	**5750**
92506678	225-B	11/17/2020	<0.182	<0.182	**103**	**354**	**110**	<7.30	<3.65	**9.34**	<0.182	<0.182	**1.13**	**190**	**2.36**	<0.0730	<1.82	**12.7**	<0.912	<0.182	**312**	<4.6	**1,190**	**3.93**	**68.6**	**0.641**	**1.21**	**2,470**	**1,160**	**696**	**4330**
92506678	225-E	11/17/2020	<0.0823	<0.0823	**96.8**	**315**	**90.4**	<3.29	<1.65	**60.4**	<0.0823	<0.0823	**3.42**	**199**	**29.8**	**0.497**	<0.823	**45.6**	<0.412	<0.0823	**517**	<5	**1,100**	**22.9**	**102**	**5.10**	**9.63**	**5,090**	**6,240**	**1,500**	**11300**
92506678	225-W	11/17/2020	<0.0834	<0.0834	**129**	**439**	**125**	<3.34	<1.67	**49.1**	**0.395**	<0.0834	**2.77**	**310**	**34.2**	**0.225**	<0.834	**60.9**	<0.417	<0.0834	**661**	<5.5	**1,700**	**25.4**	**104**	**5.49**	**10.6**	**6,790**	**4,680**	**1,700**	**13200**
92506678	250-B	11/17/2020	<0.0824	<0.0824	**79.7**	**260**	**78.1**	<3.29	<1.65	**42.2**	<0.0824	<0.0824	**3.28**	**130**	**13.6**	**0.336**	<0.824	**32.8**	<0.413	<0.0824	**344**	<4.9	**705**	**13.5**	**55.2**	**2.95**	**4.61**	**44.5**	**38.2**	**25.7**	**108**
92506678	250-E	11/17/2020	<0.00437	<0.00437	**0.267**	**0.743**	**0.190**	**0.490**	**1.87**	**1.90**	<0.00437	<0.00437	**0.106**	**0.571**	**0.0206**	**0.0462**	<0.0437	**0.146**	<0.0219	<0.00437	**6.45**	<5.5	**3.45**	**0.0101J**	**0.0832**	<0.00875	<0.0219	**13.0**	**5.25J**	**3.41J**	**21.7**
92506678	250-W	11/17/2020	<0.0927	<0.0927	**148**	**519**	**146**	<3.71	<1.85	**64.0**	**0.391**	<0.0927	**9.94**	**413**	**35.7**	**0.590**	<0.927	**65.2**	<0.464	<0.0927	**935**	<5.5	**2,150**	**24.3**	**116**	**5.33**	**9.09**	**8,610**	**6,250**	**2,180**	**17100**
92506678	275-B	11/17/2020	<0.0832	<0.0832	**75.1**	**243**	**72.6**	<3.33	<1.66	**28.6**	<0.0832	<0.0832	**0.519**	**86.2**	**10.6**	**0.0419**	<0.832	**23.0**	<0.416	<0.0832	**285**	**501**	**469**	**11.9**	**53.6**	**2.43**	**4.03**	**2,660**	**1,230**	**636**	**4530**
92506678	275-E	11/17/2020	<0.00426	<0.00426	**0.159**	**0.461**	**0.134**	<0.170	**0.0871**	**1.08**	<0.00426	<0.00426	**0.0553**	**0.0657**	**0.00294J**	**0.00911**	<0.0426	**0.0349**	<0.0214	<0.00426	**2.86**	<4.9	**2.67**	<0.0214	**0.00673J**	<0.00852	<0.0214	**10.6**	**7.65J**	**4.10J**	**22.3**
92506678	275-W	11/17/2020	<0.00369	<0.00369	**0.548**	**1.58**	**0.416**	**0.428**	**1.13**	**1.33**	<0.00369	<0.00369	**0.273**	**0.820**	**0.0450**	**0.0826**	<0.0369	**0.400**	<0.0184	<0.00369	**6.22**	<5	**4.61**	**0.0503**	**0.226**	**0.0113**	**0.0181J**	**409**	**656**	**241**	**1070**
92506678	300-B	11/17/2020	<0.0792	<0.0792	**0.190**	**0.738**	**0.231**	<3.17	<1.58	**0.342**	<0.0792	<0.0792	<0.0317	<0.0791	**0.0769J**	<0.0317	<0.792	**1.70**	<0.396	<0.0792	**0.720**	<7.7	**0.402**	**0.250J**	**0.121J**	<0.158	<0.396	**16.9**	**2.85J**	<7.91	**19.8**

Table 1
Summary of Pipeline Excavation Soil Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report	Sample ID	Sample Date	Volatile Organic Compounds (EPA 8260D) (mg/kg)																								MADEP VPH (mg/kg)			
			1,1,2-Trichloroethane	1,1-Dichloroethane	1,2,3-Trimethylbenzene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	2-Butanone (MEK)	Acetone	Benzene	Chlorobenzene	Chloroform	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methyl-tert-butyl ether	Methylene Chloride	Naphthalene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	o-Xylene	Xylene (Total)	n-Butylbenzene	n-Propylbenzene	p-Isopropyltoluene	sec-Butylbenzene	Aliphatic (C05-C08)	Aliphatic (C09-C12)	Aromatic (C09-C10), Unadjusted	Total VPH
Soil-to-Water MSCCs			**0.0032**	**0.0019**	**NE**	**6.6**	**6.6**	**16**	**24**	**0.0072**	**0.44**	**0.34**	**0.32**	**8.0**	**1.3**	**0.085**	**0.023**	**0.2**	**0.9**	**0.0050**	**6.0**	**6.0**	**6.0**	**2.4**	**1.4**	**NE**	**2.2**	**68**	**540**	**31**	**NE**
Residential MSCCs			**11.6**	**7.29**	**NE**	**156**	**156**	**9,380**	**14,000**	**12**	**312**	**21**	**NE**	**60.3**	**1,560**	**156**	**93.8**	**5.5**	**3,120**	**93.8**	**3,120**	**3,120**	**3,120**	**782**	**1,560**	**NE**	**1,560**	**625**	**1,560**	**469**	**NE**
Industrial / Commercial MSCCs			**57.3**	**35.9**	**NE**	**2,330**	**2,330**	**140,000**	**210,000**	**59.4**	**4,670**	**105**	**2,330**	**297**	**23,330**	**1,810**	**1,400**	**27**	**46,700**	**1,400**	**46,700**	**46,700**	**46,700**	**11,600**	**23,300**	**NE**	**23,300**	**9,340**	**23,300**	**7,000**	**NE**
92506678	300-E	11/17/2020	<0.00437	<0.00437	**0.0190**	**0.0619**	**0.0193**	<0.175	**0.0656J**	**0.550**	<0.00437	<0.00437	**0.0207**	**0.0232**	**0.000917J**	**0.00327**	<0.0437	<0.0218	<0.0218	<0.00437	**1.39**	<5.7	**0.508**	<0.0218	<0.00873	<0.00873	<0.0218	**4.77J**	**3.86J**	<10.7	**8.63J**
92506678	300-W	11/17/2020	<0.00396	<0.00396	**0.155**	**0.402**	**0.0959**	<0.158	**0.119**	**1.30**	<0.00396	<0.00396	**0.302**	**0.407**	**0.0110**	**0.0942**	<0.0396	**0.0750**	<0.0198	<0.00396	**4.34**	<7.7	**2.71**	<0.0198	**0.0344**	<0.00792	<0.0198	**11.8**	**5.66J**	**2.89J**	**20.3**
92506678	325-B	11/17/2020	<0.00397	<0.00397	**0.0752**	**0.0622**	**0.0893**	<0.159	<0.0793	**0.115**	<0.00397	<0.00397	**0.00192**	**0.00370J**	<0.00397	<0.00159	<0.0397	<0.0198	<0.0198	<0.00397	**0.179**	**554**	**0.219**	<0.0198	**0.00153J**	<0.00793	<0.0198	**25.6**	<8.43	**3.29J**	**28.9**
92506678	325-E	11/17/2020	<0.00399	<0.00399	<0.00799	**0.00518J**	**0.00356J**	<0.160	<0.0799	**0.0659**	<0.00399	<0.00399	<0.00160	<0.00399	<0.00399	**0.00460**	<0.0399	<0.0200	<0.0200	<0.00399	**0.118**	<5.1	**0.0473**	<0.0200	<0.00799	<0.00799	<0.0200	<7.86	<7.86	<7.86	<7.86
92506678	325-W	11/17/2020	<0.00384	<0.00384	**0.228**	**0.668**	**0.178**	<0.154	<0.0769	**1.08**	<0.00384	<0.00384	**0.0787**	**0.210**	**0.00781**	**0.0125**	<0.0384	**0.0962**	<0.0193	<0.00384	**3.77**	<5	**2.26**	**0.00819J**	**0.0264**	**0.00399J**	<0.0193	**11.1**	**5.62J**	**3.87J**	**20.7**
92506678	350-B	11/17/2020	<0.00415	<0.00415	**0.00690J**	**0.00543J**	**0.00629J**	<0.166	<0.0830	**0.00239**	<0.00415	<0.00415	<0.00166	**0.00148J**	<0.00415	<0.00166	<0.0415	<0.0207	<0.0207	<0.00415	**0.0135**	NA	**0.0231**	<0.0207	<0.00830	<0.00830	<0.0207	**5.74J**	<8.46	<8.46	**5.74J**
92506678	350-E	11/17/2020	<0.00394	<0.00394	<0.00788	<0.00788	<0.00788	<0.158	<0.0788	**0.00616**	<0.00394	<0.00394	<0.00158	<0.00394	<0.00394	<0.00158	<0.0394	<0.0197	<0.0197	<0.00394	**0.00708J**	<4.9	**0.00252J**	<0.0197	<0.00788	<0.00788	<0.0197	<7.87	<7.87	<7.87	<7.87
92506678	350-W	11/17/2020	<0.00388	<0.00388	<0.00776	**0.00318J**	<0.00776	<0.155	<0.0776	**0.0379**	<0.00388	<0.00388	<0.00155	<0.00388	<0.00388	<0.00155	<0.0388	<0.0194	<0.0194	<0.00388	**0.0641**	<4.9	**0.0318**	<0.0194	<0.00776	<0.00776	<0.0194	**3.21J**	<9.48	<9.48	**3.21J**
92506678	375-B	11/17/2020	<0.00515	<0.00515	<0.0103	**0.00345J**	<0.0103	<0.206	<0.103	**0.00365**	<0.00515	<0.00515	<0.00206	<0.00515	<0.00515	<0.00206	<0.0515	<0.0257	<0.0257	<0.00515	**0.00875J**	<5.4	**0.00679J**	<0.0257	<0.0103	<0.0103	<0.0257	**4.45J**	<8.76	<8.76	**4.45J**
92506678	375-E	11/17/2020	<0.00458	<0.00458	**0.00527J**	**0.00810J**	<0.00915	<0.183	<0.0915	**0.0310**	<0.00458	<0.00458	<0.00183	<0.00458	<0.00458	<0.00183	<0.0458	<0.0229	<0.0229	<0.00458	**0.0544**	<4.3	**0.0378**	<0.0229	<0.00915	<0.00915	<0.0229	**4.46J**	<8.93	<8.93	**4.46J**
92506678	375-W	11/17/2020	<0.00407	<0.00407	**0.00320J**	<0.00813	<0.00813	<0.163	<0.0813	**0.00845**	<0.00407	<0.00407	<0.00163	<0.00407	<0.00407	**0.000610J**	<0.0407	<0.0203	<0.0203	<0.00407	**0.0192**	<5.7	**0.0115**	<0.0203	<0.00813	<0.00813	<0.0203	<8.21	<8.21	<8.21	<8.21
92516902	L2-0-B	01/14/2021	<0.00325	<0.00325	**0.0125**	**0.0321**	**0.00916**	<0.130	<0.0650	**0.00706**	<0.00325	<0.00325	**0.00348**	**0.00899**	<0.00325	**0.00253**	<0.0325	<0.0162	<0.0162	<0.00325	**0.0379**	NA	**0.0902**	<0.0162	<0.00650	<0.00650	<0.0162	**26.0**	<6.73	<6.73	**31.0**
92516902	L2-0-E	01/14/2021	<0.00312	<0.00312	<0.00623	**0.0104**	<0.00623	**0.156**	<0.0623	**0.00257**	<0.00312	<0.00312	<0.00125	**0.00379**	<0.00312	<0.00125	<0.0312	<0.0156	<0.0156	<0.00312	**0.0162**	NA	**0.0307**	<0.0156	<0.00623	<0.00623	<0.0156	**12.7**	<6.26	<6.26	**15.9**
92516902	L2-0-W	01/14/2021	<0.00429	<0.00429	<0.00858	**0.0192**	<0.00858	**0.278**	<0.0858	**0.0161**	<0.00429	<0.00429	**0.00633**	**0.00905**	<0.00429	<0.00172	<0.0429	<0.0215	<0.0215	<0.00429	**0.0366**	NA	**0.0741**	<0.0215	<0.00858	<0.00858	<0.0215	**36.6**	<8.80	<8.80	**40.3**
92516902	L2-100-B	01/14/2021	<0.0759	<0.0759	**42.6**	**172**	**47.5**	<3.04	<1.52	**24.4**	<0.0759	<0.0759	**7.59**	**152**	**9.02**	**0.554**	<0.759	**29.1**	<0.379	<0.0759	**337**	NA	**865**	**9.96**	**29.9**	**1.65**	**2.87**	**2,530**	**1,750**	**600**	**4880**
92516902	L2-100-E	01/14/2021	<0.0171	<0.0171	<0.0342	<0.0342	<0.0342	<0.684	<0.342	**0.0214**	<0.0171	<0.0171	**0.131**	<0.0171	<0.0171	**0.0197**	<0.171	<0.0855	<0.0855	<0.0171	**0.0973**	NA	**0.188**	<0.0855	<0.0342	<0.0342	<0.0855	**26.3**	<8.42	<8.42	**30.5**
92516902	L2-100-W	01/14/2021	<0.836	<0.836	**43.5**	**153**	**38.5**	<33.5	<16.7	**36.3**	<0.836	<0.836	**17.1**	**186**	**8.38**	**1.61**	<8.36	**36.8**	<4.18	<0.836	**488**	NA	**1,050**	**4.37**	**25.1**	<1.67	<4.18	**3,040**	**3,040**	**825**	**6910**
92516902	L2-125-B	01/14/2021	**2.41**	<0.396	**53.8**	**177**	**43.1**	<15.8	<7.91	**62.3**	<0.396	<0.396	**15.6**	**187**	**10.2**	**1.31**	<3.96	**38.0**	<1.98	<0.396	**558**	NA	**957**	**5.58**	**27.7**	<0.791	**2.41**	**5,300**	**4,610**	<2030	**11600**
92516902	L2-125-E	01/14/2021	<0.00424	<0.00424	<0.00848	**0.0200**	<0.00848	<0.170	<0.0848	<0.00170	<0.00424	<0.00424	<0.00170	**0.00942**	<0.00424	<0.00170	<0.0424	<0.0212	<0.0212	<0.00424	**0.0142**	NA	**0.0602**	<0.0212	<0.00848	<0.00848	<0.0212	<8.48	<8.48	<8.48	<8.48
92516902	L2-125-W	01/14/2021	<0.967	<0.967	**22.2**	**79.9**	**20.3**	<38.7	<19.3	**55.5**	<0.967	<0.967	**31.9**	**103**	**4.28**	**4.24**	<9.67	**24.2**	<4.84	<0.967	**364**	NA	**602**	<4.84	**13.1**	<1.93	<4.84	**3,380**	**2,060**	**542**	**5970**
92516902	L2-150-B	01/14/2021	<0.831	<0.831	**47.8**	**152**	**34.4**	<33.2	<16.6	**57.8**	<0.831	<0.831	**5.40**	**162**	**8.99**	**1.09**	<8.31	**46.2**	<4.15	<0.831	**339**	NA	**890**	**4.68**	**24.3**	<1.66	<4.15	**4,030**	**2,560**	**759**	**7340**
92516902	L2-150-E	01/14/2021	<0.185	<0.185	**65.3**	**74.7**	**59.9**	<7.40	<3.70	**81.4**	<0.185	<0.185	**17.1**	**97.5**	**12.4**	**1.26**	<1.85	**25.3**	<0.925	<0.185	**325**	NA	**570**	**7.10**	**42.5**	**1.34**	<0.925	**2,960**	**3,640**	**586**	**7190**
92516902	L2-150-W	01/14/2021	<0.413	<0.413	**55.5**	**56.3**	**48.1**	<16.5	<8.25	**70.5**	<0.413	<0.413	**2.17**	**51.2**	**12.3**	**0.495**	<4.13	**27.0**	<2.06	<0.413	**231**	NA	**287**	**5.28**	**35.1**	**1.46**	**2.54**	**2,990**	**2,430**	**646**	**6070**
92516902	L2-175-B	01/14/2021	<0.268	<0.268	**56.0**	**119**	**54.4**	<10.7	<5.36	**47.0**	<0.268	<0.268	<0.107	**125**	**10.4**	<0.107	<2.68	**26.9**	<1.34	<0.268	**292**	NA	**360**	**4.89**	**36.6**	**1.31**	<1.34	**4,220**	**3,810**	**1,260**	**9290**
92516902	L2-175-E	01/14/2021	<0.366	**0.745**	**53.5**	**57.9**	**48.0**	<14.7	<7.33	**101**	<0.366	<0.366	**16.0**	**68.3**	**10.8**	**1.44**	<3.66	**12.2**	<1.83	<0.366	**249**	NA	**392**	**5.02**	**32.8**	**1.12**	**2.31**	**4,380**	**3,350**	**811**	**8540**
92516902	L2-175-W	01/14/2021	<0.00525	<0.00525	**0.0191**	**0.0601**	**0.0144**	**0.273**	**0.418**	**0.102**	<0.00525	<0.00525	**0.0128**	**0.0681**	<0.00525	<0.00210	<0.0525	<0.0263	<0.0263	<0.00525	**0.403**	NA	**0.399**	<0.0263	<0.0105	<0.0105	<0.0263	<10.5	<10.5	<10.5	<10.5
92516902	L2-200-B	01/14/2021	<0.00453	<0.00453	**0.0142**	**0.0261**	<0.00907	<0.181	<0.0907	**0.00620**	<0.00453	<0.00453	**0.00448**	**0.00753**	<0.00453	**0.00381**	<0.0453	**0.0502**	<0.0227	<0.00453	**0.0346**	NA	**0.0646**	<0.0227	<0.00907	<0.00907	<0.0227	<9.07	<9.07	<9.07	<9.07
92516902	L2-200-E	01/14/2021	<0.325	<0.325	**99.6**	**218**	**79.8**	<13.0	<6.50	**110**	<0.325	<0.325	**11.8**	**169**	**19.8**	**0.911**	<3.25	**36.7**	<1.62	<0.325	**585**	NA	**991**	**6.74**	**61.9**	**2.14**	**4.13**	**3,460**	**4,520**	**1,230**	**9210**
92516902	L2-200-W	01/14/2021	<0.00423	<0.00423	<0.00845	<0.00845	<0.00845	<0.169	<0.0845	**0.00991**	<0.00423	<0.00423	<0.00169	<0.00423	<0.00423	<0.00169	<0.0423	<0.0211	<0.0211	<0.00423	**0.0235**	NA	**0.0220**	<0.0211	<0.00845	<0.00845	<0.0211	<8.45	<8.45	<8.45	<8.45
92516902	L2-225-B	01/15/2021	<0.00451	<0.00451	<0.00902	<0.00902	<0.00902	<0.180	<0.0902	**0.00561**	<0.00451	<0.00451	**0.00417**	**0.00893**	<0.00451	<0.00180	<0.0451	<0.0225	<0.0225	<0.00451	**0.0316**	NA	**0.0337**	<0.0225	<0.00902	<0.00902	<0.0225	**15.1**	<9.02	<9.02	**15.1**
92516902	L2-225-E	01/15/2021	<0.00453	<0.00453	**0.0378**	**0.0349**	<0.00905	<0.181	<0.0905	<0.00181	<0.00453	<0.00453	**0.0635**	<0.00453	<0.00453	**0.0337**	<0.0453	**0.157**	<0.0226	<0.00453	<0.00905	NA	**0.0230**	<0.0226	<0.00905	<0.00905	<0.0226	**16.7**	<9.05	<9.05	**16.7**
92516902	L2-225-W	01/15/2021	<0.00447	<0.00447	<0.00895	<0.00895	<0.00895	<0.179	<0.0895	**0.0158**	<0.00447	<0.00447	<0.00179	<0.00447	<0.00447	<0.00179	<0.0447	<0.0224	<0.0224	<0.00447	**0.0363**	NA	**0.0190**	<0.0224	<0.00895	<0.00895	<0.0224	<8.95	<8.95	<8.95	<8.95
92516902	L2-243-B	01/15/2021	<0.00396	<0.00396	<0.00792	<0.00792	<0.00792	<0.158	<0.0792	**0.103**	<0.00396	<0.00396	<0.00158	**0.00793**	<0.00396	<0.00158	<0.0396	<0.0198	<0.0198	<0.00396	**0.0922**	NA	**0.0405**	<0.0198	<0.00792	<0.00792	<0.0198	**21.9**	<7.92	<7.92	**21.9**
92516902	L2-243-E	01/15/2021	<0.00509	<0.00509	<0.0102	<0.0102	<0.0102	<0.203	<0.102	**0.0250**	<0.00509	<0.00509	<0.00203	<0.00509	<0.00509	<0.00203	<0.0509	<0.0254	<0.0254	<0.00509	**0.0506**	NA	**0.0182**	<0.0254	<0.0102	<0.0102	<0.0254	<10.2	<10.2	<10.2	<10.2
92516902	L2-243-W	01/15/2021	<0.00428	<0.00428	<0.00855	<0.00855	<0.00855	<0.171	<0.0855	**0.0171**	<0.00428	<0.00428	<0.00171	<0.00428	<0.00428	<0.00171	<0.0428	<0.0214	<0.0214	<0.00428	<0.00855	NA	**0.0171**	<0.0214	<0.00855	<0.00855	<0.0214	<8.97	<8.97	<8.97	<8.97
92516902	L2-25-B	01/14/2021	<0.00389	<0.00389	**0.0464**	**0.122**	**0.0569**	<0.156	<0.0778	**0.00484**	<0.00389	<0.00389	<0.00156	**0.00538**	<0.00389	<0.00156	<0.0389	**0.0437**	<0.0194	<0.00389	**0.0224**	NA	**0.0537**	**0.0501**	**0.0202**	**0.00909**	<0.0194	**23.1**	<7.81	<7.81	**26.7**
92516902	L2-25-E	01/14/2021	<0.00646	<0.00646	**0.158**	**0.239**	**0.0526**	<0.258	<0.129	**0.00430**	<0.00646	<0.00646	<0.00258	**0.0129**	<0.00646	<0.00258	<0.0646	**0.367**	<0.0323	<0.00646	**0.0346**	NA	**0.109**	**0.0686**	<0.0129	<0.0129	<0.0323	**15.0**	**16.3**	**10.3**	**41.7**
92516902	L2-25-W	01/14/2021	<0.00456	<0.00456	<0.00911	**0.0182**	<0.00911	**2.19**	<0.0911	**0.00791**	<0.00456	<0.00456	<0.00182	**0.0153**	<0.00456	<0.00182	<0.0456	<0.0228	<0.0228	<0.00456	**0.0512**	NA	**0.0857**	<0.0228	<0.00911	<0.00911	<0.0228	<8.97	<8.97	<8.97	<8.97

Table 1
Summary of Pipeline Excavation Soil Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report	Sample ID	Sample Date	Volatile Organic Compounds (EPA 8260D) (mg/kg)																								MADEP VPH (mg/kg)			
			1,1,2-Trichloroethane	1,1-Dichloroethane	1,2,3-Trimethylbenzene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	2-Butanone (MEK)	Acetone	Benzene	Chlorobenzene	Chloroform	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methyl-tert-butyl ether	Methylene Chloride	Naphthalene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	o-Xylene	Xylene (Total)	n-Butylbenzene	n-Propylbenzene	p-Isopropyltoluene	sec-Butylbenzene	Aliphatic (C05-C08)	Aliphatic (C09-C12)	Aromatic (C09-C10), Unadjusted	Total VPH
Soil-to-Water MSCCs			**0.0032**	**0.0019**	**NE**	**6.6**	**6.6**	**16**	**24**	**0.0072**	**0.44**	**0.34**	**0.32**	**8.0**	**1.3**	**0.085**	**0.023**	**0.2**	**0.9**	**0.0050**	**6.0**	**6.0**	**6.0**	**2.4**	**1.4**	**NE**	**2.2**	**68**	**540**	**31**	**NE**
Residential MSCCs			**11.6**	**7.29**	**NE**	**156**	**156**	**9,380**	**14,000**	**12**	**312**	**21**	**NE**	**60.3**	**1,560**	**156**	**93.8**	**5.5**	**3,120**	**93.8**	**3,120**	**3,120**	**3,120**	**782**	**1,560**	**NE**	**1,560**	**625**	**1,560**	**469**	**NE**
Industrial / Commercial MSCCs			**57.3**	**35.9**	**NE**	**2,330**	**2,330**	**140,000**	**210,000**	**59.4**	**4,670**	**105**	**2,330**	**297**	**23,330**	**1,810**	**1,400**	**27**	**46,700**	**1,400**	**46,700**	**46,700**	**46,700**	**11,600**	**23,300**	**NE**	**23,300**	**9,340**	**23,300**	**7,000**	**NE**
92516902	L2-50-B	01/14/2021	<0.292	<0.292	**86.3**	**317**	**80.0**	<11.7	<5.84	**27.7**	<0.292	<0.292	**1.74**	**236**	**19.3**	<0.117	<2.92	**32.0**	<1.46	<0.292	**476**	NA	**1,400**	**12.8**	**60.9**	**3.14**	**5.08**	**2,520**	**2,610**	**744**	**5880**
92516902	L2-50-E	01/14/2021	<0.756	<0.756	**104**	**352**	**93.7**	<30.2	<15.1	**10.2**	<0.756	<0.756	**0.464**	**198**	**18.6**	<0.302	<7.56	**39.4**	<3.78	<0.756	**375**	NA	**1,060**	**14.4**	**65.0**	**3.78**	**6.27**	**2,540**	**4,570**	**1,860**	**8970**
92516902	L2-50-W	01/14/2021	<0.00392	<0.00392	**0.0867**	**0.227**	**0.0538**	<0.157	<0.0784	**0.296**	<0.00392	<0.00392	**0.0262**	**0.155**	**0.00915**	**0.0246**	<0.0392	**0.0326**	<0.0196	<0.00392	**1.12**	NA	**0.956**	<0.0196	**0.0246**	<0.00784	<0.0196	**25.3**	<15.5	<15.5	**25.3**
92516902	L2-75-B	01/14/2021	<0.320	<0.320	**60.3**	**247**	**59.7**	<12.8	<6.40	**36.3**	<0.320	<0.320	**10.9**	**239**	**12.2**	**0.850**	<3.20	**40.5**	<1.60	<0.320	**503**	NA	**1,360**	**9.64**	**41.9**	**1.89**	**3.36**	**4,760**	**13,000**	<795	**NA**
92516902	L2-75-E	01/14/2021	<0.00475	<0.00475	**0.0863**	**0.298**	**0.0827**	**11.1**	<0.0950	**0.0804**	<0.00475	<0.00475	**0.0448**	**0.262**	**0.0142**	**0.00994**	<0.0475	**0.0874**	<0.0238	<0.00475	**0.827**	NA	**1.59**	<0.0238	**0.0515**	<0.00950	<0.0238	**74.5**	**134**	**50.0**	**258**
92516902	L2-75-W	01/14/2021	<0.0676	<0.0676	**60.7**	**218**	**56.8**	<2.70	<1.35	**3.65**	<0.0676	<0.0676	**0.343**	**110**	**13.4**	**0.0407**	<0.676	**27.4**	<0.338	<0.0676	**92.8**	NA	**696**	**13.8**	**34.1**	**3.04**	**4.64**	**980**	**1,880**	**773**	**3630**
92516902	L2-North Wall	01/14/2021	<0.00379	<0.00379	**0.0428**	**0.0872**	**0.0290**	<0.152	<0.0758	**0.0194**	<0.00379	<0.00379	**0.00282**	**0.0402**	<0.00379	**0.00170**	<0.0379	**0.0367**	<0.0190	<0.00379	**0.177**	NA	**0.328**	<0.0190	**0.00819**	<0.00758	<0.0190	<7.73	<7.73	<7.73	**9.31**

Notes:
Only detected constituents are shown
MSCC - Maximum Soil Contaminant Concentrations
"<" = Indicates compound was not detected above laboratory reporting limit
NA - Not Analyzed
NE - Not Established
J - Result is an estimated value below the laboratory reporting limit
Volatile Organic Compounds analyzed by EPA Method 8260D
MADEP - Massachusetts Department of Environmental Protection; as required by North Carolina Department of Environmental Quality
VPH - Volatile Petroleum Hydrocarbon
Bold values indicate compound was detected above laboratory reporting limit
Shaded values indicate compound exceeded an MSCC
All units are milligram per kilogram (mg/kg)

Table 2
Summary of Delineation Soil Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report	Sample ID	Well ID	Sample Date	MADEP VPH (mg/kg)				Volatile Organic Compounds (EPA 8260D) (µg/kg)																												
				Aliphatic (C05-C08)	Aliphatic (C09-C12)	Aromatic (C09-C10), Unadjusted	Total VPH	Acetone	Benzene	2-Butanone (MEK)	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	tert-Butylbenzene	Chlorobenzene	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	4-Chlorotoluene	1,1-Dichloroethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Isopropylbenzene (Cumene)	p-Isopropyltoluene	Methylene Chloride	4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	1,1,1,2-Tetrachloroethane	Tetrachloroethene	Toluene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene
Soil-to-Water MSCCs				**68**	**540**	**31**	**NE**	**24,000**	**7.2**	**16,000**	**2,400**	**2,200**	**1,700**	**440**	**340**	**14**	**NE**	**280**	**30**	**1.9**	**320**	**8,000**	**1,300**	**120**	**23**	**420**	**85**	**200**	**1,400**	**900**	**4**	**5.0**	**5,400**	**6,600**	**6,600**	**6,000**	**NE**	**NE**
Residential MSCCs				**625**	**1,560**	**469**	**NE**	**14,000,000**	**12,000**	**9,380,000**	**782,000**	**1,560,000**	**1,560,000**	**312,000**	**21,000**	**51,000**	**NE**	**312,000**	**116,000**	**7,290**	**NE**	**60,300**	**1,560,000**	**1,560,000**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**5,500**	**1,560,000**	**3,120,000**	**25,200**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**156,000**	**3,120,000**	**NE**	**NE**
Industrial / Commercial MSCCs				**9,340**	**23,300**	**7,000**	**NE**	**210,000,000**	**59,400**	**140,000,000**	**11,600,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**4,670,000**	**105,000**	**251,000**	**NE**	**4,670,000**	**573,000**	**35,900**	**2,330,000**	**297,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**1,810,000**	**27,000**	**23,300,000**	**46,700,000**	**125,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**2,330,000**	**2,330,000**	**46,700,000**	**NE**	**NE**
92494208	MW-1 (17.5-20)	MW-01	09/04/2020	<7.36	<7.36	<7.36	<7.36	<145	<7.2	<145	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<14.5	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<28.9	<72.3	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<14.5	<14.5	<7.2
92494208	MW-1 (20-22.5)	MW-01	09/04/2020	<7.57	<7.57	<7.57	<7.57	<127	<6.3	<127	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.7	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<25.3	<63.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.7	<12.7	<6.3
92492458	MW-2 (12.5-15)	MW-02	08/25/2020	NA	NA	NA	NA	<64.6	<3.2	<64.6	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<6.5	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<12.9	<32.3	<3.2	**5.6**	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	**4.0**	**14.0**	**3.5**	**12.0**	**8.3**	**3.6**
92492458	MW-2 (22.5-25)	MW-02	08/25/2020	NA	NA	NA	NA	<91.3	<4.6	<91.3	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<9.1	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<18.3	<45.7	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<9.1	<9.1	<4.6
92492672	MW-3 (15-17.5)	MW-03	08/25/2020	NA	NA	NA	NA	<99.8	<5	<99.8	<5	<5	<5	<5	<5	<10	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	**5.5**	<20	<49.9	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<10	<10	<5
92492672	MW-3 (2.5-5)	MW-03	08/25/2020	NA	NA	NA	NA	<110	<5.5	<110	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<11	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	**15.9**	<22	<55.1	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<11	<11	<5.5
92493060	MW-4 (15-17.5)	MW-04	08/28/2020	<7.52	<7.52	<7.52	<7.52	<98.1	<4.9	<98.1	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<9.8	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<19.6	<49	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<9.8	<9.8	<4.9
92493060	MW-4 (5-7.5)	MW-04	08/28/2020	<8.46	<8.46	<8.46	<8.46	<110	<5.5	<110	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<11	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<22.1	<55.1	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<11	<11	<5.5
92493075	MW-5 (20-22.5)	MW-05	08/28/2020	<7.72	<7.72	<7.72	<7.72	<97.6	<4.9	<97.6	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<9.8	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<19.5	<48.8	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<9.8	<9.8	<4.9
92493075	MW-5 (7.5-10)	MW-05	08/28/2020	<8.26	<8.26	<8.26	<8.26	<101	<5	<101	<5	<5	<5	<5	<5	<10.1	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<20.1	<50.3	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<10.1	<10.1	<5
92493224	MW-6 (1-2.5)	MW-06	08/29/2020	<7.86	<7.86	<7.86	<7.86	<154	<7.7	<154	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<15.4	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<30.9	<77.1	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<15.4	<15.4	<7.7
92493224	MW-6 (15-17.5)	MW-06	08/29/2020	<7.51	<7.51	<7.51	<7.51	<114	<5.7	<114	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<11.4	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<22.7	<56.8	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<11.4	<11.4	<5.7
92493224	MW-7 (15-17.5)	MW-07	08/30/2020	<6.96	<6.96	<6.96	<6.96	<103	<5.1	<103	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<10.3	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<20.5	<51.3	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<10.3	<10.3	<5.1
92493224	MW-7 (5-7.5)	MW-07	08/30/2020	<8.26	<8.26	<8.26	<8.26	<101	<5	<101	<5	<5	<5	<5	<5	<10.1	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<20.2	<50.4	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<10.1	<10.1	<5
92493110	RW-07_(32.5-35)	MW-08	08/29/2020	<5.89	<5.89	<5.89	<5.89	<98.6	<4.9	<98.6	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<9.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<19.7	<49.3	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<9.9	<9.9	<4.9
92493224	MW-9 (20-22.5)	MW-09	08/31/2020	<7.53	<7.53	<7.53	<7.53	<97.8	<4.9	<97.8	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<9.8	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<19.6	<48.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<9.8	<9.8	<4.9
92493224	MW-9 (7.5-10)	MW-09	08/31/2020	<8.39	<8.39	<8.39	<8.39	<108	<5.4	<108	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<10.8	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<21.5	<53.9	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<10.8	<10.8	<5.4
92493403	MW-10 (22.5-25)	MW-10	08/31/2020	<5.34	<5.34	<5.34	<5.34	<85.1	<4.3	<85.1	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<8.5	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<17	<42.6	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<8.5	<8.5	<4.3
92493403	MW-10 (7.5-10)	MW-10	08/31/2020	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<114	<5.7	<114	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<11.4	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<22.8	<57	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<11.4	<11.4	<5.7
92493992	MW-11_(37.5-40')	MW-11	09/01/2020	<6.16	<6.16	<6.16	<6.16	<61.6	<1.23	<123	<15.4	<15.4	<6.16	<3.08	<3.08	<15.4	<3.08	<6.16	<3.08	<3.08	<1.23	<3.08	<3.08	<6.16	<30.8	<30.8	<1.23	<15.4	<6.16	<15.4	<3.08	<3.08	<6.16	<6.16	<6.16	<8.01	<4.93	<3.08
92492881	SB-118 (2.5-5)	MW-12	08/27/2020	<7.88	<7.88	<7.88	<7.88	<91.7	<4.6	<91.7	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<9.2	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<18.3	<45.8	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<9.2	<9.2	<4.6
92492881	SB-118 (20-22.5)	MW-12	08/27/2020	<7.11	<7.11	<7.11	<7.11	<97.4	<4.9	<97.4	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<9.7	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<19.5	<48.7	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	NA	<4.9	<4.9	<4.9	<9.7	<9.7	<4.9
92493992	MW-13_(25-27.5)	MW-13	09/01/2020	<8.04	<8.04	<8.04	<8.04	<80.4	<1.61	<161	<20.2	<20.2	<8.04	<4.02	<4.02	<20.2	<4.02	<8.04	<4.02	<4.02	<1.61	<4.02	<4.02	<8.04	<40.2	<40.2	<1.61	<20.2	<8.04	<20.2	<4.02	<4.02	<8.04	<8.04	<8.04	<10.5	<6.44	<4.02
92493992	B-01_MW-14_(25'-27.5')	MW-14	09/01/2020	<7.56	<7.56	<7.56	<7.56	<106	<5.3	<106	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<10.6	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<21.1	<52.9	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<10.6	<10.6	<5.3
92493643	MW-15 (27.5-29)	MW-15	09/02/2020	<7.69	<7.69	<7.69	<7.69	<97.3	<4.9	<97.3	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<9.7	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<19.5	<48.7	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<9.7	<9.7	<4.9
92493643	MW-15 (5-7.5)	MW-15	09/02/2020	<8.27	<8.27	<8.27	<8.27	<105	<5.3	<105	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<10.5	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<21	<52.5	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<10.5	<10.5	<5.3
92493992	B-04_MW-16_(25'-27.5')	MW-16	09/02/2020	<7.69	<7.69	<7.69	<7.69	<121	<6	<121	<6	<6	<6	<6	<6	<12.1	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<24.1	<60.3	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<12.1	<12.1	<6
92493992	MW-17_(27.5-30)	MW-17	09/02/2020	<8.34	<8.34	<8.34	<8.34	<83.4	<1.67	<167	<20.8	<20.8	<8.34	<4.17	<4.17	<20.8	<4.17	<8.34	<4.17	<4.17	<1.67	<4.17	<4.17	<8.34	<41.7	<41.7	<1.67	<20.8	<8.34	<20.8	<4.17	<4.17	<8.34	<8.34	<8.34	**11.3**	**8.21**	<4.17
92493861	BH-03 (10-12.5)	MW-18	09/02/2020	<8.17	<8.17	<8.17	<8.17	<140	<7	<140	<7	<7	<7	<7	<7	<14	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<28.1	<70.2	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<14	<14	<7
92493861	BH-03 (32.5-35)	MW-18	09/02/2020	<6.95	<6.95	<6.95	<6.95	<139	<6.9	<139	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<13.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<27.7	<69.3	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<13.9	<13.9	<6.9
92493992	MW-19_(25-27.5)	MW-19	09/02/2020	<8.27	<8.27	<8.27	<8.27	<82.7	<1.65	<165	<20.7	<20.7	<8.27	<4.14	<4.14	<20.7	<4.14	<8.27	<4.14	<4.14	<1.65	<4.14	<4.14	<8.27	<41.4	<41.4	<1.65	<20.7	<8.27	<20.7	<4.14	<4.14	<8.27	<8.27	<8.27	<10.8	<6.62	<4.14
92493861	BH-04 (10-12.5)	MW-20	09/02/2020	<7.76	<7.76	<7.76	<7.76	<164	<8.2	<164	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<16.4	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<32.9	<82.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<16.4	<16.4	<8.2
92493861	BH-04 (27.5-29)	MW-20	09/02/2020	<6.38	<6.38	<6.38	<6.38	<149	<7.5	<149	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<14.9	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<29.9	<74.7	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<14.9	<14.9	<7.5
92494163	MW-21_(25-27.5)	MW-21	09/03/2020	<7.55	<7.55	<7.55	<7.55	<75.5	<1.51	<151	<18.9	<18.9	<7.55	<3.77	<3.77	<18.9	<3.77	<7.55	<3.77	<3.77	<1.51	<3.77	<3.77	<7.55	<37.7	<37.7	<1.51	<18.9	<7.55	<18.9	<3.77	<3.77	<7.55	<7.55	<7.55	<9.81	<6.04	<3.77
92494208	BH-05 (15-17.5)	MW-22	09/03/2020	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<184	<9.2	<184	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<18.4	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<36.8	<92	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<18.4	<18.4	<9.2
92494208	BH-05 (5.75-7.5)	MW-22	09/03/2020	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<118	<5.9	<118	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<11.8	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<23.5	<58.8	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<11.8	<11.8	<5.9
92494163	MW-23_(25-27.5)	MW-23	09/03/2020	<7.87	<7.87	<7.87	<7.87	<120	<6	<120	<6	<6	<6	<6	<6	<12	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<24.1	<60.2	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<12	<12	<6
92494208	BH-06 (22.5-25)	MW-24	09/03/2020	<6.76	<6.76	<6.76	<6.76	<120	<6	<120	<6	<6	<6	<6	<6	<12	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<24	<60.1	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<12	<12	<6
92494208	BH-06 (32.5-35)	MW-24	09/03/2020	<7.08	<7.08	<7.08	<7.08	<133	<6.7	<133	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.3	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<26.7	<66.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.3	<13.3	<6.7
92494208	BH-07 (2.5-5)	MW-25	09/04/2020	<7.84	<7.84	<7.84	<7.84	<139	<7	<139	<7	<7	<7	<7	<7	<13.9	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<27.9	<69.7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<13.9	<13.9	<7
92494208	BH-07 (30-32.5)	MW-25	09/04/2020	<8.02	<8.02	<8.02	<8.02	<127	<6.3	<127	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.7	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<25.3	<63.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.7	<12.7	<6.3
92494208	BH-08 (20-22.5)	MW-26	09/04/2020	<7.03	<7.03	<7.03	<7.03	<120	<6	<120	<6	<6	<6	<6	<6	<12	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<23.9	<59.8	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<12	<12	<6
92494208	BH-08 (22.5-25)	MW-26	09/04/2020	<6.57	<6.57	<6.57	<6.57	<121	<6	<121	<6	<6	<6	<6	<6	<12.1	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<24.2	<60.5	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<12.1	<12.1	<6
92494609	BH-11 (2.5-5)	MW-27	09/05/2020	<8.86	<8.86	<8.86	<8.86	<153	<7.7	<153	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<15.3	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<30.7	<76.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<15.3	<15.3	<7.7
92494609	BH-11 (22.5-25)	MW-27	09/05/2020	<6.84	<6.84	<6.84	<6.84	<125	<6.3	<125	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.5	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<25.1	<62.6	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.5	<12.5	<6.3
92494924	BH-12 (17.5-20)	MW-28	09/05/2020	<7.38	<7.38	<7.38	<7.38	<125	<6.3	<125	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.5	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<25	<62.6	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.5	<12.5	<6.3
92494924	BH-12 (22.5-25)	MW-28	09/05/2020	<7.87	<7.87	<7.87	<7.87	<129	<6.4	<129	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.9	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<25.8	<64.5	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.9	<12.9	<6.4
92494334	MW29-27.5-30'	MW-29	09/06/2020	<9.53	<9.53	<9.53	<9.53	<173	<8.6	<173	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<17.3	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<34.6	<86.4	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<17.3	<17.3	<8.6
92494334	ER9 66-22.5-25'	MW-30	09/06/2020	<7.59	<7.59	<7.59	<7.59	<97.9	<4.9	<97.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<9.8	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<19.6	<48.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<9.8	<9.8	<4.9
92494334	MW31-25-27.5'	MW-31	09/07/2020	<8.26	<8.26	<8.26	**11.6**	<101	<5.0	<101	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<10.1	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<20.1	<50.3	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<10.1	<10.1	<5.0
92538150	MW-31D (15-17)	MW-31D	05/10/2021	<4.4	<4.4	<4.4	<4.4	<172	<8.6	<172	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<17.2	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<34.4	<86.1	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<17.2	<17.2	<8.6
92494609	BH-15 (12.5-15)	MW-32	09/07/2020	<8.49	<8.49	<8.49	<8.49	<124	<6.2	<124	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.4	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<24.9	<62.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.4	<12.4	<6.2
92494609	BH-15 (7.5-10)	MW-32	09/07/2020	<7.77	<7.77	<7.77	<7.77	<118	<5.9	<118	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<11.8	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<23.5	<58.8	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<11.8	<11.8	<5.9
92494609	BH-14 (10-12.5)	MW-33	09/05/2020	<7.09	<7.09	<7.09	<7.09	<118	<5.9	<118	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<11.8	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<23.6	<59.1	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<11.8	<11.8	<5.9
92494609	BH-14 (2.5-5)	MW-33	09/05/2020	<8.92	<8.92	<8.92	<8.92	<159	<8	<159	<8	<8	<8	<8	<8	<15.9	<8	<8	<8	<8	<8	<8	<8	<8	<31.9	<79.7	<8	<8	<8	<8	<8	<8	<8	<8	<15.9	<15.9	<8
92494609	BH-13 (1-2.5)	MW-34	09/05/2020	<8.28	<8.28	<8.28	<8.28	<173	<8.6	<173	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<17.3	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<34.6	<86.4	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<17.3	<17.3	<8.6
92494609	BH-13 (5-7.5)	MW-34	09/05/2020	<7.57	<7.57	<7.57	<7.57	<127	<6.4	<127	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.7	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<25.5	<63.7	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.7	<12.7	<6.4
92494609	BH-16 (20-22.5)	MW-35	09/07/2020	<8.28	<8.28	<8.28	<8.28	<125	<6.3	<125	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.5	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<25	<62.5	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.5	<12.5	<6.3
92494609	BH-16 (7.5-10)	MW-35	09/07/2020	<7.21	<7.21	<7.21	<7.21	<129	<6.5	<129	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<12.9	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<25.9	<64.7	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<12.9	<12.9	<6.5
92494609	BH-17 (1-2.5)	MW-36	09/08/2020	<9.09	<9.09	<9.09	<9.09	<230	<11.5	<230	<11.5	<11.5	<11.5	<11.5	<11.5	<23	<11.5	<11.5	<11.5	<11.5	<11.5	<11.5	<11.5	<11.5	<46	<115	<11.5	<11.5	<11.5	<11.5	<11.5	<11.5	<11.5	<11.5	<23	<23	<11.5
92494609	BH-17 (22.5-25)	MW-36	09/08/2020	<7.84	<7.84	<7.84	<7.84	<141	<7.1	<141	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<14.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<28.3	<70.7	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<14.1	<14.1	<7.1
92494609	BH-18 (22.5-25)	MW-37	09/08/2020	<7.43	<7.43	<7.43	<7.43	<132	<6.6	<132	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<13.2	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<26.3	<65.8	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<13.2	<13.2	<6.6
92494609	BH-18 (5-7.5)	MW-37	09/08/2020	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<128	<6.4	<128	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.8	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<25.7	<64.2	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.8	<12.8	<6.4
92494587	MW 38-30-32.5	MW-38	09/08/2020	<9.04	<9.04	<9.04	<9.04	<114	<5.7	<114	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<11.4	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<22.8	<57.0	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<11.4	<11.4	<5.7
92494858	MW-39 (7.5'-10')	MW-39	09/08/2020	<9.29	**3.89**	**6.08**	**9.97**	<192	<9.6	<192	<9.6	<9.6	<9.6

Table 2
Summary of Delineation Soil Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report	Sample ID	Well ID	Sample Date	MADEP VPH (mg/kg)				Volatile Organic Compounds (EPA 8260D) (µg/kg)																														
				Aliphatic (C05-C08)	Aliphatic (C09-C12)	Aromatic (C09-C10), Unadjusted	Total VPH	Acetone	Benzene	2-Butanone (MEK)	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	tert-Butylbenzene	Chlorobenzene	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	4-Chlorotoluene	1,1-Dichloroethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Isopropylbenzene (Cumene)	p-Isopropyltoluene	Methylene Chloride	4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	1,1,1,2-Tetrachloroethane	Tetrachloroethene	Toluene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene
Soil-to-Water MSCCs				**68**	**540**	**31**	**NE**	**24,000**	**7.2**	**16,000**	**2,400**	**2,200**	**1,700**	**440**	**340**	**14**	**NE**	**280**	**30**	**1.9**	**320**	**8,000**	**1,300**	**120**	**23**	**420**	**85**	**200**	**1,400**	**900**	**4**	**5.0**	**5,400**	**6,600**	**6,600**	**6,000**	**NE**	**NE**
Residential MSCCs				**625**	**1,560**	**469**	**NE**	**14,000,000**	**12,000**	**9,380,000**	**782,000**	**1,560,000**	**1,560,000**	**312,000**	**21,000**	**51,000**	**NE**	**312,000**	**116,000**	**7,290**	**NE**	**60,300**	**1,560,000**	**1,560,000**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**5,500**	**1,560,000**	**3,120,000**	**25,200**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**156,000**	**3,120,000**	**NE**	**NE**
Industrial / Commercial MSCCs				**9,340**	**23,300**	**7,000**	**NE**	**210,000,000**	**59,400**	**140,000,000**	**11,600,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**4,670,000**	**105,000**	**251,000**	**NE**	**4,670,000**	**573,000**	**35,900**	**2,330,000**	**297,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**1,810,000**	**27,000**	**23,300,000**	**46,700,000**	**125,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**2,330,000**	**2,330,000**	**46,700,000**	**NE**	**NE**
92495719	BH-21(12.5-15)	MW-49	09/15/2020	<7.49	<7.49	<7.49	<7.49	<111	<5.5	<111	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<11.1	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<22.1	<55.3	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<11.1	<11.1	<5.5
92495719	BH-21(25-27.5)	MW-49	09/15/2020	<7.53	<7.53	<7.53	<7.53	<115	<5.8	<115	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.5	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	**99.2**	<57.5	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.5	<11.5	<5.8
92495719	BH-22 (17.5-20)	MW-50	09/15/2020	<7.55	<7.55	<7.55	<7.55	<149	<7.4	<149	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<14.9	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<29.8	<74.5	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<14.9	<14.9	<7.4
92495719	BH-22 (25-27.5)	MW-50	09/15/2020	<8.73	<8.73	<8.73	<8.73	<136	<6.8	<136	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<13.6	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<27.1	<67.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<13.6	<13.6	<6.8
92496432	MW-5(25-27.5)	MW-51	09/18/2020	<7.30	<7.30	<7.30	<7.30	<117	<5.8	<117	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.7	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<23.4	<58.4	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.7	<11.7	<5.8
92497523	MW-52 (25-27.5)	MW-52	09/23/2020	<7.62	<7.62	**2.68**	**2.68**	<126	<6.3	<126	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.6	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<25.1	<62.8	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.6	<12.6	<6.3
92498039	MW-54 (15'-17.5')	MW-54	09/28/2020	<8.26	<8.26	<8.26	<8.26	<104	<5.2	<104	<5.2	<5.2	<5.2	<5.2	<5.2	<10.4	<5.2	<5.2	<5.2	<5.2	<5.2	<5.2	<5.2	<5.2	<20.8	<51.9	<5.2	<5.2	<5.2	<5.2	<5.2	<5.2	<5.2	<5.2	<10.4	<10.4	<5.2
92498039	MW-55 (58')	MW-55	09/29/2020	<6.26	<6.26	<6.26	<6.26	<99.8	<5.0	<99.8	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<10	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<20.0	<49.9	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<10	<10	<5.0
92498395	MW-56 @ 15'	MW-56	09/30/2020	<6.86	<6.86	<6.86	<6.86	<107	<5.4	<107	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<10.7	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<21.4	<53.6	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<10.7	<10.7	<5.4
92498395	MW-57 @ 12'	MW-57	09/30/2020	<8.05	<8.05	<8.05	<8.05	<114	<5.7	<114	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<11.4	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<22.7	<56.9	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<11.4	<11.4	<5.7
92498540	MW-58 @30'	MW-58	10/02/2020	NA	NA	NA	NA	<123	<6.2	<123	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.3	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<24.7	<61.7	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.3	<12.3	<6.2
92498670	MW-59@30	MW-59	10/02/2020	<5.70	<6.48	**1.95J**	<6.48	<113	<5.7	<113	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<11.3	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<22.6	<56.6	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<11.3	<11.3	<5.7
92498670	MW-60@25-27.5	MW-60	10/03/2020	NA	NA	NA	NA	<126	<6.3	**59.6J**	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.6	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**67.0**	<63.0	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.6	<12.6	<6.3
92512978	MW-64 (36'-38')	MW-64	12/17/2020	<6.60	**6.74**	**11.1**	**17.8**	<126	<6.3	<126	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.6	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<25.1	<62.8	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.6	<12.6	<6.3
92513387	MW-65 (25')	MW-65	12/22/2020	<7.30	<7.30	<7.30	<7.30	<152	<7.6	<152	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<15.2	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<30.3	<75.9	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<15.2	<15.2	<7.6
92513891	MW-66 40'-42'	MW-66	12/22/2020	<5.83	<5.83	<5.83	<5.83	<59.1	<1.18	<118	<14.8	<14.8	<5.91	<2.96	<2.96	<14.8	<2.96	<5.91	<2.96	<2.96	<1.18	<2.96	<2.96	<5.91	<29.6	<29.6	<1.18	<14.8	<5.91	<14.8	<2.96	<2.96	<5.91	<5.91	<5.91	<7.68	NA	NA
92513891	MW-66 40'-42'	MW-66	12/22/2020	<7.96	<7.96	<7.96	<7.96	<57.7	<1.15	<115	<14.4	<14.4	<5.77	<2.88	<2.88	<14.4	<2.88	<5.77	<2.88	<2.88	<1.15	<2.88	<2.88	<5.77	<28.8	<28.8	<1.15	<14.4	<5.77	<14.4	<2.88	<2.88	<5.77	<5.77	<5.77	<7.5	NA	NA
92513380	PMW 67 36-37	MW-67	12/21/2020	<6.21	<6.21	<6.21	<6.21	<62.1	<1.24	<124	<15.5	<15.5	<6.21	<3.1	<3.1	<15.5	<3.1	<6.21	<3.1	<3.1	<1.24	<3.1	<3.1	<6.21	<31	<31	<1.24	<15.5	<6.21	<15.5	<3.1	<3.1	<6.21	<6.21	<6.21	<8.07	NA	NA
92513380	PMW-67 36-37	MW-67	12/21/2020	<6.28	<6.28	<6.28	<6.28	<62.8	<1.26	<126	<15.7	<15.7	<6.28	<3.14	<3.14	<15.7	<3.14	<6.28	<3.14	<3.14	<1.26	<3.14	<3.14	<6.28	<31.4	<31.4	<1.26	<15.7	<6.28	<15.7	<3.14	<3.14	<6.28	<6.28	<6.28	<8.16	NA	NA
92513891	MW-68 30'-32'	MW-68	12/23/2020	<7.93	<7.93	<7.93	<7.93	<247	<12.4	<247	<12.4	<12.4	<12.4	<12.4	<12.4	<24.7	<12.4	<12.4	<12.4	<12.4	<12.4	<12.4	<12.4	<12.4	<49.4	<124	<12.4	<12.4	<12.4	<12.4	<12.4	<12.4	<12.4	<12.4	<24.7	<24.7	<12.4
92512978	MW-69 (44'-46')	MW-69	12/15/2020	<6.61	**13.7**	**15.0**	**32.0**	<133	<6.7	<133	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.3	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<26.6	<66.6	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.3	<13.3	<6.7
92514963	MW-71 (50-52)	MW-71	01/05/2021	<5.81	**22.2**	<5.81	**30.2**	<142	<7.1	<142	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<14.2	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<28.3	<70.8	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<14.2	<14.2	<7.1
92521220	MW-74 (15'-17')	MW-74	02/06/2021	<7.79	<7.79	<7.79	<7.79	<77.9	<1.56	<156	<19.5	<19.5	<7.79	<3.89	<3.89	<19.5	<3.89	<7.79	<3.89	<3.89	<1.56	<3.89	<3.89	<7.79	<38.9	<38.9	<1.56	<19.5	<7.79	<19.5	<3.89	<3.89	<7.79	<7.79	<7.79	<10.1	NA	NA
92521220	MW-75 (30'-32')	MW-75	02/06/2021	<8.27	<8.27	<8.27	<8.27	<82.7	<1.65	<165	<20.7	<20.7	<8.27	<4.13	<4.13	<20.7	<4.13	<8.27	<4.13	<4.13	<1.65	<4.13	<4.13	<8.27	<41.3	<41.3	<1.65	<20.7	<8.27	<20.7	<4.13	<4.13	<8.27	<8.27	<8.27	<10.8	NA	NA
92521595	MW-76 (25'-27')	MW-76	02/10/2021	<6.42	<6.42	<6.42	<6.42	<61.5	<1.23	<123	<15.4	<15.4	<6.15	<3.07	<3.07	<15.4	<3.07	<6.15	<3.07	<3.07	<1.23	<3.07	<3.07	<6.15	<30.7	<30.7	<1.23	<15.4	<6.15	<15.4	<3.07	<3.07	<6.15	<6.15	<6.15	<7.99	<4.92	<3.07
92525140	MW-80 (20-22)	MW-80	03/02/2021	<7.940	<7.940	<7.940	<7.940	<78.3	<1.57	<157	<19.6	<19.6	<7.83	<3.92	<3.92	<19.6	<3.92	<7.83	<3.92	<3.92	<1.57	<3.92	<3.92	<7.83	<39.2	<39.2	<1.57	<19.6	<7.83	<19.6	<3.92	<3.92	<7.83	<7.83	<7.83	<10.2	<6.27	<3.92
92525771	MW-81 (15'-17')	MW-81	03/03/2021	<7.43	<7.43	<7.43	<7.43	<71.9	<1.44	<144	**96.3**	**49.2**	<7.19	<3.59	<3.59	<18.0	<3.59	**212**	<3.59	<3.59	<1.44	**9.39**	**43.7**	<7.19	<35.9	<35.9	<1.44	<18.0	**222**	<18.0	<3.59	<3.59	<7.19	**29.2**	<7.19	<9.35	**6.61**	<3.59
92525771	MW-82 (15'-17')	MW-82	03/03/2021	<7.27	<7.27	<7.27	<7.27	<90.5	<1.81	<181	**95.4**	**47.6**	<9.05	<4.53	<4.53	<22.6	<4.53	<9.05	<4.53	<4.53	<1.81	**6.20**	**37.5**	**18.4**	<45.3	<45.3	<1.81	<22.6	**170**	<22.6	<4.53	<4.53	<9.05	**31.4**	**18.5**	<11.8	<7.24	<4.53
92527131	MW-83 (40-42)	MW-83	03/05/2021	<6.02	<6.02	<6.02	<6.02	<60.3	<1.21	<121	<15.1	<15.1	<6.03	<3.01	<3.01	<15.1	<3.01	<6.03	<3.01	<3.01	<1.21	<3.01	<3.01	<6.03	<30.1	<30.1	<1.21	<15.1	<6.03	<15.1	<3.01	<3.01	<6.03	<6.03	<6.03	<7.83	<4.82	<3.01
92527131	MW-84 (20-22)	MW-84	03/06/2021	<8.34	<8.34	<8.34	<8.34	<80.3	<1.61	<161	<20.0	<20.0	<8.03	<4.02	<4.02	<20.0	<4.02	<8.03	<4.02	<4.02	<1.61	<4.02	<4.02	<8.03	<40.2	<40.2	<1.61	<20.0	<8.03	<20.0	<4.02	<4.02	<8.03	<8.03	<8.03	<10.4	<6.42	<4.02
92534559	MW-87_20210421	MW-87	05/06/2021	<3.6	<3.6	<3.6	<3.6	<122	<6.1	<122	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<12.2	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<24.5	<61.2	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<12.2	<12.2	<6.1
92535726	MW-88 20-22_20210427	MW-88	04/27/2021	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<183	<9.2	<183	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<18.3	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<36.6	<91.5	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<18.3	<18.3	<9.2
92535726	MW-88 50-52_20210427	MW-88	04/27/2021	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<183	<9.2	<183	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<18.3	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<36.7	<91.7	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<18.3	<18.3	<9.2
92535726	MW-88 52-54_20210428	MW-88	04/27/2021	<4.5	<4.5	<4.5	<4.5	<190	<9.5	<190	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<19	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<38	<95	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<19	<19	<9.5
92536024	MW-89 38-40_20210429	MW-89	04/29/2021	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<184	<9.2	<184	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<18.4	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<36.9	<92.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<18.4	<18.4	<9.2
92536024	MW-89 50-52_20210429	MW-89	04/29/2021	<4.1	<4.1	<4.1	<4.1	<177	<8.9	<177	<8.9	<8.9	<8.9	<8.9	<8.9	<17.7	<8.9	<8.9	<8.9	<8.9	<8.9	<8.9	<8.9	<8.9	<35.5	<88.7	<8.9	<8.9	<8.9	<8.9	<8.9	<8.9	<8.9	<8.9	<17.7	<17.7	<8.9
92536024	MW-89 52-54_20210429	MW-89	04/29/2021	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<163	<8.2	<163	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<16.3	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<32.7	<81.7	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<16.3	<16.3	<8.2
92539536	PMW-90D (18'-20')	MW-90D	05/17/2021	**424**	**602**	**226**	**1,030**	**1,100J**	**291**	<,1360	**2,640**	<67.8	<67.8	<67.8	<67.8	<136	<67.8	<67.8	<67.8	<67.8	**71.0**	**9,200**	**1,570**	**2,120**	<271	**1,310**	<67.8	**5,300**	**5,470**	<67.8	<67.8	<67.8	**8,520**	**36,700**	**8,890**	**58,800**	**40,000**	**18,800**
92539923	PMW-91D(14'-16')	MW-91D	05/18/2021	**2,820**	**1,800**	**439**	**4,620**	<4,360	**4,740**	<4,360	**6,530**	<218	<218	<218	<218	<436	<218	<218	<218	<218	**782**	**55,000**	**5,170**	**4,910**	<873	**6,440**	**114J**	**10,200**	<218	<218	<218	<218	**94,700**	**98,100**	<218	**320,000**	**226,000**	**94,800**
92492881	RW-4 (15-17.5) Duplicate	RW-4	08/27/2020	NA	NA	NA	NA	<95	<4.7	<95	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<9.5	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<19	<47.5	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	**5.1**	<4.7	<4.7	<9.5	<9.5	<4.7
92492881	RW-4 (15-17.5)	RW-04	08/27/2020	<7.53	<7.53	<7.53	<7.53	<95	<4.7	<95	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<9.5	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<19	<47.5	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<9.5	<9.5	<4.7
92492881	RW-4 (20.22.5)	RW-04	08/27/2020	<7.37	<7.37	<7.37	<7.37	<88.1	<4.4	<88.1	<4.4	<4.4	<4.4	<4.4	<4.4	<8.8	<4.4	<4.4	<4.4	<4.4	<4.4	**4.6**	<4.4	<4.4	<17.6	<44	<4.4	**7.5**	<4.4	<4.4	<4.4	<4.4	**24.3**	**11.3**	<4.4	**24.9**	**14.6**	**10.2**
92493095	RW-5 (30-32.5)	RW-05	08/28/2020	**11.3**	**12.7**	<6.95	NA	<638	**1,470**	<638	**704**	<31.9	<31.9	<31.9	<31.9	<63.8	<31.9	<31.9	<31.9	<31.9	<31.9	**5,920**	**641**	**631**	<128	<319	<31.9	**2,010**	<31.9	<31.9	<31.9	<31.9	**18,800**	**14,800**	**4,260**	**32,400**	**23,100**	**9,320**
92493096	RW-6 (37.5-40)	RW-06	08/28/2020	**392**	**641**	**259**	NA	<1,570	**1,130**	<1,570	**2,990**	<78.5	<78.5	<78.5	<78.5	<157	<78.5	<78.5	<78.5	<78.5	<78.5	**14,200**	**1,890**	<78.5	<314	<785	<78.5	**10,100**	<78.5	<78.5	<78.5	<78.5	**29,800**	**53,100**	**14,900**	**83,600**	**58,000**	**25,700**
92493643	BH-02 (27.5-30)	MW-07	09/02/2020	**904**	**770**	**438**	**2,110**	<310	**457**	<310	<15.5	<15.5	<15.5	<15.5	<15.5	<31	<15.5	<15.5	<15.5	<15.5	**40.4**	**3,490**	<15.5	**488**	**89.6**	<155	<15.5	**1,980**	<15.5	<15.5	<15.5	<15.5	**7,530**	**10,900**	**2,950**	**21,500**	**14,700**	**6,760**
92493643	BH-02 (32.5-35)	MW-07	09/02/2020	**6,960**	**3,750**	**1,650**	**12,400**	<11,800	**24,400**	<11,800	<592	<592	<592	<592	<592	<1180	<592	<592	<592	<592	**1,280**	**147,000**	<592	<592	<2,370	<5,920	<592	**35,900**	<592	<592	<592	<592	**399,000**	**326,000**	**89,800**	**856,000**	**600,000**	**256,000**
92493136	RW-09 (22.5-25)	MW-09	08/30/2020	<7.38	<7.38	<7.38	NA	<108	**66.5**	<108	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<10.8	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	**78.4**	<5.4	**12.9**	<21.7	<54.2	<5.4	**20.5**	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	**269**	**219**	**67.6**	**436**	**313**	**123**
92493992	RW-11 (25-27.5)	RW-11	09/02/2020	<6.72	<6.72	<6.72	<6.72	<67.2	**34**	<134	**23.5**	<16.8	<6.72	<3.36	<3.36	<16.8	<3.36	<6.72	<3.36	<3.36	**3.87**	**34.4**	**5.87**	<6.72	<33.6	<33.6	<1.34	<16.8	<6.72	<16.8	<3.36	<3.36	**224**	**27.7**	<6.72	<8.74	**131**	**46.1**
92493992	RW-11 (27.5-30)	RW-11	09/02/2020	**201**	**76.2**	**41.1**	**319**	<60.3	**912**	<121	**1,070**	**380**	<6.03	<3.01	<3.01	<15.1	<3.01	<6.03	<3.01	<3.01	<1.21	**4,260**	**839**	**248**	<30.1	<30.1	**8.16**	**1,770**	**1,640**	<15.1	<3.01	<3.01	**11,500**	**10,800**	**2,700**	**22,400**	**16,000**	**6,340**
92494609	BH-10 (10-12.5)	MW-18	09/04/2020	<8.49	<8.49	<8.49	<8.49	<152	<7.6	<152	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<15.2	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	**12.4**	<7.6	<7.6	<30.5	<76.2	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	**58.5**	**18.8**	<7.6	**59.2**	**40.1**	**19.1**
92494609	BH-10 (22.5-25)	MW-18	09/04/2020	**344**	**711**	**311**	**1,060**	<2,860	**913**	<2,860	<143	<143	<143	<143	<143	<286	<143	<143	<143	<143	<143	**18,200**	<143	<143	<573	<1430	<143	**10,300**	<143	<143	<143	<143	**28,400**	**78,000**	**22,300**	**112,000**	**76,200**	**35,500**
92497664	RW-36 (22.5-25)	MW-36	09/27/2020	<6.78	<6.78	**2.39**	**2.39**	<146	<7.3	<146	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<14.6	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<29.1	<72.8	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<14.6	<14.6	<7.3
92497664	RW-37 (25-30)	MW-37	09/27/2020	<6.79	<6.79	**2.35**	**2.35**	<129	<6.4	<129	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.9	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<25.7	<64.3	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.9	<12.9	<6.4
92498670	RW-40@25-27.5	MW-40	10/03/2020	NA	NA	NA	NA	<116	<5.8	**55.1J**	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.6	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	**47.2**	<57.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.6	<11.6	<5.8
92509149	PMW-11@ (46'-48')	MW-48	11/30/2020	**113**	**284**	**321**	**397**	<130	**32.2**	<130	**465**	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<13	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**705**	**157**	<6.5	<26	**167**	<6.5	**1,680**	**662**	<6.5	<6.5	<6.5	**798**	**5,990**	**1,720**	**3,930**	**2,560**	**1,380**
92518156	RW-51(45-47)	RW-51	01/18/2021	**1,290**	**1,280**	**589**	**3,160**	<5,370	**7,260**	<10,700	**6,670**	**2,510**	<537	<269	<269	<1340	<269	<537	<269	<269	**513**	**57,700**	**6,650**	**1,440**	<2,690	<2,690	<107	**18,500**	**25,400**	<1,340	<269	<269	**136,000**	**133,000**	**43,000**	**310,000**	NA	NA
92518156	RW-52(30-32)	RW-52	01/18/2021	**2,640**	**2,360**	**709**	**5,720**	<15,700	**60,100**	<31,500	**4,580**	<3,930	<1570	<787	<787	<3930	<787	<1,570	<787	<787	**1,700**	**140,000**	**10,000**	<1,570	<7,870	<7,870	<315	**38,200**	**35,700**	<3,930	<787	<787	**681,000**	**186,000**	**50,200**	**703,000**	NA	NA
92520906	HCW-24	HCW-24	02/06/2021	**7.11**	<5.64	<5.64	**7.11**	<56.6	<1.13	<113	<14.1	<14.1	<5.66	<2.83	<2.83	<14.1	<2.83	<5.66	<2.83	<2.83	<1.13	<2.83	<2.83	<5.66	<28.3	<28.3	<1.13	<14.1	<5.66	<14.1	<2.83	<2.83	<5.66	<5.66	<5.66	<7.36	NA	NA
92537163	RW-63 40-42	RW-63	05/05/2021	**19,200**	**18,200**	**5,130**	**37,500**	<30,400	**21,700**	<30,400	**55,100**	<1,520	<1520	<1,520	<1520	<3040	<1,520	<1,520	<1520	<1,520	**4,760**	**440,000**	**48,500**	**49,900**	<6,090	**26,200**	<1,520	**130,000**	**184,000**	<1,520	<1,520	<1,520	**813,000**	**1,110,000**	**323,000**	**2,660,000**	**1,850,000**	**808,000**
92537163	RW-63 42-44	RW-63	05/05/2021	**26,400**	**20,000**	**5,630**	**46,300**	<34,900	**50,500**	<34,900	**61,300**	<1,750	<1750	<1,750	<1750	<3490	<1,750	<1,750	<1750	<1,750	**10,900**	**578,000**	**61,700**	**57,500**	<6,980	<17,500	<1,750	**174,000**	**222,000**	<1,750	<1,750	<1,750	**1,230,000**	**1,370,000**	**395,000**	**3,450,000**	**2,400,000**	**1,050,000**
92537482	RW-64 10-12_20210506	RW-64	05/06/2021	**100**	**97.0**	**27.4**	**197**	<221	**1,280**	<221	<11.1	<11.1	<11.1	<11.1	<11.1	<22.1	<11.1	<11.1	<11.1	<11.1	**239**	**1230**	**72.0**	**56.4**	<44.2	<111	<11.1	**169**	**246**	<11.1	<11.1	<11.1	**8,030**	**1,630**	<11.1	**7,460**	**5,220**	**2,250**
92537482	RW-64 20-22_20210506	RW-64	05/06/2021	**8,610**	**6,760**	**1,600**	**15,400**	<11,800	**13,700**	<11,800	**17,800**	<591	<591	<591	<591	<1180	<591	<591	<591	<591	**1,430**	**182,000**	**17,200**	**15,900**	<2,370	**14,600**	<591	**36,900**	**62,500**	<591	<591	<591	**411,000**	**351,000**	**101,000**	**1,060,000**	**751,000**	**314,000**
92537482	RW-65 4-6_20210506	RW-65	05/06/2021	**18.2**	<6.3	<6.3	**21.4**	<264	**889**	<264	<13.2	<13.2	<13.2	<13.2	<13.2	<26.4	<13.2	<13.2	<13.2	<13.2	**34.8**	**270**	<13.2	<13.2	<52.8	<132	<13.2	<13.2	<13.2	<13.2	<13.2	<13.2	**3,210**	**91.7**	<13.2	**1,340**	**967

Table 2
Summary of Delineation Soil Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report	Sample ID	Well ID	Sample Date	MADEP VPH (mg/kg)				Volatile Organic Compounds (EPA 8260D) (µg/kg)																												
				Aliphatic (C05-C08)	Aliphatic (C09-C12)	Aromatic (C09-C10), Unadjusted	Total VPH	Acetone	Benzene	2-Butanone (MEK)	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	tert-Butylbenzene	Chlorobenzene	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	4-Chlorotoluene	1,1-Dichloroethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Isopropylbenzene (Cumene)	p-Isopropyltoluene	Methylene Chloride	4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	1,1,1,2-Tetrachloroethane	Tetrachloroethene	Toluene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene
	Soil-to-Water MSCCs			**68**	**540**	**31**	**NE**	**24,000**	**7.2**	**16,000**	**2,400**	**2,200**	**1,700**	**440**	**340**	**14**	**NE**	**280**	**30**	**1.9**	**320**	**8,000**	**1,300**	**120**	**23**	**420**	**85**	**200**	**1,400**	**900**	**4**	**5.0**	**5,400**	**6,600**	**6,600**	**6,000**	**NE**	**NE**
	Residential MSCCs			**625**	**1,560**	**469**	**NE**	**14,000,000**	**12,000**	**9,380,000**	**782,000**	**1,560,000**	**1,560,000**	**312,000**	**21,000**	**51,000**	**NE**	**312,000**	**116,000**	**7,290**	**NE**	**60,300**	**1,560,000**	**1,560,000**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**5,500**	**1,560,000**	**3,120,000**	**25,200**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**156,000**	**3,120,000**	**NE**	**NE**
	Industrial / Commercial MSCCs			**9,340**	**23,300**	**7,000**	**NE**	**210,000,000**	**59,400**	**140,000,000**	**11,600,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**4,670,000**	**105,000**	**251,000**	**NE**	**4,670,000**	**573,000**	**35,900**	**2,330,000**	**297,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**1,810,000**	**27,000**	**23,300,000**	**46,700,000**	**125,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**2,330,000**	**2,330,000**	**46,700,000**	**NE**	**NE**
92541460	RW-69 16-18_20210528	RW-69	05/28/2021	**6,540**	**2,790**	**847**	**9,330**	<8,950	**30,100**	<8,950	**10,800**	<447	<447	<447	<447	<895	<447	<447	<447	<447	<447	**113,000**	**10,100**	**9,000**	<1,790	<4,470	<447	**23,600**	<447	<447	<447	<447	**432,000**	**241,000**	**62,400**	**600,000**	**433,000**	**167,000**
92541460	RW-69 28-30_20210528	RW-69	05/28/2021	**6,110**	**4,460**	**1,240**	**10,600**	<8,580	**14,000**	<8,580	**11,800**	<429	<429	<429	<429	<858	<429	<429	<429	<429	**1,260**	**120,000**	**11,600**	**11,100**	<1,720	<4,290	<429	**29,600**	<429	<429	<429	<429	**292,000**	**259,000**	**63,400**	**697,000**	**490,000**	**207,000**
92541460	RW-69 34-35_20210528	RW-69	05/28/2021	**24,200**	**27,400**	**8,030**	**51,600**	<30,200	**28,800**	<30,200	**35,800**	<1,510	<1,510	<1,510	<1510	<3020	<,1510	<1,510	<1,510	<1,510	**1,980**	**331,000**	**34,200**	**34,100**	<6,040	<15,100	<1,510	**92,500**	<1,510	<1,510	<1,510	<1,510	**762,000**	**823,000**	**203,000**	**1,920,000**	**1,350,000**	**567,000**
92554243	RW-70 46-48_20210806	RW-70	08/06/2021	**15,200**	**4,120**	**1,770**	**21,100**	<40,500	**130,000**	<40,500	<2,030	<2,030	<2,030	<2,030	<2,030	<2,030	<2,030	<2,030	<2,030	<2,030	**7,130**	**297,000**	<2,030	<2,030	<8,110	<20,300	<2,030	**87,300**	<2,030	**13,200**	<2,030	<2,030	**1,270,000**	**557,000**	**151,000**	**1,480,000**	**1,030,000**	**442,000**
92551500	RW-71_20210721	RW-71	07/21/2021	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<124	**11.2**	<124	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.4	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**28.6**	**3.6J**	<6.2	<24.7	<61.9	<6.2	**4.6J**	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**79.0**	**56.0**	**19.1**	**152**	**113**	**38.7**
92551500	RW-72 (54-56)_20210721	RW-72	07/21/2021	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<111	<5.6	<111	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<11.1	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<22.2	<55.6	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	**3.9J**	<5.6	<5.6	<11.1	<11.1	<5.6
92551964	RW-73 (54-56)_20210727	RW-73	07/27/2021	<2.9	<2.9	<2.9	<2.9	<111	<5.5	<111	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<11.1	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<22.2	<55.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	**3J**	<5.5	<5.5	<11.1	<11.1	<5.5
92553562	RW-74 70-72_20210802	RW-74	08/02/2021	**207**	**42.1**	**14.7**	**264**	<124	**155**	<124	**60.1**	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.4	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**52.6**	**548**	**51.4**	**49.1**	<24.9	<62.2	<6.2	**97.5**	**187**	**21.2**	<6.2	<6.2	**1,330**	**1,010**	**283**	**2,770**	**2,020**	**746**
92553562	RW-75 50-52_20210803	RW-75	08/03/2021	<3.6	<3.6	<3.6	<3.6	<137	<6.8	<137	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<13.7	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<27.4	<68.4	<6.8	<6.8	**4.7J**	<6.8	<6.8	<6.8	**4.7J**	<6.8	<6.8	<13.7	<13.7	<6.8
92553633	RW-76_20210804	RW-76	08/04/2021	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<169	<8.4	<169	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<16.9	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<33.7	<84.3	<8.4	<8.4	**6.1J**	<8.4	<8.4	<8.4	**6.1J**	<8.4	<8.4	<16.9	<16.9	<8.4
92555328	RW-77 (38-40)_20210811	RW-77	08/11/2021	**31.9**	**18.3**	<3.2	**51.3**	<122	**106**	<122	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<12.2	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	**47.0**	**81.1**	<6.1	**17.8**	<24.3	<60.8	<6.1	**132**	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	**364**	**238**	<6.1	**440**	**265**	**175**
92555328	RW-77 (54-46)_20210811	RW-77	08/11/2021	**7.8**	**5.2**	<3	**13.1**	<108	**46.1**	<108	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<10.8	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	**40.3**	**7.9**	<5.4	<5.4	<21.6	<53.9	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	**81.9**	**21.5**	**6.8**	**49.8**	**33.1**	**16.7**
92555491	RW-78 (14'-16')_20210813	RW-78	08/13/2021	<3.7	<3.7	<3.7	<3.7	<152	<7.6	<152	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	**6.1J**	<15.2	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<30.4	<76	<7.6	**12.5**	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	**8.6**	**29.8**	**10.0**	**31.7**	**21.0**	**10.8**
92555491	RW-78 (38-40')_20210813	RW-78	08/13/2021	<3.1	<3.1	<3.1	<3.1	<129	<6.4	<129	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	**4.5J**	<12.9	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<25.8	<64.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.9	<12.9	<6.4
92555491	RW-78 (54-56')_20210813	RW-78	08/13/2021	<3.0	<3.0	<3.0	<3.0	<113	**12.2**	<113	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	**4.1J**	<11.3	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	**3.2J**	<5.6	<5.6	<5.6	<22.6	<56.4	<5.6	<5.6	**28.0**	<5.6	<5.6	<5.6	**30,300**	**65,900**	**19,200**	**107,000**	**73,500**	**33,200**
92556482	MW-89D (10-12')	MW-89D	08/18/2021	<3.2	<3.2	<3.2	**3.2**	**64.5J**	**7.2**	<125	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.5	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**3.7J**	**9.7**	<6.3	<6.3	**56.8**	<62.6	<6.3	**5.7J**	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**64.1**	<6.3	<6.3	**31.7**	**31.7**	<6.3
92556482	MW-89D (22-24')	MW-89D	08/18/2021	<3.1	<3.1	<3.1	<3.1	<124	**6.4**	<124	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.4	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**3.8J**	<6.2	<6.2	<6.2	<24.9	<62.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**24.0**	**9.4**	<6.2	**26.5**	**18.4**	**8.0**
92556482	MW-89D (32-34')*	MW-89D	08/18/2021	**3.8**	<3	<3	**6.3**	<123	**51.9**	<123	**79.9**	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.3	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**6.6**	**468**	<6.2	**59.6**	<24.6	<61.6	<6.2	**129**	**195**	<6.2	<6.2	<6.2	**973**	**1,200**	**336**	**2,360**	**1,710**	**644**
92558402	RW-80 (28-30')	RW-80	08/26/2021	**3,260**	**1,370**	**496**	**5,120**	<3,480	**4,640**	<3,480	**4,960**	<174	<174	**172J**	<174	<348	<174	<174	<174	<174	**310**	**42,400**	**4,380**	**3,660**	<696	**5,810**	<174	**11,100**	**17,000**	<174	<174	<174	**118,000**	**94,200**	**26,900**	**235,000**	**169,000**	**66,300**
92558402	RW-80 (36-38')*	RW-80	08/26/2021	**2,510**	**949**	**354**	**3,810**	<3,360	**7,880**	<3,360	**3,590**	<168	<168	**110J**	<168	<336	<168	<168	<168	<168	**499**	**36,100**	**3,650**	**3,160**	<671	**4,490**	<168	**10,100**	**14,000**	<168	<168	<168	**121,000**	**79,200**	**22,200**	**201,000**	**143,000**	**57,700**
92558405	RW-81(28-30')*	RW-81	08/27/2021	**2,650**	**1,580**	**642**	**4,870**	<4,100	**2,840**	<4,100	**5,920**	<205	<205	**142J**	<205	<410	<205	<205	<205	<205	**256**	**33,400**	**4,160**	**3,920**	<819	**5,510**	<205	**13,300**	**16,500**	<205	<205	<205	**77,700**	**99,500**	**27,800**	**193,000**	**136,000**	**57,300**
92558405	RW-81(34-36')*	RW-81	08/27/2021	**3,590**	**1,160**	**447**	**5,200**	<3,620	**8,280**	<3,620	**4,810**	<181	<181	**141J**	<181	<362	<181	<181	<181	<181	**621**	**35,000**	**3,730**	**3,450**	<724	**5,190**	<181	**10,700**	**14,500**	<181	<181	<181	**113,000**	**84,500**	**23,600**	**196,000**	**139,000**	**56,800**
92558727	RW-82 (32-34')*	RW-82	08/30/2021	**988**	**687**	**279**	**1,950**	<1,650	**631**	<1,650	**3,920**	<82.6	<82.6	**98.7**	<82.6	<165	<82.6	<82.6	<82.6	<82.6	**278J**	**62,800**	**6,740**	**6,310**	<1270	**5,070**	<318	**16,400**	**23,800**	<318	<318	<318	**133,000**	**131,000**	**38,200**	**374,000**	**262,000**	**112,000**
92558727	RW-82 (42-44')*	RW-82	08/31/2021	<3.6	<3.6	<3.6	<3.6	**148**	**29.2**	**87.1J**	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<13.3	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	**44.3**	**5.1J**	<6.6	<6.6	<26.5	<66.3	**34.9**	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	**33.3**	**4.5J**	<6.6	**19.8**	**12.1J**	**7.6**
92559635	MW-26R (46-48')*	MW-26R	09/03/2021	**182**	**82.1**	**33.4**	**298**	<291	**580**	<291	**322**	<14.6	<14.6	**7.8J**	<14.6	<29.1	<14.6	<14.6	<14.6	<14.6	**120**	**2,500**	**253**	**241**	<58.2	**268**	<14.6	**681**	**939**	<14.6	<14.6	<14.6	**7,220**	**5,260**	**1,480**	**14,300**	**10,300**	**3,980**
92559635	MW-26R (52-54')*	MW-26R	09/03/2021	**9.3**	**8.3**	<3.3	**18.7**	<1,550	**2,630**	<1550	**4,560**	<77.4	<77.4	**113**	<77.4	<155	<77.4	<77.4	<77.4	<77.4	**219**	**31,000**	**3,430**	**3,610**	<309	**3,860**	<77.4	**8,870**	**13,200**	<77.4	<77.4	<77.4	**71,400**	**75,600**	**21,100**	**180,000**	**128,000**	**52,700**
92560935	MW-22R (34-36)*	MW-22R	09/10/2021	**763**	**526**	**198**	**1,490**	<1,420	**1,340**	<1420	**3,680**	<70.9	<70.9	**81.7**	<70.9	<142	<70.9	<70.9	<70.9	<70.9	**65.6J**	**22,500**	<70.9	**2,820**	<284	**2,420**	<70.9	**7,870**	**10,500**	<70.9	<70.9	<70.9	**46,300**	**60,700**	**18,100**	**136,000**	**94,700**	**41,100**
92560935	MW-22R (40-42)*	MW-22R	09/13/2021	<3	<3	<3	<3	<125	**36.2**	<125	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.5	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**20.6**	**15.6**	<6.3	<6.3	**19.1J**	<62.6	**4.4J**	**3.7J**	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**101**	**10.1**	<6.3	**73.8**	**52.1**	**21.8**
92561548	RW-83 (24-26)	RW-83	09/14/2021	**1,400**	**1,110**	**341**	**2,500**	<6,370	**3,890**	<6370	**6,890**	<318	**19,900**	**187J**	<318	<637	<318	<318	<318	<318	**278J**	**62,800**	**6,740**	**6,310**	<1270	**5,070**	<318	**16,400**	**23,800**	<318	<318	<318	**133,000**	**131,000**	**38,200**	**374,000**	**262,000**	**112,000**
92562698	MW-4D (30-32)*	MW-4D	09/17/2021	<7.01	<7.01	<7.01	<7.01	<70.1	<1.4	<140	<17.5	<17.5	<7.01	<3.5	<3.5	<17.5	<3.5	<7.01	<3.5	<3.5	<1.4	<3.5	<3.5	<7.01	<35	<35	<1.4	<17.5	**1.89J**	**1.6J**	<3.5	<3.5	**4.18J**	**4.95J**	<7.01	**8.06J**	**5.87**	**2.19J**
92562698	MW-4D (65-67)*	MW-4D	09/20/2021	**3.0J**	<6.2	<6.2	**3.0J**	<62	<1.24	<124	<15.6	<15.6	<6.20	<3.1	<3.1	<15.6	<3.1	<6.20	<3.1	<3.1	<1.24	<3.1	<3.1	<6.20	**8.52J**	<31	**1.61**	<15.6	<6.20	<15.6	<3.1	<3.1	<6.20	<6.20	<6.20	<8.06	<4.96	<3.1
92563637	MW-96 (16-18')*	MW-96	09/27/2021	**3.64J**	<7.53	<7.53	**3.64J**	<75.1	<1.5	<150	<18.8	<18.8	<7.51	<3.75	<3.75	<18.8	<3.75	<7.51	<3.75	<3.75	<1.5	<3.75	<3.75	<7.51	<37.5	<37.5	<1.5	<18.8	<7.51	<18.8	<3.75	<3.75	<7.51	<7.51	<7.51	3.75	6	9.76
92563977	MW-96 (56-58)_20210928	MW-96	09/28/2021	**3.33J**	**2.28J**	<6.68	**5.61J**	<64.5	<1.29	<129	<16.1	<16.1	<6.45	<3.23	<3.23	<16.1	<3.23	<6.45	<3.23	<3.23	<1.29	<3.23	<3.23	<6.45	<32.3	<32.3	<1.29	<16.1	<6.45	<16.1	<3.23	<3.23	<6.45	<6.45	<6.45	<8.38	<5.16	<3.23
92565181	MW-97 (20-22)_20211005	MW-97	10/05/2021	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<82.3	<1.65	<165	<20.6	<20.6	<8.23	<4.12	<4.12	<20.6	<4.12	<8.23	<4.12	<4.12	<1.65	<4.12	<4.12	<8.23	<41.2	<41.2	<1.65	<20.6	<8.23	<20.6	<4.12	<4.12	**4.25J**	<8.23	<8.23	<10.7	<6.58	<4.12
92565181	MW-97 (60-62)_20211005	MW-97	10/05/2021	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<65.2	<1.3	<130	<16.3	<16.3	<6.52	<3.27	<3.27	<16.3	<3.27	<6.52	<3.27	<3.27	<1.3	<3.27	<3.27	<6.52	<32.7	<32.7	<1.3	<16.3	<6.52	<16.3	<3.27	<3.27	<6.52	<6.52	<6.52	<8.49	<5.22	<3.27
92566390	RW-84 (9-11)_20211012	RW-84	10/12/2021	**49.4**	**31.8**	**8.5**	**89.7**	<74.3	**2,320**	<149	**84.8**	**43.1**	<7.43	<3.71	<3.71	<18.6	<3.71	<7.43	<3.71	<3.71	**817**	**2,410**	**156**	**25**	<37.1	<37.1	**165**	**236**	**576**	<18.6	<3.71	<3.71	**13,700**	**3,050**	**820**	**13,800**	**9,400**	**4,370**
92566390	RW-84 (14-16)_20211012	RW-84	10/12/2021	**577**	**358**	**121**	**1,060**	<543	**3,690**	<1,090	**1,600**	**575**	<54.3	<27.1	<27.1	<136	<27.1	<54.3	<27.1	<27.1	**687**	**17,400**	**1,520**	**394**	<271	<271	**117**	**5,040**	**5,320**	<136	<27.1	<27.1	**33,300**	**20,500**	**7,980**	**57,500**	**40,400**	**17,100**
92566390	RW-84 (48-50)_20211012	RW-84	10/12/2021	**1,160**	**858**	**396**	**2,410**	<2,370	**5,050**	<4,730	**5,290**	**1,810**	<237	<118	<118	<592	<118	<237	<118	<118	**602**	**38,500**	**4,280**	**1,070**	<1,180	<1,180	**151**	**14,000**	**17,200**	<592	<118	<118	**78,300**	**110,000**	**27,200**	**209,000**	**146,000**	**64,400**
92566639	RW-85 (15-17)_20211013	RW-85	10/13/2021	**4,290**	**3,030**	**1,220**	**8,550**	<77.2	**18.7**	<154	**607**	**208**	<7.72	<3.86	<3.86	<19.3	<3.86	<7.72	<3.86	<3.86	<1.54	**2,790**	**483**	**126**	<38.6	<38.6	<1.54	**1,450**	**1,870**	<19.3	<3.86	<3.86	**2,840**	**6,790**	**2,950**	**14,200**	**9,660**	**4,540**
92566639	RW-85 (40-42)_20211013*	RW-85	10/13/2021	**5,380**	**3,730**	**1,650**	**10,800**	<1,470	**14,100**	<2,940	**23,400**	**8,780**	83.9J	<73.6	<73.6	<368	<73.6	<147	<73.6	<73.6	**1,200**	**136,000**	**19,400**	**4,770**	<736	<736	**285**	**60,800**	**69,300**	<368	<73.6	<73.6	**309,000**	**409,000**	**103,000**	**815,000**	**591,000**	**224,000**
92567147	RW-86 (16-18)_20211014	RW-86	10/14/2021	**4,870**	**2,900**	**1,070**	**8,840**	<16,200	**21,000**	<16,200	**19,100**	<811	<811	<811	<811	<1620	<811	<811	<811	<811	**1,580**	**169,000**	**16,400**	**15,800**	<3,240	**9,170**	<811	**37,300**	**60,000**	<811	<811	<811	**445,000**	**342,000**	**88,800**	**982,000**	**699,000**	**284,000**
92567147	RW-86 (34-36)_20211014	RW-86	10/14/2021	**13.7**	**5.6**	<3.5	**19.3**	<144	624	<144	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<14.4	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	**128**	**439**	**16.9**	**6.8J**	<28.8	<72	<7.2	**7.3**	**40.6**	<7.2	<7.2	<7.2	**3,560**	**182**	**53.5**	**2,360**	**1,640**	**716**
92567264	RW-87 (12-14)_20211015	RW-87	10/15/2021	**1,240**	**888**	**426**	**2,560**	<5,070	**14,300**	<5,070	**6,630**	<254	<254	<254	<254	<507	<254	<254	<254	<254	**871**	**57,300**	**6,080**	**6,260**	<1,010	**3,780**	<254	**15,300**	**22,400**	<254	<254	<254	**185,000**	**130,000**	**38,700**	**329,000**	**233,000**	**95,600**
92567264	RW-87 (34-36)_20211015	RW-87	10/15/2021	**13,600**	**6,080**	**2,410**	**22,100**	<39,000	**119,000**	<39,000	**34,800**	<1,950	<1,950	<1,950	<1,950	<3,900	<1,950	<1,950	<1,950	<1,950	**7,880**	**438,000**	**38,600**	**31,400**	<7,800	<19,500	<1,950	**82,400**	**138,000**	<1,950	<1,950	<1,950	**1,460,000**	**765,000**	**228,000**	**2,430,000**	**1,740,000**	**686,000**
92567407	RW-88 (12-14)_20211018	RW-88	10/18/2021	**877**	**645**	**243**	**1,770**	**2,460J**	**6,510**	<3,060	**2,530**	<153	<153	<153	<153	<306	<153	<153	<153	<153	**364**	**20,900**	**2,280**	**2,280**	<612	**1,630**	<153	**6,270**	**8,220**	<153	<153	<153	**66,700**	**48,700**	**14,600**	**119,000**	**84,700**	**34,400**
92567407	RW-88 (34-36)_20211018	RW-88	10/18/2021	**9,450**	**4,850**	**1,900**	**16,200**	<103,000	**332,000**	<103,000	**49,100**	<5,160	<5,160	<5,160	<5,160	<10,300	<5,160	<5,160	<5,160	<5,160	**19,800**	**793,000**	**63,800**	**48,600**	<20,600	<51,600	<5,160	**135,000**	**228,000**	<5,160	<5,160	<5,160	**3,210,000**	**1,250,000**	**408,000**	**4,370,000**	**3,150,000**	**1,210,000**
92567704	RW-89 (22-24)_20211019	RW-89	10/19/2021	**5,790**	**2,620**	**1,050**	**9,460**	<36,400	**56,800**	<36,400	**21,900**	<1,820	<1,820	<1,820	<1,820	<3,640	<1,820	<1,820	<1,820	<1,820	**3,050**	**227,000**	**21,100**	**18,700**	<7,280	**14,000J**	<1,820	**44,200**	**80,700**	<1,820	<1,820	<1,820	**855,000**	**447,000**	**131,000**	**1,220,000**	**887,000**	**333,000**
92567704	RW-89 (32-34)_20211019	RW-89	10/19/2021	**1,820**	**1,670**	**670**	**4,160**	<5,750	**13,300**	<5,750	**13,100**	<288	<288	**321**	<288	<575	<288	<288	<288	<288	**879**	**112,000**	**12,400**	**12,300**	<1,150	**9,370**	**214J**	**30,800**	**45,900**	<288	<288	<288	**266,000**	**261,000**	**77,900**	**640,000**	**449,000**	**191,000**
92568134	RW-90 (16-18)_20211020	RW-90	10/20/2021	**96.4**	**27.2**	**8.4**	**132**	<301	**555**	<301	**335**	<15	<15	**7.8J**	<15	<30.1	<15	<15	<15	<15	**84**	**3,110**	**298**	**265**	<60.2	**240**	<15	**664**	**1,050**	<15	<15	<15	**9,440**	**5,710**	**1,610**	**17,200**	**12,400**	**4,830**
92568134	RW-90 (52-54)_20211020	RW-90	10/20/2021	**46.3**	**40.9**	**16.4**	**104**	<298	**1,060**	<298	**353**	<14.9	<14.9	<14.9	<14.9	<29.8	<14.9	<14.9	<14.9	<14.9	**562**	**2,740**	**274**	**314**	**81**	<149	**97**	**992**	**967**	<14.9	<14.9	<14.9	**10,200**	**6,480**	**1,750**	**16,900**	**11,200**	**5,690**
92568516	RW-91 (18-20)_20211022	RW-91	10/22/2021	**19.3**	**7.0**	<3.6	**28.0**	<140	**1,000**	<140	**30.7**	<7	<7	<7	<7	<14	<7	<7	<7	<7	**256**	**558**	**37**	**27**	<28	<70	**18**	**104**	**128**	<7	<7	<7	**4,090**	**801**	**232**	**3,210**	**2,160**	**1,050**
92568516	RW-91 (42-44)_20211022*	RW-91	10/22/2021	**624**	**514**	**354**	**1,490**	<1,480	**826**	<1,480	<73.9	<73.9	<73.9	<73.9	<73.9	<148	<73.9	<73.9	<73.9	<73.9	**186**	**12,100**	<73.9	<73.9	<295	<739	<73.9	**7,640**	**7,760**	<73.9	<73.9	<73.9	**20,400**	**50,000**	**15,100**	**72,500**	**50,000**	**22,500**
92569063	RW-92 (16-18)_20211026	RW-92	10/26/2021	**937**	**521**	**443**	**1,900**	**13,600**	**271**	<3,720	**6,830**	<186	<186	149J	<186	<372	<186	<186	<186	<186	**248**	**19,900**	**4,140**	**6,260**	<745	**3,390**	<186	**21,600**	**15,100**	<186	<186	<186	**14,300**	**106,000**	**30,400**	**137,000**	**89,400**	**47,800**
92569063	RW-92 (62-64)_20211026*	RW-92	10/26/2021	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<146	**4.4J**	<146	**7.7**	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<14.6	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	**25**	**4J**	**6.9J**	<29.1	<72.8	<7.3	**5.7J**	**17**	<7.3	<7.3	<7.3	**42**	**79**	**26**	**131**	**98**	**34**
92568326	PRW-A_20211021	NA	10/21/2021	**1,650**	**1,390**	**674**	**3,720**	<1,450	**1,970**	<1,450	**3,770**	<72.6	<72.6	97.5	<72.6	<145	<72.6	<72.6	<72.6	<72.6	**120**	**23,000**	**2,720**	**3,200**	<290	**2,260**	<72.6	**9,300**	**11,400**	<72.6	<72.6	<72.6	**50,100**	**67,800**	**20,900**	**133,000**	**94,000**	**39,100**
92573101	RW-93 (22-24)_20211116	RW-93	11/16/2021	<3.7	<3.7	<3.7	**4.2**	<141	**90.4**	<141	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<14.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	**30.8**	**64.7**	<7.1	<7.1	<28.3	<70.7	<7.1	**10.5**	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	**637**	**32.4**	<7.1	**316**	**240**	**76.7**
92573101	RW-93 (36-38)_20211116*	RW-93	11/16/2021	**136**	**74.6**	**28.4**	**239**	<156	**551**	<156	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<15.6	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	**89.2**	**1,060**	**113**	<7.8	<31.3	<78.2	<7.8	**575**	**405**	<7.8	<7.8	<7.8	**4,100**	**2,750**	**758**	**6,110**	**4,250**	**1,860**
92573101	RW-93 (58-60)_20211117*	RW-93	11/17/2021	<2.9	<2.9	<2.9	<2.9	<125	<6.2	<125	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.5	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**6.5**	<6.2	<6.2	<24.9	<62.3	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**15.2**	**12.5**	**3.7J**	**26.4**	**20.2**	**6.2J**
92573619	RW-94(26-28)_20211118	RW-94	11/18/2021	**1,650**	**1,860**	**911**	**4,410**	<6,540	**1,380**	<6,540	**12,200**	<327	<327	**327**	<327	<654	<327	<327	<327	<327	**192J**	**90,200**	**10,500**	**9,830**	<1,310	<3,270	<327	**27,900**	**36,000**	<327	<327	<327	**108,000**	**208,000**	<327	**556,000**	**390,000**	**165,000**
92573619	RW-94(66-66.5)_20211118*	RW-94	11/18/2021	**20.2**	**7.2**	<3	**28.2**	<116	**8.2**	<116	**34.7**	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.6	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	**118**	**20.7**	<5.8	<23.2	<57.9	<5.8	**30.8**	**82.9**	<5.8	<5.8	<5.8	**115**	**421**	**131**	**702**	**537**	**165**
92574381	RW-95 (28-30)_20211123	RW-95	11/23/2021	**7,060**	**3,120**	**1,350**	**11,500**	<8,610	**12,000**	<8,610	<431	<431	<431	**292J**	<431	<861	<431	<431	<431	<431	<431	**123,000**	**12,800**	**12,500**	<1,720	<4,310	<431	**27,500**	**46,100**	<431	<431	<431	**279,000**	**265,000**	<431	**713,000**	**505,000**	**208,000**
92574381	RW-95 (54-55)_20211124*	RW-95	11/24/2021	<3.4	<3.4	<3.4	<3.4	<126	**30.0**	<126	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.6	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**21.8**	**19.6**	<6.3	<6.3	<25.1	<62.8	**19.3**	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**61.7**	**40.8**	**12.2**	**105**	**75.3**	**30.0**
92574748	RW-96 (28-30)_20211129	RW-96	11/29/2021	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<163	**54.9**	<163	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<16.3	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	**48.2**	**21.7**	<8.1	<8.1	<32.6	<81.4	**6.0J**	**77.1**	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	**195**	**36.3**	<8.1	**142**	**84.2**	**57.7**

Table 2
Summary of Delineation Soil Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report	Sample ID	Well ID	Sample Date	MADEP VPH (mg/kg)				Volatile Organic Compounds (EPA 8260D) (µg/kg)																												
				Aliphatic (C05-C08)	Aliphatic (C09-C12)	Aromatic (C09-C10), Unadjusted	Total VPH	Acetone	Benzene	2-Butanone (MEK)	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	tert-Butylbenzene	Chlorobenzene	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	4-Chlorotoluene	1,1-Dichloroethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Isopropylbenzene (Cumene)	p-Isopropyltoluene	Methylene Chloride	4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	1,1,1,2-Tetrachloroethane	Tetrachloroethene	Toluene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene
Soil-to-Water MSCCs				**68**	**540**	**31**	**NE**	**24,000**	**7.2**	**16,000**	**2,400**	**2,200**	**1,700**	**440**	**340**	**14**	**NE**	**280**	**30**	**1.9**	**320**	**8,000**	**1,300**	**120**	**23**	**420**	**85**	**200**	**1,400**	**900**	**4**	**5.0**	**5,400**	**6,600**	**6,600**	**6,000**	**NE**	**NE**
Residential MSCCs				**625**	**1,560**	**469**	**NE**	**14,000,000**	**12,000**	**9,380,000**	**782,000**	**1,560,000**	**1,560,000**	**312,000**	**21,000**	**51,000**	**NE**	**312,000**	**116,000**	**7,290**	**NE**	**60,300**	**1,560,000**	**1,560,000**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**5,500**	**1,560,000**	**3,120,000**	**25,200**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**156,000**	**3,120,000**	**NE**	**NE**
Industrial / Commercial MSCCs				**9,340**	**23,300**	**7,000**	**NE**	**210,000,000**	**59,400**	**140,000,000**	**11,600,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**4,670,000**	**105,000**	**251,000**	**NE**	**4,670,000**	**573,000**	**35,900**	**2,330,000**	**297,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**1,810,000**	**27,000**	**23,300,000**	**46,700,000**	**125,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**2,330,000**	**2,330,000**	**46,700,000**	**NE**	**NE**
92578597	RW-102 (16-18)_20211214	RW-102	12/14/2021	**57.7**	**23.2**	<5.1	**82.6**	399	**21.6**	**182**	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<15.2	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	**35.4**	**38.6**	<7.6	<7.6	<30.3	<75.9	**25.5**	**114**	**17.7**	<7.6	<7.6	<7.6	**187**	**127**	**42.6**	**213**	**158**	**55**
92578597	RW-102 (36-38)_20211214*	RW-102	12/14/2021	**18,200**	**5,290**	**2,490**	**26,000**	<38,800	**134,000**	<38,800	**39,500**	<1,940	<1,940	<1,940	<1,940	<3,880	<1,940	<1,940	<1,940	<1,940	**4,920**	**394,000**	**38,300**	**38,600**	<7,760	<19,400	<1,940	**95,700**	**151,000**	<1,940	<1,940	<1,940	**1,390,000**	**888,000**	**258,000**	**2,180,000**	**1,560,000**	**616,000**
92578597	RW-102 (44-46)_20211214*	RW-102	12/14/2021	**612**	**239**	**120**	**971**	<1,320	**4,290**	<1,320	**2,120**	<66	<66	<66	<66	<132	<66	<66	<66	<66	**243**	**13,500**	**1,500**	**1,790**	<264	**1,160**	<66	**4,980**	**6,050**	<66	<66	<66	**43,900**	**37,900**	**11,200**	**76,600**	**54,400**	**22,300**
92578597	RW-103 (38-40)_20211215	RW-103	12/15/2021	**1,450**	**1,020**	**496**	**2,970**	<2,930	**4,410**	<2,930	**7,120**	<147	<147	**158**	<147	<293	<147	<147	<147	<147	**287**	**47,000**	**5,390**	**5,970**	<586	**3,940**	<147	**14,700**	**20,700**	<147	<147	<147	**107,000**	**124,000**	**37,200**	**272,000**	**192,000**	**80,700**
92578597	RW-103 (58-59)_20211215*	RW-103	12/15/2021	**193**	**14.6**	<2.7	**210**	<107	**37.8**	<107	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<10.7	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	**3.7J**	**161**	**10.4**	**6.1**	<21.5	<53.7	<5.4	**7.4**	**31.6**	<5.4	<5.4	<5.4	**741**	**132**	**43.6**	**791**	**602**	**189**
92579622	RW-104 (20-22)_20211220	RW-104	12/20/2021	**3,670**	**2,020**	**850**	**6,550**	**1,730J**	**2,870**	<3,490	**3,500**	<175	<175	<175	<175	<349	<175	<175	<175	<175	**238**	**31,000**	**3,290**	<175	<698	<1,750	<175	**12,700**	<175	<175	<175	<175	**79,200**	**87,700**	**24,500**	**183,000**	**125,000**	**58,300**
92579622	RW-104 (42-44)_20211220*	RW-104	12/20/2021	**264**	**57.1**	**25.3**	**347**	<482	**1,190**	<482	**530**	<24.1	<24.1	<24.1	<24.1	<48.2	<24.1	<24.1	<24.1	<24.1	<24.1	**3,640**	**373**	<24.1	<96.4	<241	<24.1	**1,660**	<24.1	<24.1	<24.1	<24.1	**12,800**	**10,300**	**2,930**	**20,700**	**14,700**	**5,960**
92579622	RW-105 (28-30)_20211221	RW-105	12/21/2021	**3,920**	**1,940**	**799**	**6,660**	<6,650	**14,100**	<6,650	**11,100**	<333	<333	**350**	<333	<665	<333	<333	<333	<333	<333	**89,100**	**9,390**	<333	<1,330	<3,330	<333	**29,600**	<333	<333	<333	<333	**252,000**	**227,000**	**66,800**	**507,000**	**355,000**	**152,000**
92579622	RW-105 (48-50)_20211221*	RW-105	12/21/2021	**14.9**	**4.1**	<3.0	**19.3**	<119	**37.4**	<119	**32.2**	<6	<6	<6	<6	<11.9	<6	<6	<6	<6	**4.8J**	**175**	**22.1**	**25.4**	<23.9	<59.7	<6	**47.8**	**89.2**	<6	<6	<6	**449**	**488**	**152**	**957**	**702**	**255**
92582415	RW-106 (10-12)_20220111	RW-106	01/11/2022	**71.1**	**93.5**	**28.1**	**193**	**212**	**133**	**236**	**529**	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.5	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	**92.2**	**1,540**	<6.7	<6.7	<26.9	<67.3	<6.7	**1,240**	**692**	<6.7	<6.7	<6.7	**3,110**	**4,500**	**1,340**	**7,940**	**5,500**	**2,440**
92582415	RW-106 (30-32)_20220111*	RW-106	01/11/2022	**1,120**	**816**	**294**	**2,230**	<2,260	**871**	<2,260	<113	<113	<113	**83.1J**	<113	<226	<113	<113	<113	<113	**303**	**21,000**	**2,270**	**2,680**	<452	<1,130	<113	**8,600**	**8,210**	<113	<113	<113	**32,500**	**53,100**	**15,500**	**111,000**	**76,300**	**35,000**
92583764	RW-107 (10-12)_20220119	RW-107	01/19/2022	**4,090**	**2,260**	**842**	**7,190**	**2,070J**	**2,100**	<3,500	**7,510**	<175	<175	<175	<175	<350	<175	<175	<175	<175	**201**	**48,000**	<175	<175	<701	<1,750	<175	**17,300**	**21,900**	<175	<175	<175	**81,400**	**131,000**	**38,900**	**259,000**	**182,000**	**77,300**
92583764	RW-107 (26-27)_20220119	RW-107	01/19/2022	**14,300**	**2,430**	**725**	**17,500**	<13,200	**62,700**	<13,200	**11,700**	<660	<660	<660	<660	<1,320	<660	<660	<660	<660	**3,980**	**172,000**	**12,000**	**9,990**	<2,640	<6,600	<660	**21,700**	<660	**6,210**	<660	<660	**649,000**	**228,000**	**70,200**	**823,000**	**596,000**	**228,000**
92583764	RW-108 (36-38)_20220120	RW-108	01/20/2022	**74.2**	**28.3**	**9.0**	**111**	<150	**256**	**141J**	**194**	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<15	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	**48.7**	**1,090**	**118**	<7.5	<30.0	**112**	<7.5	**401**	**510**	**44.4**	<7.5	<7.5	**2,730**	**3,070**	**911**	**5,570**	**3,940**	**1,630**
92583764	RW-108 (50-51)_20220120*	RW-108	01/20/2022	**205**	**38.6**	**14.7**	**259**	<326	**1,270**	<326	**293**	<16.3	<16.3	<16.3	<16.3	<32.6	<16.3	<16.3	<16.3	<16.3	**161**	**2,780**	<16.3	**222**	<65.3	<163	<16.3	**577**	**959**	<16.3	<16.3	<16.3	**10,300**	**5,140**	**1,570**	**13,500**	**9,790**	**3,740**
92584586	RW-109 (10-12)_20220125	RW-109	01/25/2022	**76.0**	**35.4**	<4.3	**115**	<169	**97.1**	<169	**10.0**	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<16.9	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	**15.9**	**70.9**	<8.4	**10.3**	<33.8	<84.4	<8.4	**17.7**	**30.1**	<8.4	<8.4	<8.4	**410**	**166**	**54.7**	**376**	**247**	**129**
92584586	RW-109 (50-52)_20220125*	RW-109	01/25/2022	**2,070**	**424**	**262**	**2,760**	<5,220	**24,200**	<5,220	**3,610**	<261	<261	<261	<261	<522	<261	<261	<261	<261	**813**	**49,600**	**3,700**	**3,140**	<1,040	**2,220J**	<261	**8,470**	**14,400**	**1,830**	<261	<261	**200,000**	**79,000**	**23,400**	**242,000**	**175,000**	**66,800**
92585143	RW-110 (12-14)_20220126	RW-110	01/26/2022	<3.8	<3.8	<3.8	<3.8	<156	**14.1**	<156	**32.4**	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<15.6	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	**80.7**	<7.8	**24.3**	<31.2	<78.0	<7.8	**148**	**53.9**	**5.5J**	<7.8	<7.8	**154**	**398**	**119**	**444**	**293**	**151**
92585143	RW-110 (54-56)_20220126*	RW-110	01/26/2022	<3.1	<3.1	<3.1	<3.1	<150	**23.2**	<150	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<15	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	**30.0**	<7.5	<7.5	<30.1	<75.2	<7.5	**10.0**	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	**153**	**60.9**	**16.7**	**157**	**113**	**44.1**
92585143	RW-111 (26-28)_20220127	RW-111	01/27/2022	<3.9	<3.9	<3.9	<3.9	<145	**48.9**	<145	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<14.5	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	**8.6**	<7.2	<7.2	<7.2	<29.0	<72.5	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	**73.4**	<7.2	<7.2	**25.6**	**16.1**	**9.5**
92585143	RW-111 (46-47)_20220128*	RW-111	01/28/2022	**34.6**	**4.0**	<2.9	**39.5**	**51.0J**	**502**	**209**	**38.2**	<5.2	<5.2	<5.2	<5.2	<10.4	<5.2	<5.2	<5.2	<5.2	**76.2**	**495**	**36.6**	**31.0**	<20.9	<52.2	<5.2	**50.4**	**144**	<5.2	<5.2	<5.2	**2,370**	**725**	**220**	**2,330**	**1,700**	**630**
92585744	RW-112 (38-40)_20220131	RW-112	01/31/2022	**7,350**	**2,710**	**1,470**	**11,500**	<8,090	**10,000**	<8,090	<405	<405	<405	<405	<405	<809	<405	<405	<405	<405	**768**	**118,000**	<405	<405	<1,620	<4,050	<405	**39,000**	**43,500**	<405	<405	<405	**272,000**	**272,000**	**86,900**	**598,000**	**418,000**	**180,000**
92585744	RW-112 (70-72)_20220201*	RW-112	02/01/2022	**81.6**	**23.1**	**12.8**	**117**	<163	**99.9**	<163	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<16.3	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	**1,730**	<8.2	**220**	<32.6	<81.5	<8.2	**395**	**732**	<8.2	<8.2	<8.2	**3,150**	**4,060**	**1,360**	**8,580**	**6,260**	**2,330**
92586236	MW07R (52-54)_20220203*	MW-07R	02/03/2022	<3.4	<3.4	<3.4	<3.4	<143	<7.1	<143	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<14.3	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<28.5	<71.4	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	**6.4J**	**6.4J**	<7.1
92587904	MW-25R (60-62)_20220209*	MW-25R	02/09/2022	**29.6**	**21.9**	**10.1**	**61.5**	<112	**16.4**	<112	**16.8**	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<11.2	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	**129**	**16.3**	**31.0**	<22.3	<55.8	<5.6	**23.8**	**54.6**	**5.0J**	<5.6	<5.6	**323**	**269**	**85.8**	**785**	**578**	**207**
92590187	RW-113 (32-34)_20220222*	RW-113	02/22/2022	**2,480**	**1,680**	**1,120**	**5,280**	**2,630J**	**1,050**	<5,860	**7,870**	<293	<293	<293	<293	<586	<293	<293	<293	<293	**209J**	**38,700**	<293	**7,450**	<1,170	<2,930	<293	**20,700**	**21,900**	<293	<293	<293	**51,100**	**142,000**	**43,200**	**237,000**	**158,000**	**78,800**
92590187	RW-114 (34-36)_20220222*	RW-114	02/23/2022	**7,230**	**3,000**	**1,540**	**11,800**	<6,730	**12,200**	<6,730	**12,100**	<337	<337	<337	<337	<673	<337	<337	<337	<337	**767**	**102,000**	**11,300**	**10,900**	<1,350	<3,370	<337	**29,800**	**41,200**	<337	<337	<337	**278,000**	**240,000**	**73,300**	**594,000**	**416,000**	**179,000**
92590187	RW-114 (46-46.5)_20220222*	RW-114	02/24/2022	**11.3**	**17.7**	**10.0**	**39.1**	**999**	<7.8	**278**	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<15.5	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<31.1	<77.7	**9.9**	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	**9.8**	<7.8	<7.8	<15.5	<15.5	<7.8
92590187	RW-115 (26-28)_20220222	RW-115	02/24/2022	**113**	**105**	**89.7**	**308**	**234**	**56.9**	<126	**305**	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.6	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**34.4**	**362**	<6.3	<6.3	<25.2	<63.1	<6.3	**772**	**442**	<6.3	<6.3	<6.3	**411**	**3,580**	**1,090**	**2,650**	**1,620**	**1,030**
92590187	RW-115 (38-38.5)_20220222*	RW-115	02/24/2022	**4.5**	<3.2	<3.2	**7.8**	<110	**74.7**	<110	**21.7**	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<11.0	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	**9.0**	**102**	<5.5	**15.8**	<22.0	<55.1	<5.5	**38.0**	**54.8**	**2.8J**	<5.5	<5.5	**314**	**289**	**89.9**	**603**	**440**	**163**
92591604	RW-116 (38-40)_20220303	RW-116	03/03/2022	<3.4	**19.6**	**10.7**	**31.1**	**58.3J**	<5.8	**39.2J**	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.6	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<23.2	<58.1	<5.8	**19.4**	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	**15.2**	**4.4J**	<11.6	<11.6	<5.8
92591604	RW-116 (42-44)_20220303*	RW-116	03/03/2022	**69.6**	**131**	**94.4**	**295**	**465**	<5.8	**139**	**385**	**87.8**	<5.8	**14.2**	<5.8	<11.5	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	**67.0**	<5.8	**271**	<23.1	**421**	<5.8	**1,870**	**181**	<5.8	<5.8	<5.8	**5.7J**	**1,720**	**527**	**466**	**329**	**136**
92594376	MW-98 (28-30)_20220317	MW-98	03/17/2022	<3.3	<3.3	<3.3	<3.3	<131	<6.6	<131	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	**9.2J**	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<26.3	<65.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<13.1	<13.1	<6.6
92594376	MW-98 (36-38)_20220317*	MW-98	03/17/2022	<3.4	<3.4	<3.4	<3.4	<140	<7.0	<140	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	**9.1J**	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<28	<70.1	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<14.0	<14.0	<7.0
92595652	RW-117 (22-24)_20220323	RW-117	03/23/2022	**9.6**	**212**	**176**	**398**	**752**	**27.2**	<316	**1,520**	**230**	<15.8	<15.8	<15.8	<31.6	<15.8	<15.8	<15.8	<15.8	**43.2**	<15.8	**941**	**312**	<158	<15.8	**6,470**	**524**	<15.8	<15.8	<15.8	**52.8**	**10,400**	**2,380**	**512**	**242**	**270**
92595652	RW-117 (32-34)_20220323*	RW-117	03/23/2022	**17,300**	**6,850**	**2,840**	**27,000**	<37,600	**136,000**	<37,600	**29,600**	**7,490**	<1,880	<1,880	<1,880	<3,760	<1,880	<1,880	<1,880	<1,880	**3,740**	**315,000**	**28,700**	**26,000**	<7,530	**22,400**	<1,880	**72,600**	**104,000**	<1,880	<1,880	<1,880	**1,270,000**	**602,000**	**172,000**	**1,760,000**	**1,260,000**	**506,000**
92595652	RW-118 (24-26)_20220324	RW-118	03/24/2022	**535**	**2,560**	**1,260**	**4,350**	<7,390	<370	<7,390	**13,100**	**4,420**	<370	**437**	<370	<739	<370	<370	<370	<370	**52,600**	**15,300**	**12,400**	**3,380**	**5,600**	<370	**29,400**	**60,300**	<370	<370	<370	**4,390**	**301,000**	**91,100**	**480,000**	**305,000**	**175,000**
92595652	RW-118 (32-34)_20220324*	RW-118	03/24/2022	**416**	**421**	**213**	**1,050**	<1,010	**51**	<1,010	**2,200**	**588**	<50.6	**65.4**	<50.6	<101	<50.6	<50.6	<50.6	<50.6	**13,600**	**1,710**	**1,960**	**630**	**1,950**	<50.6	**6,240**	**6,190**	<50.6	<50.6	<50.6	**26,400**	**40,200**	**11,400**	**80,900**	**55,400**	**25,500**
92595754	RW-119 (22-24)_20220328	RW-119	03/28/2022	**140**	**342**	**232**	**714**	**604J**	**65.7J**	<1,490	**3,400**	<74.7	<74.7	**60.7J**	<74.7	<149	<74.7	<74.7	<74.7	<74.7	**3,480**	<74.7	**2,760**	**649**	**901**	<74.7	**10,400**	**5,570**	<74.7	<74.7	<74.7	**1,750**	**50,400**	**13,600**	**28,900**	**17,800**	**11,100**
92595754	RW-119 (28-30)_20220328*	RW-119	03/28/2022	**435**	**371**	**204**	**1,010**	<1,100	**149**	<1,100	**1,390**	<54.8	<54.8	<54.8	<54.8	<110	<54.8	<54.8	<54.8	<54.8	**5,170**	**894**	**1,260**	**329**	**414J**	<54.8	**4,960**	**3,340**	<54.8	<54.8	<54.8	**6,960**	**24,500**	**6,700**	**33,000**	**21,900**	**11,100**
92547162	AS-21 (18-20)_20210630	AS-21	06/30/2021	**14.1**	**7.3**	<4.4	**22.9**	<156	<7.8	<156	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<15.6	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<31.2	<77.9	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<15.6	<15.6	<7.8
92547162	AS-22 (18-20)_20210630	AS-22	06/30/2021	<4.9	<4.9	<4.9	**6.8**	<168	<8.4	<168	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<16.8	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<33.6	<84.1	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<16.8	<16.8	<8.4
92546499	Whitby SB-17 (25-27')*	PV-17	06/25/2021	**6,250**	**3,400**	**1,500**	**11,200**	<9,740	**5,740**	<9,740	**13,200**	<487	<487	<487	<487	<974	<487	<487	<487	<487	**97,300**	<487	**13,500**	<1,950	<4,870	<487	**36,900**	<487	<487	<487	<487	**186,000**	**299,000**	**78,500**	**531,000**	**373,000**	**158,000**
92546573	Whitby-SB-17B (25-27')*	PV-17	06/25/2021	<3.5	<3.5	<3.5	<3.5	<135	<6.8	<135	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<13.5	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<27	<67.6	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	**6.1J**	<6.8	<6.8	<13.5	<13.5	<6.8
92547162	PV-17 (20-22)_20210630	PV-17	06/30/2021	**37.4**	**13.6**	<4.0	**53.8**	<160	<8.0	<160	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<16.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<32	<80.1	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<16.0	<16.0	<8.0
Soil Delineation Samples (Area A)																																						
92543915	BA2 (0.75'-2.00')	NA	06/10/2021	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<148	<7.4	<148	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<14.8	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<29.7	<74.1	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	**25.0**	**5.8J**	<7.4	**33.5**	**26.3**	**7.1J**
92543915	BA2 (18'-20')	NA	06/10/2021	**18.7**	<5.0	<5.0	**19.7**	<175	**7.2J**	<175	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	<17.5	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	<34.9	<87.3	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	**28.2**	<8.7	<8.7	**15.1J**	**15.1J**	<8.7
92543943	BA2(32-34')*	NA	06/10/2021	**1,390**	**1,190**	**322**	**2,580**	**1,980**	**1,320**	<1,860	**2,600**	<93.2	<93.2	**57.4J**	<93.2	<186	<93.2	<93.2	<93.2	<93.2	**19,600**	**2,120**	**2,410**	<373	<932	<93.2	**6,600**	<93.2	<93.2	<93.2	<93.2	**34,500**	**48,300**	**13,300**	**108,000**	**75,100**	**33,100**
92543915	BB2 (0.75'-2.00')	NA	06/10/2021	**8.6**	**5.5**	<5.1	**14.1**	<183	**142**	<183	**15.7**	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	<18.3	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	**5.2J**	**394**	**23.0**	**13.9**	<36.6	<91.4	<9.1	**51.4**	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	**1,610**	**436**	<9.1	**1,980**	**1,390**	**595**
92543915	BB2 (10.0'-12.0')	NA	06/10/2021	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<228	<11.4	<228	<11.4	<11.4	<11.4	<11.4	<11.4	<22.8	<11.4	<11.4	<11.4	<11.4	<11.4	**12.7**	<11.4	<11.4	<45.7	<114	<11.4	<11.4	<11.4	<11.4	<11.4	<11.4	**58.5**	**17.3**	<11.4	**88.8**	**64.1**	**24.7**
92543943	BB2(40-42')*	NA	06/10/2021	**12,100**	**9,720**	**2,860**	**21,800**	<7,170	**4,750**	<7,170	**10,000**	<359	<359	<359	<359	<717	<359	<359	<359	<359	**669**	**66,600**	**8,220**	**9,330**	<1,430	<3,590	<359	**27,400**	<359	<359	<359	<359	**125,000**	**216,000**	**52,200**	**393,000**	**271,000**	**122,000**
92543915	BB3 (0.75'-2.00')	NA	06/10/2021	<4.8	<4.8	<4.8	<4.8	<209	<10.5	<209	<10.5	<10.5	<10.5	<10.5	<10.5	<20.9	<10.5	<10.5	<10.5	<10.5	<10.5	<10.5	<10.5	<10.5	<41.9	<105	<10.5	<10.5	<10.5	<10.5	<10.5	<10.5	**11.0**	<10.5	<10.5	<20.9	<20.9	<10.5
92543915	BB3 (32'-34')	NA	06/10/2021	<3.8	<3.8	<3.8	<3.8	<135	**64.8**	**59.0J**	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.5	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	**22.9**	**30.2**	<6.7	<6.7	<27.0	<67.4	<6.7	**32.3**	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	**232**	**74.1**	**19.7**	**184**	**124**	**59.8**
92544158	AA2 (0-2')_20210614	NA	06/14/2021	**4.8**	<4.0	<4.0	**8.7**	<166	<8.3	<166	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<16.6	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<33.1	<82.8	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	**10.1**	<8.3	<8.3	<16.6	<16.6	<8.3
92544158	AA2 (16-18')_20210614	NA	06/14/2021	<4.4	<4.4	<4.4	**5.7**	<164	**5.3J**	<164	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<16.4	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<32.9	<82.1	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	**43.5**	**8.4**	<8.2	**33.8**	**26.5**	**7.3J**
92544157	AA2 (34-36')_20210614*	NA	06/14/2021	**8,410**	**3,990**	**1,290**	**12,400**	<14,200	**55,400**	<14,200	<712	<712	<712	<712	<712	<1420	<712	<712	<712	<712	**143,000**	**10,800**	**9,390**	<2,850	<7,120	<712	**22,100**	<712	<712	<712	**945**	**496,000**	**211,000**	<712	**710,000**	**513,000**	**197,000**
92544158	AA3 (0-2')_20210614	NA	06/14/2021	**15.1**	**5.7**	<4	**20.8**	<153	**47.1**	<153	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<15.3	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	**8.5**	**20.7**	<7.7	<7.7	<30.6	<76.6	<7.7	**13.9**	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	**174**	**35.8**	<7.7	**143**	**87.7**	**55.2**
92544158	AA3 (12-14')_20210614	NA	06/14/2021	**279**	**135**	**40.7**	**414**	<9,420	**22,900**	<9,420	<471	<471	<471	<471	<471	<942	<471	<471	<471	<471	<471	**72,400**	<471	**5,690**	<1,880	<4,710	<471	**15,700**	<471	<471	<471	<471	**262,000**	**139,000**	**41,500**	**390,000**	**282,000**	**108,000**
92544816	AA8 12-14_20210616	NA	06/16/2021	**42.4**	**103**	**40.0**	**146**	**62.9J**	**322**	<135	**151**	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.5	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	**20.3**	**288**	**43.5**	**106**	**82.0**	<67.4	<6.7	**305**	**177**	<6.7	<6.7	<6.7	**1,650**	**2,080**	**505**	**2,170**	**1,430**	**742**
92544158	AB2 (0-2')_20210614	NA	06/14/2021	<3.9	<3.9	<3.9	**4.1**	<157	**36.2**	<157	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<15.7	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	**21.8**	<7.8	<7.8	<31.3	<78.3	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	**199**	**13.7**	<7.8	**113**	**82.6**	**30.0**
92544158	AB2 (20-22')_20210614	NA	06/14/2021	**13,100**	**4,760**	**1,560**	**17,900**	<20,100	**97,000**	<20,100	<1,010	<1,010	<1010	<1,010	<1010	<2010	<1010	<1,010	<1010	<1,010	**228,000**	**17,300**	**14,600**	<4,030	<10,100	**556J**	**40,900**	<1,010	<1,010	<1,010	<1,010	**880,000**	**363,000**	**105,000**	**1,100,000**	**797,000**	**306,000**
92544157	AB2 (32-34')_20210614	NA	06/14/2021	**9,530**	**3,070**	**1,000**	**12,600**	<12,800	**58,400**	<12,800	<638	<638	<638	<638	<638	<1280	<638	<638	<638	<638	**137,000**	**10,300**	**9,360**	<2,550	<6,380	<638	**21,100**	<638	<638	<638	<638	**493,000**	**209,000**	**60,500**	**667,000**	**485,000**	**183,000**
92544080	BA3 (0-2)_20210611	NA	06/11/2021	<4.2	<4.2	<4.2	<4.2	<165	<8.3	<165	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<16.5	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	**23.9**	<33	<82.6	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	**8.3**	<8.3	<8.3	<16.5	<16.5	<8.3
92544080	BA3 (22-24)_20210611	NA	06/11/2021	**2,560**	**1,440**	**355**	**4,010**	<3,270	**8,680**	<3,270	<164	<164	<164	**146J**	<164	<327	<164

Table 2
Summary of Delineation Soil Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report	Sample ID	Well ID	Sample Date	MADEP VPH (mg/kg)				Volatile Organic Compounds (EPA 8260D) (µg/kg)																												
				Aliphatic (C05-C08)	Aliphatic (C09-C12)	Aromatic (C09-C10), Unadjusted	Total VPH	Acetone	Benzene	2-Butanone (MEK)	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	tert-Butylbenzene	Chlorobenzene	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	4-Chlorotoluene	1,1-Dichloroethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Isopropylbenzene (Cumene)	p-Isopropyltoluene	Methylene Chloride	4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	1,1,1,2-Tetrachloroethane	Tetrachloroethene	Toluene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene
Soil-to-Water MSCCs				**68**	**540**	**31**	**NE**	**24,000**	**7.2**	**16,000**	**2,400**	**2,200**	**1,700**	**440**	**340**	**14**	**NE**	**280**	**30**	**1.9**	**320**	**8,000**	**1,300**	**120**	**23**	**420**	**85**	**200**	**1,400**	**900**	**4**	**5.0**	**5,400**	**6,600**	**6,600**	**6,000**	**NE**	**NE**
Residential MSCCs				**625**	**1,560**	**469**	**NE**	**14,000,000**	**12,000**	**9,380,000**	**782,000**	**1,560,000**	**1,560,000**	**312,000**	**21,000**	**51,000**	**NE**	**312,000**	**116,000**	**7,290**	**NE**	**60,300**	**1,560,000**	**1,560,000**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**5,500**	**1,560,000**	**3,120,000**	**25,200**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**156,000**	**3,120,000**	**NE**	**NE**
Industrial / Commercial MSCCs				**9,340**	**23,300**	**7,000**	**NE**	**210,000,000**	**59,400**	**140,000,000**	**11,600,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**4,670,000**	**105,000**	**251,000**	**NE**	**4,670,000**	**573,000**	**35,900**	**2,330,000**	**297,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**1,810,000**	**27,000**	**23,300,000**	**46,700,000**	**125,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**2,330,000**	**2,330,000**	**46,700,000**	**NE**	**NE**
92544080	BB4 (0-2)_20210611	NA	06/11/2021	**21**	**9.2**	<4.4	**30.3**	<168	**327**	<168	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<16.8	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	**98.8**	<8.4	<8.4	<33.7	<84.1	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	**1,210**	**33.0**	<8.4	**443**	**321**	**122**
92544080	BB4 (18-20)_20210611	NA	06/11/2021	**182**	**175**	**64.7**	**357**	**1,670**	**25.8**	<144	**532**	<7.2	<7.2	**16.2**	<7.2	<14.4	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	**13.3**	**780**	<7.2	<7.2	<28.9	<72.2	<7.2	**1,470**	<7.2	**45.9**	<7.2	<7.2	**625**	**5,590**	**1,630**	**4,720**	**3,130**	**1,590**
92544080	BB5 (0-2)_20210611	NA	06/11/2021	**4.7**	**7.0**	<4.4	**11.7**	<172	<8.6	<172	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<17.2	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<34.3	<85.8	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	**10.9**	<8.6	<8.6	<17.2	<17.2	<8.6
92544080	BB5 (16-19)_20210611	NA	06/11/2021	**5,120**	**3,540**	**984**	**8,660**	**6,460**	**8,980**	<4,350	<217	<217	<217	**246**	<217	<435	<217	<217	<217	<217	<217	**66,300**	<217	**7,230**	<869	<2,170	<217	**21,400**	<217	<217	<217	<217	**164,000**	**159,000**	**46,700**	**342,000**	**242,000**	**100,000**
92544080	BB6 (0-2)_20210611	NA	06/11/2021	**4.0**	**4.6**	<3.5	**8.6**	<135	<6.7	<135	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.5	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<26.9	<67.3	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	**10.9**	<6.7	<6.7	<13.5	<13.5	<6.7
92544080	BB6 (14-16)_20210611	NA	06/11/2021	**164**	**139**	**54**	**304**	<153	**45.1**	<153	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<15.3	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	**436**	**119**	<7.7	<30.6	<76.6	<7.7	**562**	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	**637**	**4,060**	**1,090**	**3,210**	**2,240**	**971**
92544080	BB7 (0-2')_20210612	NA	06/12/2021	<3.6	<3.6	<3.6	**5.4**	<147	**8.8**	<147	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<14.7	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	**14.0**	<7.4	**103**	<29.5	<73.7	<7.4	<7.4	<7.4	**124**	<7.4	<7.4	**100**	**15.0**	**3.8J**	**82.1**	**62.3**	**19.8**
92544080	BB7 (16-18')_20210612	NA	06/12/2021	**623**	**748**	**243**	**1,370**	<1020	**809**	<1,020	<50.9	<50.9	<50.9	**43.6J**	<50.9	<102	<50.9	<50.9	<50.9	<50.9	<50.9	**10,400**	<50.9	**2,100**	<204	<509	<50.9	**6,880**	<50.9	<50.9	<50.9	<50.9	**17,400**	**41,300**	**11,800**	**57,300**	**39,100**	**18,100**
92544080	BB8 (0-2')_20210612	NA	06/12/2021	<3.6	<3.6	<3.6	**5.2**	**59.9J**	<8.5	<170	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<17	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<33.9	<84.8	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	**4.6J**	<8.5	<8.5	<17	<17	<8.5
92544080	BB8 (22-24')_20210612	NA	06/12/2021	**15.4**	**369**	**191**	**385**	<857	<42.9	<857	<42.9	<42.9	<42.9	**50.2**	<42.9	<85.7	<42.9	<42.9	<42.9	<42.9	**44.1**	<42.9	**4,570**	<171	<429	<42.9	**33,800**	<42.9	<42.9	<42.9	<42.9	**142**	**32,900**	**5,350**	**393**	**261**	**132**
92544833	AA6 0-2_20210616	NA	06/16/2021	**391**	**624**	**222**	**1,010**	**9,390**	**2,140**	<3,000	<150	<150	<150	**105J**	<150	<300	<150	<150	<150	<150	**1,740**	**7,540**	<150	**4,200**	<599	<1,500	<150	**15,600**	<150	<150	<150	<150	**27,200**	**84,900**	**30,600**	**285,000**	**175,000**	**109,000**
92544833	AA6 2-4_20210616	NA	06/16/2021	**24,200**	**7,880**	**1,820**	**32,100**	<13,200	**67,500**	<13,200	<658	<658	<658	<658	<658	<1320	<658	<658	<658	<658	**29,500**	**192,000**	**9,160**	<658	<2,630	<6,580	<658	**28,800**	<658	<658	<658	<658	**482,000**	**175,000**	**52,800**	**1,040,000**	**751,000**	**285,000**
92544833	AA8 0-2_20210616	NA	06/16/2021	**5.1**	**10.4**	**5.1**	**15.4**	**41.7J**	**71.5**	<128	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.8	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	**48.4**	<6.4	**192**	<25.6	<63.9	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	**472**	**31.8**	<6.4	**222**	**174**	**48**
92544833	AA8 32-33_20210616*	NA	06/16/2021	**2,910**	**1,700**	**503**	**4,610**	<2,650	**5,170**	<2,650	<132	<132	<132	<132	<132	<265	<132	<132	<132	<132	**33,900**	**2,930**	**2,520**	<530	<1,320	<132	**10,600**	<132	<132	<132	<132	**93,700**	**71,300**	<132	**174,000**	**122,000**	**51,300**
92544833	AB6 0-2_20210616	NA	06/16/2021	**2,850**	**1,110**	**310**	**3,960**	<1,360	**4,590**	<1,360	**1,130**	<67.9	<67.9	<67.9	<67.9	<136	<67.9	<67.9	<67.9	<67.9	**2,150**	**17,800**	**1,170**	**1,010**	<272	<679	<67.9	**3,380**	<67.9	<67.9	<67.9	<67.9	**36,800**	**23,200**	<67.9	**99,900**	**71,800**	**28,100**
92544833	AB6 2-4_20210616	NA	06/16/2021	**11,600**	**5,560**	**1,540**	**17,200**	<14,200	**42,400**	<14,200	<709	<709	<709	<709	<709	<1420	<709	<709	<709	<709	**5,800**	**150,000**	**10,200**	**8,550**	<2,830	<7,090	<709	**22,600**	<709	<709	<709	<709	**424,000**	**187,000**	<709	**789,000**	**566,000**	**224,000**
92544833	AB6 28-30_20210616*	NA	06/16/2021	**6,440**	**3,270**	**878**	**9,710**	<9,760	**26,800**	<9,760	**6,470**	<488	<488	<488	<488	<976	<488	<488	<488	<488	**5,060**	**114,000**	**7,310**	**5,830**	<1,950	<4,880	<488	**18,000**	<488	<488	<488	<488	**312,000**	**139,000**	<488	**596,000**	**425,000**	**171,000**
92544833	AB7 0-2_20210616	NA	06/16/2021	<3.4	<3.4	<3.4	<3.4	<138	**116**	<138	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<13.8	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	**4.1J**	**8.4**	<6.9	<6.9	<27.6	<69	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	**240**	<6.9	**3.6J**	**40.8**	**32.3**	**8.5**
92544833	AB7 16-18_20210616	NA	06/16/2021	**10,100**	**5,690**	**1,610**	**15,800**	<13,100	**43,300**	<13,100	**9,260**	<656	<656	<656	<656	<1310	<656	<656	<656	<656	<656	**132,000**	**10,400**	**8,620**	<2,630	<6,560	<656	**26,300**	<656	<656	<656	<656	**464,000**	**211,000**	<656	**650,000**	**464,000**	**186,000**
92544833	AB7 32-34_20210616*	NA	06/16/2021	**13,300**	**6,030**	**1,810**	**19,300**	<15,200	**50,300**	<15,200	**12,500**	<758	<758	<758	<758	<1520	<758	<758	<758	<758	<758	**167,000**	**13,100**	**10,900**	<3,030	<7,580	<758	**34,900**	<758	<758	<758	<758	**609,000**	**281,000**	**81,700**	**815,000**	**582,000**	**233,000**
92544833	AB8 0-2_20210616	NA	06/16/2021	**3.5**	**3.7**	<3.2	**7.2**	<119	**6.2**	<119	<6	<6	<6	<6	<6	<11.9	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<23.8	<59.6	<6	<6	<6	<6	<6	**29.7**	<6	<6	**11.1J**	**11.1J**	<6
92544833	AB8 12-14_20210616	NA	06/16/2021	<3.3	<3.3	<3.3	<3.3	**87.6J**	**33.4**	<133	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<13.3	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	**6.8**	**20.9**	<6.6	<6.6	<26.6	<66.4	<6.6	**29.1**	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	**189**	**43.3**	**10.5**	**119**	**86.0**	**33.1**
92544833	AB8 36-38_20210616*	NA	06/16/2021	**17,300**	**5,590**	**1,590**	**22,900**	<46,300	**181,000**	<46,300	<2,320	<2,320	<2320	<2,320	<2320	<4630	<2,320	<2,320	<2320	<2,320	**6,940**	**150,000**	**7,340**	<2,320	<9,260	<23,200	<2,320	**27,500**	<2,320	<2,320	<2320	<2320	**1,050,000**	**158,000**	<2,320	**733,000**	**510,000**	**223,000**
92545117	AA7 0-2_20210617	NA	06/17/2021	<4.0	<4.0	<4.0	<4.0	<145	**10.9**	<145	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<14.5	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	**17.5**	<7.2	<7.2	<29	<72.4	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	**99.8**	<7.2	<7.2	**70.8**	**57.3**	**13.5**
92545117	AA7 8-10_20210617	NA	06/17/2021	**805**	**653**	**366**	**1,820**	**3,720**	**458**	<800	**2,210**	<40	<40	**49.0**	<40	<80	<40	<40	<40	<40	**8,160**	<40	**1,950**	<160	<400	<40	**6,400**	<40	<40	<40	<40	**11,800**	**37,200**	**11,200**	**46,800**	**31,500**	**15,300**
92546391	BA9 0-2_20210623	NA	06/23/2021	<3.4	<3.4	<3.4	<3.4	<145	<7.2	<145	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<14.5	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<28.9	<72.3	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<14.5	<14.5	<7.2
92546391	BA9 6-8_20210623	NA	06/23/2021	<4.0	<4.0	<4.0	**6.4**	<142	<7.1	<142	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<14.2	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	**6.3J**	<7.1	<7.1	<28.3	<70.8	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	**18.9**	<7.1	<7.1	**21.7**	**15.2**	**6.4J**
92546391	BB9 0-2_20210623	NA	06/23/2021	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<106	<5.3	<106	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<10.6	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<21.1	<52.9	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<10.6	<10.6	<5.3
92546391	BB9 22-24_20210623	NA	06/23/2021	**4,540**	**1,550**	**767**	**6,870**	**4,380J**	**5,170**	<6,410	<320	<320	<320	**193J**	<320	<641	<320	<320	<320	<320	**94,700**	<320	**7,140**	<1,280	<3,200	<320	**18,100**	<320	<320	<320	<320	**251,000**	**167,000**	**50,100**	**463,000**	**335,000**	**128,000**
92546391	BC8 0-2_20210623	NA	06/23/2021	<3.6	<3.6	<3.6	<3.6	<139	<6.9	<139	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<13.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	**6.8J**	<6.9	<6.9	<27.8	<69.4	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	**30.5**	<6.9	<6.9	**19.8**	**19.8**	<6.9
92546391	BC8 18-20_20210623	NA	06/23/2021	<3.3	<3.3	<3.3	<3.3	<130	<6.5	<130	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<13	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**6.5**	<6.5	<6.5	<26	<65	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**31.2**	<6.5	<6.5	**24.9**	**17.6**	**7.3**
92546391	BC9 0-2_20210623	NA	06/23/2021	<2.7	<2.7	<2.7	<2.7	<113	<5.7	<113	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<11.3	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<22.7	<56.6	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<5.7	<11.3	<11.3	<5.7
92546391	BC9 20-22.5_20210623	NA	06/23/2021	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<122	<6.1	<122	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<12.2	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<24.3	<60.8	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<12.2	<12.2	<6.1
92546394	BC8 24-26_20210623	NA	06/23/2021	**2,280**	**1,960**	**846**	**5,090**	<7,260	**196J**	<7,260	**12,700**	<363	<363	**291J**	<363	<726	<363	<363	<363	<363	**98,600**	**11,800**	**10,600**	<1,450	**8,570**	<363	**27,800**	**46,500**	<363	<363	<363	**69,100**	**247,000**	**73,700**	**526,000**	**370,000**	**156,000**
92546589	BA1 0-2_20210625	NA	06/25/2021	<3.4	<3.4	<3.4	**3.7**	<130	<6.5	<130	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<13	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**17.2**	<26	<65	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**4.2J**	<6.5	<6.5	<13	<13	<6.5
92546589	BA1 12-14_20210625	NA	06/25/2021	<3.4	<3.4	<3.4	<3.4	<131	**5.9J**	<131	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<13.1	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<26.1	<65.3	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**22.5**	<6.5	<6.5	**9.5J**	**9.5J**	<6.5
92546589	BA1 32-34_20210625	NA	06/25/2021	**65.1**	**18.2**	**6.5**	**89.9**	**1,520**	**2,200**	<1,170	<58.3	<58.3	<58.3	<58.3	<58.3	<117	<58.3	<58.3	<58.3	<58.3	**116**	**14,700**	<58.3	<58.3	**898**	**1,070**	<58.3	**4,210**	<58.3	<58.3	<58.3	<58.3	**33,200**	**31,800**	**9,040**	**76,200**	**53,700**	**22,400**
92546589	BB1 0-2_20210625	NA	06/25/2021	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<166	<8.3	<166	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<16.6	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<33.1	<82.8	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<16.6	<16.6	<8.3
92546589	BB1 16-18_20210625	NA	06/25/2021	<3.0	<3.0	<3.0	<3.0	<119	<5.9	<119	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<11.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	**15.6**	<5.9	**19.6**	<23.8	<59.5	<5.9	**9.1**	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	**52.1**	**33.9**	<5.9	**99.9**	**66.4**	**33.5**
92546589	BC1 0-2_20210625	NA	06/25/2021	<4.1	<4.1	<4.1	<4.1	<161	<8.3	<161	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<32.2	<80.4	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<16.1	<16.1	<8
92546589	BC1 8-10_20210625	NA	06/25/2021	<4.4	<4.4	<4.4	<4.4	<157	<7.9	<157	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<15.7	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<31.4	<78.6	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<15.7	<15.7	<7.9
92546589	BC2 0-2_20210625	NA	06/25/2021	<4.6	**10.0**	**15.2**	**26.0**	<165	<8.3	<165	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<16.5	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<33	<82.5	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<16.5	<16.5	<8.3
92546589	BC2 22-24_20210625	NA	06/25/2021	<4.4	<4.4	<4.4	<4.4	<130	<6.5	<130	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<13	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<25.9	<64.8	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**4.0J**	<6.5	<6.5	<13	<13	<6.5
92546589	BC3 0-2_20210625	NA	06/25/2021	<4.0	<4.0	<4.0	<4.0	<168	<8.4	<168	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<16.8	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<33.6	<84	<8.4	<8.4	<8.4	**58.6**	<8.4	<8.4	**5.0J**	<8.4	<8.4	<16.8	<16.8	<8.4
92546589	BC3 2-4_20210625	NA	06/25/2021	<4.1	<4.1	<4.1	<4.1	<163	<8.2	<163	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<16.3	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<32.7	<81.6	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<16.3	<16.3	<8.2
92546658	AA1 (0-2') _20210626	NA	06/26/2021	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	<169	<8.4	<169	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<16.9	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	**135**	<33.7	<84.3	<8.4	<8.4	<8.4	**28.7**	<8.4	<8.4	**6.6J**	<8.4	<8.4	<16.9	<16.9	<8.4
92546658	AA1 (16-18') _20210626	NA	06/26/2021	<3.3	<3.3	<3.3	<3.3	<129	**13.3**	<129	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<12.9	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<25.8	<64.6	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**25.3**	<6.5	<6.5	<12.9	<12.9	**3.3J**
92546658	AB1 (0-2') _20210626	NA	06/26/2021	<3.6	<3.6	<3.6	**4.9**	**1,320**	<18.4	**368**	**452**	<18.4	<18.4	<18.4	<18.4	<36.8	**12,700**	<18.4	<18.4	<18.4	<18.4	**10.7J**	<18.4	**1,850**	**436**	<184	<18.4	<18.4	<18.4	<18.4	<18.4	**64.7**	<18.4	<18.4	**76.7**	**63.9**	**12.8J**
92546658	AB1 (20-22') _20210626	NA	06/26/2021	**5,250**	**1,750**	**618**	**7,620**	**18,000**	**11,500**	<6,370	<318	<318	<318	<318	<318	<637	<318	<318	<318	<318	<318	**62,800**	<318	**4,940**	<1,270	<3,180	<318	**12,400**	<318	<318	<318	<318	**173,000**	**110,000**	**32,600**	**305,000**	**220,000**	**85,200**
92546658	AC1 (0-2') _20210626	NA	06/26/2021	<3.7	<3.7	<3.7	**6.6**	<147	<7.4	<147	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<14.7	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	**225**	<29.5	<73.7	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	**12.8**	<7.4	<7.4	**11.6J**	**11.6J**	<7.4
92546658	AC1 (16-18') _20210626	NA	06/26/2021	<3.1	<3.1	<3.1	<3.1	<136	<6.8	<136	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<13.6	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<27.2	<68	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	**5.7J**	**13.0**	<6.8	**11.2J**	**7.1J**	**4.2J**
92546658	AC2 (0-2') _20210626	NA	06/26/2021	<3.7	<3.7	<3.7	**6.3**	**263**	<8.1	<162	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<16.2	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	**29.4**	<8.1	**1,280**	<32.5	<81.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	**36.9**	<8.1	<8.1	**200**	**152**	**47.9**
92546658	AC2 (12-14') _20210626	NA	06/26/2021	**485**	**258**	**111**	**854**	<593	**812**	<593	<29.7	<29.7	<29.7	<29.7	<29.7	<59.3	<29.7	<29.7	<29.7	<29.7	**52.3**	**7,040**	<29.7	**958**	**718**	**599**	<29.7	**3,230**	<29.7	<29.7	<29.7	<29.7	**15,000**	**19,600**	**5,760**	**37,300**	**26,100**	**11,100**
92546658	AC3 (0-2') _20210626	NA	06/26/2021	<4.1	<4.1	<4.1	**4.7**	<153	<7.7	<153	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<15.3	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<30.7	<76.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<15.3	<15.3	<7.7
92546658	AC3 (8-10') _20210626	NA	06/26/2021	<4.1	<4.1	<4.1	<4.1	<153	<7.7	<153	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<15.3	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	**352**	<30.7	<76.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	**18.7**	**22.9**	<7.7	**70.1**	**46.3**	**23.8**
92546969	AC4 (0-2) _20210628	NA	06/28/2021	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<198	<9.9	<198	<9.9	<9.9	<9.9	<9.9	<9.9	<19.8	<9.9	<9.9	<9.9	<9.9	<9.9	<9.9	<9.9	<9.9	<39.5	<98.9	<9.9	<9.9	<9.9	<9.9	<9.9	<9.9	**11**	<9.9	<9.9	<19.8	<19.8	<9.9
92546969	AC4 (10-12) _20210628	NA	06/28/2021	**2,350**	**904**	**337**	**3,600**	**24,900**	**8,520**	<7,250	<362	<362	<362	<362	<362	<725	<362	<362	<362	<362	**68,900**	<362	<362	<1,450	**5,720**	<362	**15,600**	<362	<362	<362	<362	**183,000**	**137,000**	**41,500**	**342,000**	**246,000**	**95,300**
92546969	AC4 (24-26) _20210628	NA	06/28/2021	**4,070**	**1,010**	**466**	**5,550**	**20,500**	**13,900**	<6,320	<316	<316	<316	<316	<316	<632	<316	<316	<316	<316	**685**	**56,400**	<316	<316	<1,260	**3,810**	<316	**12,000**	<316	<316	<316	<316	**171,000**	**107,000**	**32,000**	**276,000**	**199,000**	**77,600**
92546969	AC5 0-2_20210628	NA	06/28/2021	**33.4**	**26.6**	**7.4**	**67.4**	**3,350**	**364**	**471**	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<15.6	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	**115**	**591**	<7.8	**315**	<31.2	<78	<7.8	**160**	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	**1,330**	**1,070**	<7.8	**4,570**	**3,180**	**1,390**
92546969	AC5 14-16_20210628	NA	06/28/2021	**21,200**	**6,260**	**1,640**	**29,100**	<17,900	**70,200**	<17,900	<893	<893	<893	<893	<893	<1790	<893	<893	<893	<893	**5,440**	**298,000**	<893	**19,300**	<3,570	<8,930	<893	**41,300**	<893	<893	<893	<893	**693,000**	**387,000**	**114,000**	**1,530,000**	**1,090,000**	**438,000**
92546969	AC5 26-28_20210628	NA	06/28/2021	**10,600**	**3,750**	**1,170**	**15,500**	<12,200	**29,400**	<12,200	<610	<610	<610	<610	<610	<1220	<610	<610	<610	<610	**1,660**	**142,000**	<610	**9,410**	<2,440	<6,100	<610	**24,000**	<610	<610	<610	<610	**361,000**	**215,000**	**62,900**	**723,000**	**517,000**	**206,000**
92546969	AC6 0-2_20210628	NA	06/28/2021	**4.9**	<4.5	<4.5	**8.7**	<170	<8.5	<170	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<17	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	**9**	<33.9	<84.8	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	**16**	<8.5	<8.5	<17	<17	<8.5
92546969	AC6 10-12_20210628	NA	06/28/2021	**6,370**	**2,470**	**1,090**	**9,920**	**15,800**	**19,500**	<7,380	<369	<369	<369	<369	<369	<738	<369	<369	<369	<369	**123,000**	**11,700**	<369	**4,700**	**10,300**	<369	**29,100**	<369	<369	<369	<369	**314,000**	**262,000**	**78,500**	**604,000**	**432,000**	**172,000**
92546969	AC6 36-38_20210628*	NA	06/28/2021	**12,000**	**3,240**	**1,370**	**16,700**	<17,900	**51,500**	<17,900	<893	<893	<893	<893	<893	<1790	<893	<893	<893	<893	**115,000**	**9,030**	**7,760**	<3,570	<8,930	<893	**23,800**	**33,300**	<893	<893	<893	**433,000**	**183,000**	**52,600**	**564,000**	**406,000**	**158,000**
92546969	AC7 0-2_20210628	NA	06/28/2021	<5.7	<5.7	<5.7	**9.1**	<190	<9.5	<190	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<19	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	**21.1**	<9.5	<9.5	<38.1	<95.2	<9.5	<9.5	**5.2J**	<9.5	<9.5	<9.5	**174**	**14.5**	<9.5	**101**	**81.6**	**19.7**
92546969	AC7 20-22_20210628	NA	06/28/2021	**64.

Table 2
Summary of Delineation Soil Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report	Sample ID	Well ID	Sample Date	MADEP VPH (mg/kg)				Volatile Organic Compounds (EPA 8260D) (µg/kg)																													
				Aliphatic (C05-C08)	Aliphatic (C09-C12)	Aromatic (C09-C10), Unadjusted	Total VPH	Acetone	Benzene	2-Butanone (MEK)	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	tert-Butylbenzene	Chlorobenzene	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	4-Chlorotoluene	1,1-Dichloroethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Isopropylbenzene (Cumene)	p-Isopropyltoluene	Methylene Chloride	4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	1,1,1,2-Tetrachloroethane	Tetrachloroethene	Toluene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene
Soil-to-Water MSCCs				**68**	**540**	**31**	**NE**	**24,000**	**7.2**	**16,000**	**2,400**	**2,200**	**1,700**	**440**	**340**	**14**	**NE**	**280**	**30**	**1.9**	**320**	**8,000**	**1,300**	**120**	**23**	**420**	**85**	**200**	**1,400**	**900**	**4**	**5.0**	**5,400**	**6,600**	**6,600**	**6,000**	**NE**	**NE**
Residential MSCCs				**625**	**1,560**	**469**	**NE**	**14,000,000**	**12,000**	**9,380,000**	**782,000**	**1,560,000**	**1,560,000**	**312,000**	**21,000**	**51,000**	**NE**	**312,000**	**116,000**	**7,290**	**NE**	**60,300**	**1,560,000**	**1,560,000**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**5,500**	**1,560,000**	**3,120,000**	**25,200**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**156,000**	**3,120,000**	**NE**	**NE**
Industrial / Commercial MSCCs				**9,340**	**23,300**	**7,000**	**NE**	**210,000,000**	**59,400**	**140,000,000**	**11,600,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**4,670,000**	**105,000**	**251,000**	**NE**	**4,670,000**	**573,000**	**35,900**	**2,330,000**	**297,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**1,810,000**	**27,000**	**23,300,000**	**46,700,000**	**125,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**2,330,000**	**2,330,000**	**46,700,000**	**NE**	**NE**
92546505	BC-6 0-2_20210624	NA	06/24/2021	<3.8	<3.8	<3.8	<3.8	<148	<7.4	<148	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<14.8	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<29.5	<73.8	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	**33.9**	<7.4	<7.4	<14.8	<14.8	<7.4
92546505	BC-6 12-14_20210624	NA	06/24/2021	<3.6	<3.6	<3.6	<3.6	<149	<7.5	<149	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<14.9	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<29.8	<74.6	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	**23.8**	<7.5	<7.5	<14.9	<14.9	<7.5
92546505	BC-6 20-22_20210624	NA	06/24/2021	**12.2**	**9.4**	**3.9**	**25.5**	**672**	**28.5**	**353**	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<14.5	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	**7.3**	**79.0**	<7.3	**23.6**	<29.1	<72.7	<7.3	**307**	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	**271**	**370**	<7.3	**508**	**320**	**188**
92546505	BC-7 0-2_20210624	NA	06/24/2021	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<141	<7.1	<141	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<14.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<28.3	<70.7	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	**36.5**	<7.1	<7.1	<14.1	<14.1	<7.1
92546505	BC-7 18-20_20210624	NA	06/24/2021	<4.2	<4.2	<4.2	<4.2	<161	**68.8**	<161	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	<8.0	**37.5**	<8.0	<8.0	<32.1	<80.3	<8.0	<8.0	**4.7J**	<8.0	<8.0	<8.0	**433**	**11.3**	<8.0	**161**	**133**	**28.4**
92546505	BC-7 20-22_20210624	NA	06/24/2021	<3.5	<3.5	<3.5	<3.5	**324**	**6.1J**	**177**	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	**14.8**	<7.0	<7.0	<28.2	<70.5	<7.0	**288**	<7.0	<7.0	<7.0	<7.0	**84.7**	**88.7**	**21.7**	**105**	**75.7**	**28.9**
92546505	BC-7 24-26_20210624	NA	06/24/2021	**2,830**	**1,780**	**924**	**5,540**	**5,920J**	**6,980**	<6,920	**12,100**	<346	<346	**237J**	<346	<692	<346	<346	<346	<346	<346	**92,100**	<346	**10,300**	<1,380	<3,460	<346	**25,400**	<346	<346	<346	<346	**189,000**	**237,000**	**69,800**	**489,000**	**347,000**	**142,000**
92547126	AA9(0-2)_20210629	NA	06/29/2021	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<177	<8.8	<177	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<17.7	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	**10.5**	<35.3	<88.3	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	**6.2J**	<8.8	<8.8	<17.7	<17.7	<8.8
92547126	AA9(24-26)_20210629	NA	06/29/2021	**1,220**	**557**	**241**	**2,020**	**4,320**	**5,550**	<3,230	**3,050**	<162	<162	<162	<162	<323	<162	<162	<162	<162	<162	**31,600**	**3,070**	**2,740**	<647	**2,130**	<162	**8,220**	**11,900**	<162	<162	<162	**83,600**	**66,300**	**19,200**	**158,000**	**113,000**	**45,600**
92547126	AA9(34-35)_20210629*	NA	06/29/2021	**9,480**	**2,480**	**875**	**12,800**	**29,700**	**22,800**	<5,600	**7,970**	<280	<280	**234J**	<280	<560	<280	<280	<280	<280	**785**	**89,500**	**7,660**	**6,970**	<1,120	**6,960**	<280	**17,700**	**30,700**	<280	<280	<280	**277,000**	**165,000**	**49,200**	**429,000**	**309,000**	**120,000**
92544467	AA4 (0-2') 20210615	NA	06/15/2021	**21.0**	**12.1**	<3.6	**33.1**	**1,160**	**275**	<141	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<14.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	**17.1**	**182**	**19.6**	**45.7**	<28.2	<70.5	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	**679**	**125**	**52.9**	**1,380**	**920**	**460**
92544467	AA4 (10-12') 20210615	NA	06/15/2021	**5,610**	**3,800**	**1,390**	**9,410**	**12,000J**	**33,600**	<18,300	**15,800**	<917	<917	<917	<917	<1830	<917	<917	<917	<917	<917	**177,000**	**15,400**	**13,900**	<3,670	<9,170	<917	**41,000**	<917	<917	<917	<917	**524,000**	**324,000**	**95,700**	**881,000**	**632,000**	**250,000**
92544467	AA5 (0-2') 20210615	NA	06/15/2021	**18.5**	**6.9**	<4.7	**25.4**	**1,800**	**814**	**658**	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<15.5	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	**12.6**	**146**	**4.8J**	<7.7	<31	<77.4	<7.7	<7.7	**30.3**	<7.7	<7.7	<7.7	**1,890**	**42.4**	<7.7	**733**	**505**	**228**
92544467	AA5 (18-20') 20210615	NA	06/15/2021	**263**	**377**	**145**	**640**	**1,910**	**1,000**	<1,070	<53.6	<53.6	<53.6	**79.5**	<53.6	<107	<53.6	<53.6	<53.6	<53.6	**773**	**20,700**	<53.6	<53.6	<215	<536	<53.6	**7,430**	<53.6	<53.6	<53.6	<53.6	**22,600**	**36,700**	**10,600**	**119,000**	**83,200**	**35,800**
92544467	AA5 (6-8') 20210615	NA	06/15/2021	**4,470**	**2,230**	**711**	**6,700**	**10,400J**	**32,300**	<11,200	**9,120**	<558	<558	<558	<558	<1120	<558	<558	<558	<558	<558	**137,000**	**10,800**	**9,250**	<2,230	<5,580	<558	**20,600**	<558	<558	<558	<558	**426,000**	**200,000**	<558	**683,000**	**486,000**	**197,000**
92544467	AB3 (0-2') 20210615	NA	06/15/2021	**4.7**	**5.7**	<3.6	**10.4**	<126	<6.3	<126	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.6	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<25.2	<63	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**8.2**	<6.3	<6.3	**8.0J**	**8.0J**	<6.3
92544467	AB3 (22-24')_20210615	NA	06/15/2021	**17,300**	**6,050**	**1,740**	**23,300**	**6,670J**	**42,900**	<11,500	**11,800**	<577	<577	<577	<577	<1150	<577	<577	<577	<577	<577	**169,000**	**12,100**	**10,600**	<2,310	<5,770	<577	**25,400**	<577	<577	<577	<577	**481,000**	**228,000**	<577	**867,000**	**622,000**	**245,000**
92544467	AB4 (0-2') 20210615	NA	06/15/2021	**7.8**	**5.9**	<4.6	**13.7**	<157	**15.8**	<157	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<15.7	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	**9.1**	<7.9	<7.9	<31.4	<78.6	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	**86.8**	**8.3**	<7.9	**59.2**	**45.8**	**13.4**
92544467	AB4 (14-16')_20210615	NA	06/15/2021	**3,920**	**2,330**	**868**	**6,250**	<5,140	**17,900**	<5,140	<257	<257	<257	**140J**	<257	<514	<257	<257	<257	<257	**71,300**	<257	**5,420**	<1,030	<2,570	<257	**15,100**	<257	<257	<257	<257	**216,000**	**125,000**	**35,600**	**353,000**	**255,000**	**98,800**
92544467	AB5 (0-2') 20210615	NA	06/15/2021	**2,110**	**1,110**	**308**	**3,220**	<3,060	**10,200**	<3,060	<153	<153	<153	<153	<153	<306	<153	<153	<153	<153	**4,460**	**32,800**	**1,610**	<153	<611	<1,530	<153	**5,710**	<153	<153	<153	<153	**80,400**	**33,700**	<153	**178,000**	**127,000**	**51,100**
92544467	AB5 (2-4') 20210615	NA	06/15/2021	**1,700**	**948**	**266**	**2,650**	<1,460	**4,990**	<1,460	<72.9	<72.9	<72.9	**51.9J**	<72.9	<146	<72.9	<72.9	<72.9	<72.9	**2,550**	**25,100**	<72.9	<72.9	<292	<729	<72.9	**5,600**	<72.9	<72.9	<72.9	<72.9	**46,000**	**33,600**	**9,850**	**154,000**	**110,000**	**44,000**
92547126	AB9(0-2)_20210629	NA	06/29/2021	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<204	<10.2	<204	<10.2	<10.2	<10.2	<10.2	<10.2	<20.4	<10.2	<10.2	<10.2	<10.2	<10.2	<10.2	<10.2	<10.2	<40.8	<102	<10.2	<10.2	<10.2	<10.2	<10.2	<10.2	<10.2	<10.2	<10.2	<20.4	<20.4	<10.2
92547126	AB9(24-26)_20210629	NA	06/29/2021	**4.5**	<4.1	<4.1	**5.1**	**159**	**74.0**	<153	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<15.3	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	**11.4**	<7.7	<7.7	<30.7	<76.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	**152**	<7.7	<7.7	**56.2**	**39.3**	**16.9**
92547126	AB9(28-29.5)_20210629	NA	06/29/2021	**5.3**	<4	<4	**6.5**	**167**	**297**	<122	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<12.2	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	**15.9**	**68.8**	**5.2J**	<6.1	<24.3	<60.9	<6.1	**26.5**	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	**749**	**69.4**	<6.1	**347**	**234**	**113**
92547126	AC8(0-2)_20210629	NA	06/29/2021	<3.9	<3.9	<3.9	<3.9	<172	<8.6	<172	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<17.2	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<34.5	<86.2	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	**4.6J**	<8.6	<8.6	<17.2	<17.2	<8.6
92547126	AC8(20-22)_20210629	NA	06/29/2021	<15.5	<15.5	<15.5	<15.5	<138	**101**	<138	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<13.8	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	**21.6**	**19.5**	<6.9	<6.9	<27.6	<69	<6.9	**9.3**	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	**212**	**56.0**	**18.1**	**118**	**78.5**	**39.6**
92547126	AC8(26-28)_20210629	NA	06/29/2021	**205**	**68.7**	**40.3**	**314**	**409**	**463**	<291	**752**	<14.6	<14.6	**16.8**	<14.6	<29.1	<14.6	<14.6	<14.6	<14.6	**61.6**	**3,860**	**431**	**510**	<58.2	**406**	<14.6	**1,680**	**1,830**	<14.6	<14.6	<14.6	**7,930**	**10,700**	**3,240**	**19,700**	**13,900**	**5,720**
92547126	AC9(0-2)_20210629	NA	06/29/2021	<4.2	<4.2	<4.2	<4.2	<177	<8.8	<177	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<17.7	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<35.3	<88.4	<8.8	<8.8	**4.7J**	<8.8	<8.8	<8.8	**4.7J**	<8.8	<8.8	<17.7	<17.7	<8.8
92547126	AC9(24-26)_20210629	NA	06/29/2021	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	**164**	**31.2**	<134	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.4	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	**8.6**	**6.7J**	<6.7	<6.7	<26.9	<67.2	<6.7	**14.6**	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	**84.8**	**18.1**	**5.2J**	**52.1**	**33.5**	**18.6**
92547126	AC9(26-28)_20210629	NA	06/29/2021	**8.6**	**7.9**	<3.1	**19.4**	**143**	**69.9**	<112	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<11.2	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	**19.4**	**177**	<5.6	<5.6	<22.5	<56.2	**4.9J**	**285**	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	**543**	**695**	**202**	**936**	**630**	**305**
92548472	AAO (22-24)_20210707	NA	07/07/2021	<3.3	<3.3	<3.3	<3.3	<137	**14.1**	<137	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<13.7	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	**3.8J**	<6.8	<6.8	<27.4	<68.4	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	**32.1**	**22.8**	<6.8	**25.2**	**19.5**	**5.7J**
92548472	AAO (40-42)_20210707*	NA	07/07/2021	**7.2**	<3.6	<3.6	**9.6**	<149	**188**	<149	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<14.9	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	**40.4**	**82.8**	**4.1J**	<7.5	<29.9	<74.7	**14.8**	**18.0**	<7.5	**4.7J**	<7.5	<7.5	**636**	**64.7**	<7.5	**447**	**298**	**148**
92548472	AAO (O-2)_20210707	NA	07/07/2021	<4.2	<4.2	<4.2	<4.2	<174	<8.7	<174	**87.1**	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	<17.4	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	**251**	<34.7	<86.8	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	<8.7	**9.9**	<8.7	<8.7	**10.9J**	**10.9J**	<8.7
92548472	ABO (0-2)_20210707	NA	07/07/2021	<4.3	**8.3**	**12.2**	**22.3**	<172	**6.6J**	<172	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<17.2	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	**11.1**	<8.6	**6.6J**	<34.5	<86.2	<8.6	**6.2J**	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	**68.0**	**16.4**	<8.6	**72.4**	**54.4**	**18.0**
92548472	ABO (24-26)_20210707	NA	07/07/2021	<3	<3	<3	**3.5**	<130	**9.7**	<130	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<13	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**4.8J**	**8.7**	<6.5	<6.5	<26	<64.9	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**58.4**	**10.8**	<6.5	**60.4**	**42.1**	**18.3**
92548472	ABO (26-28)_20210707	NA	07/07/2021	<3	<3	<3	**3.9**	<119	**37.3**	<119	<6	<6	<6	<6	<6	<11.9	<6	<6	<6	<6	**18.2**	**40.2**	<6	**4.5J**	<23.9	<59.7	<6	**21.9**	<6	<6	<6	<6	**197**	**60.5**	<6	**226**	**148**	**78.3**
92548472	ABO (40-42)_20210707*	NA	07/07/2021	**8,580**	**2,760**	**939**	**12,300**	<4,740	**15,200**	<4,740	**7,760**	<237	<237	<237	<237	<474	<237	<237	<237	<237	**1,030**	**81,100**	<237	**6,590**	<948	**6,810**	<237	**16,600**	<237	**3,460**	**685**	<237	**211,000**	**140,000**	**40,300**	**412,000**	**292,000**	**121,000**
92548472	ACO (0-2)_20210707	NA	07/07/2021	<3.3	<3.3	<3.3	**6.3**	<129	<6.4	<129	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.9	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	**19.9**	<25.8	<64.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.9	<12.9	<6.4
92548472	ACO (24-26)_20210707	NA	07/07/2021	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<124	**3.7J**	<124	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.4	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<24.8	<61.9	<6.2	**3.8J**	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**10.5**	**3.7J**	<6.2	<12.4	<12.4	<6.2
92548472	ACO (28-29)_20210707	NA	07/07/2021	**162**	**326**	**143**	**631**	<1,580	**190**	<1,580	**2,780**	<79.2	<79.2	<79.2	<79.2	<158	<79.2	<79.2	<79.2	**69.2J**	<79.2	**10,600**	<79.2	**2,540**	**622**	<792	<79.2	**7,010**	<79.2	**1,130**	<79.2	<79.2	**8,530**	**44,400**	<79.2	**64,900**	**43,100**	**21,800**
92548816	ACOA (0-2') 20210708	NA	07/08/2021	<4	**17.4**	**23.1**	**43.4**	<117	<5.8	<117	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.7	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	**25.0**	<23.3	<58.3	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.7	<11.7	<5.8
92548816	ACOA (20-22')_20210708	NA	07/08/2021	<2.9	<2.9	<2.9	<2.9	<105	**17.6**	<105	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<10.5	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	**42.3**	**5.1J**	<5.3	<5.3	<21.1	<52.6	**14.6**	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	**48.5**	**5.7**	<5.3	**25.8**	**18**	**7**
92548816	ACOA (42-44')_20210708*	NA	07/08/2021	**26.0**	**9.3**	<2.9	**37.8**	<116	**291**	**211**	**159**	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.6	<5.8	<5.8	**5.6J**	<5.8	**101**	**1,460**	**135**	**143**	<23.2	**86**	<5.8	**427**	<5.8	**65.9**	<5.8	<5.8	**2,930**	**2,890**	<5.8	**7,830**	**5,490**	**2,340**
92548816	AD4 (0-2') 20210708	NA	07/08/2021	<4.2	<4.2	<4.2	<4.2	<165	<8.2	<165	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<16.5	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	**9.1**	<33	<82.4	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<16.5	<16.5	<8.2
92548816	AD4 (22-24') 20210708	NA	07/08/2021	**11,600**	**3,140**	**1,130**	**15,900**	<12,900	**29,300**	<12,900	<644	<644	<644	<644	<644	<1290	<644	<644	<644	<644	<644	**130,000**	**10,600**	**10,100**	<2,580	**9,090**	<644	**24,600**	<644	**5,080**	<644	<644	**397,000**	**243,000**	**72,500**	**625,000**	**451,000**	**174,000**
92548816	AD4 (36-38.5') 20210708*	NA	07/08/2021	**9.6**	**3.5**	<3.4	**13.8**	**191**	**384**	**58.9J**	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.3	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**110**	**185**	**16.0**	**15.9**	<24.6	<61.5	<6.2	**159**	<6.2	**9.7**	<6.2	<6.2	**1,190**	**339**	<6.2	**1,000**	**676**	**327**
92548816	ADO (0-2') 20210708	NA	07/08/2021	<4.3	**8.4**	<4.3	**15.4**	**68J**	<9.1	<182	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	<18.2	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	**63.7**	<36.4	<91	<9.1	**9.4**	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	**12.6**	**31.1**	<9.1	**44.8**	**30.0**	**14.8**
92548816	ADO (20-22') 20210708	NA	07/08/2021	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<126	**8.2**	<126	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.6	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**4.1J**	**7.9**	<6.3	<6.3	<25.2	<63	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**36.2**	**5.7J**	<6.3	**34.1**	**24.6**	**9.6**
92548816	ADO (44-46')_20210708*	NA	07/08/2021	**93.6**	**33.2**	**11.2**	**138**	<253	**465**	<253	<12.7	<12.7	<12.7	<12.7	<12.7	<25.3	<12.7	<12.7	<12.7	<12.7	**53.2**	**1,640**	**169**	**142**	**102**	<127	<12.7	**397**	**489**	**75**	<12.7	<12.7	**4,660**	**2,850**	**785**	**8,720**	**6,110**	**2,610**
92548983	AD1 (0-2') 20210709	NA	07/09/2021	<3.8	<3.8	<3.8	**5.0**	<158	<7.9	<158	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<15.8	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	**7.9**	<7.9	**55.6**	<31.6	<78.9	<7.9	**5.3J**	<7.9	**14.4**	<7.9	<7.9	**27.8**	**15.6**	<7.9	**61.5**	**48.5**	**13.0**
92548983	AD1 (16-18') 20210709	NA	07/09/2021	**177**	**557**	**323**	**1,060**	**1,180J**	<175	<3,490	**5,300**	<175	<175	<175	<175	<349	<175	<175	<175	<175	<175	**15,000**	**3,080**	**4,350**	**2,240**	**1,440J**	<175	**12,900**	<175	**1,040**	<175	<175	**3,920**	**83,900**	**24,500**	**106,000**	**69,400**	**36,600**
92548983	AD1 (44-46') 20210709*	NA	07/09/2021	**6,020**	**1,820**	**665**	**8,500**	<5,170	**20,900**	<5,170	**5,650**	<258	<258	<258	<258	<517	<258	<258	<258	<258	**1,320**	**73,500**	**5,630**	**5,380**	<1,030	**4,140**	<258	**13,900**	**21,000**	**3,000**	<258	<258	**212,000**	**115,000**	**32,600**	**372,000**	**264,000**	**108,000**
92548983	AD2 (0-2') 20210709	NA	07/09/2021	<4.6	<4.6	<4.6	<4.6	**112J**	<8.5	<169	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<16.9	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	**10.2**	<33.8	<84.5	**4.8J**	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	**23.0**	**7.3J**	<8.5	**29.1**	**21.5**	**7.6J**
92548983	AD2 (18-20') 20210709*	NA	07/09/2021	**10,500**	**3,990**	**1,430**	**15,900**	<21,100	**56,500**	<21,100	**21,600**	<1,060	<1,060	<1,060	<1060	<2110	<1,060	<1,060	<1,060	<1,060	**2,200**	**263,000**	**21,800**	**20,100**	**68,000**	**15,000**	<1,060	**51,600**	<1,060	**10,700**	<1,060	<1,060	**750,000**	**461,000**	<1,060	**1,310,000**	**933,000**	**373,000**
92548983	AD2 (32-35') 20210709*	NA	07/09/2021	**17,300**	**4,350**	**1,390**	**23,100**	<25,900	**62,300**	<25,900	**16,800**	<1,290	<1,290	<1,290	<1290	<2590	<1,290	<1,290	<1,290	<1,290	**2,990**	**224,000**	**16,100**	**14,300**	**79,800**	**10,200J**	<1,290	**43,100**	**61,900**	**9,130**	<1,290	<1,290	**690,000**	**339,000**	**95,800**	**1,120,000**	**798,000**	**319,000**
92548983	AD3 (0-2') 20210709	NA	07/09/2021	<3.5	<3.5	<3.5	<3.5	<134	<6.7	<134	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.4	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<26.8	<66.9	**3.5J**	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	**8.5**	<6.7	<6.7	<13.4	<13.4	<6.7
92548983	AD3 (20-22') 20210709	NA	07/09/2021	**14,300**	**3,600**	**1,500**	**19,400**	<37,100	**107,000**	<37,100	**24,500**	<1,860	<1,860	<1,860	<1,860	<1,860	<1,860	<1,860	<1,860	<1,860	**4,820**	**273,000**	**20,500**	**19,300**	**131,000**	<18,600	<1,860	**70,200**	**87,200**	**11,000**	<1,860	<1,860	**1,080,000**	**533,000**	**148,000**	**1,330,000**	**949,000**	**384,000**
92548983	AD3 (36-38')_20210709*	NA	07/09/2021	**14,000**	**4,040**	**1,520**	**19,600**	<15,600	**95,300**	<15,600	**27,800**	<781	<781	**850**	<781	**1540J**	<781	<781	<781	<781	**3,650**	**362,000**	**28,500**	**26,700**	**7,890**	**24,300**	<781	**61,300**	<781	**14,500**	<781	<781	**985,000**	**583,000**	**166,000**	**1,300,000**	**1,280,000**	**520,000**
92548986	AD1A (0-2') 20210710	NA	07/10/2021	**11.9**	<3.4	<3.4	**13.8**	<137	<6.8	<137	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<13.7	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<27.4	<68.4	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	**9.2**	**12.9**	<6.8	<13.7	<13.7	<6.8
92548986	AD1A (22-24')_20210710	NA	07/10/2021	**2,970**	**1,750**	**724**	**5,450**	<3,060	**1,890**	<3,060	**4,870**	<153	<153	<153	<153	<306	<153	<153	<153	<153	**99.4J**	**32,900**	**3,690**	**4,330**	<612	**3,310**	<153	**12,000**	**14,400**	**1,470**	<153	<153	**56,600**	**86,900**	**25,000**	**173,000**	**119,000**	**53,600**
92548986	AD1A (40-42')_20210710*	NA	07/10/2021	**49.8**	**18.0**	**6.1**	**73.9**	<130	**536**	**182**	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<13	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**140**	**1,210**	**119**	**152**	<26	**67.6**	**40.3**	**572**	<6.5	**54.8**	<6.5	<6.5	**3,260**	**2,790**	**780**	**6,440**	**4,480**	**1,960**
92548986	AD5 (0-2') 20210710	NA	07/10/2021	<3.3	<3.3	<3.3	<3.3	<161	<8.1	<161	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<16.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	**91.4**	<32.2	<80.6	<8.1	**9.7**	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	**7.8J**	**23.2**	<8.1	**19.7**	**14.3J**	**5.4J**
92548986	AD5 (22-24') 20210710	NA	07/10/2021	**99.7**	**45.6**	**21.2**	**167**	**111J**	**286**	<282	**499**	<14.1	<14.1	<14.1	<14.1	<28.2	<14.1	<14.1	<14.1	<14.1	**42.5**	**1,680**	**234**	**387**	<56.4	**156**	**8.8J**	**1,670**	<14.1	**83.2**	<14.1	<14.1	**3,200**	**6,930**	**2,080**	**9,110**	**6,210**	**2,890**
92548986	AD5 (34-36') 20210710*	NA	07/10/2021	**126**	**52.2**	**22.9**	**201**	**191**	**1,430**	**150**	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.7	<5.8

Table 2
Summary of Delineation Soil Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report	Sample ID	Well ID	Sample Date	MADEP VPH (mg/kg)				Volatile Organic Compounds (EPA 8260D) (µg/kg)																													
				Aliphatic (C05-C08)	Aliphatic (C09-C12)	Aromatic (C09-C10), Unadjusted	Total VPH	Acetone	Benzene	2-Butanone (MEK)	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	tert-Butylbenzene	Chlorobenzene	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	4-Chlorotoluene	1,1-Dichloroethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Isopropylbenzene (Cumene)	p-Isopropyltoluene	Methylene Chloride	4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	1,1,1,2-Tetrachloroethane	Tetrachloroethene	Toluene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene
Soil-to-Water MSCCs				**68**	**540**	**31**	**NE**	**24,000**	**7.2**	**16,000**	**2,400**	**2,200**	**1,700**	**440**	**340**	**14**	**NE**	**280**	**30**	**1.9**	**320**	**8,000**	**1,300**	**120**	**23**	**420**	**85**	**200**	**1,400**	**900**	**4**	**5.0**	**5,400**	**6,600**	**6,600**	**6,000**	**NE**	**NE**
Residential MSCCs				**625**	**1,560**	**469**	**NE**	**14,000,000**	**12,000**	**9,380,000**	**782,000**	**1,560,000**	**1,560,000**	**312,000**	**21,000**	**51,000**	**NE**	**312,000**	**116,000**	**7,290**	**NE**	**60,300**	**1,560,000**	**1,560,000**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**5,500**	**1,560,000**	**3,120,000**	**25,200**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**156,000**	**3,120,000**	**NE**	**NE**
Industrial / Commercial MSCCs				**9,340**	**23,300**	**7,000**	**NE**	**210,000,000**	**59,400**	**140,000,000**	**11,600,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**4,670,000**	**105,000**	**251,000**	**NE**	**4,670,000**	**573,000**	**35,900**	**2,330,000**	**297,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**1,810,000**	**27,000**	**23,300,000**	**46,700,000**	**125,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**2,330,000**	**2,330,000**	**46,700,000**	**NE**	**NE**
92549238	AF 7 (0-2')_20210712	NA	07/12/2021	<4.2	<4.2	<4.2	<4.2	<155	**28**	<155	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<15.5	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	**17.5**	<7.8	<7.8	<31	<77.6	<7.8	**5.7J**	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	**140**	**22.1**	**7.5J**	**101**	**68.1**	**32.5**
92549238	AF 7 (22-24')_20210712	NA	07/12/2021	<3.3	<3.3	<3.3	<3.3	<124	<6.2	<124	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.4	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**17.2**	<6.2	<24.8	<61.9	<6.2	**4.2J**	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**12.6**	**15.9**	<6.2	**18.1**	**10.6J**	**7.6**
92549238	AF 7 (38-40')_20210712*	NA	07/12/2021	<3.3	<3.3	<3.3	<3.3	<127	**66.7**	**35.3J**	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.7	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**45.9**	**6.9**	<6.3	<6.3	<25.3	<63.3	**32.8**	**9.1**	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**111**	**15.1**	<6.3	**58.1**	**33.7**	**24.4**
92549238	AF 8 (0-2')_20210712	NA	07/12/2021	<3.2	<3.2	<3.2	**5.7**	**57.8J**	**34.3**	<139	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<13.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	**56.1**	**4.9J**	<6.9	<27.8	<69.4	<6.9	**27.3**	<6.9	**3.6J**	<6.9	<6.9	**251**	**117**	<6.9	**321**	**213**	**108**
92549238	AF 8 (16-18')_20210712	NA	07/12/2021	**4.5**	<3.4	<3.4	**5.5**	<135	**33.1**	<135	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.5	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	**8.3**	**5.1J**	<6.7	**21.2**	<26.9	<67.3	<6.7	**11.3**	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	**54.4**	**30**	<6.7	**50.9**	**23.7**	**27.2**
92549238	AF 8 (36-38')_20210712*	NA	07/12/2021	<2.8	<2.8	<2.8	<2.8	<120	**4.2J**	<120	<6	<6	<6	<6	<6	<12	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<24	<59.9	<6	<6	<6	<6	<6	<6	**15.9**	**5.7J**	<6	**14.8**	**9.6J**	**5.2J**
92549238	AF 9 (0-2')_20210712	NA	07/12/2021	<3.3	<3.3	<3.3	<3.3	<131	<6.5	<131	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<13.1	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<26.2	<65.4	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**4.6J**	<6.5	<6.5	<13.1	<13.1	<6.5
92549238	AF 9 (18-20')_20210712	NA	07/12/2021	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<124	**25**	<124	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.4	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**7.2**	**10.9**	<6.2	<6.2	<24.9	<62.2	<6.2	**5.9J**	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**77.0**	**24.8**	<6.2	**87.8**	**49.0**	**38.7**
92549238	AF 9 (28-30')_20210712*	NA	07/12/2021	**126**	**118**	**79.9**	**325**	**144J**	**31.9**	<279	**681**	<14	<14	<14	<14	<27.9	<14	<14	<14	<14	**19.2**	**636**	<14	<14	**433**	**279**	<14	**2,480**	**993**	**43.6**	<14	<14	**418**	**7,670**	**2,190**	**4,100**	**2,550**	**1,550**
92549416	AF1 (0-2')_20210713	NA	07/13/2021	<4.5	<4.5	<4.5	**5.1**	<182	<9.1	<182	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	<18.2	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	<36.5	<91.2	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	<9.1	**11.7**	<9.1	<9.1	<18.2	<18.2	<9.1
92549416	AF1 (14-16')_20210713	NA	07/13/2021	**266**	**583**	**392**	**1,240**	<149	**40.5**	<149	**326**	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<14.9	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	**592**	<7.4	**264**	<29.7	<74.3	<7.4	**1,060**	**583**	**38.7**	<7.4	<7.4	**1,330**	**4,460**	**1,200**	**3,810**	**2,450**	**1,360**
92549416	AF1 (28-30')_20210713*	NA	07/13/2021	**23,000**	**6,340**	**2,120**	**31,400**	<26,100	**114,000**	<26,100	**28,500**	<1,310	<1,310	<1,310	<1310	<2610	<1,310	<1,310	<1,310	<1,310	**5,450**	**374,000**	**26,900**	**23,500**	<5,220	<13,100	<1,310	**60,300**	<1,310	**14,600**	<1,310	<1,310	**1,150,000**	**542,000**	<1,310	**1,860,000**	**1,330,000**	**526,000**
92549416	AF2 (0-2')_20210713	NA	07/13/2021	<4	<4	<4	<4	<168	<8.4	<168	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<16.8	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<33.6	<83.9	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	**10.9**	<8.4	<8.4	<16.8	<16.8	<8.4
92549416	AF2 (10-12')_20210713	NA	07/13/2021	<3.6	<3.6	<3.6	**6.5**	<155	**23.4**	<155	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<15.5	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	**22.4**	<7.7	<7.7	<31	<77.5	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	**228**	**20.7**	<7.7	**144**	**98.9**	**44.8**
92549416	AF2 (24-26')_20210713	NA	07/13/2021	**15,500**	**4,320**	**1,370**	**21,200**	<12,300	**56,600**	<12,300	**18,500**	<617	<617	<617	<617	<1230	<617	<617	<617	<617	**2,760**	**198,000**	**15,000**	**14,300**	<2,470	**13,200**	<617	**34,000**	**59,200**	**7,860**	<617	<617	**599,000**	**323,000**	**93,000**	**973,000**	**697,000**	**277,000**
92549416	AF3 (0-2')_20210713	NA	07/13/2021	<3	<3	<3	<3	<123	<6.2	<123	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.3	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**4J**	<24.6	<61.6	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**7.3**	**3.7J**	<6.2	**7.5J**	**7.5J**	<6.2
92549416	AF3 (10-12')_20210713	NA	07/13/2021	<3.9	<3.9	<3.9	<3.9	<162	**9.9**	<162	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<16.2	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	**6.3J**	<8.1	<8.1	<32.4	<81	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	**46.2**	**19.4**	<8.1	**62.2**	**40.5**	**21.7**
92549416	AF3 (32-34')_20210713*	NA	07/13/2021	**1,600**	**981**	**368**	**2,940**	<5,150	**4,730**	<5,150	**4,830**	<257	<257	<257	<257	<515	<257	<257	<257	<257	**384**	**45,500**	**4,070**	**4,410**	<1,030	**3,160**	**163J**	**12,200**	<257	**2,090**	<257	<257	**93,000**	**91,800**	**25,500**	**243,000**	**169,000**	**73,300**
92549416	AF4 (0-2')_20210713	NA	07/13/2021	<3.2	<3.2	<3.2	**4.8**	<135	<6.8	<135	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<13.5	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<27.1	<67.7	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	**5.3J**	**4.2J**	<6.8	<13.5	<13.5	<6.8
92549416	AF4 (10-12')_20210713	NA	07/13/2021	**449**	**156**	**87.5**	**693**	<1,730	**1,250**	<1,730	**2,470**	<86.7	<86.7	<86.7	<86.7	<173	<86.7	<86.7	<86.7	<86.7	**44.0J**	**14,800**	**1,840**	**2,100**	<347	**1,520**	<86.7	**5,900**	<86.7	**723**	<86.7	<86.7	**27,200**	**46,600**	**13,900**	**82,100**	**57,700**	**24,400**
92549416	AF4 (34-35')_20210713*	NA	07/13/2021	**8,310**	**2,240**	**809**	**11,400**	<11,500	**33,200**	<11,500	**10,000**	<574	<574	<574	<574	<1150	<574	<574	<574	<574	**1,360**	**124,000**	**9,940**	**9,300**	<2,290	**7,030**	<574	**22,300**	<574	**4,960**	<574	<574	**379,000**	**211,000**	**61,200**	**623,000**	**447,000**	**176,000**
92549416	AF5 (0-2')_20210713	NA	07/13/2021	<3.7	<3.7	<3.7	<3.7	**90.2J**	**4.5J**	<150	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<15	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	**12.8**	<7.5	<7.5	<29.9	<74.8	<7.5	**12.3**	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	**45.0**	**43.7**	**14.7**	**84.6**	**60.3**	**24.3**
92549416	AF5 (14-16')_20210713	NA	07/13/2021	**3.9**	<3.6	<3.6	**4.6**	<139	**211**	<139	<7	<7	<7	<7	<7	<13.9	<7	<7	<7	<7	**21.0**	**24.4**	<7	<7	<27.9	<69.7	<7	**4.0J**	<7	<7	<7	<7	**338**	**40.2**	**12.5**	**138**	**86.9**	**51.2**
92549416	AF5 (32-34')_20210713	NA	07/13/2021	**17,400**	**3,810**	**1,450**	**22,600**	<12,400	**56,800**	<12,400	**17,600**	<620	<620	<620	<620	<1240	<620	<620	<620	<620	**2,290**	**197,000**	**16,100**	**15,300**	<2,480	**14,900**	<620	**37,900**	<620	**7,980**	<620	<620	**619,000**	**357,000**	**105,000**	**970,000**	**696,000**	**274,000**
92549416	AF6 (0-2')_20210713	NA	07/13/2021	<3.9	<3.9	<3.9	<3.9	<141	<7.1	<141	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<14.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	**4.8J**	<28.2	<70.5	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	**14.4**	<7.1	<7.1	<14.1	<14.1	<7.1
92549416	AF6 (22-24')_20210713	NA	07/13/2021	**11.9**	**3.9**	<3.2	**16.2**	<121	**543**	<121	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<12.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	**57.0**	**241**	<6.1	**84.5**	<24.2	<60.6	<6.1	**115**	<6.1	**12.8**	<6.1	<6.1	**1,680**	**476**	**138**	**1,240**	**848**	**391**
92549416	AF6 (40-41')_20210713*	NA	07/13/2021	**20.9**	**8.3**	<2.8	**31.9**	**45.1J**	**109**	<116	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.6	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	**29.9**	**200**	**22.3**	**31.0**	<23.2	<57.9	<5.8	**143**	<5.8	**10.5**	<5.8	<5.8	**694**	**548**	**161**	**1,030**	**712**	**320**
92550079	ACO AO 0-2_20210715	NA	07/15/2021	<3.7	<3.7	**3.9**	**9.1**	<134	<6.7	<134	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.4	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	**31.5**	<26.8	<66.9	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	**6.7**	**4.4J**	<6.7	<13.4	<13.4	<6.7
92550079	ACO AO 8-10_20210715	NA	07/15/2021	<3.9	<3.9	<3.9	<3.9	<148	<7.4	<148	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<14.8	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	**18.6**	<29.5	<73.9	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	**8.8**	**8.7**	<7.4	<14.8	<14.8	<7.4
92550079	ACOO 0-2_20210715	NA	07/15/2021	<3.4	<3.4	<3.4	<3.4	<147	<7.4	<147	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<14.7	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<29.4	<73.5	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<14.7	<14.7	<7.4
92550079	ACOO 26-28_20210715	NA	07/15/2021	**21.6**	**16.2**	**7.0**	**44.8**	<133	**55.1**	<133	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<13.3	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	**12.1**	**192**	**22.2**	**28.7**	<26.5	<66.3	<6.6	**185**	<6.6	**12.1**	<6.6	<6.6	**498**	**574**	**159**	**1,180**	**781**	**403**
92550079	ADOO 0-2_20210715	NA	07/15/2021	<3.6	<3.6	<3.6	**5.4**	<139	<6.9	<139	**30.8**	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<13.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	**343**	<27.7	<69.4	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	**4.8J**	<6.9	<6.9	<13.9	<13.9	<6.9
92550079	ADOO 24-26_20210715	NA	07/15/2021	**43.2**	**19.2**	**8.5**	**70.9**	<121	**51.9**	<121	**63.3**	<6	<6	<6	<6	<12.1	<6	<6	<6	<6	**9.6**	**283**	**40.7**	**56.6**	<24.1	<60.3	<6	**357**	<6	**15.4**	<6	<6	**447**	**996**	**277**	**1,660**	**1,110**	**547**
92550079	AEO 0-2_20210715	NA	07/15/2021	<3.3	<3.3	<3.3	<3.3	<133	<6.6	<133	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<13.3	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	**49.4**	<26.5	<66.3	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	**3.4J**	<6.6	<6.6	<13.3	<13.3	<6.6
92550079	AEO 8-10_20210715	NA	07/15/2021	<3.5	<3.5	<3.5	<3.5	<140	<7	<140	<7	<7	<7	<7	<7	<14	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<27.9	<69.8	<7	<7	<7	<7	<7	<7	**3.7J**	<7	<7	<14	<14	<7
92550079	AEOO 0-2_20210715	NA	07/15/2021	<3.6	<3.6	<3.6	<3.6	<126	<6.3	<126	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.6	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**5.5J**	<25.2	<63	<6.3	**8.0**	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**9.7**	**7.5**	<6.3	**16.0**	**11.5J**	**4.5J**
92550079	AEOO 12-14_20210715	NA	07/15/2021	<3.6	<3.6	<3.6	<3.6	<140	<7	<140	<7	<7	<7	<7	<7	<14	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<27.9	<69.8	<7	<7	<7	**13.0**	<7	<7	**5.7J**	**4.0J**	<7	<14	<14	<7
92550085	ACOAO 42-44_20210715*	NA	07/15/2021	**1,180**	**749**	**282**	**2,210**	<1,460	**1,270**	**1,170J**	**1,460**	<73	<73	<73	<73	<146	<73	<73	<73	<73	**166**	**13,800**	**1,400**	**1,450**	<292	**1,120**	<73	**4,750**	**5,260**	**55J**	<73	<73	**30,300**	**29,900**	**8,550**	**83,900**	**58,500**	**25,300**
92550085	ACOO 40-4.5_20210715*	NA	07/15/2021	**10.1**	**5.8**	<3	**16.6**	<127	**356**	**37.9J**	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.7	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**67.3**	**57.1**	<6.3	<6.3	<25.4	<63.5	**21.8**	**15.5**	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**771**	**32.4**	<6.3	**313**	**205**	**108**
92550085	ADOO 34-36_20210715*	NA	07/15/2021	**3.8**	<3	<3	**5.2**	<123	**215**	<123	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<12.3	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	**75.6**	**58.3**	<6.1	<6.1	<24.6	<61.5	**15.6**	**22.7**	<6.1	**4.6J**	<6.1	<6.1	**625**	**48.9**	<6.1	**356**	**241**	**114**
92550085	AEO 22-24_20210715	NA	07/15/2021	<3.7	<3.7	<3.7	<3.7	<139	<6.9	<139	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<13.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<27.7	<69.3	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<13.9	<13.9	<6.9
92550085	AEOO 32-34_20210715*	NA	07/15/2021	<3.4	<3.4	<3.4	<3.4	<132	<6.6	<132	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<13.2	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<26.4	<66	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	**5J**	<6.6	<6.6	<13.2	<13.2	<6.6
92550088	AAOO 0-2_20210714	NA	07/14/2021	<3.1	<3.1	<3.1	<3.1	<125	<6.3	<125	**6J**	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.5	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**4.5J**	<6.3	**14.8**	<25	<62.5	<6.3	**16.4**	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**15.8**	**35.6**	<6.3	**39.5**	**27.8**	**11.7**
92550088	AAOO 4-6_20210714	NA	07/14/2021	<3.3	<3.3	<3.3	**4.8**	<147	<7.4	<147	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<14.7	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	**23.2**	<7.4	<7.4	<29.5	**16.7J**	<7.4	**27.0**	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	**28.6**	**121**	**38.7**	**145**	**102**	**43.4**
92550088	ABOO 0-2_20210714	NA	07/14/2021	<3.5	<3.5	<3.5	**5.1**	<143	<7.1	<143	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<14.3	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	**127**	<28.6	<71.4	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<14.3	<14.3	<7.1
92550088	AF1A 0-2_20210714	NA	07/14/2021	<3.3	<3.3	<3.3	**4.1**	<128	<6.4	<128	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.8	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<25.6	<64.1	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	**7.6**	**3.7J**	<6.4	**11.0J**	**11.0J**	<6.4
92550088	AF1A 22-24_20210714	NA	07/14/2021	**41.4**	**210**	**174**	**426**	<2,440	<122	**601J**	**2,780**	<122	<122	<122	<122	<244	<122	<122	<122	<122	**8,330**	**1,930**	**2,710**	<487	**601J**	<122	**7,910**	**8,300**	**698**	<122	<122	**3,890**	**52,700**	**14,800**	**65,400**	**42,300**	**23,100**
92550088	AF1B 0-2_20210714	NA	07/14/2021	<3.1	<3.1	<3.1	<3.1	<128	<6.4	<128	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.8	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<25.6	<64	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	**3.5J**	<6.4	<6.4	<12.8	<12.8	<6.4
92550088	AF1B 24-26_20210714	NA	07/14/2021	**3,310**	**2,880**	**1,160**	**7,350**	<6,200	**617**	**2,560J**	**8,750**	<310	<310	<310	<310	<620	<310	<310	<310	<310	**124,000**	**11,400**	**9,630**	<1,240	**9710**	<310	**23,000**	**38,300**	**5,830**	<310	<310	**191,000**	**199,000**	**59,500**	**730,000**	**516,000**	**214,000**
92550088	AF1C 0-2_20210714	NA	07/14/2021	<3.2	<3.2	<3.2	**4.2**	<130	**13**	<130	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<13	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**47.1**	<6.5	**8.1**	<26	<65.1	<6.5	**6.1J**	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**164**	**41.7**	<6.5	**242**	**181**	**61.2**
92550088	AF1C 24-26_20210714	NA	07/14/2021	<2.7	<2.7	<2.7	<2.7	<109	**4.2J**	<109	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<10.9	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	**7.8**	<5.5	<5.5	<21.9	<54.6	<5.5	**10.2**	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	**27.7**	**21.6**	<5.5	**43.9**	**28.2**	**15.8**
92550088	AF1D 0-2_20210714	NA	07/14/2021	<3.6	<3.6	<3.6	**4.1**	<135	<6.7	<135	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.5	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	**31.3**	<26.9	<67.4	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	**7.1**	**4.2J**	<6.7	<13.5	<13.5	<6.7
92550088	AF1D 24-26_20210714	NA	07/14/2021	**38.7**	**20.9**	**10.9**	**70.5**	<125	**57.1**	**175**	**242**	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.5	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**630**	**117**	<6.3	<25.1	**130**	<6.3	**570**	**518**	**29.5**	<6.3	<6.3	**866**	**3,170**	**933**	**3,720**	**2,620**	**1,100**
92550144	AE1 0-2_20210716	NA	07/16/2021	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<121	<6	<121	<6	<6	<6	<6	<6	<12.1	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<24.2	<60.5	<6	<6	<6	<6	<6	<6	**3.5J**	<6	<12.1	<12.1	<6
92550144	AE1 10-12_20210716	NA	07/16/2021	<3.2	<3.2	<3.2	**3.2**	<123	**26.8**	<123	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<12.3	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	**5.8J**	**6.1J**	<6.1	<6.1	<24.5	<61.3	<6.1	**6.0J**	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	**68.9**	**16.5**	<6.1	**56.3**	**32.5**	**23.8**
92550144	AE1 34-36_20210716*	NA	07/16/2021	**41.0**	**9.6**	<3.6	**52.0**	<148	**595**	**82.4J**	**30.0**	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<14.8	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	**154**	**407**	**28.2**	**28.9**	<29.6	<74	<7.4	**118**	**111**	**20.9**	<7.4	<7.4	**2,410**	**593**	**149**	**2,330**	**1,620**	**707**
92550144	AE2 0-2_20210716	NA	07/16/2021	<3.5	<3.5	<3.5	**4.7**	<146	**40.3**	<146	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<14.6	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	**14.3**	<7.3	**6.0J**	<29.2	<73.1	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	**148**	**19.8**	<7.3	**136**	**102**	**34.3**
92550144	AE2 12-14_20210716	NA	07/16/2021	**10.9**	<3.2	<3.2	**13.8**	<128	**586**	<128	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.8	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	**81.7**	**125**	<6.4	<6.4	<25.7	<64.2	**28.5**	**31.3**	<6.4	**7.5**	<6.4	<6.4	**1,750**	**68.2**	<6.4	**698**	**462**	**237**
92550144	AE2 32-34_20210716*	NA	07/16/2021	**5.0**	<3	<3	**6.0**	<119	**474**	<119	<6	<6	<6	<6	<6	<11.9	<6	<6	<6	<6	**322**	**71.9**	<6	<6	<23.9	<59.7	**215**	**27.4**	<6	**4.9J**	<6	<6	**1,020**	**49.9**	<6	**417**	**271**	**146**
92550144	AE3 0-2_20210716	NA	07/16/2021	**5.8**	**33.2**	**43**	**81.5**	<150	**32.7**	<150	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<15	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	**52.4**	<7.5	**10.4**	<30	<75.1	<7.5	**22.7**	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	**277**	**84.2**	<7.5	**331**	**235**	**95.9**
92550144	AE3 14-16_20210716	NA	07/16/2021	**9.9**	**11.4**	<3.4	**22.3**	<140	**83.1**	**39.9J**	**3.7J**	<7	<7	<7	<7	<14	<7	<7	<7	<7	**26.3**	**38.4**	<7	<7	<28	<69.9	<7	**21.2**	<7	<7	<7	<7	**215**	**81.0**	<7	**274**	**160**	**115**
92550144	AE3 30-32_20210716*	NA	07/16/2021	<4.8	<4.8	<4.8	**11.5**	<137	<6.9	<137	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<13.7	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<27.4	<68.5	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	<6.9	**7.3**	<6.9	<13.7	<13.7	<6.9
92550144	AE4 0-2_20210716	NA	07/16/2021	<3.7	<3.7	<3.7	<3.7	<141	<7	<141	<7	<7	<7	<7	<7	<14.1	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<28.1	<70.3	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<14.1	<14.1	<7
92550144	AE4 16-18_20210716	NA	07/16/2021	<3.4	<3.4	<3.4	<3.4	<131	**53.4**	<131	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<13.1	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**8.5**	**20.6**	<6.5	<6.5	<26.2	<65.5	<6.5	**8.4**	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**201**	**27.5**	<6.5	**123**	**78.5**	**44.6**
92550144	AE4 28-30_20210716*	NA	07/16/2021	**4.0**	<3.5	<3.5	**5.5**	<135	**109**	<135	**3.8J**	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<13.5

Table 2
Summary of Delineation Soil Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report	Sample ID	Well ID	Sample Date	MADEP VPH (mg/kg)				Volatile Organic Compounds (EPA 8260D) (µg/kg)																														
				Aliphatic (C05-C08)	Aliphatic (C09-C12)	Aromatic (C09-C10), Unadjusted	Total VPH	Acetone	Benzene	2-Butanone (MEK)	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	tert-Butylbenzene	Chlorobenzene	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	4-Chlorotoluene	1,1-Dichloroethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Isopropylbenzene (Cumene)	p-Isopropyltoluene	Methylene Chloride	4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	1,1,1,2-Tetrachloroethane	Tetrachloroethene	Toluene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene
Soil-to-Water MSCCs				**68**	**540**	**31**	**NE**	**24,000**	**7.2**	**16,000**	**2,400**	**2,200**	**1,700**	**440**	**340**	**14**	**NE**	**280**	**30**	**1.9**	**320**	**8,000**	**1,300**	**120**	**23**	**420**	**85**	**200**	**1,400**	**900**	**4**	**5.0**	**5,400**	**6,600**	**6,600**	**6,000**	**NE**	**NE**
Residential MSCCs				**625**	**1,560**	**469**	**NE**	**14,000,000**	**12,000**	**9,380,000**	**782,000**	**1,560,000**	**1,560,000**	**312,000**	**21,000**	**51,000**	**NE**	**312,000**	**116,000**	**7,290**	**NE**	**60,300**	**1,560,000**	**1,560,000**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**5,500**	**1,560,000**	**3,120,000**	**25,200**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**156,000**	**3,120,000**	**NE**	**NE**
Industrial / Commercial MSCCs				**9,340**	**23,300**	**7,000**	**NE**	**210,000,000**	**59,400**	**140,000,000**	**11,600,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**4,670,000**	**105,000**	**251,000**	**NE**	**4,670,000**	**573,000**	**35,900**	**2,330,000**	**297,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**1,810,000**	**27,000**	**23,300,000**	**46,700,000**	**125,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**2,330,000**	**2,330,000**	**46,700,000**	**NE**	**NE**
92550103	AF1A 40-42_20210714*	NA	07/14/2021	**11,300**	**3,220**	**1,080**	**15,600**	<16,800	**37,500**	**23,500**	**10,700**	<838	<838	<838	<838	<1680	<838	<838	<838	<838	**3,010**	**161,000**	**12,500**	**10,700**	<3,350	**10,400**	<838	**28,400**	**47,100**	**7,450**	<838	<838	**528,000**	**238,000**	**62,600**	**908,000**	**648,000**	**260,000**
92550103	AF1B 44-46_20210714*	NA	07/14/2021	**29.7**	**6.9**	<3.1	**37.6**	**111J**	**1,470**	**488**	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<13	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**566**	**282**	**5.2J**	<6.5	<26.1	<65.2	**426**	**62.9**	<6.5	**13.5**	<6.5	<6.5	**3,650**	**163**	<6.5	**1,580**	**1,060**	**519**
92550103	AF1C 44-46_20210714*	NA	07/14/2021	**49.6**	**26.8**	**9.1**	**85.5**	<121	**626**	**324**	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<12.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	**417**	**376**	**41.2**	**60.2**	<24.2	**37.4J**	**247**	**351**	**153**	**22.4**	<6.1	<6.1	**1,850**	**1,040**	**251**	**2,280**	**1,470**	**810**
92550103	AF1D 36-38_20210714*	NA	07/14/2021	**8,300**	**2,490**	**874**	**11,700**	<16,300	**22,000**	<16,300	**7,200**	<815	<815	<815	<815	<1630	<815	<815	<815	<815	**1,030**	**99,400**	**8,310**	**7,490**	<3,260	**6,660J**	<815	**22,700**	**31,800**	**4,520**	<815	<815	**343,000**	**175,000**	**51,100**	**558,000**	**395,000**	**162,000**
92551963	AE6 (0-2)_20210727	NA	07/27/2021	<3.7	<3.7	<3.7	<3.7	<120	<6	<120	<6	<6	<6	<6	<6	<12	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<24.1	<60.2	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<12	<12	<6
92551963	AE6 (18-20)_20210727	NA	07/27/2021	<3.5	<3.5	<3.5	<3.5	<124	**47.6**	<124	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.4	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**5.9J**	**16.7**	<6.2	<6.2	<24.9	<62.2	<6.2	**9.1**	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**134**	**25.9**	<6.2	**93.4**	**60.2**	**33.2**
92551963	AE6 (28-30)_20210727*	NA	07/27/2021	**5,840**	**1,900**	**763**	**8,510**	<3,480	**8,510**	<3,480	**6,740**	<174	<174	<174	**261**	<348	<174	<174	<174	<174	**468**	**52,900**	**5,810**	**6,240**	<696	<1,740	<174	**17,300**	**22,500**	**2,420**	<174	<174	**126,000**	**134,000**	**40,300**	**285,000**	**207,000**	**77,900**
92551963	AE7 (0-2)_20210727	NA	07/27/2021	<3.7	<3.7	<3.7	<3.7	<118	<5.9	<118	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<11.8	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<23.6	<58.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	**3.3J**	<5.9	<5.9	<11.8	<11.8	<5.9
92551963	AE7 (12-24)_20210727	NA	07/27/2021	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<107	<5.3	<107	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<10.7	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<21.3	<53.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<5.3	<10.7	<10.7	<5.3
92551963	AE7 (6-8)_20210727	NA	07/27/2021	<3.5	<3.5	<3.5	<3.5	<124	<6.2	<124	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.4	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<24.7	<61.9	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.4	<12.4	<6.2
92551963	AE8 (0-2)_20210727	NA	07/27/2021	<3.9	<3.9	<3.9	<3.9	<115	<5.8	<115	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.5	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<23	<57.6	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	**3.9J**	<5.8	<5.8	<11.5	<11.5	<5.8
92551963	AE8 (16-18)_20210727	NA	07/27/2021	<4.1	<4.1	<4.1	<4.1	<129	<6.5	<129	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<12.9	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**31.6**	<25.8	<64.6	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<12.9	<12.9	<6.5
92551963	AE8 (28-30)_20210727*	NA	07/27/2021	**32.0**	**6.6**	<3.8	**39.5**	<121	**640**	**111J**	**58.4**	<6	<6	<6	<6	<12.1	<6	<6	<6	<6	**70.6**	**467**	**43.9**	**46.1**	<24.1	<60.3	<6	**154**	**166**	<6	<6	<6	**2,360**	**948**	**283**	**2,490**	**1,820**	**669**
92552232	AG4 (0-2)_20210728	NA	07/28/2021	<4.3	<4.3	<4.3	**4.9**	<191	<9.6	<191	<9.6	<9.6	<9.6	<9.6	<9.6	<19.1	<9.6	<9.6	<9.6	<9.6	<9.6	<9.6	<9.6	<9.6	<38.3	<95.7	<9.6	<9.6	<9.6	<9.6	<9.6	<9.6	<9.6	<9.6	<9.6	<19.1	<19.1	<9.6
92552232	AG4 (32-34)_20210728	NA	07/28/2021	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<116	<5.8	<116	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.6	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<23.2	<57.9	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.6	<11.6	<5.8
92552232	AG4 (8-10)_20210728	NA	07/28/2021	<4	<4	<4	**4.7**	<134	<6.7	<134	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.4	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	**742**	<26.7	<66.9	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.4	<13.4	<6.7
92552232	AE5 (0-2)_20210728	NA	07/28/2021	<3.8	<3.8	<3.8	<3.8	<117	<5.8	<117	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.7	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<23.4	<58.4	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	**1.7J**	<5.8	<5.8	<11.7	<11.7	<5.8
92552232	AE5 (16-18)_20210728	NA	07/28/2021	<3.6	<3.6	<3.6	<3.6	<125	**14.4**	<125	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.5	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<24.9	<62.3	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**28.5**	**3.5J**	<6.2	<12.5	<12.5	**3.4J**
92552232	AE5 (24-26)_20210728*	NA	07/28/2021	**10,800**	**2,680**	**981**	**14,500**	<15,700	**34,800**	<15,700	**7,130**	<787	<787	<787	<787	<1570	<787	<787	<787	<787	**1,540**	**90,900**	**7,350**	<787	<3,150	<7,870	<787	**19,400**	**27,800**	**3,980**	<787	<787	**346,000**	**158,000**	**46,800**	**475,000**	**352,000**	**123,000**
92552232	AG5 (0-2)_20210728	NA	07/28/2021	<5.2	<5.2	<5.2	<5.2	<161	<8	<161	<8	<8	<8	<8	<8	<16.1	<8	<8	<8	<8	<8	<8	<8	<8	<32.1	<80.3	<8	<8	<8	<8	<8	<8	<8	<8	<8	<16.1	<16.1	<8
92552232	AG5 (16-18)_20210728	NA	07/28/2021	<3.7	<3.7	<3.7	<3.7	<128	<6.4	<128	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.8	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<25.5	<63.8	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.8	<12.8	<6.4
92552232	AG5 (24-26)_20210728	NA	07/28/2021	**3.6**	<3.4	<3.4	**4.1**	<115	**111**	<115	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.5	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	**29.2**	<5.8	<5.8	<23.1	<57.7	<5.8	**17.4**	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	**468**	**17.3**	<5.8	**153**	**96.3**	**56.4**
92552232	AG6 (0-2)_20210728	NA	07/28/2021	<3.8	<3.8	<3.8	<3.8	<132	<6.6	<132	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<13.2	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<26.5	<66.2	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<13.2	<13.2	<6.6
92552232	AG6 (16-18)_20210728	NA	07/28/2021	<3.6	<3.6	<3.6	<3.6	<120	**5.1J**	<120	<6	<6	<6	<6	<6	<12	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<24	<59.9	<6	<6	<6	<6	<6	<6	**10.9**	<6	<6	<12	<12	<6
92552232	AG6 (26-28)_20210728*	NA	07/28/2021	**153**	**35.7**	**15.6**	**204**	<140	**931**	**132J**	**84.5**	<7	<7	<7	<7	<14	<7	<7	<7	<7	**80.6**	**635**	**61.1**	**67.6**	<28.1	<70.2	<7	**333**	**238**	**29.9**	<7	<7	**3,650**	**1,490**	**442**	**3,380**	**2,460**	**929**
92552521	AG1 (0-2)_20210729	NA	07/29/2021	<4.2	<4.2	<4.2	<4.2	**632**	**11.6**	**4,070**	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<18.8	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	**62.9**	**5.9J**	**93.2**	<37.6	<93.9	<9.4	**19.2**	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	**192**	**116**	<9.4	**342**	**251**	**91.7**
92552521	AG1 (1-16)_20210729	NA	07/29/2021	**151**	**48.2**	**17.8**	**217**	<430	**783**	<430	**602**	<21.5	<21.5	<21.5	<21.5	<43	<21.5	<21.5	<21.5	<21.5	**5,640**	**553**	**510**	<86.1	<215	<21.5	**1,500**	**1,800**	**270**	<21.5	<21.5	**13,600**	**10,900**	**3,060**	**31,400**	**22,900**	**8,560**
92552521	AG1 (2-4)_20210729	NA	07/29/2021	<3.8	<3.8	<3.8	**5.8**	<149	<7.4	<149	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<14.9	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<29.7	<74.3	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<14.9	<14.9	<7.4
92552521	AG2 (0-2)_20210729	NA	07/29/2021	<3.7	**6.3**	**8.5**	**15.8**	<152	<7.6	**328**	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<15.2	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	**266**	<30.4	<75.9	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	**4.3J**	<7.6	<7.6	<15.2	<15.2	<7.6
92552521	AG2 (10-12)_20210729	NA	07/29/2021	<4.0	<4.0	<4.0	<4.0	<156	**4.6J**	<156	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<15.6	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<31.2	<77.9	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	**31.3**	<7.8	<7.8	**18.5**	**10.8J**	**7.7J**
92552521	AG2 (22-24)_20210729*	NA	07/29/2021	<3.8	<3.8	<3.8	**5.6**	<184	**16.3**	<184	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<18.4	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	**24.2**	<9.2	<9.2	<9.2	<36.8	<92	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	<9.2	**108**	**39.8**	**11.8**	**124**	**89.4**	**35.0**
92552521	AG3 (0-2)_20210729	NA	07/29/2021	<3.6	<3.6	<3.6	<3.6	<156	<7.8	<156	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<15.6	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	**51.9**	<31.2	<77.9	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	**5.2J**	<7.8	<7.8	<15.6	<15.6	<7.8
92552521	AG3 (22-24)_20210729*	NA	07/29/2021	**11,000**	**3,450**	**1,240**	**15,700**	<6,900	**17,900**	<6,900	**9,510**	<345	<345	<345	<345	<690	<345	<345	<345	<345	**628**	**107,000**	**9,610**	**8,730**	<1,380	**4,750**	<345	**20,800**	**34,400**	**4,850**	<345	<345	**276,000**	**190,000**	**56,300**	**579,000**	**425,000**	**154,000**
92552521	AG3 (6-8)_20210729	NA	07/29/2021	<3.9	**5.5**	**6.5**	**13.3**	<157	<7.9	<157	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<15.7	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<31.4	<78.6	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<15.7	<15.7	<7.9
92552521	AGA1 (0-2)_20210729	NA	07/29/2021	<4	<4	<4	<4.0	<162	<8.1	<162	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<16.2	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	**72.8**	<32.4	<80.9	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<16.2	<16.2	<8.1
92552521	AGA1 (16-18)_20210729	NA	07/29/2021	<3.6	<3.6	<3.6	<3.6	<140	<7	<140	<7	<7	<7	<7	<7	<14	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<28	<70	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<14	<14	<7
92552521	AGA1 (2-4)_20210729	NA	07/29/2021	<3.4	<3.4	<3.4	<3.4	<153	<7.6	<153	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<15.3	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<30.5	<76.3	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<15.3	<15.3	<7.6
92552651	AC 001 (0-2)_20210730	NA	07/30/2021	<3.1	<3.1	<3.1	<3.1	<120	<6	<120	<6	<6	<6	<6	<6	<12	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<24	<60.1	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<12	<12	<6
92552651	AC 001 (32-34)_20210730*	NA	07/30/2021	<3.1	<3.1	<3.1	<3.1	<117	<5.8	<117	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.7	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<23.3	<58.3	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<5.8	<11.7	<11.7	<5.8
92552651	AC 001 (8-10)_20210730	NA	07/30/2021	<3.3	<3.3	<3.3	<3.3	<127	<6.3	<127	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.7	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<25.4	<63.4	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.7	<12.7	<6.3
92552651	AC0 A00 (0-2)_20210730	NA	07/30/2021	<4.1	<4.1	<4.1	<4.1	<167	<8.4	**996**	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<16.7	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<33.4	<83.6	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<8.4	<16.7	<16.7	<8.4
92552651	AC0 A00 (10-12)_20210730	NA	07/30/2021	<3.3	<3.3	<3.3	<3.3	<134	<6.7	<134	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.4	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<26.9	<67.1	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.4	<13.4	<6.7
92552651	AC0 A00 (32-34)_20210730*	NA	07/30/2021	<2.7	<2.7	<2.7	<2.7	<108	<5.4	<108	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<10.8	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<21.6	<54.1	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<5.4	<10.8	<10.8	<5.4
Soil Delineation Samples (Area B)																																						
92541434	A5 (4-6')	NA	05/27/2021	<4.3	<4.3	<4.3	<4.3	<187	<9.3	<187	<9.3	<9.3	<9.3	<9.3	<9.3	<18.7	<9.3	<9.3	<9.3	<9.3	<9.3	<9.3	<9.3	<9.3	<37.4	<93.4	**17.4**	<9.3	<9.3	<9.3	<9.3	<9.3	<9.3	<9.3	<9.3	<18.7	<18.7	<9.3
92542469	A5 (7-9')_20210603	NA	06/03/2021	<3.8	<3.8	<3.8	<3.8	<141	<7.1	<141	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<14.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<28.3	<70.7	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	<7.1	**4.7J**	<7.1	<7.1	<14.1	<14.1	<7.1
92541434	A6 (4-6')	NA	05/27/2021	<3.3	<3.3	<3.3	<3.3	<147	<7.4	<147	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<14.7	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<29.5	<73.7	**10.6**	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<14.7	<14.7	<7.4
92542469	A6 (8-10')_20210603	NA	06/03/2021	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<131	<6.5	<131	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<13.1	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<26.1	<65.3	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**5.1J**	<6.5	<6.5	<13.1	<13.1	<6.5
92541434	A7 (8-10')	NA	05/27/2021	<4.1	<4.1	<4.1	<4.1	<172	<8.6	<172	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<17.2	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<34.3	<85.8	**18.0**	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<17.2	<17.2	<8.6
92541039	A8(8'-10')	NA	05/26/2021	<3.5	<3.5	<3.5	<3.5	<157	<7.8	<157	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<15.7	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<31.3	<78.3	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<7.8	<15.7	<15.7	<7.8
92541039	A9(10'-12')	NA	05/26/2021	<4	<4	<4	<4	<164	<8.2	<164	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<16.4	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<32.8	<81.9	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<8.2	<16.4	<16.4	<8.2
92541039	A10(16'-18')	NA	05/26/2021	<4	<4	<4	<4	<171	<8.5	<171	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<17.1	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<34.2	<85.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<17.1	<17.1	<8.5
92541039	A11(14'-16')	NA	05/25/2021	<4	<4	<4	<4	<152	<7.6	<152	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<15.2	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<30.4	<76	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<15.2	<15.2	<7.6
92541039	A12(20'22')	NA	05/25/2021	<3.5	<3.5	<3.5	<3.5	<147	<7.3	<147	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<14.7	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<29.3	<73.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<14.7	<14.7	<7.3
92541434	B3 (12-14')	NA	05/27/2021	<4.4	<4.4	<4.4	<4.4	<215	<10.8	<215	<10.8	<10.8	<10.8	<10.8	<10.8	<21.5	<10.8	<10.8	<10.8	<10.8	<10.8	<10.8	<10.8	<10.8	<43.1	<108	**18.7**	<10.8	<10.8	<10.8	<10.8	<10.8	<10.8	<10.8	<10.8	<21.5	<21.5	<10.8
92541434	B4 (8-10')	NA	05/27/2021	<4.2	<4.2	<4.2	<4.2	<189	<9.5	<189	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<18.9	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<37.8	<94.5	**20.4**	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<9.5	<18.9	<18.9	<9.5
92541039	B13A(28'30')	NA	05/25/2021	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<122	<6.1	<122	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<12.2	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<24.4	<61	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<6.1	<12.2	<12.2	<6.1
92540644	BA13B(8'-10')	NA	05/24/2021	<3.1	<3.1	<3.1	<3.1	<126	<6.3	<126	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.6	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<25.2	<63.1	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	**4.2J**	<6.3	<6.3	<12.6	<12.6	<6.3
92540644	BA13B(28'-30')	NA	05/24/2021	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<246	<12.3	<246	<12.3	<12.3	<12.3	<12.3	<12.3	<24.6	<12.3	<12.3	<12.3	<12.3	<12.3	<12.3	<12.3	**70**	<49.1	<123	<12.3	<12.3	<12.3	<12.3	<12.3	<12.3	**24.4**	<12.3	<12.3	<24.6	<24.6	<12.3
92541434	C3 (10-12')	NA	05/27/2021	<3.9	<3.9	<3.9	<3.9	<202	<10.1	<202	<10.1	<10.1	<10.1	<10.1	<10.1	<20.2	<10.1	<10.1	<10.1	<10.1	<10.1	<10.1	<10.1	<10.1	<40.3	<101	**13.9**	<10.1	<10.1	<10.1	<10.1	<10.1	<10.1	<10.1	<10.1	<20.2	<20.2	<10.1
92540644	CH (22'-24')	NA	05/24/2021	<3.3	<3.3	<3.3	<3.3	<139	<7	<139	<7	<7	<7	<7	<7	<13.9	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<27.9	<69.7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<7	<13.9	<13.9	<7
92540644	DI5 (22'-24')	NA	05/24/2021	<3.5	<3.5	<3.5	<3.5	<149	<7.4	<149	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<14.9	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<29.7	<74.3	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	<7.4	**4.5J**	<7.4	<7.4	<14.9	<14.9	<7.4
92541461	D2 (12-14')	NA	05/28/2021	<3.5	**4.3**	<3.5	**7.6**	<171	<8.6	<171	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<17.1	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<34.2	<85.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<8.6	<17.1	<17.1	<8.6
92541461	E1 (14-16')	NA	05/28/2021	<4	<4	<4	<4	<166	<8.3	<166	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<16.6	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<33.2	<83	**9.6**	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<8.3	<16.6	<16.6	<8.3
92542348	E16 (36-37)_20210602	NA	06/02/2021	<4.4	<4.4	<4.4	<4.4	<136	<6.8	<136	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<13.6	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<27.1

Table 2
Summary of Delineation Soil Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report	Sample ID	Well ID	Sample Date	MADEP VPH (mg/kg)				Volatile Organic Compounds (EPA 8260D) (µg/kg)																														
				Aliphatic (C05-C08)	Aliphatic (C09-C12)	Aromatic (C09-C10), Unadjusted	Total VPH	Acetone	Benzene	2-Butanone (MEK)	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	tert-Butylbenzene	Chlorobenzene	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	4-Chlorotoluene	1,1-Dichloroethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Isopropylbenzene (Cumene)	p-Isopropyltoluene	Methylene Chloride	4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	1,1,1,2-Tetrachloroethane	Tetrachloroethene	Toluene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene
Soil-to-Water MSCCs				**68**	**540**	**31**	**NE**	**24,000**	**7.2**	**16,000**	**2,400**	**2,200**	**1,700**	**440**	**340**	**14**	**NE**	**280**	**30**	**1.9**	**320**	**8,000**	**1,300**	**120**	**23**	**420**	**85**	**200**	**1,400**	**900**	**4**	**5.0**	**5,400**	**6,600**	**6,600**	**6,000**	**NE**	**NE**
Residential MSCCs				**625**	**1,560**	**469**	**NE**	**14,000,000**	**12,000**	**9,380,000**	**782,000**	**1,560,000**	**1,560,000**	**312,000**	**21,000**	**51,000**	**NE**	**312,000**	**116,000**	**7,290**	**NE**	**60,300**	**1,560,000**	**1,560,000**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**5,500**	**1,560,000**	**3,120,000**	**25,200**	**93,800**	**1,250,000**	**156,000**	**156,000**	**3,120,000**	**NE**	**NE**
Industrial / Commercial MSCCs				**9,340**	**23,300**	**7,000**	**NE**	**210,000,000**	**59,400**	**140,000,000**	**11,600,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**4,670,000**	**105,000**	**251,000**	**NE**	**4,670,000**	**573,000**	**35,900**	**2,330,000**	**297,000**	**23,300,000**	**23,300,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**1,810,000**	**27,000**	**23,300,000**	**46,700,000**	**125,000**	**1,400,000**	**18,600,000**	**2,330,000**	**2,330,000**	**46,700,000**	**NE**	**NE**
92541659	J1 14-16	NA	05/29/2021	<2.8	<2.8	<2.8	<2.8	<121	<6	<121	<6	<6	<6	<6	<6	<12.1	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<24.1	<60.3	<6	**5.6J**	<6	<6	<6	<6	**4.9J**	<6	<6	**5.8J**	**5.8J**	<6
92541659	J1 22-24	NA	05/29/2021	<3	<3	<3	<3	<120	**4.1J**	<120	<6	<6	<6	<6	<6	<12	<6	<6	<6	<6	<6	**5.1J**	<6	<6	<24	<60	<6	**4.0J**	<6	<6	<6	<6	**10.4**	<6	<6	**11.5J**	**7.7J**	**3.8J**
92541693	J16 (38'-40')	NA	06/01/2021	<4.2	<4.2	<4.2	<4.2	<129	<6.4	<129	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<12.9	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<25.8	<64.5	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	<6.4	**3.4**	<6.4	<6.4	<12.9	<12.9	<6.4
92541659	K2 22-24	NA	05/29/2021	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<134	**4.5J**	<134	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.4	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<26.8	<67.1	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	**21.9**	<6.7	<6.7	<13.4	<13.4	<6.7
92541681	K16 (42'-44')_20210531	NA	05/31/2021	<3	<3	<3	<3	<125	<6.3	<125	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.5	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<25	<62.5	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<6.3	<12.5	<12.5	<6.3
92541659	L3 18-20	NA	05/29/2021	<3.5	<3.5	<3.5	<3.5	<135	<6.8	<135	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<13.5	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<27	<67.6	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	<6.8	**7.4**	<6.8	<6.8	<13.5	<13.5	<6.8
92541681	L15 (42'-44')_20210531	NA	05/31/2021	<2.7	<2.7	<2.7	<2.7	<112	<5.6	<112	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<11.2	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<22.4	<56.1	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	<5.6	**5.1J**	<5.6	<5.6	<11.2	<11.2	<5.6
92541659	M3 22-24	NA	05/29/2021	<3	<3	<3	<3	<117	<5.9	<117	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<11.7	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<23.5	<58.7	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	<5.9	**4.3J**	<5.9	<5.9	<11.7	<11.7	<5.9
92542348	M11 (34-35)_20210602	NA	06/02/2021	<3.5	<3.5	<3.5	<3.5	<131	**4.4J**	<131	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<13.1	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<26.3	<65.7	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	**11.4**	<6.6	<6.6	<13.1	<13.1	<6.6
92542348	M12 (32-34)_20210602	NA	06/02/2021	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<158	<7.9	<158	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<15.8	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<31.6	<79.1	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	**8.7**	<7.9	<7.9	<15.8	<15.8	<7.9
92542348	M13 (34-35)_20210602	NA	06/02/2021	<3.7	<3.7	<3.7	<3.7	<149	<7.5	<149	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<14.9	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<29.9	<74.6	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	<7.5	**6.6J**	<7.5	<7.5	<14.9	<14.9	<7.5
92542348	M14 (28-30)_20210602	NA	06/02/2021	<4	<4	<4	<4	<129	<6.5	<129	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<12.9	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	<25.9	<64.7	<6.5	**5.4J**	<6.5	<6.5	<6.5	<6.5	**8.8**	<6.5	<6.5	**7.5J**	**7.5J**	<6.5
92542348	M14 (34-35)_20210602	NA	06/02/2021	<2.9	<2.9	<2.9	<2.9	<109	<5.5	<109	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<10.9	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<21.9	<54.7	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	<5.5	**5J**	<5.5	<5.5	<10.9	<10.9	<5.5
92541681	M15 (33'-35')_20210531	NA	05/31/2021	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<145	<7.3	<145	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<14.5	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<29	<72.5	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	**4.2J**	<7.3	<7.3	<14.5	<14.5	<7.3
92541681	M15 (42'-43.5')_20210531	NA	05/31/2021	<3.4	<3.4	<3.4	<3.4	<132	<6.6	<132	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<13.2	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<26.3	<65.8	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<6.6	<13.2	<13.2	<6.6
92541681	N4 (18'-20')_20210531	NA	05/31/2021	<3.8	<3.8	<3.8	<3.8	<152	**6.7J**	<152	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<15.2	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	**11.6**	<7.6	<7.6	<7.6	<30.4	<76	**5.7J**	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	<7.6	**23.2**	<7.6	<7.6	**15.6**	**10.2J**	**5.4J**
92542647	P11 (32-34')_20210604	NA	06/04/2021	<3.2	<3.2	<3.2	<3.2	<125	<6.2	<125	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<12.5	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<24.9	<62.4	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	**11.9**	<6.2	<6.2	<12.5	<12.5	<6.2
92542647	Q11 (28-30')_20210604	NA	06/04/2021	<2.8	<2.8	<2.8	<2.8	<102	<5.1	<102	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<10.2	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<20.3	<50.9	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	**4.2J**	<5.1	<5.1	<10.2	<10.2	<5.1
92542647	Q11 (34-35')_20210604	NA	06/04/2021	<3.9	<3.9	<3.9	<3.9	<133	<6.7	<133	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<13.3	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<26.6	<66.5	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	<6.7	**6.5J**	<6.7	<6.7	<13.3	<13.3	<6.7
92542647	Q5 (18-20')_20210604	NA	06/04/2021	<4.2	<4.2	<4.2	<4.2	<177	<8.8	<177	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<17.7	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<35.4	<88.4	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	<8.8	**13.6**	<8.8	<8.8	<17.7	<17.7	<8.8
92542469	R5 (18-20')_20210603	NA	06/03/2021	<4.5	<4.5	<4.5	<4.5	<187	<9.4	<187	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<18.7	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<37.4	<93.6	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	**9.3J**	<9.4	<9.4	<18.7	<18.7	<9.4
92542469	R6 (16-18')_20210603	NA	06/03/2021	<4.7	<4.7	<4.7	<4.7	<188	<9.4	<188	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<18.8	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<37.6	<93.9	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	<9.4	**29.2**	<9.4	<9.4	**20.9**	**15.9J**	**5.0J**
92542469	R7 (18-20')_20210603	NA	06/03/2021	<4	<4	<4	<4	<162	**105**	<162	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<16.2	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	<32.5	<81.2	<8.1	**10.5**	<8.1	<8.1	<8.1	<8.1	**194**	**12.1**	**9.8**	**105**	**71.4**	**33.3**
92542647	R8 (18-20')_20210604	NA	06/04/2021	<5.1	<5.1	<5.1	<5.1	<206	<10.3	<206	<10.3	<10.3	<10.3	<10.3	<10.3	<20.6	<10.3	<10.3	<10.3	<10.3	<10.3	<10.3	<10.3	<10.3	<41.2	<103	<10.3	<10.3	<10.3	<10.3	<10.3	<10.3	**11.7**	<10.3	<10.3	<20.6	<20.6	<10.3
92542469	R9 (32-33')_20210603	NA	06/03/2021	<3.7	<3.7	<3.7	<3.7	<143	<7.2	<143	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<14.3	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<28.6	<71.5	<7.2	**5.4J**	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	**6.9J**	<7.2	<7.2	**7.9J**	**7.9J**	<7.2
92542647	R10 (24-26')_20210604	NA	06/04/2021	<3.8	<3.8	<3.8	<3.8	<158	<7.9	<158	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<15.8	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<31.6	<79	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	**7.6J**	<7.9	<7.9	<15.8	<15.8	<7.9
92542647	R10 (28-30')_20210604	NA	06/04/2021	<3.5	<3.5	<3.5	<3.5	<143	<7.2	<143	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<14.3	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<28.6	<71.6	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	<7.2	**6.7J**	<7.2	<7.2	<14.3	<14.3	<7.2
92545117	S7 20-22_20210617	NA	06/17/2021	**10.2**	<4.2	<4.2	**14.9**	<157	**193**	<157	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	<15.7	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	**21.7**	**46.6**	<7.9	<7.9	<31.4	<78.6	<7.9	**78.2**	<7.9	<7.9	<7.9	<7.9	**534**	**54.6**	<7.9	**263**	**169**	**94.5**
92550329	T6 0-2_20210717	NA	07/17/2021	<4.9	<4.9	<4.9	<4.9	<169	<8.5	<169	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<16.9	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<33.8	<84.6	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	<8.5	**6.3J**	<8.5	<8.5	<16.9	<16.9	<8.5
92550329	T6 22-24_20210717	NA	07/17/2021	<3.8	<3.8	<3.8	<3.8	<155	<7.7	<155	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<15.5	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<31	<77.5	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	<7.7	**5.8J**	<7.7	<7.7	<15.5	<15.5	<7.7
92550329	T8 0-2_20210717	NA	07/17/2021	<3.1	<3.1	<3.1	<3.1	<120	<6	<120	<6	<6	<6	<6	<6	<12	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<6	<24.1	<60.2	<6	<6	<6	<6	<6	<6	**3.2J**	<6	<6	<12	<12	<6
92550329	T8 4-6_20210717	NA	07/17/2021	**4.0**	<3.6	<3.6	**4.2**	<145	<7.3	<145	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<14.5	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<29.1	<72.6	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	<7.3	**4.0J**	<7.3	<7.3	<14.5	<14.5	<7.3
92550329	T8 32-34_20210717 *	NA	07/17/2021	**135**	**36.9**	**16.4**	**188**	<325	**2,230**	<325	**279**	<16.2	<16.2	<16.2	<16.2	<32.5	<16.2	<16.2	<16.2	<16.2	**222**	**2,360**	**219**	**233**	<64.9	<162	**70.4**	**926**	**794**	**114**	<16.2	<16.2	**10,200**	**4,980**	**1,420**	**13,100**	**9,490**	**3,630**

Notes:
NA - Not Analyzed
NE - Not Established
All VPH analysis units reported in milligrams per kilogram (mg/kg); all VOC analysis units reported in micrograms per kilogram (ug/kg)
Only detected constituents are shown
MSCC - Maximum Soil Contaminant Concentrations
"<" - Indicates compound was not detected above laboratory reporting limit
"*" - Indicates sample was collected below water table and not used for delineation purposes
Volatile Organic Compounds analyzed by EPA Method 8260D
MADEP - Massachusetts Department of Environmental Protection; as required by North Carolina Department of Environmental Quality
VPH - Volatile Petroleum Hydrocarbon
Bold values indicate compound was detected above laboratory reporting limit
Shaded values indicate compound exceeded an MSCC
4-Chlorotoluene is a cosolvent in pesticides (https://pubchem.ncbi.nlm.nih.gov/compound/4-Chlorotoluene) and is not attributed to the release
Methylene Chloride is likely a laboratory artifact

Table 3
Summary of Well Construction Details

Colonial Pipeline Company
2020-L1-2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Latitude	Longitude	Ground Surface Elevation[1]	Top Of Casing Elevation[1]	Total Boring Depth (ft)	Total Well Depth (ft BTOC)	Bottom of well Elevation	Screen Length	Bottom of Screened Interval	Top of Screened Interval	Well Diameter (Inches)	Well Construction Date
Surficial Unit Monitoring Wells												
MW-01	35.41502	-80.80714	708.99	711.86	34	36.88	674.99	15	674.99	689.99	2	08/24/2020
MW-02	35.41487	-80.80773	709.42	712.53	34	37.11	675.42	15	675.42	690.42	2	08/25/2020
MW-03	35.41530	-80.80630	700.57	703.64	27	30.07	673.57	10	673.57	683.57	2	08/25/2020
MW-04	35.41474	-80.80776	712.26	715.04	40	42.78	672.26	30	672.26	702.26	2	08/28/2020
MW-05	35.41536	-80.80717	704.28	707.30	39	42.02	665.28	30	665.28	695.28	2	08/28/2020
MW-06	35.41523	-80.80750	703.43	706.34	40	42.91	663.43	30	663.43	693.43	2	08/29/2020
MW-07R	35.41534	-80.80567	709.30	710.88	54	54.00	655.30	20	655.30	675.30	4	02/02/2022
MW-08	35.41237	-80.80574	721.82	724.93	45	47.76	676.82	30	676.82	706.82	4	08/28/2020
MW-09	35.41472	-80.80712	714.19	717.15	34	37.50	680.19	15	680.19	695.19	2	08/31/2020
MW-10	35.41403	-80.80774	719.99	722.91	25	27.92	694.99	15	694.99	709.99	2	08/31/2020
MW-11	35.41344	-80.80532	736.42	735.80	50	49.38	686.42	35	686.42	721.42	4	09/01/2020
MW-12	35.41455	-80.80797	715.33	718.27	38	40.94	677.33	20	677.33	697.33	2	09/01/2020
MW-13	35.41313	-80.80553	733.03	732.88	60	61.87	673.03	45	673.03	718.03	4	09/01/2020
MW-14	35.41260	-80.80562	721.96	725.30	41	43.36	680.96	30	680.96	710.96	4	09/02/2020
MW-15	35.41385	-80.80756	722.69	725.70	39	42.01	683.69	15	683.69	698.69	2	09/02/2020
MW-16	35.41325	-80.80753	722.32	725.49	50.13	50.16	672.19	35	672.19	707.19	4	09/02/2020
MW-17	35.41327	-80.80726	724.23	727.50	50	53.27	674.23	40	674.23	714.23	4	09/02/2020
MW-18R	35.41490	-80.80518	726.72	727.22	45	46.10	681.12	15	681.12	696.12	2	09/02/2020
MW-19	35.41284	-80.80654	723.43	726.29	35	37.86	688.43	25	688.43	713.43	4	09/03/2020
MW-20	35.41511	-80.80484	727.62	729.69	48	50.07	679.62	15	679.62	694.62	2	09/03/2020
MW-21	35.41286	-80.80702	721.89	724.97	50	53.08	671.89	35	671.89	706.89	4	09/03/2020
MW-22R	35.41517	-80.80543	718.85	721.31	34	46.51	684.85	15	684.85	699.85	2	09/03/2021
MW-23	35.41285	-80.80726	721.15	723.74	45	47.48	676.15	30	676.15	706.15	2	09/03/2020
MW-24	35.41431	-80.80540	734.70	737.63	54	56.93	680.70	15	680.70	695.70	2	09/04/2020
MW-25R	35.41464	-80.80506	731.06	731.56	61	61.00	670.06	20	670.06	690.06	4	02/08/2022
MW-26R	35.41518	-80.80575	715.02	715.50	72	72.48	643.02	55	643.02	698.02	2	09/08/2021
MW-27	35.41535	-80.80553	713.30	716.19	42	44.90	671.30	15	671.30	686.30	2	09/05/2020
MW-28	35.41321	-80.80788	720.57	720.45	40	39.04	680.57	15	680.57	695.57	2	09/05/2020
MW-29	35.41462	-80.80689	715.60	719.59	50	53.99	665.60	40	665.60	705.60	4	09/06/2020
MW-30	35.41481	-80.80730	712.07	715.08	38	41.16	673.92	15	673.92	688.92	2	09/06/2020
MW-31	35.41245	-80.80705	718.44	721.45	44	46.70	674.44	30	674.44	704.44	4	09/07/2020

Table 3
Summary of Well Construction Details

Colonial Pipeline Company
2020-L1-2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Latitude	Longitude	Ground Surface Elevation[1]	Top Of Casing Elevation[1]	Total Boring Depth (ft)	Total Well Depth (ft BTOC)	Bottom of well Elevation	Screen Length	Bottom of Screened Interval	Top of Screened Interval	Well Diameter (Inches)	Well Construction Date
MW-32	35.41595	-80.80662	688.75	691.78	28	31.24	660.54	15	660.54	675.54	2	09/05/2020
MW-33	35.41608	-80.80628	683.70	686.70	25	28.00	658.70	15	658.70	673.70	2	09/05/2020
MW-34	35.41613	-80.80605	681.00	683.89	20	22.89	661.00	15	661.00	676.00	2	09/07/2020
MW-35	35.41540	-80.80680	704.07	707.14	37	40.08	667.07	15	667.07	682.07	2	09/07/2020
MW-36	35.41517	-80.80666	707.51	710.39	42	44.88	665.51	15	665.51	680.51	2	09/08/2020
MW-37R	35.41496	-80.80656	711.96	712.94		51.23	661.71	15	661.71	676.71	2	09/08/2020
MW-38	35.41496	-80.80526	723.82	727.79	50	45.74	682.05	30	682.05	712.05	4	09/08/2020
MW-39	35.41342	-80.80571	734.63	733.86	50	49.24	684.63	35	684.63	719.63	4	09/08/2020
MW-40	35.41329	-80.80687	725.82	728.92	37	40.10	688.82	10	688.82	698.82	2	09/09/2020
MW-41R	35.41400	-80.80516	742.71	744.15	74	74.00	668.71	30	668.71	698.71	4	02/11/2022
MW-42	35.41314	-80.80536	732.58	732.48	51	51.94	681.58	40	681.58	721.58	4	09/11/2020
MW-43	35.41369	-80.80706	726.58	729.80	47	50.22	679.58	35	679.58	714.58	4	08/30/2020
MW-44	35.41234	-80.80630	724.13	726.48	32.5	35.06	691.63	20	691.63	711.63	4	09/11/2020
MW-45	35.41285	-80.80550	726.57	729.41	50	52.42	676.57	40	676.57	716.57	4	09/11/2020
MW-46	35.41271	-80.80594	723.53	726.73	40	43.07	683.53	10	683.53	693.53	4	09/12/2020
MW-47	35.41270	-80.80614	723.61	723.18	27	27.96	695.22	20	695.22	715.22	4	09/12/2020
MW-48	35.41429	-80.80701	720.55	723.57	46	49.02	674.55	35	674.55	709.55	4	09/15/2020
MW-49	35.41276	-80.80551	724.00	727.58	51	55.41	673.00	40	673.00	713.00	4	09/16/2020
MW-50	35.41294	-80.80575	727.39	731.14	53	57.72	674.39	40	674.39	714.39	4	09/16/2020
MW-51	35.41291	-80.80550	728.15	734.12	45	49.29	683.15	30	683.15	713.15	4	09/18/2020
MW-52	35.41434	-80.80691	719.97	723.77	54	57.80	665.97	30	665.97	695.97	4	09/23/2020
MW-53	35.41546	-80.80583	704.50	707.49	60	62.99	644.50	20	644.50	664.50	4	09/28/2020
MW-54	35.41529	-80.80611	704.72	708.50	60	63.78	644.72	45	644.72	689.72	4	09/28/2020
MW-55	35.41387	-80.80507	742.89	743.95	67	68.07	675.89	25	675.89	700.89	4	09/29/2020
MW-56	35.41652	-80.80608	678.27	681.53	40	43.26	638.27	30	638.27	668.27	4	09/30/2020
MW-57	35.41608	-80.80578	683.94	687.18	45	48.24	638.94	35	638.94	673.94	4	10/01/2020
MW-58	35.41460	-80.80752	714.25	717.30	50	53.05	664.25	30	664.25	694.25	4	10/02/2020
MW-59	35.41455	-80.80725	716.45	719.38	50	52.93	666.45	30	666.45	696.45	4	10/03/2020
MW-60	35.41236	-80.80591	723.81	726.76	44	46.95	679.81	20	679.81	699.81	4	10/04/2020
MW-61	35.41390	-80.80474	743.42	746.59	67	70.17	676.42	30	676.42	706.42	4	11/05/2020
MW-62	35.41193	-80.80621	726.51	729.79	36	38.55	691.24	10	691.24	701.24	4	11/15/2020
MW-63	35.41519	-80.80517	722.68	726.26	59	62.08	664.18	35	664.18	699.18	4	11/18/2020
MW-64	35.41339	-80.80418	730.83	730.39	70	59.34	660.83	35	660.83	695.83	2	12/19/2020

Table 3
Summary of Well Construction Details

Colonial Pipeline Company
2020-L1-2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Latitude	Longitude	Ground Surface Elevation[1]	Top Of Casing Elevation[1]	Total Boring Depth (ft)	Total Well Depth (ft BTOC)	Bottom of well Elevation	Screen Length	Bottom of Screened Interval	Top of Screened Interval	Well Diameter (Inches)	Well Construction Date
MW-65	35.41276	-80.80401	714.46	714.71	40	38.88	674.46	15	674.46	689.46	2	12/22/2020
MW-66	35.41350	-80.80482	731.48	731.43	54	53.66	677.48	19	677.48	696.48	2	12/22/2020
MW-67	35.41319	-80.80474	724.23	724.32	45	43.65	679.23	15	679.23	694.23	2	12/21/2020
MW-68	35.41312	-80.80526	731.94	731.84	50	49.39	681.94	15	681.94	696.94	2	12/23/2020
MW-69	35.41395	-80.80445	741.42	743.62	59	61.10	682.52	30	682.52	712.52	4	12/15/2020
MW-70	35.41331	-80.80431	728.26	728.08	48	47.58	680.26	15	680.26	695.26	2	12/20/2020
MW-71	35.41417	-80.80466	743.39	746.97	65	68.58	678.39	15	678.39	693.39	2	01/06/2021
MW-72	35.41481	-80.80493	731.04	734.81	54	57.77	677.04	15	677.04	692.04	2	01/09/2021
MW-73	35.41217	-80.80586	723.40	726.44	45	45.40	678.34	15	678.34	693.34	2	01/11/2021
MW-74	35.41266	-80.80450	730.28	713.48	33	31.81	697.28	15	697.28	712.28	2	07/29/2021
MW-75	35.41345	-80.80442	713.52	730.05	46	45.89	667.52	15	667.52	682.52	2	08/03/2021
MW-76	35.41228	-80.80562	720.14	723.94	45	47.26	675.14	20	675.14	695.14	2	08/05/2021
MW-77	35.41275	-80.80735	719.05	722.70	48	46.96	671.14	30	671.14	701.14	2	02/24/2021
MW-78	35.41299	-80.80744	721.57	725.08	54	53.37	667.93	25	667.93	692.93	2	02/24/2021
MW-79	35.41257	-80.80724	718.70	721.67	40	40.07	678.33	20	678.33	698.33	2	02/25/2021
MW-80	35.41222	-80.80679	719.25	722.65	40	39.55	679.13	20	679.13	699.13	2	08/25/2021
MW-81	35.41179	-80.80660	722.99	722.83	37	36.46	685.99	20	685.99	705.99	2	08/26/2021
MW-82	35.41154	-80.80642	724.46	724.27	39	38.42	685.46	25	685.46	710.46	2	08/30/2021
MW-83	35.41329	-80.80703	725.21	724.91	44.5	43.34	680.71	20	680.71	700.71	4	03/05/2021
MW-84	35.41315	-80.80692	724.43	723.99	36.8	35.39	687.63	20	687.63	707.63	4	03/06/2021
MW-85	35.41330	-80.80688	725.83	725.67	37	36.84	688.83	20	688.83	708.83	4	03/08/2021
MW-86	35.41208	-80.80582	724.51	724.28	46	45.77	678.51	30	678.51	708.51	4	03/17/2021
MW-87	35.41497	-80.80468	731.36	735.23	55	58.87	676.36	20	676.36	696.36	4	04/22/2021
MW-88	35.41511	-80.80446	728.80	731.93	63.5	66.62	665.30	20	665.30	685.30	2	04/28/2021
MW-89	35.41490	-80.80445	731.60	734.67	53.8	56.87	677.80	20	677.80	697.80	2	04/29/2021
MW-92	35.41426	-80.80446	742.74	745.56	72.3	75.13	670.44	25	670.44	695.44	4	06/02/2021
MW-93	35.41409	-80.80428	741.19	744.05	63.5	66.36	677.69	20	677.69	697.69	2	06/02/2021
MW-94	35.41551	-80.80500	716.41	719.52	52	55.11	664.41	15	664.41	679.41	4	09/16/2021
MW-95	35.41537	-80.80649	700.95	704.65	60	63.70	640.95	45	640.95	685.95	4	09/23/2021
MW-96	35.41542	-80.80630	697.94	701.07	60	63.13	637.94	45	637.94	682.94	4	09/29/2021
MW-98	35.41289	-80.80768	719.5	722.26	38	41.28	681.50	15	681.50	696.50	4	03/22/2022

Table 3
Summary of Well Construction Details

Colonial Pipeline Company
2020-L1-2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Latitude	Longitude	Ground Surface Elevation[1]	Top Of Casing Elevation[1]	Total Boring Depth (ft)	Total Well Depth (ft BTOC)	Bottom of well Elevation	Screen Length	Bottom of Screened Interval	Top of Screened Interval	Well Diameter (Inches)	Well Construction Date
Bed Rock Unit Monitoring Wells												
MW-04D	35.41473	-80.80779	712.28	715.36	129	132.08	583.28	10	583.28	593.28	2	09/27/2021
MW-07D	35.41540	-80.80564	708.43	711.73	173	176.30	535.43	10	535.43	545.43	2	11/15/2020
MW-14D	35.41263	-80.80557	721.87	724.94	72.04	75.76	649.18	10	649.18	659.18	2	02/27/2021
MW-16D	35.41325	-80.80751	722.48	725.05	130	132.91	592.14	20	592.14	612.14	4	06/11/2021
MW-25D	35.41467	-80.80514	730.34	733.32	139	141.98	588.36	10	588.36	598.36	2	12/03/2020
MW-31D	35.41200	-80.80739	714.03	714.09	73	73.06	640.97	15	640.97	655.97	4	05/12/2021
MW-36DR	35.41512	-80.80666	707.87	710.78	140	142.91	564.95	20	564.95	584.95	2	07/30/2021
MW-57D	35.41607	-80.80585	683.26	686.72	108	111.46	571.80	10	571.80	581.80	2	11/20/2020
MW-59D	35.41447	-80.80715	718.17	720.98	160	162.82	558.17	10	558.17	568.17	2	11/18/2020
MW-61D	35.41387	-80.80473	742.39	745.40	123	126.01	619.39	10	619.39	629.39	2	11/14/2020
MW-62D	35.41193	-80.80624	726.74	729.92	138	141.18	588.74	10	588.74	598.74	2	11/15/2020
MW-65D	35.41274	-80.80399	714.18	714.42	122	121.85	592.57	5	592.57	597.57	2	12/23/2020
MW-79D	35.41253	-80.80737	717.50	717.51	156.6	154.68	562.83	10	562.83	572.83	2	03/08/2021
MW-81D	35.41183	-80.80686	720.71	720.45	113	113.26	607.19	15	607.19	622.19	4	07/28/2021
MW-89D	35.41489	-80.80432	731.48	734.72	110	113.24	621.48	20	621.48	641.48	2	08/25/2021
MW-90D	35.41428	-80.80611	729.23	730.09	83	83.86	646.23	NA	646.23	NA	4	05/21/2021
MW-91D	35.41418	-80.80595	734.90	735.69	91	91.79	643.90	NA	643.90	NA	4	05/20/2021
MW-90DD	35.41440	-80.80606	727.94	731.13	191	194.19	536.94	10	536.94	546.94	2	07/20/2021
MW-91DD	35.41392	-80.80615	732.55	735.19	200	202.64	532.55	15	532.55	547.55	2	07/20/2021
MW-97D	35.41572	-80.80573	698.06	699.32	126	127.25	572.06	10	572.06	582.06	2	07/21/2021
MW-98D	35.41286	-80.80769	719.34	722.56	86	70.21	652.35	20	652.35	672.35	2	01/25/2022
Recovery Wells												
RW-01	35.41362	-80.80610	731.44	732.08	35	35.64	696.44	25	696.44	721.44	4	08/26/2020
RW-02	35.41355	-80.80616	730.41	732.05	40	41.63	690.41	30	690.41	720.41	4	08/26/2020
RW-03	35.41357	-80.80675	728.40	729.32	35	36.65	692.67	25	692.67	717.67	4	08/27/2020
RW-04	35.41334	-80.80606	730.15	729.41	38	37.03	692.38	15	692.38	707.38	4	08/27/2020
RW-05	35.41328	-80.80643	726.93	726.29	40	37.37	688.92	30	688.92	718.92	4	08/28/2020
RW-06	35.41343	-80.80559	735.55	734.78	60	59.23	675.55	45	675.55	720.55	4	08/29/2020
RW-07	35.41474	-80.80540	724.33	726.92	45	47.58	679.33	30	679.33	709.33	4	09/02/2020
RW-08	35.41445	-80.80587	727.35	728.58	47	32.25	696.33	15	696.33	711.33	4	09/12/2020

Table 3
Summary of Well Construction Details

Colonial Pipeline Company
2020-L1-2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Latitude	Longitude	Ground Surface Elevation[1]	Top Of Casing Elevation[1]	Total Boring Depth (ft)	Total Well Depth (ft BTOC)	Bottom of well Elevation	Screen Length	Bottom of Screened Interval	Top of Screened Interval	Well Diameter (Inches)	Well Construction Date
RW-09	35.41361	-80.80646	729.18	730.09	40	40.55	689.54	30	689.54	719.54	4	08/30/2020
RW-10	35.41379	-80.80631	731.32	731.87	30	31.27	700.60	20	700.60	720.60	4	08/31/2020
RW-11	35.41319	-80.80654	726.82	725.94	39	37.63	687.82	30	687.82	717.82	4	09/05/2020
RW-12	35.41461	-80.80560	724.41	726.61	35	35.75	690.86	25	690.86	715.86	4	09/03/2020
RW-13	35.41430	-80.80613	729.24	730.51	35	35.45	695.06	25	695.06	720.06	4	09/04/2020
RW-14	35.41415	-80.80637	728.18	728.84	36	36.66	692.18	25	692.18	717.18	4	09/04/2020
RW-15	35.41449	-80.80658	721.01	723.99	44	42.62	677.01	30	677.01	707.01	4	09/04/2020
RW-16	35.41395	-80.80659	729.50	732.10	43	42.30	689.80	30	689.80	719.80	4	09/04/2020
RW-17	35.41441	-80.80605	727.14	728.32	17	19.08	709.24	10	709.24	719.24	4	09/05/2020
RW-18	35.41418	-80.80566	735.55	735.96	48	48.41	687.55	35	687.55	722.55	4	09/05/2020
RW-19	35.41455	-80.80673	718.03	718.89	50	50.86	668.03	40	668.03	708.03	4	09/06/2020
RW-20	35.41423	-80.80623	728.63	730.07	35	36.29	693.78	25	693.78	718.78	4	09/06/2020
RW-21	35.41403	-80.80647	729.02	729.78	47	47.76	682.02	35	682.02	717.02	4	09/08/2020
RW-22	35.41330	-80.80627	727.48	727.54	40	40.07	687.48	30	687.48	717.48	4	09/08/2020
RW-23	35.41418	-80.80688	722.31	724.85	44	46.53	678.31	30	678.31	708.31	4	09/09/2020
RW-24	35.41335	-80.80593	731.82	731.18	43	41.33	689.85	30	689.85	719.85	4	09/09/2020
RW-25	35.41437	-80.80665	721.18	724.92	52	55.74	669.18	40	669.18	709.18	4	09/10/2020
RW-26	35.41301	-80.80608	726.37	725.72	36	35.35	690.37	25	690.37	715.37	4	09/09/2020
RW-27	35.41500	-80.80560	719.15	722.46	40	59.64	679.15	30	679.15	709.15	4	09/11/2020
RW-28	35.41306	-80.80572	730.16	729.51	50	49.35	680.16	40	680.16	720.16	4	09/10/2020
RW-29	35.41487	-80.80574	719.41	719.80	48	48.39	671.41	35	671.41	706.41	4	09/10/2020
RW-30	35.41477	-80.80632	716.67	717.30	39	39.63	677.67	30	677.67	707.67	4	09/13/2020
RW-31	35.41500	-80.80605	713.59	714.14	47	47.55	666.59	35	666.59	701.59	4	09/13/2020
RW-32	35.41507	-80.80590	713.79	716.45	51	53.66	662.79	NA	662.79	NA	4	09/22/2020
RW-33	35.41517	-80.80577	713.56	716.59	60	63.03	653.56	40	653.56	693.56	4	09/23/2020
RW-34	35.41431	-80.80542	734.44	735.12	51	49.21	685.91	30	685.91	715.91	4	09/24/2020
RW-35	35.41367	-80.80563	739.41	740.16	57	57.76	682.41	45	682.41	727.41	4	09/24/2020
RW-36	35.41376	-80.80547	740.81	741.45	64	64.64	676.81	20	676.81	696.81	4	09/27/2020
RW-37	35.41381	-80.80525	741.92	742.78	70	71.00	671.92	30	671.92	701.92	4	09/27/2020
RW-38	35.41366	-80.80589	736.45	737.33	47	47.06	690.27	30	690.27	720.27	4	09/30/2020
RW-39	35.41440	-80.80710	718.72	719.36	48	48.64	670.72	35	670.72	705.72	2	10/01/2020

Table 3
Summary of Well Construction Details

Colonial Pipeline Company
2020-L1-2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Latitude	Longitude	Ground Surface Elevation[1]	Top Of Casing Elevation[1]	Total Boring Depth (ft)	Total Well Depth (ft BTOC)	Bottom of well Elevation	Screen Length	Bottom of Screened Interval	Top of Screened Interval	Well Diameter (Inches)	Well Construction Date
RW-40	35.41423	-80.80726	719.98	722.94	41	43.96	678.98	20	678.98	698.98	4	10/03/2020
RW-41	35.41377	-80.80600	734.20	735.08	34	34.88	700.20	20	700.20	720.20	4	11/13/2020
RW-42	35.41372	-80.80614	732.05	732.71	31	30.64	702.07	15	702.07	717.07	4	11/14/2020
RW-43	35.41402	-80.80590	737.09	737.70	43	43.53	694.17	20	694.17	714.17	4	11/14/2020
RW-44	35.41388	-80.80580	736.83	737.60	34	34.77	702.83	15	702.83	717.83	4	11/14/2020
RW-45	35.41475	-80.80577	720.81	722.04	41	41.72	679.81	25	679.81	704.81	4	11/17/2020
RW-46	35.41492	-80.80596	716.03	716.66	44	43.78	672.03	30	672.03	702.03	4	11/19/2020
RW-47	35.41420	-80.80656	724.60	725.40	41	41.80	683.60	30	683.60	713.60	4	11/20/2020
RW-48	35.41375	-80.80497	740.34	741.03	65	65.69	675.34	40	675.34	715.34	4	11/21/2020
RW-49	35.41313	-80.80570	731.51	730.47	50	48.96	681.51	20	681.51	701.51	4	01/13/2021
RW-50	35.41323	-80.80549	734.71	733.87	65	64.16	669.71	30	669.71	699.71	4	01/13/2021
RW-51	35.41328	-80.80554	734.97	734.12	65	64.15	669.97	30	669.97	699.97	4	01/19/2021
RW-52	35.41319	-80.80603	727.93	726.96	38	36.48	690.48	15	690.48	705.48	4	01/19/2021
RW-53	35.41318	-80.80625	726.49	725.48	33	31.97	693.49	20	693.49	713.49	4	01/19/2021
RW-54	35.41301	-80.80582	728.36	727.86	47	46.50	681.36	30	681.36	711.36	4	01/20/2021
RW-55	35.41274	-80.80603	723.90	723.05	36	35.15	687.90	15	687.90	702.90	4	01/21/2021
RW-56	35.41283	-80.80588	724.89	723.99	46	45.10	678.89	25	678.89	703.89	4	01/22/2021
RW-57	35.41505	-80.80607	712.74	713.57	48	48.83	664.74	35	664.74	699.74	4	03/09/2021
RW-58	35.41502	-80.80600	713.76	714.85	50.5	51.59	663.26	40	663.26	703.26	4	03/10/2021
RW-59	35.41504	-80.80595	713.79	714.75	55.5	56.46	658.29	40	658.29	698.29	4	03/10/2021
RW-60	35.41508	-80.80597	713.27	714.09	57	57.82	656.27	45	656.27	701.27	4	03/11/2021
RW-61	35.41514	-80.80592	713.01	713.59	61	61.58	652.01	50	652.01	702.01	4	03/15/2021
RW-62	35.41509	-80.80582	715.05	716.21	55	56.16	660.05	45	660.05	705.05	4	03/16/2021
RW-63	35.41494	-80.80600	715.51	716.42	42.3	43.21	673.21	30	673.21	703.21	4	05/05/2021
RW-64	35.41490	-80.80602	715.96	716.89	32	31.13	685.76	20	685.76	705.76	4	05/06/2021
RW-65	35.41491	-80.80588	717.31	718.07	40	40.76	677.31	25	677.31	702.31	4	05/06/2021
RW-66	35.41496	-80.80575	717.13	718.01	45	45.88	672.13	30	672.13	702.13	4	05/07/2021
RW-67	35.41498	-80.80585	714.32	716.58	50.3	52.55	664.02	35	664.02	699.02	4	05/26/2021
RW-68	35.41495	-80.80602	715.14	716.02	44.5	45.38	670.64	30	670.64	700.64	4	05/27/2021
RW-69	35.41488	-80.80595	716.90	717.51	35	36.08	681.43	20	681.43	701.43	4	05/28/2021
RW-70	35.41425	-80.80547	734.89	735.43	48	47.79	687.64	15	687.64	702.64	4	08/06/2021

Table 3
Summary of Well Construction Details

Colonial Pipeline Company
2020-L1-2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Latitude	Longitude	Ground Surface Elevation[1]	Top Of Casing Elevation[1]	Total Boring Depth (ft)	Total Well Depth (ft BTOC)	Bottom of well Elevation	Screen Length	Bottom of Screened Interval	Top of Screened Interval	Well Diameter (Inches)	Well Construction Date
RW-71	35.41526	-80.80568	713.96	714.97	60.5	61.51	653.46	45	653.46	698.46	4	07/22/2021
RW-72	35.41531	-80.80582	711.08	711.93	56	56.85	655.08	40	655.08	695.08	4	07/23/2021
RW-73	35.41523	-80.80599	709.55	710.22	56	56.67	653.55	45	653.55	698.55	4	07/26/2021
RW-74	35.41515	-80.80621	707.38	707.80	71.5	71.92	635.88	55	635.88	690.88	4	07/29/2021
RW-75	35.41509	-80.80633	708.19	708.82	52	52.62	656.19	20	656.19	676.19	4	08/03/2021
RW-76	35.41503	-80.80642	710.27	710.89	50	50.62	660.27	35	660.27	695.27	4	08/05/2021
RW-77	35.41409	-80.80543	739.10	739.77	56	56.67	683.10	40	683.10	723.10	4	08/12/2021
RW-78	35.41425	-80.80528	738.81	739.09	64	64.28	674.81	55	674.81	729.81	4	08/13/2021
RW-79	35.41408	-80.80655	727.18	727.67	46.7	47.19	680.48	35	680.48	715.48	4	08/17/2021
RW-80	35.41374	-80.80674	729.38	730.09	39	39.50	690.38	20	690.38	710.38	4	08/26/2021
RW-81	35.41356	-80.80686	728.06	728.83	44	44.77	684.06	15	684.06	699.06	4	08/27/2021
RW-82	35.41405	-80.80684	725.68	726.23	56	56.55	669.68	40	669.68	709.68	4	08/31/2021
RW-83	35.41528	-80.80574	712.63	713.40	72.1	72.87	640.53	55	640.53	695.53	4	09/15/2021
RW-84	35.41508	-80.80614	710.39	711.47	50	51.09	660.39	40	660.39	700.39	4	10/11/2021
RW-85	35.41500	-80.80632	711.22	712.10	58	58.88	653.22	50	653.22	703.22	4	10/12/2021
RW-86	35.41516	-80.80631	705.34	705.90	61	61.56	644.34	50	644.34	694.34	4	10/14/2021
RW-87	35.41505	-80.80620	710.51	711.10	46.5	47.09	664.01	35	664.01	699.01	4	10/15/2021
RW-88	35.41497	-80.80618	713.09	713.82	38	38.88	674.94	25	674.94	699.94	4	10/18/2021
RW-89	35.41487	-80.80629	715.36	716.12	41.5	42.25	673.86	30	673.86	703.86	4	10/19/2021
RW-90	35.41494	-80.80637	713.49	714.17	53.5	54.18	659.99	40	659.99	699.99	4	10/19/2021
RW-91	35.41487	-80.80649	714.72	715.54	47	47.83	667.72	30	667.72	697.72	4	10/22/2021
RW-92	35.41521	-80.80613	708.24	708.81	66	66.57	642.24	55	642.24	697.24	4	10/27/2021
RW-93	35.41527	-80.80593	710.23	711.48	60	61.25	650.23	40	650.23	690.23	4	11/17/2021
RW-94	35.41515	-80.80561	716.87	717.38	70.5	71.01	646.37	50	646.37	696.37	4	11/23/2021
RW-95	35.41488	-80.80544	723.14	723.83	55	55.69	668.14	35	668.14	703.14	4	11/24/2021
RW-96	35.41500	-80.80541	721.46	722.24	59	59.78	662.46	40	662.46	702.46	4	11/30/2021
RW-97	35.41497	-80.80507	727.84	728.51	53	53.67	674.84	25	674.84	699.84	4	12/02/2021
RW-98	35.41509	-80.80513	724.49	725.25	50.5	50.50	673.99	25	673.99	698.99	4	12/07/2021
RW-99	35.41440	-80.80550	731.29	731.55	46	46.65	684.90	25	684.90	709.90	4	12/08/2021
RW-100	35.41467	-80.80639	718.56	719.14	46	46.50	672.64	35	672.64	707.64	4	12/10/2021
RW-101	35.41474	-80.80660	716.61	717.39	52	52.03	665.36	40	665.36	705.36	4	12/13/2021

Table 3
Summary of Well Construction Details

Colonial Pipeline Company
2020-L1-2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Latitude	Longitude	Ground Surface Elevation[1]	Top Of Casing Elevation[1]	Total Boring Depth (ft)	Total Well Depth (ft BTOC)	Bottom of well Elevation	Screen Length	Bottom of Screened Interval	Top of Screened Interval	Well Diameter (Inches)	Well Construction Date
RW-102	35.41473	-80.80645	717.00	717.77	45	45.57	672.20	35	672.20	707.20	4	12/14/2021
RW-103	35.41442	-80.80541	731.87	732.35	59	59.03	673.32	45	673.32	718.32	4	12/16/2021
RW-104	35.41485	-80.80663	713.61	714.44	44	44.65	669.79	30	669.79	699.79	4	12/20/2021
RW-105	35.41463	-80.80678	717.07	717.97	50	48.40	669.57	35	669.57	704.57	4	12/21/2021
RW-106	35.41460	-80.80628	720.21	720.74	32	31.48	689.26	25	689.26	714.26	4	01/11/2022
RW-107	35.41452	-80.80630	721.89	722.66	27	27.50	695.16	20	695.16	715.16	4	01/19/2022
RW-108	35.41455	-80.80651	720.80	721.54	51	50.20	671.34	40	671.34	711.34	4	01/20/2022
RW-109	35.41471	-80.80674	716.09	716.96	53	51.83	665.13	40	665.13	705.13	4	01/25/2022
RW-110	35.41502	-80.80654	709.73	709.76	55	54.88	654.88	40	654.88	694.88	4	01/26/2022
RW-111	35.41385	-80.80679	729.31	729.91	47	47.35	682.56	25	682.56	707.56	4	01/28/2022
RW-112	35.41364	-80.80540	739.90	740.74	71	71.81	668.93	45	668.93	713.93	4	02/01/2022
RW-113	35.41317	-80.80583	731.21	730.37	40	37.82	692.55	20	692.55	712.55	4	02/22/2022
RW-114	35.41334	-80.80580	733.58	732.45	46.5	45.00	687.45	25	687.45	712.45	4	02/24/2022
RW-115	35.41321	-80.80687	725.59	724.31	39	36.76	687.55	20	687.55	707.55	4	02/24/2022
RW-116	35.41332	-80.80547	735.77	734.76	66	63.81	670.95	30	670.95	700.95	4	03/04/2022
RW-117	35.41307	-80.80618	726.05	724.96	34	30.92	694.04	20	694.04	714.04	4	03/24/2022
RW-118	35.41301	-80.80595	726.81	725.85	34	32.20	693.65	20	693.65	713.65	4	03/25/2022
RW-119	35.41318	-80.80639	726.71	725.73	30	27.00	698.73	15	698.73	713.73	4	03/28/2022
Hydraulic Control Wells												
HCW-01	35.41398	-80.80448	741.90	742.48	65	65.58	676.90	30	676.90	706.90	4	01/10/2021
HCW-02	35.41396	-80.80459	742.69	744.96	63	65.27	679.69	25	679.69	704.69	4	01/12/2021
HCW-03	35.41394	-80.80470	743.38	744.22	70	70.84	673.38	30	673.38	703.38	4	01/12/2021
HCW-04	35.41392	-80.80482	744.08	746.00	70	71.92	674.08	30	674.08	704.08	4	01/13/2021
HCW-05	35.41390	-80.80492	743.81	743.82	70.5	70.51	673.31	30.5	673.31	703.81	4	01/14/2021
HCW-06	35.41389	-80.80503	743.77	743.70	70.5	70.43	673.27	30.5	673.27	703.77	4	01/14/2021
HCW-07	35.41388	-80.80513	743.00	742.86	70.5	70.36	672.50	30.5	672.50	703.00	4	01/15/2021
HCW-08	35.41384	-80.80523	742.82	743.65	70.6	71.43	672.22	30.6	672.22	702.82	4	01/15/2021
HCW-09	35.41382	-80.80532	742.46	744.49	70.5	72.53	671.96	32.5	671.96	704.46	4	01/16/2021
HCW-10	35.41379	-80.80542	741.66	743.90	68	70.24	673.66	36	673.66	709.66	4	01/17/2021
HCW-11	35.41377	-80.80551	741.15	741.26	66.5	66.60	674.65	36.5	674.65	711.15	4	01/18/2021
HCW-12	35.41375	-80.80561	740.56	740.75	53	53.20	687.56	21	687.56	708.56	4	01/19/2021
HCW-13	35.41373	-80.80569	739.69	740.79	50	50.91	689.88	20	689.88	709.88	4	01/18/2021

Table 3
Summary of Well Construction Details

Colonial Pipeline Company
2020-L1-2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Latitude	Longitude	Ground Surface Elevation[1]	Top Of Casing Elevation[1]	Total Boring Depth (ft)	Total Well Depth (ft BTOC)	Bottom of well Elevation	Screen Length	Bottom of Screened Interval	Top of Screened Interval	Well Diameter (Inches)	Well Construction Date
HCW-14	35.41371	-80.80579	738.48	739.18	48	48.70	690.48	20	690.48	710.48	4	01/20/2021
HCW-15	35.41369	-80.80588	736.64	737.19	47	46.95	690.24	21	690.24	711.24	4	01/20/2021
HCW-16	35.41368	-80.80598	734.73	736.35	41	41.95	694.40	14	694.40	708.40	4	01/21/2021
HCW-17	35.41366	-80.80607	732.96	733.19	37	37.52	695.67	13	695.67	708.67	4	01/21/2021
HCW-18	35.41361	-80.80619	731.02	731.12	33	32.25	698.02	15	698.02	713.02	4	01/22/2021
HCW-19	35.41359	-80.80629	730.98	730.98	41	41.00	689.98	20	689.98	709.98	4	01/22/2021
HCW-20	35.41358	-80.80639	729.61	731.45	48	49.84	681.61	25	681.61	706.61	4	01/23/2021
HCW-21	35.41363	-80.80684	729.46	730.02	46	46.56	683.46	20	683.46	703.46	4	01/09/2021
HCW-22	35.41366	-80.80693	728.17	731.67	53	56.50	675.17	25	675.17	700.17	4	01/06/2021
HCW-23	35.41399	-80.80429	740.19	740.60	70	70.41	670.19	30	670.19	700.19	4	02/05/2021
HCW-24	35.41395	-80.80445	741.42	741.73	70	70.31	671.42	30	671.42	701.42	4	02/06/2021
HCW-25	35.41358	-80.80648	729.76	730.41	43	43.78	686.63	25	686.63	711.63	4	02/11/2021
HCW-26	35.41357	-80.80659	730.39	730.52	45	43.65	686.87	25	686.87	711.87	4	02/10/2021
HCW-27	35.41358	-80.80670	729.70	729.91	40	38.23	691.68	25	691.68	716.68	4	02/12/2021
NHCW-01	35.41442	-80.80714	718.95	718.93	48	47.98	670.93	25	670.93	695.93	4	02/02/2021
NHCW-02	35.41449	-80.80708	718.60	719.11	50	50.51	669.11	30	669.11	699.11	4	02/03/2021
NHCW-03	35.41456	-80.80703	717.46	717.56	45	45.10	672.56	25	672.56	697.56	4	02/03/2021
NHCW-04	35.41462	-80.80698	715.89	716.18	50	50.29	666.18	30	666.18	696.18	4	02/04/2021
NHCW-05	35.41469	-80.80693	715.14	715.91	50	50.78	665.91	30	665.91	695.91	4	02/04/2021
NHCW-06	35.41476	-80.80687	714.74	715.20	50	50.46	665.20	30	665.20	695.20	4	02/04/2021
NHCW-07	35.41482	-80.80682	713.69	714.08	47	47.39	667.08	30	667.08	697.08	4	02/05/2021
NHCW-08	35.41489	-80.80676	712.87	712.84	45	44.97	667.84	30	667.84	697.84	4	02/05/2021
NHCW-09	35.41496	-80.80669	711.27	711.21	43	42.94	668.21	30	668.21	698.21	4	02/06/2021
NHCW-10	35.41505	-80.80663	709.29	713.05	41	44.76	672.05	25	672.05	697.05	4	02/07/2021
NHCW-11	35.41509	-80.80653	710.11	710.11	41	41.00	669.11	25	669.11	694.11	4	02/06/2021
NHCW-12	35.41515	-80.80646	707.14	707.14	40	40.00	667.14	25	667.14	692.14	4	02/21/2021
NHCW-13	35.41521	-80.80640	703.76	704.81	40	41.05	664.81	25	664.81	689.81	4	02/20/2021
NHCW-14	35.41526	-80.80633	702.09	702.99	35	35.90	667.99	20	667.99	687.99	4	02/20/2021
NHCW-15	35.41529	-80.80623	701.28	702.64	35	36.35	667.64	20	667.64	687.64	4	02/20/2021
NHCW-16	35.41531	-80.80613	704.79	704.79	40	40.00	664.79	25	664.79	689.79	4	02/19/2021
NHCW-17	35.41536	-80.80606	705.21	705.83	40	40.62	665.83	25	665.83	690.83	4	02/19/2021
NHCW-18	35.41536	-80.80595	707.76	709.11	39	40.35	670.11	25	670.11	695.11	4	02/17/2021
NHCW-19	35.41541	-80.80585	705.81	706.80	39	39.99	667.80	25	667.80	692.80	4	02/09/2021

Table 3
Summary of Well Construction Details

Colonial Pipeline Company
2020-L1-2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Latitude	Longitude	Ground Surface Elevation[1]	Top Of Casing Elevation[1]	Total Boring Depth (ft)	Total Well Depth (ft BTOC)	Bottom of well Elevation	Screen Length	Bottom of Screened Interval	Top of Screened Interval	Well Diameter (Inches)	Well Construction Date
NHCW-20	35.41541	-80.80576	707.11	709.03	39	40.92	670.03	25	670.03	695.03	4	02/08/2021
NHCW-21	35.41537	-80.80566	708.80	709.90	45	46.11	664.90	25	664.90	689.90	4	02/09/2021
NHCW-22	35.41534	-80.80558	711.48	712.70	50	51.23	662.70	30	662.70	692.70	4	02/10/2021
NHCW-23	35.41531	-80.80548	713.86	715.10	50	51.24	665.10	30	665.10	695.10	4	02/11/2021
NHCW-24	35.41529	-80.80538	716.32	717.38	50	51.06	667.38	30	667.38	697.38	4	02/12/2021
NHCW-25	35.41528	-80.80528	718.51	720.40	55	56.89	665.40	25	665.40	690.40	4	02/12/2021
NHCW-26	35.41524	-80.80520	721.67	723.09	55	56.42	668.09	25	668.09	693.09	4	02/14/2021
NHCW-27	35.41521	-80.80510	723.13	724.18	55	56.05	669.18	25	669.18	694.18	4	02/15/2021
NHCW-28	35.41517	-80.80502	724.30	725.46	55	56.16	670.46	25	670.46	695.46	4	02/15/2021
NHCW-29	35.41512	-80.80493	727.19	728.13	55	55.95	673.13	25	673.13	698.13	4	02/16/2021

Notes:

Calibration

ft btoc = Feet Below Top Of Casing

NA = Data not currently available

RW = Recovery Well

MW = Monitoring Well

HCW = Hydraulic Control Well

NHCW = North Hydraulic Control Well

-- = Well not surveyed

[1] = Elevations surveyed in feet using the NAVD88 vertical datum

[2] = Telescoping well, currently open borehole

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																														MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
Surficial Unit Monitoring Wells																																								
MW-01																																								
92493062	MW-1_20200828	MW-01	08/28/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501616	MW-1_20201021	MW-01	10/21/2020	**50.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-01_20201130	MW-01	11/30/2020	**43.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-1_20210104	MW-01	01/04/2021	**15**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521237	MW-1_20210209	MW-01	02/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527327	MW-01_20210311	MW-01	03/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92527327	DUP-1-20210311	MW-01	03/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92532417	MW-01_20210408	MW-01	04/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537489	MW-01_20210506	MW-01	05/06/2021	**7.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.35J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	MW-01_20210603	MW-01	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.34J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	DUP-1-20210603	MW-01	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.35J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-01_20210709	MW-01	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	MW-01_20210805	MW-01	08/05/2021	**10.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559360	MW-01_20210902	MW-01	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92565572	MW-01_20211007	MW-01	10/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-01_20211104	MW-01	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575462	MW-01_20211130	MW-01	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583376	MW-01_20220106	MW-01	01/06/2022	**0.36J**	**0.38J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.2**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-01_20220203	MW-01	02/03/2022	**50.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-01_20220302	MW-01	03/02/2022	**5.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-01_20220407	MW-01	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-01_20220505	MW-01	05/05/2022	**5.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-01_20220602	MW-01	06/02/2022	**4.6J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-02																																								
92493062	MW-2_20200828	MW-02	08/28/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501616	MW-2_20201021	MW-02	10/21/2020	**19.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-02_20201130	MW-02	11/30/2020	**20.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-2_20210104	MW-02	01/04/2021	**12.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92520901	MW-2_20210208	MW-02	02/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527327	MW-02_20210311	MW-02	03/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92532417	MW-02_20210408	MW-02	04/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537784	MW-02_20210507	MW-02	05/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	MW-02_20210604	MW-02	06/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	MW-02_20210708	MW-02	07/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	DUP-2-20210708	MW-02	07/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554285	MW-02_20210806	MW-02	08/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-02_20210901	MW-02	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563487	MW-02_20210927	MW-02	09/27/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-02_20211104	MW-02	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575770	MW-02_20211203	MW-02	12/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581742	MW-2_20220107	MW-02	01/07/2022	**0.35J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581742	DUP-2-20220107	MW-02	01/07/2022	**0.39J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-02_20220203	MW-02	02/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	DUP-1-20220203	MW-02	02/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	MW-02_20220303	MW-02	03/03/2022	**1.2J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-02_20220407	MW-02	04/07/2022	**22.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602788	MW-02_20220504	MW-02	05/04/2022	**2.7J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-02_20220602	MW-02	06/02/2022	**5.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-03																																								
92493062	MW-3_20200828	MW-03	08/28/2020	<10	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501860	MW-3_20201022	MW-03	10/22/2020	**9.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-3_20201130	MW-03	11/30/2020	**13.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-3_20210104	MW-03	01/04/2021	**18.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92520901	MW-03_20210208	MW-03	02/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92526618	MW-03_20210309	MW-03	03/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92530256	MW-03_20210407	MW-03	04/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537489	MW-03_20210506	MW-03	05/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.49J**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	MW-03_20210604	MW-03	06/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.43J**	<1	**0.43J**	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-03_20210709	MW-03	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.51**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	MW-03_20210805	MW-03	08/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.55**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559360	MW-03_20210902	MW-03	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564492	MW-03_20211001	MW-03	10/01/2021	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.22J**	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.76J**	**0.46J**	**0.3J**	**130**	<100	<100	NA
92570816	MW-03_20211104	MW-03	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**6.4**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.66**	<1	**0.66**	**2,110**	<50	<50	**2,120**
92575770	MW-03_20211203	MW-03	12/03/2021	**8**	**13.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**7.7**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**135**	<0.5	<1	<0.5	**0.6**	**1.2**	<1	**35.2**	**25.5**	**9.7**	**8,340**	**74.3**	<50	**8,410**
92581742	MW-03_20220107	MW-03	01/07/2022	**4.0J**	**25.9**	<1	<1	<1	<1	<10	<1	<1	<2	<1	<2	<1	<1	<1	<1	**11.4**	<4	<1	<4	<1	<4	<1	<1	<1	**274**	<1	<2	<1	**1.1**	**1.8**	<2	**70.6**	**51.0**	**19.6**	**12,200**	**168**	<50	**12,400**
92585900	MW-03_20220202	MW-03	02/02/2022	<5	**29.2**	<1	<1	<1	<1	<10	<1	<1	<2	<1	<2	<1	<1	<1	<1	**12.1**	<4	<1	<4	<1	<4	**0.72J**	<1	<1	**176**	<1	<2	<1	**2.2**	**2.2**	<2	**71.2**	**55.1**	**16.1**	**19,100**	**140**	<50	**19,200**
92591151	MW-03_20220302	MW-03	03/02/2022	**1.8J**	**74.9**	<2	<2	<2	<2	<20	**2.5**	<2	<4	<2	<4	<2	<2	<2	<2	**23.6**	<8	**1.5J**	<8	<2	**9.2**	**3.4**	<2	<2	**435**	<2	<4	<2	**25.5**	**11.5**	<4	**201.1**	**149**	**52.1**	**16,100**	**488**	**178**	**16,800**
92598233	MW-03_20220407	MW-03	04/07/2022	<5	**23.9**	<2	<2	<2	<2	<20	<2	<2	<4	<2	<4	<2	<2	<2	<2	**3.0**	<8	<2	<8	<2	<8	<2	<2	<2	**254**	<2	<4	<2	**2.5**	**6.1**	<4	**125.5**	**64.9**	**60.6**	**10,800**	**335**	<50	**11,200**
MW-04																																										
92493708	MW-4_20200902	MW-04	09/02/2020	<25	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501616	MW-4_20201021	MW-04	10/21/2020	**19.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-04_20201130	MW-04	11/30/2020	**16.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-4_20210104	MW-04	01/04/2021	**14.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92520901	MW-4_20210208	MW-04	02/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527475	MW-04_20210312	MW-04	03/12/2021	**5.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92532417	MW-04_20210408	MW-04	04/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537784	MW-04_20210507	MW-04	05/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	MW-04_20210603	MW-04	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-04_20210709	MW-04	07/09/2021	<5	**0.43J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.60**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.4J**	<1	**0.4J**	<50	<50	<50	<50
92551297	MW-04_20210722	MW-04	07/22/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92554285	MW-04_20210806	MW-04	08/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-04_20210901	MW-04	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563487	MW-04_20210927	MW-04	09/27/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92563487	DUP-1-20210927	MW-04	09/27/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-04_20211104	MW-04	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575770	MW-04_20211203	MW-04	12/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581742	MW-04_20220107	MW-04	01/07/2022	**18.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.83**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-04_20220203	MW-04	02/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	MW-04_20220303	MW-04	03/03/2022	**0.47J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-04_20220407	MW-04	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602788	MW-04_20220504	MW-04	05/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-04_20220602	MW-04	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-05																																										
92493708	MW-5_20200902	MW-05	09/02/2020	<25	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501616	MW-5_20201021	MW-05	10/21/2020	**19.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-05_20201130	MW-05	11/30/2020	**13.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-05_20210104	MW-05	01/04/2021	**46**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521237	MW-5_20210209	MW-05	02/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526977	MW-05_20210310	MW-05	03/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531581	MW-05_20210406	MW-05	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537489	MW-05_20210506	MW-05	05/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	MW-05_20210603	MW-05	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**3.8**	**2.6**	**1.2**	<50	<50	<50	<50
92548527	MW-05_20210708	MW-05	07/08/2021	<5	**0.69**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.47J**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.64**	**1.8**	**0.84**	<50	<50	<50	<50
92551297	MW-05_20210722	MW-05	07/22/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.68**	**1**	**0.68**	NA	NA	NA	NA
92551297	DUP-1-20210722	MW-05	07/22/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.3**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.68**	**1.1**	**0.58**	NA	NA	NA	NA
92554285	MW-05_20210806	MW-05	08/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-05_20210901	MW-05	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563487	MW-05_20210927	MW-05	09/27/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-05_20211104	MW-05	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92570816	DUP-1-20211104	MW-05	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92575770	MW-05_20211203	MW-05	12/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581742	MW-5_20220107	MW-05	01/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.2**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.44**	**1**	**0.44J**	<50	<50	<50	<50
92585900	MW-05_20220202	MW-05	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-05_20220302	MW-05	03/02/2022	**0.11J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597624	MW-05_20220406	MW-05	04/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602788	MW-05_20220504	MW-05	05/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-05_20220602	MW-05	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-06																																										
92493708	MW-6_20200902	MW-06	09/02/2020	<25	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501616	MW-6_20201021	MW-06	10/21/2020	**33.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-06_20201130	MW-06	11/30/2020	**23.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-6_20210104	MW-06	01/04/2021	**19.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92520901	MW-6_20210208	MW-06	02/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527327	MW-06_20210311	MW-06	03/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92532417	MW-06_20210408	MW-06	04/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.76**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92532417	DUP-1-20210408	MW-06	04/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.78**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537489	MW-06_20210506	MW-06	05/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541993	MW-06_20210602	MW-06	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	MW-06_20210708	MW-06	07/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553563	MW-06_20210804	MW-06	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-06_20210901	MW-06	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563487	MW-06_20210927	MW-06	09/27/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-06_20211104	MW-06	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-06_20211202	MW-06	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581742	MW-6_20220107	MW-06	01/07/2022	**0.23J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.69**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-06_20220203	MW-06	02/03/2022	**27.7**	**0.71**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	MW-06_20220303	MW-06	03/03/2022	**1.3J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-06_20220407	MW-06	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602788	MW-06_20220504	MW-06	05/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602788	DUP-1-20220504	MW-06	05/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-06_20220602	MW-06	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	DUP-1-20220602	MW-06	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-07R																																										
92493708	MW-7_20200902	MW-07	09/02/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501960	MW-7_20201023	MW-07	10/23/2020	**73.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.0**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-7_20201130	MW-07	11/30/2020	**35.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-7_20210104	MW-07	01/04/2021	**78**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521871	MW-7_20210211	MW-07	02/11/2021	**57.1**	**3.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**4.0**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	**0.66**	<0.5	<0.5	**24.3**	<0.5	<1	<0.5	**0.6**	<0.5	<1	**12.7**	**7.4**	**5.3**	<100	<100	<100	**182**
92526977	MW-07_20210310	MW-07	03/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92532417	MW-07_20210408	MW-07	04/08/2021	**6.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537489	MW-07_20210506	MW-07	05/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	MW-07_20210603	MW-07	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	MW-07_20210708	MW-07	07/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	MW-07_20210805	MW-07	08/05/2021	<5	**0.79**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**8.3**	<0.5	<1	<0.5	**0.79**	<0.5	<1	**7.7**	**5**	**2.7**	<50	<50	<50	**67.4**
92559014	MW-07_20210901	MW-07	09/01/2021	<5	**53.3**	<2	<2	<2	<2	<20	<2	<2	<4	<2	<4	<2	<2	<2	<2	**43.5**	<8	<2	<8	**2.6**	**5.7J**	<2	<2	<2	**428**	<2	<4	<2	**23.1**	<2	<4	**282**	**160**	**122**	**2,800**	**742**	**104**	**3,640**
92561826	MW-07_20210916	MW-07	09/16/2021	<5	**80.4**	<2	<2	<2	<2	<20	<2	<2	<4	<2	<4	<2	<2	<2	**3.2**	**92.4**	<8	**2.7**	<8	<2	**19.1J**	**6.4**	<2	<2	**778**	<2	<4	<2	**56.2**	**15.3**	<4	**551**	**342**	**209**	**4,730**	**1400**	<200	**6,320**
92563804	MW-07_20210928	MW-07	09/28/2021	<5	**23**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	**0.14J**	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	**1.5**	**59**	<0.6	**1.7**	<5	<0.5	**2.5**	**2.9**	<0.5	<0.5	**290**	<0.5	<0.5	<0.5	**32**	**12**	<0.5	**360**	**230**	**130**	**1,100**	<100	**150**	NA
92598325	MW-07R_20220408	MW-07R	04/08/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.52**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.9**	<0.5	<1	<0.5	**0.93**	<0.5	<1	**5.3**	**3.3**	**2.0**	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-07_20220505	MW-07R	05/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.87**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.58**	**0.95J**	**0.63**	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-07R_20220602	MW-07R	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.44J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.42J**	<1	**0.42J**	<50	<50	<50	<50
MW-08																																										
92494322	MW-8_20200903	MW-08	09/03/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.5**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**15.5**	<1	<0.5	**3.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**2.3**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.78**	**1.2**	**0.58**	<100	<100	<100	<100
92495239	MW-08_20200913	MW-08	09/13/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.6**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**12.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.56**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501345	MW-08_20201020	MW-08	10/20/2020	**11.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508886	MW-8_20201201	MW-08	12/02/2020	**9.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.96**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515216	MW-08_20210106	MW-08	01/06/2021	**10**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.93**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92522126	MW-8_20210212	MW-08	02/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.77**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527474	MW-08_20210312	MW-08	03/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.87**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531580	MW-08_20210406	MW-08	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.70**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536726	MW-08_20210504	MW-08	05/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.50**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542350	MW-08_20210603	MW-08	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.49J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547899	MW-08_20210706	MW-08	07/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.5J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553185	MW-08_20210803	MW-08	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.41J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558740	MW-08_20210831	MW-08	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.45J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564678	MW-08_20211004	MW-08	10/04/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.23J**	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569882	MW-08_20211101	MW-08	11/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575208	MW-08_20211201	MW-08	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580645 92580644	MW-08_20220103	MW-08	01/03/2022	**0.15J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585560	MW-08_20220201	MW-08	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590515	MW-08_20220228	MW-08	02/28/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596955	MW-08_20220404	MW-08	04/04/2022	**0.42J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603091	MW-08_20220505	MW-08	05/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607183	MW-08_20220531	MW-08	05/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-09																																										
92493708	MW-9_20200902	MW-09	09/02/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92495241	MW-09_20200913	MW-09	09/13/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501616	MW-9_20201021	MW-09	10/21/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-09_20201130	MW-09	11/30/2020	**7.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-9_20210104	MW-09	01/04/2021	**5.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521237	MW-9_20210209	MW-09	02/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527327	MW-09_20210311	MW-09	03/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92532417	MW-09_20210409	MW-09	04/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541993	MW-09_20210602	MW-09	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-09_20210709	MW-09	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553563	MW-09_20210804	MW-09	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**4.2**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559360	MW-09_20210902	MW-09	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564084	MW-09_20210929	MW-09	09/29/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92564084	DUP-1-20210929	MW-09	09/29/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-09_20211104	MW-09	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-09_20211202	MW-09	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583376	MW-09_20220106	MW-09	01/06/2022	**0.09J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-09_20220203	MW-09	02/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	MW-09_20220303	MW-09	03/03/2022	**15.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-11																																										
92493864	MW-11_20200903	MW-11	09/03/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.1**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**18.3**	<1	<0.5	**3.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**4.1**	**1.2**	<0.5	<1	<0.5	**1**	<0.5	<1	**2.55**	**1.8**	**0.75**	<100	<100	<100	<100
92495244	MW-11_20200913	MW-11	09/13/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**6.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**1.9**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501344	MW-11_20201020	MW-11	10/20/2020	**17.8**	**1,740**	<20	<20	<20	<20	<200	<20	<20	<40	<20	<40	<20	<20	<20	**172**	**286**	<80	<20	**99.8**	**29.5**	<80	<20	<20	<20	**4,370**	<20	<40	<20	**265**	<20	<40	**1,755**	**1,110**	**645**	**16,700**	**4,580**	**1,370**	**5,950**
MW-12																																										
92493708	MW-12_20200902	MW-12	09/02/2020	<25	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501616	MW-12_20201021	MW-12	10/21/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-12_20201130	MW-12	11/30/2020	**8.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-12_20210104	MW-12	01/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92520901	MW-12_20210208	MW-12	02/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527327	MW-12_20210311	MW-12	03/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92532417	MW-12_20210408	MW-12	04/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537784	MW-12_20210507	MW-12	05/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537784	DUP-1-20210507	MW-12	05/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	MW-12_20210603	MW-12	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-12_20210709	MW-12	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554285	MW-12_20210806	MW-12	08/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-12_20210901	MW-12	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92563487	MW-12_20210927	MW-12	09/27/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-12_20211104	MW-12	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-12_20211202	MW-12	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581742	MW-12_20220107	MW-12	01/07/2022	**6.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-12_20220203	MW-12	02/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	MW-12_20220303	MW-12	03/03/2022	**0.18J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-12_20220407	MW-12	04/07/2022	**4.9J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-12_20220505	MW-12	05/05/2022	**7.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607872	MW-12_20220603	MW-12	06/03/2022	**3.8J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607872	DUP-1-20220603	MW-12	06/03/2022	**3.7J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-13																																											
92495627	MW-13_20200915	MW-13	09/15/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.2**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**21.7**	<1	<0.5	**0.54**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**4.4**	**1.5**	<0.5	<1	<0.5	**0.76**	<0.5	<1	**2.72**	**1.8**	**0.92**	<100	<100	<100	<100
92499587	MW-13_20201007	MW-13	10/07/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.55**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**15.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**2.8**	**0.53**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501345	MW-13_20201020	MW-13	10/20/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**1.2**	**0.97**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509251	MW-13_20201202	MW-13	12/02/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**6.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515216	MW-13_20210106	MW-13	01/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**0.85**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522126	MW-13_20210212	MW-13	02/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**0.69**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527474	MW-13_20210312	MW-13	03/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**1.1**	**0.64**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531580	MW-13_20210406	MW-13	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**0.58**	**0.65**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537158	MW-13_20210505	MW-13	05/05/2021	<5	**0.65**	<0.5	<0.5	**0.37J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**0.94**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541703	MW-13_20210601	MW-13	06/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.58**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547899	MW-13_20210706	MW-13	07/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.9J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**0.59**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547899	DUP-1-20210706	MW-13	07/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.0**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	**0.73J**	<0.5	<0.5	**0.58**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.2J**	**0.75J**	**0.45J**	<50	<50	<50	<50
92553185	MW-13_20210803	MW-13	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558740	MW-13_20210831	MW-13	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564678	MW-13_20211004	MW-13	10/04/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.72**	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.24J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569882	MW-13_20211101	MW-13	11/01/2021	**7.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.51**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574905	MW-13_20211130	MW-13	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580645 92580644	MW-13_20220103	MW-13	01/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585316	MW-13_20220131	MW-13	01/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590515	MW-13_20220228	MW-13	02/28/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.3**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.58**	**0.98J**	**0.60**	<50	<50	<50	<50
92596955	MW-13_20220404	MW-13	04/04/2022	**0.19J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602194	MW-13_20220502	MW-13	05/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602194	DUP-2-20220502	MW-13	05/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607183	MW-13_20220531	MW-13	05/31/2022	<5	**0.62**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**2.6**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.42J**	<1	**0.42J**	<50	<50	<50	<50
MW-14																																										
92495239	MW-14_20200913	MW-14	09/13/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.7**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501345	MW-14_20201020	MW-14	10/20/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.55**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509251	MW-14_20201202	MW-14	12/02/2020	**18.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514892	MW-14_20210105	MW-14	01/05/2021	**94.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.56**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522126	MW-14_20210212	MW-14	02/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.64**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527474	MW-14_20210312	MW-14	03/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.57**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531580	MW-14_20210406	MW-14	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536726	MW-14_20210504	MW-14	05/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541991	MW-14_20210602	MW-14	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541991	DUP-1-20210602	MW-14	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547899	MW-14_20210706	MW-14	07/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553185	MW-14_20210803	MW-14	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558740	MW-14_20210831	MW-14	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558740	DUP-2-20210831	MW-14	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564488	MW-14_20211001	MW-14	10/01/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.60	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569882	MW-14_20211101	MW-14	11/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574905	MW-14_20211130	MW-14	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580645 92580644	MW-14_20220103	MW-14	01/03/2022	**0.47J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92585316	MW-14_20220131	MW-14	01/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590515	MW-14_20220228	MW-14	02/28/2022	**0.26J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596955	MW-14_20220404	MW-14	04/04/2022	**0.15J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602194	MW-14_20220502	MW-14	05/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607183	MW-14_20220531	MW-14	05/31/2022	**1.7J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-15																																										
92494640	MW-15_20200909	MW-15	09/09/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501616	MW-15_20201021	MW-15	10/21/2020	**10.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-15_20201130	MW-15	11/30/2020	**28.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-15_20210104	MW-15	01/04/2021	**13.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92520901	MW-15_20210208	MW-15	02/08/2021	**14.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	DUP-1-20210104	MW-15	01/04/2021	**14.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527475	MW-15_20210312	MW-15	03/12/2021	**5.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92532417	MW-15_20210408	MW-15	04/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537784	MW-15_20210507	MW-15	05/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	MW-15_20210603	MW-15	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-15_20210709	MW-15	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554285	MW-15_20210806	MW-15	08/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-15_20210901	MW-15	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563487	MW-15_20210927	MW-15	09/27/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-15_20211104	MW-15	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-15_20211202	MW-15	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581742	MW-15_20220107	MW-15	01/07/2022	**0.27J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-15_20220203	MW-15	02/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	MW-15_20220303	MW-15	03/03/2022	**0.10J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-15_20220407	MW-15	04/07/2022	**11.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-15_20220505	MW-15	05/05/2022	**3.2J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607872	MW-15_20220603	MW-15	06/03/2022	**15.1J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-16																																										
92495905	MW-16_20200916	MW-16	09/16/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.78**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92500605	MW-16_20201007	MW-16	10/07/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501343	MW-16_20201020	MW-16	10/20/2020	**7.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508884	MW-16_20201201	MW-16	12/01/2020	**18.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515075	MW-16_20210106	MW-16	01/06/2021	**42.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521555	MW-16_20210210	MW-16	02/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.72**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.83**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**3.1**	<0.5	<1	<0.5	**2.5**	**0.68**	<1	**4.9**	**3.4**	**1.5**	<100	<100	<100	<100
92526257	MW-16_20210308	MW-16	03/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.91**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531853	MW-16_20210407	MW-16	04/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531853	DUP-1-20210407	MW-16	04/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537153	MW-16_20210505	MW-16	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541992	MW-16_20210602	MW-16	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548170	MW-16_20210707	MW-16	07/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553519	MW-16_20210804	MW-16	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559334	MW-16_20210902	MW-16	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564333	MW-16_20210930	MW-16	09/30/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92571046	MW-16_20211105	MW-16	11/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	MW-16_20211201	MW-16	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580903 92580955	MW-16_20220104	MW-16	01/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585897	MW-16_20220202	MW-16	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	MW-16_20220301	MW-16	03/01/2022	**0.16J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597250	MW-16_20220405	MW-16	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602436	MW-16_20220503	MW-16	05/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	MW-16_20220601	MW-16	06/01/2022	**3.0J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-17																																										
92495905	MW-17_20200916	MW-17	09/16/2020	<5	**0.6**	<0.5	<0.5	**1.4**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**16.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**2.7**	**5.4**	<0.5	<1	<0.5	**3.7**	**1.3**	<1	**10.5**	**7.2**	**3.3**	<100	<100	<100	**109**
92501343	MW-17_20201020	MW-17	10/20/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**8.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.82**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**1.2**	**2.1**	<0.5	<1	<0.5	**2**	**0.71**	<1	**5.4**	**3.6**	**1.8**	<100	<100	<100	**152**

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92508884	MW-17_20201201	MW-17	12/01/2020	**9.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**0.61**	**0.80**	<0.5	<1	<0.5	**1.1**	<0.5	<1	**2.57**	**1.8**	**0.77**	<100	<100	<100	<100
92515075	MW-17_20210106	MW-17	01/06/2021	**9.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521555	MW-17_20210210	MW-17	02/10/2021	<5	**0.73**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**7.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**1.4**	**6.2**	<0.5	<1	<0.5	**2**	**0.51**	<1	**6.3**	**4.3**	**2**	<100	<100	<100	<100
92526257	MW-17_20210308	MW-17	03/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**0.77**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531853	MW-17_20210407	MW-17	04/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**0.53**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537153	MW-17_20210505	MW-17	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**0.52**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541992	MW-17_20210602	MW-17	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**2.6**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**0.51**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548170	MW-17_20210707	MW-17	07/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**0.49J**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553519	MW-17_20210804	MW-17	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**3.8**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**0.69**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559334	MW-17_20210902	MW-17	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564333	MW-17_20210930	MW-17	09/30/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.0**	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.33J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92571046	MW-17_20211105	MW-17	11/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575479	MW-17_20211202	MW-17	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580903 92580955	MW-17_20220104	MW-17	01/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.89**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585562	MW-17_20220201	MW-17	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.51**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	MW-17_20220301	MW-17	03/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.54**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597241	MW-17_20220405	MW-17	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.71**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602436	MW-17_20220503	MW-17	05/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	MW-17_20220601	MW-17	06/01/2022	**2.2J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-18																																										
92494640	MW-18_20200909	MW-18	09/09/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501960	MW-18_20201023	MW-18	10/23/2020	**7.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**5**	<0.5	<2	<0.5	<2	**1.4**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501960	DUP-3-20201023	MW-18	10/23/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**2.1**	<0.5	<2	<0.5	<2	**0.54**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508881	MW-18_20201201	MW-18	12/01/2020	**38.6**	**65.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**17.1**	**9.0**	<2	<0.5	<2	**4.9**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**160**	<0.5	<1	<0.5	**2.5**	<0.5	<1	**44.6**	**26.4**	**18.2**	**987**	**155**	<100	**1,180**
MW-19																																										
92495905	MW-19_20200916	MW-19	09/16/2020	<5	**0.8**	<0.5	<0.5	**3.3**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**30.8**	<1	<0.5	**0.79**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**2.4**	**1.4**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.53**	<1	**0.53**	<100	<100	<100	<100
92500605	MW-19_20201007	MW-19	10/07/2020	**7.8**	**0.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**24.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**2.6**	**1.9**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501343	MW-19_20201020	MW-19	10/20/2020	**71.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**8.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.3**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509252	MW-19_20201202	MW-19	12/02/2020	**13.7**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.70**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**10.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.2**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**1.4**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515075	MW-19_20210106	MW-19	01/06/2021	**115**	**171**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**6.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**34.2**	**1.2**	<2	<0.5	<2	**10.5**	<2	<0.5	<0.5	**0.93**	**34**	<0.5	<1	<0.5	**3.4**	<0.5	<1	**47.9**	**21.7**	**26.2**	**406**	<100	<100	**509**
92521555	MW-19_20210210	MW-19	02/10/2021	<5	**658**	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<25	<2.5	<2.5	<5	**3**	<5	<2.5	<2.5	<2.5	**83**	**23.9**	<10	<2.5	<10	**28**	**33.2**	<2.5	<2.5	<2.5	**518**	<2.5	<5	<2.5	**43.9**	<2.5	<1	**388**	**225**	**163**	**3,080**	**724**	**158**	**3,960**
92526257	MW-19_20210308	MW-19	03/08/2021	<5	**2,140**	<10	<10	<10	<10	<100	<10	<10	<20	<10	<20	<10	<10	<10	**227**	**151**	<40	<10	<40	**65.7**	**155**	<10	<10	<10	**2,440**	<10	<20	<10	**148**	<10	<20	**1,303**	**838**	**465**	**10,000**	**2,080**	**473**	**12,600**
92531225	MW-19_20210405	MW-19	04/05/2021	<5	**4,560**	<25	<25	<25	<25	<250	<25	<25	<50	<25	<50	<25	<25	<25	**445**	**367**	<100	<25	<100	**120**	<100	<25	<25	<25	**7,000**	<25	<50	<25	**297**	<25	<50	**3,040**	**1,980**	**1,060**	**47,300**	**7,550**	**744**	**54,854**
92536746	MW-19_20210504	MW-19	05/04/2021	<5	**4,330**	<25	<25	<25	<25	<250	<25	<25	<50	<25	<50	<25	<25	<25	**346**	**358**	<100	<25	<100	**99.9**	**88.3J**	<25	<25	<25	**6,300**	<25	<50	<25	**256**	<25	<50	**3,060**	**1,970**	**1,090**	**56,000**	**8,520**	<1,000	**64,500**
92541992	MW-19_20210602	MW-19	06/02/2021	<5	**3,400**	<12.5	<12.5	<12.5	<12.5	<125	<12.5	<12.5	<25	<12.5	<25	<12.5	<12.5	<12.5	**354**	**238**	<50	<12.5	<50	**80.5**	**43.8J**	<12.5	<12.5	<12.5	**4,740**	<12.5	<25	<12.5	**224**	<12.5	<25	**2,459**	**1,590**	**869**	**38,600**	**6,190**	**652**	**44,800**
92548170	MW-19_20210707	MW-19	07/07/2021	<5	**4,280**	<20	<20	<20	<20	<200	<20	<20	<40	<20	<40	<20	<20	<20	**371**	**398**	<80	<20	<80	**76.9**	**68.5J**	<20	<20	<20	**5,750**	<20	<40	<20	**289**	**68.9**	<40	**3,060**	**1,980**	**1,080**	**58,200**	**7,250**	<1,000	**66,300**
92553189	MW-19_20210803	MW-19	08/03/2021	<5	**4,090**	<20	<20	<20	<20	<200	<20	<20	<40	<20	<40	<20	<20	<20	**306**	**445**	<80	<20	<80	**60.8**	**63.6J**	<20	<20	<20	**5,710**	<20	<40	<20	**283**	<20	<40	**3,040**	**1,980**	**1,060**	**58,900**	**7,110**	<1,000	**66,900**
92558742	MW-19_20210831	MW-19	08/31/2021	<5	**5,270**	<50	<50	<50	<50	<500	<50	<50	<100	<50	<100	<50	<50	<50	**287**	**864**	<200	<50	<200	**60.5**	**146J**	**57.6**	<50	<50	**10,500**	<50	<100	<50	**471**	**104**	<100	**5,130**	**3,350**	**1,780**	**78,300**	**11,600**	**1,330**	**91,200**
92564485	MW-19_20211001	MW-19	10/01/2021	<5.0	**2,500**	<20	<20	<20	<40	<200	<20	<20	<20	<20	<0.6	<20	<20	<20	**160**	**140**	<24	<20	<200	**42**	**48**	**7.2J**	<20	<20	**4,000**	<20	<20	<20	**230**	**66**	<20	**2,680**	**1,700**	**980**	**12,000**	<1,000	**1,400**	NA
92570181	MW-19_20211102	MW-19	11/02/2021	<5	**4,220**	<25	<25	<25	<25	<250	<25	<25	<50	<25	<50	<25	<25	<25	**278**	**559**	<100	<25	<100	**51.3**	**91.1J**	<25	<25	<25	**5,520**	<25	<50	<25	**305**	<25	<50	**3,730**	**2,390**	**1,340**	**41,900**	**7,720**	**1,020**	**50,600**
92570181	DUP-2-20211102	MW-19	11/02/2021	<5	**4,440**	<25	<25	<25	<25	<250	<25	<25	<50	<25	<50	<25	<25	<25	**283**	**607**	<100	<25	<100	**52.7**	**103.J**	**43.2J**	<25	<25	**6,080**	<25	<50	<25	**322**	**90**	<50	**3,780**	**2,430**	**1,350**	**42,900**	**8,080**	**1,040**	**52,000**
92575206	MW-19_20211201	MW-19	12/01/2021	<5	**5,280**	<25	<25	<25	<25	<250	<25	<25	<50	<25	<50	<25	<25	<25	**330**	**959**	<100	**27.6**	<100	**53.2**	**113**	**66.8**	<25	<25	**9,280**	<25	<50	<25	**557**	**156**	<50	**6,020**	**3,920**	**2,100**	**62,000**	**11,800**	<2,500	**75,300**
92581193	MW-19_20220105	MW-19	01/05/2022	**0.19J**	**4,950**	<20	<20	<20	<20	<200	<20	<20	<40	<20	<40	<20	<20	<20	**290**	**557**	<80	<20	<80	**52.4**	**91.6**	**18.2J**	<20	<20	**6,870**	<20	<40	<20	**275**	<20	<40	**3,590**	**2,180**	**1,410**	**45,300**	**7,390**	**842**	**53,500**
92585562	MW-19_20220201	MW-19	02/01/2022	**9.3**	**6,580**	<50	<50	<50	<50	<500	<50	<50	<100	<50	<100	<50	<50	<50	**308**	**1,450**	<200	**43.1J**	<200	**43.7J**	**314**	**120**	<50	<50	**13,300**	<50	<100	<50	**884**	**215**	<100	**8,080**	**5,250**	**2,830**	**75,600**	**13,300**	**2,450**	**91,400**
92590778	MW-19_20220301	MW-19	03/01/2022	**37.7**	**6,260**	<50	<50	<50	<50	<500	<50	<50	<100	<50	<100	<50	<50	<50	**249**	**1,340**	<200	**37.5J**	<200	<50	**244**	**89.8**	<50	<50	**14,400**	<50	<100	<50	**800**	**207**	<100	**8,330**	**5,450**	**2,880**	**104,000**	**19,600**	**3,480**	**127,000**
92597623	MW-19_20220406	MW-19	04/06/2022	<5	**8,540**	<100	<100	<100	<100	<1000	<100	<100	<200	<100	<200	<100	<100	<100	**328**	**1,490**	<400	<100	<400	<100	**276J**	**89.2J**	<100	<100	**22,200**	<100	<200	<100	**944**	**235**	<200	**9,730**	**6,500**	**3,230**	**139,000**	**25,300**	**7,340**	**171,000**
92602787	MW-19_20220504	MW-19	05/04/2022	**6.3**	**6,840**	<50	<50	<50	<50	<500	<50	<50	<100	<50	<100	<50	<50	<50	**312**	**1,210**	<200	**33.7J**	<200	**45.6J**	**243**	**75.6**	<50	<50	**16,400**	<50	<100	<50	**773**	**193**	<100	**7,860**	**5,040**	**2,820**	**136,000**	**17,700**	**3,190**	**157,000**
92607409	MW-19_20220601	MW-19	06/01/2022	<5	**9,240**	<62.5	<62.5	<62.5	<62.5	<625	<62.5	<62.5	<125	<62.5	<125	<62.5	<62.5	<62.5	**353**	**1,460**	<250	<62.5	<250	<62.5	**243J**	**83.8**	<62.5	<62.5	**22,800**	<62.5	<125	<62.5	**956**	**218**	<125	**10,700**	**7,050**	**3,650**	**153,000**	**25,800**	**4,320**	**183,000**
MW-20																																										
92494640	MW-20_20200909	MW-20	09/09/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.77**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501960	MW-20_20201023	MW-20	10/23/2020	**12.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.57**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508881	MW-20_20201201	MW-20	12/01/2020	**26.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-20_20210104	MW-20	01/04/2021	**24.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.82**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<1	<0.5	**2.2**	<0.5	<1	**2.36**	**1.5**	**0.86**	<100	<100	<100	<100
92521555	MW-20_20210210	MW-20	02/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<1.5	<1	<0.5	**192**	<100	<100	**253**
92521555	DUP-1-20210210	MW-20	02/10/2021	**7.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92526977	MW-20_20210310	MW-20	03/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.0**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92530256	MW-20_20210407	MW-20	04/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537489	MW-20_20210506	MW-20	05/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.45J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	MW-20_20210603	MW-20	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.52**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548168	MW-20_20210707	MW-20	07/07/2021	<5	**0.81**	<0.5	<0.5	**0.58**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.39J**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.81**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.32**	**1.6**	**0.72**	<50	<50	<50	<50
92553563	MW-20_20210804	MW-20	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.67**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-20_20210901	MW-20	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.64**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.53**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563804	MW-20_20210928	MW-20	09/28/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.67**	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**3.7**	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	**0.73**	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-20_20211103	MW-20	11/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.77**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.64**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-20_20211202	MW-20	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.85**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.46J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583376	MW-20_20220106	MW-20	01/06/2022	**2.2J**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.84**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.59**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585559	MW-20_20220201	MW-20	02/01/2022	**16.0**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.66**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.0**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.3**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590784	MW-20_20220301	MW-20	03/01/2022	**37.9**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.81**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.6**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-20_20220407	MW-20	04/07/2022	**13.8**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.54**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-20_20220505	MW-20	05/05/2022	**1.8J**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.66**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607872	MW-20_20220603	MW-20	06/03/2022	**3.6J**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.62**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-21																																										
92495905	MW-21_20200916	MW-21	09/16/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.2**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	**1.3**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501343	MW-21_20201020	MW-21	10/20/2020	**8.1**	**38**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**12.2**	**2.2**	<2	<0.5	<2	**4.8**	<2	<0.5	<0.5	**0.93**	**44.9**	<0.5	<1	<0.5	**2.3**	<0.5	<1	**21.9**	**14.2**	**7.7**	**187**	<100	<100	**251**
92508884	MW-21_20201201	MW-21	12/01/2020	**53.7**	**124**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**31.1**	**3.6**	<2	<0.5	<2	**12.2**	<2	<0.5	<0.5	**0.82**	**46.8**	<0.5	<1	<0.5	**7.7**	<0.5	<1	**66.9**	**42.7**	**24.2**	**466**	**121**	<100	**630**
92515075	MW-21_20210106	MW-21	01/06/2021	<5	**726**	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<25	<2.5	<2.5	<5	<2.5	<5	<2.5	<2.5	<2.5	**108**	**8**	<10	<2.5	<10	**50**	<10	<2.5	<2.5	<2.5	**96.1**	<2.5	<5	<2.5	**28.9**	<2.5	<5	**196.5**	**128**	**68.5**	**2,210**	**456**	**122**	**2,790**
92521555	MW-21_20210210	MW-21	02/10/2021	<5	**1,030**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**130**	**18.7**	<20	<5	<20	**68.7**	**23.3**	<5	<5	<5	**524**	<5	<10	<5	**65.4**	<5	<1	**512**	**330**	**182**	**4,710**	**991**	**269**	**5,970**
92526257	MW-21_20210308	MW-21	03/08/2021	<5	**1,470**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**192**	**20.7**	<20	<5	<20	**92.3**	**20.9**	<5	<5	<5	**156**	<5	<10	<5	**47.7**	<5	<10	**298.4**	**207**	**91.4**	**4,420**	**480**	**236**	**5,140**
92531585	MW-21_20210406	MW-21	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**29.2**	<0.5	<2	<0.5	<2	**11.1**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	**72.6**	**72.6**
92537153	MW-21_20210505	MW-21	05/05/2021	<5	**720**	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<25	<2.5	<2.5	<5	<2.5	<5	<2.5	<2.5	<2.5	**105**	**4.7**	<10	<2.5	<10	**53.9**	**9.3J**	<2.5	<2.5	<2.5	**33.8**	<2.5	<5	<2.5	**13.5**	<2.5	<5	**72.2**	**72.2**	**34**	**4,670**	**337**	**64.8**	**5,010**
92542352	MW-21_20210603	MW-21	06/03/2021	<5	**1,780**	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<62.5	<6.2	<6.2	<12.5	<6.2	<12.5	<6.2	<6.2	<6.2	**249**	**8.5**	<25	<6.2	<25	**117**	**43.7**	<6.2	<6.2	<6.2	**90.9**	<6.2	<12.5	<6.2	**32.6**	<6.2	<12.5	**265.3**	**174**	**91.3**	**10,500**	**714**	<125	**11,200**
92548170	MW-21_20210707	MW-21	07/07/2021	<5	**1,490**	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<62.5	<6.2	<6.2	<12.5	<6.2	<12.5	<6.2	<6.2	<6.2	**181**	**6.1J**	<25	<6.2	<25	**87**	**22.2J**	<6.2	<6.2	<6.2	**68.8**	<6.2	<12.5	<6.2	**26.4**	<6.2	<12.5	**260.9**	**161**	**99.9**	**9,300**	**611**	<200	**10,000**
92553189	MW-21_20210803	MW-21	08/03/2021	<5	**154**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**35.3**	<0.5	<2	<0.5	<2	**14.9**	**1.4J**	<0.5	<0.5	<0.5	**2.2**	<0.5	<1	<0.5	**2.3**	**0.95**	<1	**13.9**	**4.8**	**9.1**	**1,050**	<50	<50	**1,080**
92558742	MW-21_20210831	MW-21	08/31/2021	<5	**0.81**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**2.9**	<0.5	<2	<0.5	<2	**0.71**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.7**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564485	MW-21_20211001	MW-21	10/01/2021	<5.0	**620**	<5	<5	<5	<10	<50	<5	<5	<5	<5	<0.6	<5	<5	<5	**62**	**2.4J**	<6	**2.0J**	<50	**41**	**6.8**	**1.4J**	<5	<5	**14**	<5	<5	<5	**2.2J**	**1.0J**	<5	**32**	**14**	**18**	**1,400**	<200	<200	NA
92570181	MW-21_20211102	MW-21	11/02/2021	<5	**10.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**4.0**	**0.34J**	<2	<0.5	<2	**0.64**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**5.1**	<0.5	<1	<0.5	**1.0**	<0.5	<1	**6.3**	**2.4**	**3.9**	**63.7**	<50	<50	**82.5**
92575206	MW-21_20211201	MW-21	12/01/2021	<5	**66.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**9.0**	**2.2**	<2	<0.5	<2	**1.8**	**1.3J**	<0.5	<0.5	<0.5	**31**	<0.5	<1	<0.5	**9.7**	**2.9**	<1	**49**	**18.7**	**30.3**	**396**	**101**	<50	**519**
92580930 92580955	MW-21_20220104	MW-21	01/04/2022	<5	**18.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**3.0**	**1.3**	<2	<0.5	<2	**0.66**	**0.79J**	<0.5	<0.5	<0.5	**16.2**	<0.5	<1	<0.5	**4.9**	**1.1**	<1	**19.6**	**7.7**	**11.9**	**127**	<50	<50	**176**
92585562	MW-21_20220201	MW-21	02/01/2022	<5	**43.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**9.5**	**2.9**	<2	<0.5	<2	**3.7**	**1.1J**	**0.43J**	<0.5	<0.5	**21.9**	<0.5	<1	<0.5	**4.7**	**1.3**	<1	**20.1**	**8.5**	**11.6**	**430**	**53.7**	<50	**505**
92590778	MW-21_20220301	MW-21	03/01/2022	**0.14J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597241	MW-21_20220405	MW-21	04/05/2022	<5	**494**	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<25	<2.5	<2.5	<5	<2.5	<5	<2.5	<2.5	<2.5	**78.9**	<2.5	<10	**2.2J**	<10	**40.8**	**18.9**	**1.9J**	<2.5	<2.5	**5.5**	<2.5	<5	<2.5	**6.8**	**2.1J**	<5	**28.8**	**5.2**	**23.6**	**3,240**	**59.7**	<50	**3,340**
92602436	MW-21_20220503	MW-21	05/03/2022	<5	**71.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**23.6**	<0.5	<2	<0.5	<2	**8.5**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.59**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**3.4**	<1	**3.4**	**675**	<50	<50	**691**
92607409	MW-21_20220601	MW-21	06/01/2022	<5	**626**	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<25	<2.5	<2.5	<5	<2.5	<5	<2.5	<2.5	<2.5	**93.8**	<2.5	<10	**2.5J**	<10	**39.5**	**8.9J**	<2.5	<2.5	<2.5	**6.0**	<2.5	<5	<2.5	<2.5	<2.5	<5	**38.4**	**5.2**	**33.2**	**4,040**	**133**	<100	**4,220**
MW-22																																									
92494640	MW-22_20200909	MW-22	09/09/2020	<5	**14.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**4.4**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**3.2**	<1	**3.2**	<100	<100	<100	<100
92500608	MW-22_20201007	MW-22	10/07/2020	**9.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.8**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501860	MW-22_20201022	MW-22	10/22/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.6**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.5**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
MW-23																																									
92496816	MW-23_20200920	MW-23	09/20/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**6.1**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**36.9**	<1	<0.5	**1.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531585	MW-23_20210406	MW-23	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92500605	MW-23R_20201007	MW-23	10/07/2020	**32.2**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.56**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501343	MW-23R_20201020	MW-23	10/20/2020	**94.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508884	MW-23_20201201	MW-23	12/01/2020	**24.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.97**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515075	MW-23_20210106	MW-23	01/06/2021	**85.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.61**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521555	MW-23_20210210	MW-23	02/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<10	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526257	MW-23_20210308	MW-23	03/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92537153	MW-23_20210505	MW-23	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542352	MW-23_20210603	MW-23	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548170	MW-23_20210707	MW-23	07/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92553189	MW-23_20210803	MW-23	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559332	MW-23_20210902	MW-23	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564485	MW-23_20211001	MW-23	10/01/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92564485	DUP-1-20211001	MW-23	10/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570181	MW-23_20211102	MW-23	11/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	MW-23_20211201	MW-23	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581193	MW-23_20220105	MW-23	01/05/2022	**0.75J**	**0.59**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.9**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.47J**	<1	**0.47J**	<50	<50	<50	<50
92585562	MW-23_20220201	MW-23	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	MW-23_20220301	MW-23	03/01/2022	**0.28J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597250	MW-23_20220405	MW-23	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602436	MW-23_20220503	MW-23	05/03/2022	**1.8J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	MW-23_20220601	MW-23	06/01/2022	**9.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-25R																																										
92495103	MW-25_20200911	MW-25	09/11/2020	<10	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501960	MW-25_20201023	MW-25	10/23/2020	**97.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508881	MW-25_20201201	MW-25	12/01/2020	**142**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-25_20210104	MW-25	01/04/2021	**160**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521237	MW-25_20210209	MW-25	02/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.99**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526977	MW-25_20210310	MW-25	03/10/2021	**11.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92532417	MW-25_20210408	MW-25	04/08/2021	**10.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537489	MW-25_20210506	MW-25	05/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	MW-25_20210603	MW-25	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.32J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-25_20210709	MW-25	07/09/2021	<5	**3.9**	<0.5	<0.5	**0.33J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.73**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.2**	<0.5	<1	<0.5	**0.59**	<0.5	<1	**7.5**	**5.0**	**2.5**	<50	<50	<50	<50
92553563	MW-25_20210804	MW-25	08/04/2021	**25.6**	**9.7**	<0.5	<0.5	**0.54J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**3.1**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**9.3**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**9.8**	**5.3**	**4.5**	**136**	<50	<50	**166**
92559360	MW-25_20210902	MW-25	09/02/2021	<5	**95.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**5.8**	**8.7**	<2	**1.2**	<2	<0.5	**5.5**	**1.8**	<0.5	<0.5	**172**	<0.5	<1	<0.5	**24.7**	<0.5	<1	**239.8**	**157**	**82.8**	**1,840**	**535**	**69.4**	**2,450**
92564084	MW-25_20210929	MW-25	09/29/2021	<5.0	**66**	<0.5	<0.5	**0.55**	<0.5	<2	**0.14J**	**0.12J**	<0.5	**2.2**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**5.3**	**1.4**	<0.6	**1.3**	<5	**0.24J**	**4.1**	**1.4**	**0.10J**	<0.5	**130**	<0.5	<0.5	<0.5	**21**	**6.1**	<0.5	**224**	**140**	**84**	**690**	<100	**120**	NA
92570483	MW-25_20211103	MW-25	11/03/2021	**20.4**	**151**	<0.5	<0.5	**0.39J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**15.6**	**6.1**	<2	**1.2**	<2	**0.69**	**4.3**	**1.7**	<0.5	<0.5	**177**	<0.5	<1	<0.5	**22.2**	**6.1**	<1	**228.1**	**142**	**86.1**	**1,720**	**450**	**65.1**	**2,230**
92575462	MW-25_20211201	MW-25	12/01/2021	<5	**208**	<1	<1	<1	<1	<10	<1	<1	<2	**2.2**	**1.8J**	<1	<1	<1	**14.6**	**9.1**	<4	**1.4**	<4	<1	**7.2**	<1	<1	<1	**255**	<1	<2	<1	**26.9**	<1	<2	**276**	**164**	**112**	**2,440**	**552**	**81.9**	**3,080**
92583209	MW-25_20220105	MW-25	01/05/2022	**9.5**	**814**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**67.3**	**21.1**	<20	**4.4J**	<20	<5	**25.9**	**7.2**	<5	<5	**911**	<5	<10	<5	**87.2**	**26.3**	<10	**1,067**	**661**	**406**	**11,600**	**2,360**	**284**	**14,300**
92598325	MW-25R_20220408	MW-25R	04/08/2022	<5	**36.3**	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<25	<2.5	<2.5	<5	<2.5	<5	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	**51.7**	<10	**4.1**	<10	<2.5	**14.1**	**8.6**	<2.5	<2.5	**418**	<2.5	<5	<2.5	**94.5**	**28.7**	<5	**579**	**382**	**197**	**2,850**	**1,440**	**396**	**4,690**
92603263	MW-25R_20220506	MW-25R	05/06/2022	<5	**53.1**	<1	<1	<1	<1	<10	<1	<1	<2	**1.4**	<2	<1	<1	<1	**4.1**	**6.9**	<4	<1	<4	<1	**5.5**	**0.86J**	<1	<1	**234**	<1	<2	<1	**62.1**	**26.9**	<2	**540**	**326**	**214**	**3,940**	**1,380**	**426**	**5,750**
92607872	MW-25R_20220603	MW-25R	06/03/2022	<5	**104**	<1	<1	<1	<1	<10	**5.1**	<1	<2	**2.2**	<2	<1	<1	<1	**16.0**	**20.6**	<4	**2.2**	<4	**1.9**	**11.5**	**2.9**	<1	<1	**254**	<1	<2	<1	**121**	**42.8**	<2	**673**	**416**	**257**	**3,870**	**1,440**	**546**	**5,860**
MW-26																																									
92494640	MW-26_20200909	MW-26	09/09/2020	<5	**7.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.3**	**1.8**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**22.6**	<0.5	<1	<0.5	**0.69**	<0.5	<1	**9.5**	**6.4**	**3.1**	<100	<100	<100	**114**
MW-27																																									
92494640	MW-27_20200909	MW-27	09/09/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501860	MW-27_20201022	MW-27	10/22/2020	**18.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-27_20201130	MW-27	11/30/2020	**24.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-27_20210104	MW-27	01/04/2021	**35.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521237	MW-27_20210209	MW-27	02/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526977	MW-27_20210310	MW-27	03/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92532417	MW-27_20210408	MW-27	04/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537489	MW-27_20210506	MW-27	05/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	MW-27_20210603	MW-27	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	MW-27_20210708	MW-27	07/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	MW-27_20210805	MW-27	08/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-27_20210901	MW-27	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563487	MW-27_20210927	MW-27	09/27/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-27_20211103	MW-27	11/03/2021	**5.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	**0.89**	<0.5	<1	**1.51**	**1.0**	**0.51**	<50	<50	<50	<50
92583376	MW-27_20220106	MW-27	01/06/2022	**18.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585900	MW-27_20220202	MW-27	02/02/2022	**74.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590784	MW-27_20220301	MW-27	03/01/2022	**39.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597624	MW-27_20220406	MW-27	04/06/2022	**13.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603263	MW-27_20220506	MW-27	05/06/2022	**3.8J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-27_20220602	MW-27	06/02/2022	**2.6J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
MW-28																																										
92494923	MW-28_20200909	MW-28	09/09/2020	<25	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501355	MW-28_20201020	MW-28	10/20/2020	**27.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509253	MW-28_20201202	MW-28	12/02/2020	**58.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515075	MW-28_20210106	MW-28	01/06/2021	**45**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521839	MW-28_20210211	MW-28	02/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526257	MW-28_20210308	MW-28	03/08/2021	**9.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531853	MW-28_20210407	MW-28	04/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537153	MW-28_20210505	MW-28	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541992	MW-28_20210602	MW-28	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548170	MW-28_20210707	MW-28	07/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553519	MW-28_20210804	MW-28	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553519	DUP-1-20210804	MW-28	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559332	MW-28_20210902	MW-28	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564333	MW-28_20210930	MW-28	09/30/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92571046	MW-28_20211105	MW-28	11/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	MW-28_20211201	MW-28	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	DUP-2-20211201	MW-28	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580903 92580955	MW-28_20220104	MW-28	01/04/2022	**0.61J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585562	MW-28_20220201	MW-28	02/01/2022	**4.7J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585562	DUP-1-20220201	MW-28	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	MW-28_20220301	MW-28	03/01/2022	**2.6J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597250	MW-28_20220405	MW-28	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597250	DUP-2-20220405	MW-28	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602436	MW-28_20220503	MW-28	05/03/2022	**1.5J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602436	DUP-1-20220503	MW-28	05/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	MW-28_20220601	MW-28	06/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-29																																										
92495241	MW-29_20200913	MW-29	09/13/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501860	MW-29_20201022	MW-29	10/22/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.77**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509560	MW-29_20201203	MW-29	12/03/2020	**23.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514898	MW-29_20210105	MW-29	01/05/2021	**5.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521237	MW-29_20210209	MW-29	02/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514898	Dup-1-20210105	MW-29	01/05/2021	**5.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527327	MW-29_20210311	MW-29	03/11/2021	<5	**2.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.2**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**6.3**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.74**	**1.8**	**0.94**	<50	<50	<50	<50
92532417	MW-29_20210409	MW-29	04/09/2021	<5	**12.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**15.8**	<0.5	<2	<0.5	<2	**0.7**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**23.2**	<0.5	<1	<0.5	**0.59**	<0.5	<1	**9.6**	**5.9**	**3.7**	**191**	<50	<50	**191**
92537784	MW-29_20210507	MW-29	05/07/2021	<5	**785**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**96.6**	**34**	<20	<5	<20	**8.9**	**7.4J**	<5	<5	<5	**1,170**	<5	<10	<5	**45**	<5	<10	**597**	**381**	**216**	**8,060**	**1,250**	**151**	**9,310**
92542375	MW-29_20210603	MW-29	06/03/2021	<5	**1,170**	<10	<10	<10	<10	<100	<10	<10	<20	**10.7**	<20	**8.0J**	<10	**8.4J**	**161**	**38.6**	<40	<10	<40	**22.2**	**27.8J**	<10	**6.6J**	<10	**2,400**	<10	<20	<10	**78.2**	<10	<20	**774**	**495**	**279**	**19,000**	**2,100**	<500	**21,100**
92548787	MW-29_20210709	MW-29	07/09/2021	<5	**2,000**	<12.5	<12.5	<12.5	<12.5	<125	<12.5	<12.5	<25	<12.5	<25	<12.5	<12.5	<12.5	**236**	**117**	<50	<12.5	<50	**43.3**	**24.6J**	<12.5	<12.5	<12.5	**3,860**	<12.5	<25	<12.5	**133**	<12.5	<25	**1,380**	**901**	**479**	**28,300**	**2,870**	<500	**31,600**
92548787	DUP-2-20210709	MW-29	07/09/2021	<5	**1,950**	<12.5	<12.5	<12.5	<12.5	<125	<12.5	<12.5	<25	<12.5	<25	<12.5	<12.5	<12.5	**229**	**115**	<50	<12.5	**80**	**46.7**	**60.6**	<12.5	<12.5	<12.5	**3,640**	<12.5	<25	<12.5	**137**	<12.5	<25	**1,310**	**853**	**457**	**31,100**	**3,250**	<500	**34,900**
92554137	MW-29_20210805	MW-29	08/05/2021	<5	**2,360**	<20	<20	<20	<20	<200	<20	<20	<40	<20	<40	<20	<20	<20	**278**	**122**	<80	<20	<80	**38**	**26.4J**	<20	<20	<20	**4,970**	<20	<40	<20	**167**	<20	<40	**1,639**	**1,080**	**559**	**42,800**	**4,580**	<1,000	**48,100**
92559360	MW-29_20210902	MW-29	09/02/2021	<5	**2,380**	<20	<20	<20	<20	<200	<20	<20	<40	<20	<40	<20	<20	<20	**262**	**63.1**	<80	<20	<80	**32**	**42.7J**	<20	<20	<20	**4,360**	<20	<40	<20	**158**	<20	<40	**1,722**	**1,120**	**602**	**29,300**	**3,360**	<625	**33,100**
MW-30																																										
92495103	MW-30_20200911	MW-30	09/11/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501616	MW-30_20201021	MW-30	10/21/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.58**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-30_20201130	MW-30	11/30/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-30_20210104	MW-30	01/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521237	MW-30_20210209	MW-30	02/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521237	DUP-1-20210209	MW-30	02/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527327	MW-30_20210311	MW-30	03/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92532417	MW-30_20210409	MW-30	04/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537784	MW-30_20210507	MW-30	05/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541993	MW-30_20210602	MW-30	06/02/2021	<5	**0.69**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**3.2**	<0.5	<1	<0.5	**0.66**	<0.5	<1	**8.9**	**6**	**2.9**	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-30_20210709	MW-30	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553563	MW-30_20210804	MW-30	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92559360	MW-30_20210902	MW-30	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564084	MW-30_20210929	MW-30	09/29/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-30_20211104	MW-30	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575462	MW-30_20211201	MW-30	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583376	MW-30_20220106	MW-30	01/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-30_20220203	MW-30	02/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	DUP-2-20220203	MW-30	02/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	MW-30_20220303	MW-30	03/03/2022	**11.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-30_20220407	MW-30	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-30_20220505	MW-30	05/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-30_20220602	MW-30	06/02/2022	**2.9J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-31																																										
92495239	MW-31_20200913	MW-31	09/13/2020	<5	**0.56**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**3.1**	<0.5	<1	<0.5	**0.61**	<0.5	<1	**3.5**	**2.3**	**1.2**	<100	<100	<100	<100
92500605	MW-31_20201007	MW-31	10/07/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.0**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.5**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501343	MW-31_20201020	MW-31	10/20/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509252	MW-31_20201202	MW-31	12/02/2020	**12.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515075	MW-31_20210106	MW-31	01/06/2021	**16.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521555	MW-31_20210210	MW-31	02/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526257	MW-31_20210308	MW-31	03/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.0**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531585	MW-31_20210406	MW-31	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.86**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536746	MW-31_20210504	MW-31	05/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.58**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542352	MW-31_20210603	MW-31	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.50**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	**0.79J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.35J**	<1	**0.35J**	<50	<50	<50	<50
92548170	MW-31_20210707	MW-31	07/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.43J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.91**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553189	MW-31_20210803	MW-31	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.36J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.3**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553189	DUP-1-20210803	MW-31	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.43J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558742	MW-31_20210831	MW-31	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.38J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.48J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558738	DUP-1-20210831	MW-31	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.43J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564485	MW-31_20211001	MW-31	10/01/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.27J**	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	**0.16J**	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570181	MW-31_20211102	MW-31	11/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575479	MW-31_20211202	MW-31	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580903 92580955	MW-31_20220104	MW-31	01/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585562	MW-31_20220201	MW-31	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	MW-31_20220301	MW-31	03/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597250	MW-31_20220405	MW-31	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602787	MW-31_20220504	MW-31	05/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	MW-31_20220601	MW-31	06/01/2022	**2.1J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-32																																										
92494864	MW-32_20200910	MW-32	09/10/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501860	MW-32_20201022	MW-32	10/22/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-32_20201130	MW-32	11/30/2020	**10.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-32_20210104	MW-32	01/04/2021	**16.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92520901	MW-32_20210208	MW-32	02/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92520901	DUP-1-20210208	MW-32	02/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526618	MW-32_20210309	MW-32	03/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92530256	MW-32_20210407	MW-32	04/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537489	MW-32_20210506	MW-32	05/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	MW-32_20210604	MW-32	06/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-32_20210709	MW-32	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	MW-32_20210805	MW-32	08/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-32_20210901	MW-32	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563804	MW-32_20210928	MW-32	09/28/2021	**4.6J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-32_20211103	MW-32	11/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-32_20211202	MW-32	12/02/2021	**5.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	MW-32_20220105	MW-32	01/05/2022	**2.8J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585900	MW-32_20220202	MW-32	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92591151	MW-32_20220302	MW-32	03/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597624	MW-32_20220406	MW-32	04/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602788	MW-32_20220504	MW-32	05/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-32_20220602	MW-32	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-33																																										
92494640	MW-33_20200909	MW-33	09/09/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501860	MW-33_20201022	MW-33	10/22/2020	**16.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-33_20201130	MW-33	11/30/2020	**11.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-33_20210104	MW-33	01/04/2021	**14.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92520901	MW-33_20210208	MW-33	02/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526618	MW-33_20210309	MW-33	03/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92530256	MW-33_20210407	MW-33	04/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537489	MW-33_20210506	MW-33	05/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541993	MW-33_20210602	MW-33	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	MW-33_20210708	MW-33	07/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	DUP-1-20210708	MW-33	07/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553563	MW-33_20210804	MW-33	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-33_20210901	MW-33	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563804	MW-33_20210928	MW-33	09/28/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-33_20211103	MW-33	11/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-33_20211202	MW-33	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	MW-33_20220105	MW-33	01/05/2022	**0.15J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585900	MW-33_20220202	MW-33	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-33_20220302	MW-33	03/02/2022	**0.12J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597624	MW-33_20220406	MW-33	04/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597624	DUP-1-20220406	MW-33	04/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602788	MW-33_20220504	MW-33	05/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-33_20220602	MW-33	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-34																																										
92494640	MW-34_20200909	MW-34	09/09/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501860	MW-34_20201022	MW-34	10/22/2020	**5.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-34_20201130	MW-34	11/30/2020	**6.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-34_20210104	MW-34	01/04/2021	**10.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92520901	MW-34_20210208	MW-34	02/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526618	MW-34_20210309	MW-34	03/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92530256	MW-34_20210407	MW-34	04/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537159	MW-34_20210505	MW-34	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541993	MW-34_20210602	MW-34	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	MW-34_20210708	MW-34	07/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	DUP-1-20210708	MW-34	07/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553563	MW-34_20210804	MW-34	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-34_20210901	MW-34	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563804	MW-34_20210928	MW-34	09/28/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.34J**	<0.5	**0.19**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-34_20211103	MW-34	11/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-34_20211202	MW-34	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	MW-34_20220105	MW-34	01/05/2022	**0.079J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	DUP-2-20220105	MW-34	01/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585900	MW-34_20220202	MW-34	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-34_20220302	MW-34	03/02/2022	**0.25J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-34_20220407	MW-34	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603263	MW-34_20220506	MW-34	05/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-34_20220602	MW-34	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-35																																										
92494864	MW-35_20200910	MW-35	09/10/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501616	MW-35_20201021	MW-35	10/21/2020	**9.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-35_20201130	MW-35	11/30/2020	**12.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-35_20210104	MW-35	01/04/2021	**13.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92520901	MW-35_20210208	MW-35	02/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526618	MW-35_20210309	MW-35	03/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531581	MW-35_20210406	MW-35	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537489	MW-35_20210506	MW-35	05/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	MW-35_20210604	MW-35	06/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-35_20210709	MW-35	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	MW-35_20210805	MW-35	08/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-35_20210901	MW-35	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563487	MW-35_20210927	MW-35	09/27/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-35_20211104	MW-35	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575770	MW-35_20211203	MW-35	12/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581742	MW-35_20220107	MW-35	01/07/2022	**0.21J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.36J**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.5**	<0.5	<1	<0.5	**0.51**	<0.5	<1	**1.98**	**1.4**	**0.58**	<50	<50	<50	<50
92585900	MW-35_20220202	MW-35	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-35_20220302	MW-35	03/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-35_20220407	MW-35	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-35_20220505	MW-35	05/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-35_20220602	MW-35	06/02/2022	**1.6J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-36																																										
92494864	MW-36_20200910	MW-36	09/10/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501616	MW-36_20201021	MW-36	10/21/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-36_20201130	MW-36	11/30/2020	**18.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-36_20210104	MW-36	01/04/2021	**6.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521555	MW-36_20210210	MW-36	02/10/2021	<5	**3.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.9**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**12.7**	<0.5	<1	<0.5	**3.7**	**1**	<1	**10**	**6.9**	**3.1**	<100	<100	<100	**149**
92526977	MW-36_20210310	MW-36	03/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92530256	MW-36_20210407	MW-36	04/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537489	MW-36_20210506	MW-36	05/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	MW-36_20210603	MW-36	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.33J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	MW-36_20210708	MW-36	07/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.3J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554285	MW-36_20210806	MW-36	08/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559360	MW-36_20210902	MW-36	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.38J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559360	DUP-2-20210902	MW-36	9/2/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.39J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563804	MW-36_20210928	MW-36	9/28/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.27J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-36_20211104	MW-36	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.40J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575770	MW-36_20211203	MW-36	12/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.47J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583376	MW-36_20220106	MW-36	01/06/2022	**1.0J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585900	MW-36_20220202	MW-36	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.34J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-36_20220302	MW-36	03/02/2022	**0.11J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-36_20220407	MW-36	04/07/2022	**6.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.52J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-36_20220505	MW-36	05/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.67**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.50J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-36_20220602	MW-36	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.57J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-37																																									
92494864	MW-37_20200910	MW-37	09/10/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501616	MW-37_20201021	MW-37	10/21/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	MW-37_20201130	MW-37	11/30/2020	**9.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	MW-37_20210104	MW-37	01/04/2021	**9.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
MW-38																																									
92495907	MW-38_20200916	MW-38	09/16/2020	<5	**3.4**	<0.5	<0.5	**0.74**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**2**	<0.5	<2	<0.5	<2	**0.78**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501960	MW-38_20201023	MW-38	10/23/2020	<5	**30.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**28.4**	**3.4**	<2	<0.5	<2	**12.2**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**70.3**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**13.2**	**6.3**	**6.9**	**231**	<100	<100	**291**
92509560	MW-38_20201203	MW-38	12/03/2020	**22.4**	**125**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**50.4**	**14.1**	<2	<0.5	<2	**19.0**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**152**	<0.5	<1	<0.5	**3.9**	<0.5	<1	**76.5**	**45.7**	**30.8**	**681**	**153**	<100	**885**
92509560	Dup-3-20201203	MW-38	12/03/2020	**24.6**	**134**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**51.8**	**14.6**	<2	<0.5	<2	**19.3**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**162**	<0.5	<1	<0.5	**4.2**	<0.5	<1	**84**	**50.1**	**33.9**	**761**	**162**	<100	**969**
92515544	MW-38_20210107	MW-38	01/07/2021	**13.2**	**78.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**37.7**	**8.5**	<2	<0.5	<2	**13.8**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**79.5**	<0.5	<1	<0.5	**3.7**	<0.5	<1	**54.6**	**34**	**20.6**	**389**	**107**	<100	**532**
92521237	MW-38_20210209	MW-38	02/09/2021	<5	**121**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**59.7**	**4.9**	<2	<0.5	<2	**22.2**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**39.1**	<0.5	<1	<0.5	**5.1**	<0.5	<1	**79.8**	**47.8**	**32**	**443**	**135**	<100	**622**
92526977	MW-38_20210310	MW-38	03/10/2021	<5	**375**	<2	<2	<2	<2	<20	<2	<2	<4	<2	<4	<2	<2	<2	**85.4**	**42.4**	<8	<2	<8	**33.4**	**18.1**	<2	<2	<2	**323**	<2	<4	<2	**29.8**	<2	<4	**290**	**189**	**101**	**1,770**	**619**	<100	**2,490**
92526977	DUP-1-20210310	MW-38	03/10/2021	<5	**377**	<2	<2	<2	<2	<20	<2	<2	<4	<2	<4	<2	<2	<2	**89.7**	**42.4**	<8	<2	<8	**35.1**	<8	<2	<2	<2	**327**	<2	<4	<2	**22.8**	<2	<4	**300**	**195**	**105**	**1,570**	**464**	<100	**2,100**
92530256	MW-38_20210407	MW-38	04/07/2021	<5	**644**	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<25	<2.5	<2.5	<5	<2.5	<5	<2.5	<2.5	<2.5	**136**	**68.1**	<10	<2.5	<10	**50.2**	**11.8**	<2.5	<2.5	<2.5	**473**	<2.5	<5	<2.5	**46.9**	<2.5	<5	**453**	**299**	**154**	**5,570**	**1,400**	**126**	**6,966**
92537489	MW-38_20210506	MW-38	05/06/2021	<5	**978**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**159**	**107**	<20	<5	<20	**72.7**	**13.1J**	<5	<5	<5	**743**	<5	<10	<5	**53**	<5	<10	**713**	**463**	**250**	**8,950**	**2,100**	**198**	**11,000**

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92542375	MW-38_20210603	MW-38	06/03/2021	<5	**1,320**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**230**	**147**	<20	**4.4J**	<20	**87.8**	**16.5J**	<5	<5	<5	**727**	<5	<10	<5	**75**	<5	<10	**935**	**615**	**320**	**11,100**	**2,600**	**236**	**13,700**
92548168	MW-38_20210707	MW-38	07/07/2021	<5	**1,630**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**264**	**205**	<20	**5.7J**	<20	**109**	**23.8**	**12.3**	<5	<5	**780**	<5	<10	<5	**99.9**	**26**	<10	**1,225**	**805**	**420**	**13,400**	**2,840**	**321**	**16,660**
92548168	DUP-1-20210707	MW-38	07/07/2021	<5	**1,630**	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<62.5	<6.2	<6.2	<12.5	<6.2	<12.5	<6.2	<6.2	<6.2	**271**	**209**	<25	**5.7J**	<25	**113**	**25.1**	**12.8**	<6.2	<6.2	**795**	<6.2	<12.5	<6.2	**106**	**27.6**	<12.5	**1,256**	**829**	**427**	**14,700**	**3,070**	**356**	**18,100**
92553563	MW-38_20210804	MW-38	08/04/2021	**31.2**	**1,920**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**302**	**150**	<20	**3.9J**	<20	**134**	**18.1J**	**7**	<5	<5	**494**	<5	<10	<5	**51.8**	**13.8**	<10	**892**	**557**	**335**	**15,200**	**2,530**	**243**	**17,900**
92559360	MW-38_20210902	MW-38	09/02/2021	**4.7J**	**2,270**	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<62.5	<6.2	<6.2	<12.5	<6.2	<12.5	<6.2	<6.2	<6.2	**324**	**307**	<25	**9.0**	<25	**115**	**64.6**	<6.2	<6.2	<6.2	**822**	<6.2	<12.5	<6.2	**163**	<6.2	<12.5	**1,948**	**1,290**	**658**	**15,600**	**3,890**	**395**	**19,900**
MW-39																																										
92495906	MW-39_20200916	MW-39	09/16/2020	<5	**966**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	**13.9**	<10	<5	<5	<5	**83.3**	**124**	<20	<5	<20	**10.8**	<20	<5	<5	<5	**1,980**	<5	<10	<5	**61.1**	<5	<10	**616**	**407**	**209**	**4,280**	**732**	**177**	**5,190**
MW-40																																										
92495100	MW-40_20200911	MW-40	09/11/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**3.2**	<0.5	<2	<0.5	<2	**1.3**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501343	MW-40_20201020	MW-40	10/20/2020	**9.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508884	MW-40_20201201	MW-40	12/01/2020	**47.9**	**416**	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<25	<2.5	<2.5	<5	<2.5	<5	<2.5	<2.5	<2.5	**27.7**	**37.7**	<10	<2.5	<10	**3.2**	<10	<2.5	<2.5	<2.5	**829**	<2.5	<5	<2.5	**71.1**	<2.5	<5	**617**	**404**	**213**	**2,770**	**1,070**	**323**	**4,070**
92515075	MW-40_20210106	MW-40	01/06/2021	**32.4**	**1,870**	<12.5	<12.5	<12.5	<12.5	<125	<12.5	<12.5	<25	<12.5	<25	<12.5	<12.5	<12.5	**146**	**252**	<50	<12.5	<50	**20**	**78.4**	<12.5	<12.5	<12.5	**4,460**	<12.5	<25	<12.5	**355**	<12.5	<25	**1,942**	**1,280**	**662**	**12,100**	**6,890**	**1,430**	**20,400**
MW-41R																																										
92495103	MW-41_20200911	MW-41	09/11/2020	<10	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.72**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501960	MW-41_20201023	MW-41	10/23/2020	**18.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**2.3**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509560	MW-41_20201203	MW-41	12/03/2020	**13.6**	**5.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.6**	**0.68**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**8.5**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**4.7**	**3.0**	**1.7**	<100	<100	<100	<100
92514898	MW-41_20210105	MW-41	01/05/2021	**70.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521555	MW-41_20210210	MW-41	02/10/2021	<5	**16.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**5.4**	<0.5	<2	<0.5	<2	**1.4**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.81**	<0.5	<1	<0.5	**1**	<0.5	<1	**11.7**	**7.2**	**4.5**	**119**	<100	<100	**175**
92527327	MW-41_20210311	MW-41	03/11/2021	<5	**64.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**12.6**	<0.5	<2	<0.5	<2	**3.1**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**4.4**	<0.5	<1	<0.5	**3.1**	<0.5	<1	**32.8**	**16.1**	**16.7**	**343**	**66.3**	<50	**62.7**
92532417	MW-41_20210408	MW-41	04/08/2021	<5	**7.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**3.4**	<0.5	<2	<0.5	<2	**0.76**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.5**	**1.1**	**1.4**	<50	<50	<50	<50
92537784	MW-41_20210507	MW-41	05/07/2021	**4.6J**	**0.87**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.71**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	**0.81J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.44J**	<1	**0.44J**	<50	<50	<50	<50
92542611	MW-41_20210604	MW-41	06/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	MW-41_20210708	MW-41	07/08/2021	**5.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553563	MW-41_20210804	MW-41	08/04/2021	<5	**1.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.32J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.45J**	<1	**0.45J**	<50	<50	<50	<50
92559360	MW-41_20210902	MW-41	09/02/2021	<5	**15.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**3.8J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**9.0**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**9.8**	**4.5**	**5.3J**	**108**	<50	<50	**123**
92564336	MW-41_20210929	MW-41	09/29/2021	<5	**6.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	**1.0**	**0.73**	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**9.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**3.4**	**1.9**	**1.5**	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-41_20211103	MW-41	11/03/2021	**5.4**	**94.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**21.4**	**1.1**	<2	<0.5	<2	**2.8**	**1.6J**	<0.5	<0.5	<0.5	**57.3**	<0.5	<1	<0.5	**6.3**	<0.5	<1	**86**	**46.2**	**39.8**	**876**	**182**	<50	**1,070**
92575654	MW-41_20211202	MW-41	12/02/2021	<5	**14.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**9.3**	<0.5	<2	<0.5	<2	**0.82**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**6.3**	<0.5	<1	<0.5	**0.93**	**0.38J**	<1	**20**	**8.4**	**11.6**	**140**	<50	<50	**180**
92583376	MW-41_20220106	MW-41	01/06/2022	**0.21J**	**174**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**15.9**	**5.5**	<2	**0.69**	<2	<0.5	**4.9**	**0.86**	<0.5	<0.5	**147**	<0.5	<1	<0.5	**13.6**	**4.7**	<1	**188.2**	**86.2**	**102**	**1,790**	**320**	<50	**2,150**
92598325	MW-41R_20220408	MW-41R	04/08/2022	**5.7**	**287**	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<12.5	<1.2	<1.2	<2.5	<1.2	<2.5	<1.2	<1.2	<1.2	**28.6**	**5.7**	<5	**1.6**	<5	**3.4**	**14.5**	**2.0**	<1.2	<1.2	**186**	<1.2	<2.5	<1.2	**52.9**	**18.2**	<2.5	**444**	**220**	**224**	**3,870**	**1,280**	**366**	**5,510**
92603086	MW-41_20220505	MW-41R	05/05/2022	<5	**311**	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<62.5	<6.2	<6.2	<12.5	<6.2	<12.5	<6.2	<6.2	<6.2	**12.2**	**99.0**	<25	**5.6J**	<25	<6.2	**34.9**	**8.3**	<6.2	<6.2	**1,410**	<6.2	<12.5	<6.2	**165**	**49.5**	<12.5	**1,304**	**814**	**490**	**15,100**	**3,980**	**1,210**	**20,200**
92607872	MW-41R_20220603	MW-41R	06/03/2022	<5	**285**	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<25	<2.5	<2.5	<5	<2.5	<5	<2.5	<2.5	<2.5	**13.1**	**70.2**	<10	**5.0**	<10	<2.5	**29.8**	**6.2**	<2.5	<2.5	**630**	<2.5	<5	<2.5	**162**	**57.9**	<5	**1,145**	**675**	**470**	**7,320**	**2,570**	**705**	**10,600**
92607872	DUP-2-20220603	MW-41R	06/03/2022	<5	**377**	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<25	**6.6**	<2.5	<5	<2.5	<5	<2.5	<2.5	<2.5	**18.8**	**87.6**	<10	**5.8**	**10.8**	<2.5	**34**	**7.9**	<2.5	<2.5	**823**	<2.5	<5	<2.5	**202**	**68.1**	<5	**1,404**	**824**	**580**	**8,050**	**2,640**	**740**	**11,400**
MW-42																																										
92495626	MW-42_20200915	MW-42	09/15/2020	<5	**1.3**	<0.5	<0.5	**1.9**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**23.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.4**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**10.8**	<0.5	<1	<0.5	**5.3**	**1.4**	<1	**19.5**	**13.3**	**6.2**	<100	<100	<100	**150**
92500606	MW-42_20201007	MW-42	09/13/2020	<5	**0.78**	<0.5	<0.5	**0.7**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**23.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.75**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.8**	<0.5	<1	<0.5	**1.3**	<0.5	<1	**8.5**	**4.9**	**3.6**	<100	<100	<100	<100
92501344	MW-42_20201020	MW-42	10/20/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**15.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509255	MW-42_20201202	MW-42	12/02/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**10.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515387	MW-42_20210107	MW-42	01/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**6.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522125	MW-42_20210212	MW-42	02/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.6**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	**4.4**	<0.5	<0.5	<0.5	**3.3**	<0.5	<1	<0.5	**14.8**	**3.9**	<1	**10.9**	**7.3**	**3.6**	<100	<100	**123**	**252**
92526617	MW-42_20210309	MW-42	03/09/2021	**5.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531227	MW-42_20210405	MW-42	04/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536429	MW-42_20210503	MW-42	05/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	**0.88J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.13J**	**0.74J**	**0.39J**	<50	<50	<50	<50
92541705	MW-42_20210601	MW-42	06/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547901	MW-42_20210706	MW-42	07/06/2021	**5.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92552929	MW-42_20210802	MW-42	08/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558450	MW-42_20210830	MW-42	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564679	MW-42_20211004	MW-42	10/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.84**	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569880	MW-42_20211101	MW-42	11/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.85**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574894	MW-42_20211130	MW-42	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.69**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580646 92580647	MW-42_20220103	MW-42	01/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.46J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585315	MW-42_20220131	MW-42	01/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590512	MW-42_20220228	MW-42	02/28/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596957	MW-42_20220404	MW-42	04/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602442	MW-42_20220503	MW-42	05/03/2022	**1.2J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																															MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92607179	MW-42_20220531	MW-42	05/31/2022	**0.94J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-43																																										
92495907	MW-43_20200916	MW-43	09/16/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.8**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**12.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	<0.5	<1	<0.5	**0.58**	<0.5	<1	**2.33**	**1.5**	**0.83**	<100	<100	<100	<100
92501960	MW-43_20201023	MW-43	10/23/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.51**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509250	MW-43_20201202	MW-43	12/02/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514898	MW-43_20210105	MW-43	01/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521237	MW-43_20210209	MW-43	02/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.59**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527475	MW-43_20210312	MW-43	03/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92532417	MW-43_20210408	MW-43	04/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537784	MW-43_20210507	MW-43	05/07/2021	**7.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.55J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	MW-43_20210603	MW-43	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.48J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	MW-43_20210708	MW-43	07/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.46J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	MW-43_20210805	MW-43	08/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.58J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559360	MW-43_20210902	MW-43	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.77J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564336	MW-43_20210929	MW-43	09/29/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.24J**	**0.63**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-43_20211103	MW-43	11/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.47J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-43_20211202	MW-43	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.64J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	MW-43_20220105	MW-43	01/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-43_20220203	MW-43	02/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.54J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-43_20220302	MW-43	03/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.68J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598325	MW-43_20220408	MW-43	04/08/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.66J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603263	MW-43_20220506	MW-43	05/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.62J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-43_20220602	MW-43	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.62J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-44																																										
92495627	MW-44_20200915	MW-44	09/15/2020	**34.6**	**11.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**18.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**8.4**	<2	<0.5	<2	<0.5	**2.1**	**0.78**	<0.5	<0.5	**77.1**	<0.5	<1	<0.5	**4.3**	**0.58**	<1	**35**	**21.3**	**13.7**	**155**	<100	<100	**252**
92501345	MW-44_20201020	MW-44	10/20/2020	<5	**0.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.53**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**3**	<0.5	<1	<0.5	**0.77**	<0.5	<1	**4.1**	**2.7**	**1.4**	<100	<100	<100	<100
92508886	MW-44_20201201	MW-44	12/02/2020	**8.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	<0.5	<1	<0.5	**0.55**	<0.5	<1	**1.86**	**1.3**	**0.56**	<100	<100	<100	<100
92514892	MW-44_20210105	MW-44	01/05/2021	**54.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522126	MW-44_20210212	MW-44	02/12/2021	**7.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527474	MW-44_20210312	MW-44	03/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531580	MW-44_20210406	MW-44	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536726	MW-44_20210504	MW-44	05/04/2021	**18**	**2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**3.1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	**63.8**	<50	<50	**67**
92541991	MW-44_20210602	MW-44	06/02/2021	**19.1**	**6.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.44J**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**12.4**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.14**	**1.8**	**0.34J**	**91.3**	<50	<50	**97.8**
92548169	MW-44_20210707	MW-44	07/07/2021	<5	**5.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**10.0**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.13**	**1.7**	**0.43J**	**88.4**	<50	<50	**96.9**
92553185	MW-44_20210803	MW-44	08/03/2021	**8.6**	**3.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.81**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**25.1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	**0.4J**	<1	**10**	**7.7**	**2.3**	**210**	<50	<50	**240**
92558740	MW-44_20210831	MW-44	08/31/2021	**7.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564678	MW-44_20211004	MW-44	10/04/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570178	MW-44_20211102	MW-44	11/02/2021	**6.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	**0.36J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574905	MW-44_20211130	MW-44	11/30/2021	**19.5**	**0.83**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.95**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**32.7**	<0.5	<1	<0.5	**6.4**	**3.2J**	<1	**110.5**	**51.7**	**58.8**	**134**	**196**	<50	**357**
MW-45																																										
92495624	MW-45_20200915	MW-45	09/15/2020	<5	**2.8**	<0.5	<0.5	**1.4**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**20**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**3.1**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**27.8**	<0.5	<1	<0.5	**4.5**	**1.1**	<1	**26.1**	**17.7**	**8.4**	<100	<100	<100	**154**
92499587	MW-45_20201007	MW-45	10/07/2020	<5	**1**	<0.5	<0.5	**0.64**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**15.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.88**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**6.2**	<0.5	<1	<0.5	**1.4**	<0.5	<1	**10.4**	**6.7**	**3.7**	<100	<100	<100	<100
92501345	MW-45_20201020	MW-45	10/20/2020	**39.5**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.58**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**11.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.91**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.04**	**1.3**	**0.74**	<100	<100	<100	<100
92509251	MW-45_20201202	MW-45	12/02/2020	**12.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514892	MW-45_20210105	MW-45	01/05/2021	**12.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522126	MW-45_20210212	MW-45	02/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522126	DUP-1-20210212	MW-45	02/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527474	MW-45_20210312	MW-45	03/12/2021	**6.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531580	MW-45_20210406	MW-45	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536726	MW-45_20210504	MW-45	05/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541703	MW-45_20210601	MW-45	06/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.39J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	**0.71J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.08J**	**0.73J**	**0.35J**	<50	<50	<50	<50
92547899	MW-45_20210706	MW-45	07/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.61**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.65**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553065	MW-45_20210802	MW-45	08/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.43J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.84**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558446	MW-45_20210830	MW-45	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.68**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564488	MW-45_20211001	MW-45	10/01/2021	**10.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.21J**	<0.60	<0.5	<0.5	<0.5	**0.2J**	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569882	MW-45_20211101	MW-45	11/01/2021	**5.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92574905	MW-45_20211130	MW-45	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580645 92580644	MW-45_20220103	MW-45	01/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585316	MW-45_20220131	MW-45	01/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590515	MW-45_20220228	MW-45	02/28/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596955	MW-45_20220404	MW-45	04/04/2022	**0.12J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596955	DUP-1-20220404	MW-45	04/04/2022	**0.11J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.35J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602439	MW-45_20220503	MW-45	05/03/2022	<5	**0.81**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92604502	MW-45_20220513	MW-45	05/13/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607183	MW-45_20220531	MW-45	05/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.76**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-46																																										
92495627	MW-46_20200915	MW-46	09/15/2020	<5	**1.6**	<0.5	<0.5	**2.5**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**26.2**	<1	<0.5	**0.58**	<0.5	<0.5	**3.1**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**17.3**	<0.5	<1	<0.5	**3.7**	**0.83**	<1	**22.1**	**15.5**	**6.6**	<100	<100	<100	**114**
92501345	MW-46_20201020	MW-46	10/20/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**17.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.52**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.2**	<0.5	<1	<0.5	**1.4**	<0.5	<1	**4.9**	**3.6**	**1.3**	<100	<100	<100	<100
92509251	MW-46_20201202	MW-46	12/02/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**10.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515216	MW-46_20210106	MW-46	01/06/2021	**13.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521851	MW-46_20210211	MW-46	02/11/2021	<5	**0.74**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.7**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.17**	**1.3**	**0.87**	<100	<100	<100	**118**
92531580	MW-46_20210406	MW-46	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536428	MW-46_20210503	MW-46	05/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541703	MW-46_20210601	MW-46	06/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548169	MW-46_20210706	MW-46	07/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.55**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553185	MW-46_20210803	MW-46	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.64**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558740	MW-46_20210831	MW-46	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564678	MW-46_20211004	MW-46	10/04/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.29J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.47J**	**0.26J**	**0.21J**	<100	<100	<100	NA
92570178	MW-46_20211102	MW-46	11/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574905	MW-46_20211130	MW-46	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.87J**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.42J**	<1	**0.42J**	<50	<50	<50	<50
92580901 92580902	MW-46_20220104	MW-46	01/04/2022	**0.21J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585560	MW-46_20220201	MW-46	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.52**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	**0.61**	<1	**4.6**	**1.2**	**3.4**	<50	<50	<50	<50
92590515	MW-46_20220228	MW-46	02/28/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596955	MW-46_20220404	MW-46	04/04/2022	**0.22J**	**0.49J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.3**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.37J**	**0.83J**	**0.54**	<50	<50	<50	<50
92602194	MW-46_20220502	MW-46	05/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.87**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607183	MW-46_20220531	MW-46	05/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-47																																										
92495627	MW-47_20200915	MW-47	09/15/2020	**6.3**	<0.5	<0.5	<0.5	**2**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**16.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**6.3**	<0.5	<1	<0.5	**1.5**	<0.5	<1	**7.6**	**5.2**	**2.4**	<100	<100	<100	<100
MW-48																																										
92496397	MW-48_20200918	MW-48	09/18/2020	**9.6**	**1.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501860	MW-48_20201022	MW-48	10/22/2020	**19.8**	**40.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**19**	**4.1**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**63.3**	<0.5	<1	<0.5	**1.7**	<0.5	<1	**19.9**	**12**	**7.9**	**1,270**	<100	<100	**1,300**
92501860	DUP-2-20201022	MW-48	10/22/2020	**27.4**	**37.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**17.2**	**3.6**	<2	<0.5	<2	**5.8**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**58.7**	<0.5	<1	<0.5	**1.5**	<0.5	<1	**17.6**	**10.7**	**6.9**	**1,030**	<100	<100	**1,060**
92598325	MW-48_20220408	MW-48	04/08/2022	**31.3**	**7,860**	<25	<25	<25	<25	<250	<25	<25	<50	<25	<50	<25	<25	<25	**905**	**316**	<100	**27.9**	<100	**217**	**116**	**62.3**	<25	<25	**6,240**	<25	<50	<25	**319**	**134**	<50	**3,430**	**1,790**	**1,640**	**58,300**	**6,090**	**1,810**	**66,200**
92598325	DUP-1-202204408	MW-48	04/08/2022	**42.1**	**7,890**	<25	<25	<25	<25	<250	<25	<25	<50	<25	<50	<25	<25	<25	**933**	**325**	<100	**30.5**	<100	**228**	**127**	**66**	<25	<25	**6,350**	<25	<50	<25	**338**	**141**	<50	**3,550**	**1,840**	**1,710**	**59,400**	**6,360**	**1,880**	**67,600**
92603263	MW-48_20220506	MW-48	05/06/2022	<5	**7,860**	<25	<25	<25	<25	<250	<25	<25	<50	<25	<50	<25	<25	<25	**873**	**412**	<100	**37.2**	<100	**171**	**197**	**82.6**	<25	<25	**5,050**	<25	<50	<25	**415**	**169**	<50	**4,330**	**2,070**	**2,260**	**72,400**	**6,930**	**2,340**	**81,700**
92607872	MW-48_20220603	MW-48	06/03/2022	<5	**7,320**	<25	<25	<25	<25	<250	<25	<25	<50	<25	<50	<25	<25	<25	**621**	**218**	<100	**32.0**	<100	**89.6**	**163**	**54.5**	<25	<25	**2,760**	<25	<50	<25	**173**	**88.3**	<50	**3,170**	**1,320**	**1,850**	**64,200**	**6,480**	**1,610**	**72,200**
MW-49																																										
92496817	MW-49_20200922	MW-49	09/22/2020	**5.5**	<0.5	<0.5	<0.5	**1**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**11.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.7**	**1.6**	**1.1**	<100	<100	<100	<100
92499587	MW-49_20201007	MW-49	10/07/2020	<5	**0.61**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501345	MW-49_20201020	MW-49	10/20/2020	**34.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.65**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509251	MW-49_20201202	MW-49	12/02/2020	**16.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**3.4**	<0.5	<2	<0.5	<2	**1.4**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515548	MW-49_20210107	MW-49	01/07/2021	**31**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**7**	<0.5	<2	<0.5	<2	**2.9**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522126	MW-49_20210212	MW-49	02/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**8.3**	<0.5	<2	<0.5	<2	**4.1**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527474	MW-49_20210312	MW-49	03/12/2021	**20.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**3.4**	<0.5	<2	<0.5	<2	**1.5**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531580	MW-49_20210406	MW-49	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.3**	<0.5	<2	<0.5	<2	**0.58**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536726	MW-49_20210504	MW-49	05/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.69**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.99**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541991	MW-49_20210602	MW-49	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.66**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547899	MW-49_20210706	MW-49	07/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.44J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553065	MW-49_20210802	MW-49	08/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.46J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558446	MW-49_20210830	MW-49	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																															MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92564488	MW-49_20211001	MW-49	10/01/2021	**4.8J**	**0.19J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.43J**	<0.60	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.48J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.58J**	**0.39J**	**0.19J**	<100	<100	<100	NA
92569882	MW-49_20211101	MW-49	11/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574905	MW-49_20211130	MW-49	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.36J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580645 92580644	MW-49_20220103	MW-49	01/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585899	MW-49_20220202	MW-49	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.81**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590515	MW-49_20220228	MW-49	02/28/2022	**0.53J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.53**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590515	DUP-2-20220228	MW-49	02/28/2022	**0.58J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.54**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596955	MW-49_20220404	MW-49	04/04/2022	**1.5J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602194	MW-49_20220502	MW-49	05/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607183	MW-49_20220531	MW-49	05/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-50																																										
92497017	MW-50_20200922	MW-50	09/22/2020	**6.7**	**205**	<2	<2	<2	<2	<20	<2	<2	<4	**5.9**	<4	<2	<2	<2	**37.2**	**20.2**	<8	<2	<8	**24.3**	<8	<2	<2	<2	**375**	<2	<4	<2	**11**	<2	<4	**131.5**	**77.3**	**54.2**	**1,570**	**284**	<100	**1,930**
92501345	MW-50_20201020	MW-50	10/20/2020	**19.2**	**1,370**	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<62.5	<6.2	<6.2	<12.5	<6.2	<12.5	<6.2	<6.2	<6.2	**208**	**144**	<25	<6.2	**35.8**	**138**	<25	<6.2	<6.2	<6.2	**1,980**	<6.2	<12.5	<6.2	**89.2**	<6.2	<12.5	**947**	**611**	**336**	**7,750**	**1,990**	**398**	**10,100**
92509251	MW-50_20201202	MW-50	12/02/2020	<5	**3,730**	<10	<10	<10	<10	<100	<10	<10	<20	<10	<20	<10	<10	<10	**482**	**406**	<40	**10.3**	<40	**287**	**68.3**	<10	<10	<10	**3,760**	<10	<20	<10	**270**	<10	<20	**2,912**	**1,950**	**962**	**18,700**	**5,620**	**934**	**6,550**
92515216	MW-50_20210106	MW-50	01/06/2021	**18.2**	**4,670**	<25	<25	<25	<25	<250	<25	<25	<50	<25	<50	<25	<25	<25	**587**	**552**	<100	<25	<100	**392**	**111**	<25	<25	<25	**6,590**	<25	<50	<25	**450**	<25	<50	**3,690**	**2,460**	**1,230**	**25,900**	**8,140**	**1,210**	**35,300**
92522126	MW-50_20210212	MW-50	02/12/2021	<5	**996**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<2.5	<2.5	**161**	**37.5**	<20	<5	<20	**116**	**54**	<5	<5	<5	**467**	<5	<10	<5	**127**	<5	<10	**1,080**	**713**	**367**	**5,030**	**2,420**	<1000	**8,160**
92527474	MW-50_20210312	MW-50	03/12/2021	**5.8**	**844**	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<25	<2.5	<2.5	<5	<2.5	<5	<2.5	<2.5	<2.5	**113**	**43**	<10	**2.7**	<10	**59.6**	**45.8**	<2.5	<2.5	<2.5	**647**	<2.5	<5	<2.5	**125**	<2.5	<5	**1,149**	**750**	**399**	**7,570**	**2,460**	**339**	**2,120**
92531580	MW-50_20210406	MW-50	04/06/2021	<5	**701**	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<25	<2.5	<2.5	<5	<2.5	<5	<2.5	<2.5	<2.5	**114**	**4.0**	<10	<2.5	<10	**46.9**	**14.1**	<2.5	<2.5	<2.5	**290**	<2.5	<5	<2.5	**89.2**	<2.5	<5	**885**	**563**	**322**	**6,130**	**2,170**	**263**	**8,303**
92536428	MW-50_20210503	MW-50	05/03/2021	<5	**1,250**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**137**	**57.1**	<20	<5	**44.2**	**38.1**	**32**	<5	<5	<5	**1,310**	<5	<10	<5	**171**	<5	<10	**1,536**	**1,010**	**526**	**13,500**	**4,060**	**491**	**17,500**
92541703	MW-50_20210601	MW-50	06/01/2021	<5	**349**	<2	<2	<2	<2	<20	<2	<2	<4	<2	<4	<2	<2	<2	**36.3**	**12.6**	<8	<2	<8	**11.4**	**22**	<2	<2	<2	**385**	<2	<4	<2	**103**	<2	<4	**881**	**568**	**313**	**4,590**	**2,200**	**327**	**6,800**
92547899	MW-50_20210706	MW-50	07/06/2021	<5	**343**	<2	<2	<2	<2	<20	<2	<2	<4	<2	<4	<2	<2	<2	**18.8**	**31.5**	<8	**5.1**	<8	**4.6**	**27.5**	**8.0**	<2	<2	**286**	<2	<4	<2	**126**	**32.5**	<4	**1,043**	**662**	**381**	**5,210**	**2,550**	**421**	**8,180**
92553185	MW-50_20210803	MW-50	08/03/2021	<5	**193**	<1	<1	<1	<1	<10	<1	<1	<2	<1	<2	<1	<1	<1	**11.2**	**18.3**	<4	**2**	<4	**2.6**	**9.1**	<1	<1	<1	**218**	<1	<2	<1	**43.6**	<1	<2	**438**	**273**	**165**	**4,260**	**1,120**	**178**	**5,550**
92558740	MW-50_20210831	MW-50	08/31/2021	<5	**70.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**5.8**	**13.2**	<2	**1.1**	<2	**1.4**	**5.4**	**2.1**	<0.5	<0.5	**170**	<0.5	<1	<0.5	**25.1**	**6.8**	<1	**222**	**136**	**85.8**	**1,720**	**517**	**80.3**	**2,320**
92564678	MW-50_20211004	MW-50	10/04/2021	<5.0	**62**	<1	<1	<1	<1	<2	<10	<1	<1	<1	<1	<1.2	<1	<1	<1	<1	**15**	**10**	<1.2	**0.34J**	<10	**1.4**	**2.4**	**0.48J**	<1	<1	**100**	<1	<1	<1	**11**	**4.3**	<1	**178**	**95**	**83**	**590**	<200	<200	NA
92570178	MW-50_20211102	MW-50	11/02/2021	<5	**234**	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<12.5	<1.2	<1.2	<2.5	<1.2	<2.5	<1.2	<1.2	<1.2	**16.9**	**20.7**	<5	**1.5**	<5	**1.4**	**12.0**	**2.4**	<1.2	<1.2	**259**	<1.2	<2.5	<1.2	**44.5**	**13.8**	<2.5	**477**	**276**	**201**	**3,260**	**1,090**	**174**	**4,520**
92570178	DUP-1-20211102	MW-50	11/02/2021	<5	**235**	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<12.5	<1.2	<1.2	<2.5	<1.2	<2.5	<1.2	<1.2	<1.2	**17.2**	**22.0**	<5	**1.6**	<5	**1.3**	**13.4**	**2.5**	<1.2	<1.2	**270**	<1.2	<2.5	<1.2	**47.6**	**14.4**	<2.5	**494**	**287**	**207**	**3,720**	**1,150**	**187**	**5,060**
92574905	MW-50_20211130	MW-50	11/30/2021	<5	**812**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	**10J**	<5	<5	<5	**26**	**57.5**	<20	**6.2**	<20	<5	**38**	<5	<5	<5	**1,460**	<5	<10	<5	**147**	<5	<10	**1,467**	**909**	**558**	**10,500**	**2,480**	**404**	**13,400**
92574905	DUP-2-20211130	MW-50	11/30/2021	<5	**774**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	**9.6J**	<5	<5	<5	**25.6**	**50**	<20	**6.2**	<20	<5	**38.1**	<5	<5	<5	**1,270**	<5	<10	<5	**140**	<5	<10	**1,366**	**835**	**531**	**11,200**	**2,620**	**418**	**14,300**
92580645 92580644	MW-50_20220103	MW-50	01/03/2022	**0.19J**	**883**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**33.5**	**48.9**	<20	**4.2J**	<20	<5	**32.7**	**9.1**	<5	<5	**1,380**	<5	<10	<5	**131**	**34.6**	<10	**1,413**	**853**	**560**	**10,500**	**2,240**	**298**	**13,000**
92585316	MW-50_20220131	MW-50	01/31/2022	<5	**901**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**35.2**	**54.7**	<20	**3.7J**	**21.9**	<5	**61.6**	**8.5**	<5	<5	**1,550**	<5	<10	<5	**140**	**38.8**	<10	**1,300**	**778**	**522**	**15,300**	**2,340**	**465**	**18,100**
92590515	MW-50_20220228	MW-50	02/28/2022	<5	**819**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**23.0**	**83.8**	<20	**4.0J**	<20	<5	**36.1**	**7.4**	<5	<5	**1,570**	<5	<10	<5	**120**	**33.0**	<10	**1,360**	**812**	**548**	**14,300**	**2,970**	**523**	**17,800**
92596955	MW-50_20220404	MW-50	04/04/2022	<5	**812**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**31.5**	**75.0**	<20	<5	**67.8**	<5	**30.8**	**8.3**	<5	<5	**1,550**	<5	<10	<5	**100**	**27.6**	<10	**1,176**	**712**	**464**	**13,300**	**2,350**	**386**	**16,100**
92602194	MW-50_20220502	MW-50	05/02/2022	<5	**876**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**30.6**	**71.3**	<20	<5	<20	<5	**28.9**	**5.9**	<5	<5	**1,830**	<5	<10	<5	**104**	**27.9**	<10	**1,241**	**748**	**493**	**19,100**	**2,870**	**504**	**22,500**
92607183	MW-50_20220531	MW-50	05/31/2022	<5	**1,400**	<12.5	<12.5	<12.5	<12.5	<125	<12.5	<12.5	<25	<12.5	<25	<12.5	<12.5	<12.5	**36.0**	**154**	<50	<12.5	<50	<12.5	**51.5**	**10.4J**	<12.5	<12.5	**3,810**	<12.5	<25	<12.5	**182**	**49.3**	<25	**2,215**	**1,370**	**845**	**22,700**	**4,310**	**657**	**27,700**
MW-51																																									
92496817	MW-51_20200922	MW-51	09/22/2020	<5	**1.4**	<0.5	<0.5	**3.8**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**26.1**	<1	<0.5	**1.3**	<0.5	<0.5	**0.84**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**6.9**	<0.5	<1	<0.5	**0.78**	<0.5	<1	**9.3**	**3.6**	**5.7**	<100	<100	<100	<100
92499587	MW-51_20201007	MW-51	10/07/2020	<5	**1.4**	<0.5	<0.5	**1.6**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**19.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.71**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**4.2**	<0.5	<1	<0.5	**0.6**	<0.5	<1	**4.5**	**2.5**	**2**	<100	<100	<100	<100
92499587	Dup-1-20201007	MW-51	10/07/2020	<5	**1.6**	<0.5	<0.5	**1.6**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**19.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.72**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**4.8**	<0.5	<1	<0.5	**0.7**	<0.5	<1	**4.8**	**2.6**	**2.2**	<100	<100	<100	<100
92501615	MW-51_20201021	MW-51	10/21/2020	**5.1**	**0.52**	<0.5	<0.5	**0.95**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**13.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501615	DUP-1-20201021	MW-51	10/21/2020	<5	**0.5**	<0.5	<0.5	**0.92**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**13**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509251	MW-51_20201202	MW-51	12/02/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.55**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**6.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514892	MW-51_20210105	MW-51	01/05/2021	**141**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522126	MW-51_20210212	MW-51	02/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527474	MW-51_20210312	MW-51	03/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531580	MW-51_20210406	MW-51	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536726	MW-51_20210504	MW-51	05/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541703	MW-51_20210601	MW-51	06/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547899	MW-51_20210706	MW-51	07/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.90**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553065	MW-51_20210802	MW-51	08/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.54**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553065	DUP-2-20210802	MW-51	08/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.51**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558446	MW-51_20210830	MW-51	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558446	DUP-1-20210830	MW-51	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564488	MW-51_20211001	MW-51	10/01/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.60	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569882	MW-51_20211101	MW-51	11/01/2021	**5.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92574905	MW-51_20211130	MW-51	11/30/2021	**13.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580645 92580644	MW-51_20220103	MW-51	01/03/2022	**2.3J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580645 92580644	DUP-2-20220103	MW-51	01/03/2022	**1.9J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585316	MW-51_20220131	MW-51	01/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590515	MW-51_20220228	MW-51	02/28/2022	**7.3J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596955	MW-51_20220404	MW-51	04/04/2022	**0.60J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602194	MW-51_20220502	MW-51	05/02/2022	<5	**0.51**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92604502	MW-51_20220513	MW-51	05/13/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607183	MW-51_20220531	MW-51	05/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-52																																											
92497774	MW-52_20200928	MW-52	09/28/2020	**20.3**	**8.9**	<0.5	<0.5	**0.76**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**6.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**5.7**	**1**	<2	<0.5	<2	**1.6**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**19.9**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**4.3**	**2.7**	**1.6**	<100	<100	<100	**171**
92501960	MW-52_20201023	MW-52	10/23/2020	<5	**31**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**26.7**	**3.5**	<2	<0.5	<2	**7.3**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**80.2**	<0.5	<1	<0.5	**0.59**	<0.5	<1	**13.2**	**7.2**	**6**	**281**	<100	<100	**341**
92508881	MW-52_20201201	MW-52	12/01/2020	**16.4**	**40.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.53**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**33.3**	**4.6**	<2	<0.5	<2	**8.8**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**69.6**	<0.5	<1	<0.5	**1.2**	<0.5	<1	**22.6**	**12.7**	**9.9**	**296**	<100	<100	**365**
92514898	MW-52_20210105	MW-52	01/05/2021	**14.1**	**142**	<1	<1	<1	<1	<10	<1	<1	<2	<1	<2	<1	<1	<1	**50.3**	**12.8**	<4	<1	<4	**13.2**	<4	<1	<1	<1	**233**	<1	<2	<1	**7.1**	<1	<2	**79.8**	**50.2**	**29.6**	**899**	**204**	<100	**1,150**
92521871	MW-52_20210211	MW-52	02/11/2021	<5	**33.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.59**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**29.8**	<0.5	<2	<0.5	<2	**7.7**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**2.9**	<0.5	<1	<0.5	**1.7**	<0.5	<1	**17.2**	**8.3**	**8.9**	**227**	<100	<100	**293**
92527327	MW-52_20210311	MW-52	03/11/2021	<5	**192**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**55.8**	**1.9**	<2	**0.55**	<2	**13.7**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**36.8**	<0.5	<1	<0.5	**11.1**	<0.5	<1	**108.8**	**64.8**	**44**	**1,240**	**222**	<50	**200**
92530256	MW-52_20210407	MW-52	04/07/2021	<5	**17.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**20**	<0.5	<2	<0.5	<2	**4.4**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**3.5**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.9**	**1.3**	**1.6**	**948**	<50	<50	**948**
92537784	MW-52_20210507	MW-52	05/07/2021	<5	**144**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**26.7**	<0.5	<2	**0.43J**	<2	**3.5**	**0.88J**	<0.5	<0.5	<0.5	**23.1**	<0.5	<1	<0.5	**3.1**	<0.5	<1	**52.6**	**20.4**	**32.2**	**1,090**	**133**	<50	**1,230**
92542375	MW-52_20210603	MW-52	06/03/2021	<5	**68.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**14.2**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**7.6**	<0.5	<1	<0.5	**1.6**	<0.5	<1	**20.3**	**6.4**	**13.9**	**503**	<50	<50	**553**
92548787	MW-52_20210709	MW-52	07/09/2021	<5	**197**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.92**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**35.7**	**0.42J**	<2	**0.57**	<2	**5.3**	**2.5**	**0.37J**	<0.5	<0.5	**8.0**	<0.5	<1	<0.5	**3.1**	**1.3**	<1	**29.8**	**9.6**	**20.2**	**1,220**	**71.6**	<50	**1,310**
92554137	MW-52_20210805	MW-52	08/05/2021	<5	**476**	<2	<2	<2	<2	<20	<2	<2	<4	**1.8J**	<4	<2	<2	<2	**72.2**	**3.2J**	<8	<2	<8	**10.4**	**6.8J**	<2	<2	<2	**63.4**	<2	<4	<2	**7.9**	<2	<4	**117.9**	**41.1**	**76.8**	**4,110**	**341**	**64.8**	**4,520**
92559360	MW-52_20210902	MW-52	09/02/2021	<5	**1,080**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**137**	**6.8J**	<20	<5	<20	**24.8**	**21.3**	<5	<5	<5	**151**	<5	<10	<5	<5	**10.2**	<10	**244.6**	**57.6**	**187**	**7,510**	**656**	<200	**8,260**
92564084	MW-52_20210929	MW-52	09/29/2021	<5.0	**1,100**	<12	<12	<12	<12	<50	<12	<12	<12	<12	<50	<12	<12	<12	**140**	**3.2J**	<15	**4.5J**	<120	**27**	**20**	<12	<12	<12	**110**	<12	<12	<12	<12	**8.0J**	<12	**265**	**15J**	**250**	**4,100**	<500	**510**	NA
92571040	MW-52_20211105	MW-52	11/05/2021	<5	**1,050**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**125**	<5	<20	<5	<20	**25.1**	**25.5**	<5	<5	<5	**68.3**	<5	<10	<5	**23.1**	<5	<10	**269.2**	**68.2**	**201**	**6,630**	**563**	<125	**7,310**
92575770	MW-52_20211203	MW-52	12/03/2021	<5	**1,850**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**341**	**4.4J**	<20	**4.2J**	<20	**72.4**	**32.6**	<5	<5	<5	**215**	<5	<10	<5	**10.1**	**11.5**	<10	**416.5**	**41.5**	**375**	**6,080**	**405**	<125	**6,550**
92575770	DUP-1-20211203	MW-52	12/03/2021	<5	**14.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**5.6**	**1.7**	<2	<0.5	<2	**2.4**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**23.8**	<0.5	<1	<0.5	**0.88**	<0.5	<1	**10.2**	**6.7**	**3.5**	**146**	<50	<50	**170**
92583376	MW-52_20220106	MW-52	01/06/2022	<5	**501**	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<25	<2.5	<2.5	<5	<2.5	<5	<2.5	<2.5	<2.5	**120**	<2.5	<10	<2.5	<10	**24.2**	**3.7J**	<2.5	<2.5	<2.5	**49.7**	<2.5	<5	<2.5	<2.5	**3.3**	<5	**93.8**	**13.5**	**80.3**	**4,730**	**227**	<50	**4,990**
92586178	MW-52_20220203	MW-52	02/03/2022	<5	**1,170**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**173**	<5	<20	<5	<20	**37.9**	**13.6J**	<5	<5	<5	**97.6**	<5	<10	<5	**18.9**	**13.5**	<10	**282.9**	**60.9**	**222**	**13,100**	**788**	**237**	**14,100**
92591327	MW-52_20220303	MW-52	03/03/2022	**0.078J**	**2,410**	<10	<10	<10	<10	<100	<10	<10	<20	<10	<20	<10	<10	<10	**320**	**12.1**	<40	<10	<40	**73.4**	**41.4**	<10	<10	<10	**201**	<10	<20	<10	**28.8**	**26.2**	<20	**688**	**127**	**561**	**15,900**	**1,640**	**350**	**17,900**
92598233	MW-52_20220407	MW-52	04/07/2022	<5	**5,920**	<25	<25	<25	<25	<250	<25	<25	<50	<25	<50	<25	<25	<25	**647**	**208**	<100	**23.4J**	<100	**166**	**124**	**39.9**	<25	<25	**2,550**	<25	<50	<25	**89.1**	**75.5**	<50	**2,309**	**949**	**1,360**	**42,900**	**5,230**	<1,250	**49,300**
92603263	MW-52_20220506	MW-52	05/06/2022	<5	**8,920**	<25	<25	<25	<25	<250	<25	<25	<50	<25	<50	<25	<25	<25	**1,010**	**454**	<100	**37.4**	<100	**204**	**170**	**69.7**	<25	<25	**5,960**	<25	<50	<25	**235**	**148**	<50	**4,580**	**2360**	**2,220**	**85,500**	**7,180**	**1,890**	**94,500**
MW-53																																										
92499057	MW-53_20201006	MW-53	10/06/2020	**37.6**	<0.5	<0.5	<0.5	**2**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**22.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.72**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501860	MW-53_20201022	MW-53	10/22/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**6.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509560	MW-53_20201203	MW-53	12/03/2020	**23.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509560	Dup-1-20201203	MW-53	12/03/2020	**32.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515544	MW-53_20210107	MW-53	01/07/2021	**123**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.97**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521555	MW-53_20210210	MW-53	02/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.61**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526977	MW-53_20210310	MW-53	03/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.60**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	**1,330**	**440**	<100	**1,860**
92532417	MW-53_20210408	MW-53	04/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537489	MW-53_20210506	MW-53	05/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.42J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537489	DUP-1-20210506	MW-53	05/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.43J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	MW-53_20210604	MW-53	06/04/2021	<5	**10.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.44J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.66**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**50.2**	<0.5	<1	<0.5	**1.4**	<0.5	<1	**35.8**	**22.1**	**13.7**	**330**	**100**	<50	**430**
92548527	MW-53_20210708	MW-53	07/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	MW-53_20210805	MW-53	08/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.42J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	DUP-2-20210805	MW-53	08/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559360	MW-53_20210902	MW-53	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.36J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563804	MW-53_20210928	MW-53	09/28/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.27J**	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92563804	DUP-1-20210928	MW-53	09/28/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.27J**	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-53_20211103	MW-53	11/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-53_20211202	MW-53	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	MW-53_20220105	MW-53	01/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585900	MW-53_20220202	MW-53	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-53_20220302	MW-53	03/02/2022	**0.23J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92597624	MW-53_20220406	MW-53	04/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602788	MW-53_20220504	MW-53	05/04/2022	**1.2J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-53_20220602	MW-53	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-54																																										
92499057	MW-54_20201006	MW-54	10/06/2020	**8.2**	<0.5	<0.5	<0.5	**3.0**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**28.2**	<1	<0.5	**0.75**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501860	MW-54_20201022	MW-54	10/22/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.65**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**9.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509560	MW-54_20201203	MW-54	12/03/2020	**18.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509560	Dup-2-20201203	MW-54	12/03/2020	**14.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515544	MW-54_20210107	MW-54	01/07/2021	**29.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521555	MW-54_20210210	MW-54	02/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527327	MW-54_20210311	MW-54	03/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92530256	MW-54_20210407	MW-54	04/07/2021	<5	**218**	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<25	<2.5	<2.5	<5	<2.5	<5	<2.5	<2.5	<2.5	**22**	**30.6**	<10	<2.5	<10	<2.5	<10	<2.5	<2.5	<2.5	**636**	<2.5	<5	<2.5	**18.4**	<2.5	<5	**230.1**	**145**	**85.1**	**3,530**	**644**	<50	**4,126**
92537489	MW-54_20210506	MW-54	05/06/2021	<5	**521**	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<25	<2.5	<2.5	<5	<2.5	<5	<2.5	<2.5	<2.5	**96.5**	**6.9**	<10	<2.5	<10	<2.5	**7.9J**	<2.5	<2.5	<2.5	**999**	<2.5	<5	<2.5	**39.4**	<2.5	<5	**595**	**380**	**215**	**7,880**	**1,500**	**140**	**9,380**
92542611	MW-54_20210604	MW-54	06/04/2021	<5	**551**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**89.8**	**25.2**	<20	<5	<20	<5	**8.1J**	<5	<5	<5	**1,200**	<5	<10	<5	**44**	<5	<10	**751**	**461**	**290**	**8,480**	**1,680**	**164**	**10,200**
92554137	MW-54_20210805	MW-54	08/05/2021	<5	**984**	<5	<5	<5	<5	<50	<5	<5	<10	<5	<10	<5	<5	<5	**149**	**98.4**	<20	<5	<20	**7.7**	**9.6J**	<5	<5	<5	**1,670**	<5	<10	<5	**59.7**	<5	<10	**1,045**	**649**	**396**	**15,900**	**2,180**	**218**	**18,300**
MW-55																																									
92499057	MW-55_20201006	MW-55	10/06/2020	<5	**99.7**	<0.5	<0.5	**0.92**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**6.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**48**	**6**	<2	<0.5	<2	**19.6**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**154**	<0.5	<1	<0.5	**1.8**	<0.5	<1	**44.9**	**24.5**	**20.4**	**455**	<100	<100	**566**
92499057	DUP-01-20201006	MW-55	10/06/2020	<5	**102**	<0.5	<0.5	**0.91**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**6.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**48.9**	**6.1**	<2	<0.5	<2	**19.7**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**157**	<0.5	<1	<0.5	**1.9**	<0.5	<1	**46.2**	**25.2**	**21.0**	**496**	<100	<100	**614**
92501960	MW-55_20201023	MW-55	10/23/2020	<5	**900**	<12.5	<12.5	<12.5	<12.5	<125	<12.5	<12.5	<25	<12.5	<25	<12.5	<12.5	<12.5	**144**	**457**	<50	**26.5**	<50	<12.5	**85.7**	<12.5	<12.5	<12.5	**3,590**	<12.5	<25	<12.5	**626**	<12.5	<25	**2,730**	**1,870**	**860**	**13,000**	**4,580**	**1,720**	**6,300**
92607872	MW-55_20220603	MW-55	06/03/2022	**3.9J**	**133**	<6.2	<6.2	<6.2	<6.2	<62.5	**37.0**	<6.2	<12.5	<6.2	<12.5	<6.2	<6.2	<6.2	**37.4**	**83.2**	<25	**20.8**	<25	**6.5**	**75.5**	**25.9**	<6.2	<6.2	**698**	<6.2	<12.5	<6.2	**1,380**	**382**	<12.5	**5,840**	**3,820**	**2,020**	**11,600**	**10,900**	**4,390**	**26,900**
MW-56																																									
92499057	MW-56_20201006	MW-56	10/06/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501860	MW-56_20201022	MW-56	10/22/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509560	MW-56_20201203	MW-56	12/03/2020	**8.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515544	MW-56_20210107	MW-56	01/07/2021	**8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92520901	MW-56_20210208	MW-56	02/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526618	MW-56_20210309	MW-56	03/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92530256	MW-56_20210407	MW-56	04/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537159	MW-56_20210505	MW-56	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537159	DUP-1-20210505	MW-56	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541993	MW-56_20210602	MW-56	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-56_20210709	MW-56	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	DUP-1-20210709	MW-56	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553563	MW-56_20210804	MW-56	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**4.1**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-56_20210901	MW-56	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563804	MW-56_20210928	MW-56	09/28/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-56_20211104	MW-56	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-56_20211202	MW-56	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	MW-56_20220105	MW-56	01/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	DUP-1-20220105	MW-56	01/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585900	MW-56_20220202	MW-56	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585900	DUP-2-20220202	MW-56	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-56_20220302	MW-56	03/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	DUP-1-20220302	MW-56	03/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.43J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-56_20220407	MW-56	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-56_20220505	MW-56	05/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-56_20220602	MW-56	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	DUP-2-20220602	MW-56	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-57																																									
92499057	MW-57_20201006	MW-57	10/06/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501860	MW-57_20201022	MW-57	10/22/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509560	MW-57_20201203	MW-57	12/03/2020	**31.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.65**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515544	MW-57_20210107	MW-57	01/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92520901	MW-57_20210208	MW-57	02/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526618	MW-57_20210309	MW-57	03/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92530256	MW-57_20210407	MW-57	04/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92537159	MW-57_20210505	MW-57	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541993	MW-57_20210602	MW-57	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	MW-57_20210708	MW-57	07/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553563	MW-57_20210804	MW-57	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-57_20210901	MW-57	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	DUP-1-20210901	MW-57	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563804	MW-57_20210928	MW-57	09/28/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-57_20211104	MW-57	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-57_20211202	MW-57	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	MW-57_20220105	MW-57	01/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585900	MW-57_20220202	MW-57	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-57_20220302	MW-57	03/02/2022	**0.31J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-57_20220407	MW-57	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-57_20220505	MW-57	05/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-57_20220602	MW-57	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-58																																										
92500608	MW-58_20201007	MW-58	10/07/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.8**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**15.6**	<1	<0.5	**0.61**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501860	MW-58_20201022	MW-58	10/22/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.8**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**9.5**	<1	<0.5	**0.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508881	MW-58_20201201	MW-58	12/01/2020	**22.7**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.76**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514898	MW-58_20210105	MW-58	01/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92520901	MW-58_20210208	MW-58	02/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527327	MW-58_20210311	MW-58	03/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92532417	MW-58_20210408	MW-58	04/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537784	MW-58_20210507	MW-58	05/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	MW-58_20210604	MW-58	06/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-58_20210709	MW-58	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.84**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	MW-58_20210805	MW-58	08/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.92**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559360	MW-58_20210902	MW-58	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.59**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564084	MW-58_20210929	MW-58	09/29/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.58**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92571040	MW-58_20211105	MW-58	11/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92571040	DUP-1-20211105	MW-58	11/05/2021	<5	**0.47J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	**0.82J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.36J**	<1	**0.36J**	<50	<50	<50	<50
92575770	MW-58_20211203	MW-58	12/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.39J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581742	MW-58_20220107	MW-58	01/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-58_20220203	MW-58	02/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	MW-58_20220303	MW-58	03/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	DUP-2-20220303	MW-58	03/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-58_20220407	MW-58	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-58_20220505	MW-58	05/05/2022	**1.1J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607872	MW-58_20220603	MW-58	06/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-59																																										
92500608	MW-59_20201007	MW-59	10/07/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501616	MW-59_20201021	MW-59	10/21/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508881	MW-59_20201201	MW-59	12/01/2020	**31.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514898	MW-59_20210105	MW-59	01/05/2021	**37.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521237	MW-59_20210209	MW-59	02/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.68**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527327	MW-59_20210311	MW-59	03/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.52**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92532417	MW-59_20210408	MW-59	04/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537784	MW-59_20210507	MW-59	05/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	MW-59_20210604	MW-59	06/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	DUP-1-20210604	MW-59	06/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-59_20210709	MW-59	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.57**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.0**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	MW-59_20210805	MW-59	08/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.39J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559360	MW-59_20210902	MW-59	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564084	MW-59_20210929	MW-59	09/29/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-59_20211104	MW-59	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.48J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575770	MW-59_20211203	MW-59	12/03/2021	<5	**0.95**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**4.6**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**2.1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92581742	MW-59_20220107	MW-59	01/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**3.2**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-59_20220203	MW-59	02/03/2022	<5	**1.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**3.2**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**4.3**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.36J**	**0.88J**	**0.48J**	<50	<50	<50	<50
92591327	MW-59_20220303	MW-59	03/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597624	MW-59_20220406	MW-59	04/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-59_20220505	MW-59	05/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-59_20220602	MW-59	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-60																																										
92500607	MW-60_20201007	MW-60	10/07/2020	**18**	<0.5	<0.5	<0.5	**4.1**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**15.2**	<1	<0.5	**1.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501345	MW-60_20201020	MW-60	10/20/2020	**20.4**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.88**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508886	MW-60_20201201	MW-60	12/02/2020	**16.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514892	MW-60_20210105	MW-60	01/05/2021	**52.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522126	MW-60_20210212	MW-60	02/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527336	MW-60_20210311	MW-60	03/11/2021	**15.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**4.4**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531580	MW-60_20210406	MW-60	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537158	MW-60_20210505	MW-60	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542350	MW-60_20210603	MW-60	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.47J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547899	MW-60_20210706	MW-60	07/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.68**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553185	MW-60_20210803	MW-60	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.58**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558740	MW-60_20210831	MW-60	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564678	MW-60_20211004	MW-60	10/04/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570178	MW-60_20211102	MW-60	11/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574905	MW-60_20211130	MW-60	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580901 92580902	MW-60_20220104	MW-60	01/04/2022	**1.2J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585560	MW-60_20220201	MW-60	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585560	DUP-2-20220201	MW-60	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590515	MW-60_20220228	MW-60	02/28/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596955	MW-60_20220404	MW-60	04/04/2022	**0.14J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602194	MW-60_20220502	MW-60	05/02/2022	**1.2J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	**81**
92607183	MW-60_20220531	MW-60	05/31/2022	<5	**56.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**9.7**	**9.1**	<2	<0.5	<2	**2.1**	**1.1J**	**0.43J**	<0.5	<0.5	**32.1**	<0.5	<1	<0.5	**5.1**	**1.3**	<1	**48.3**	**33.2**	**15.1**	**518**	**133**	<50	**633**
92607183	DUP-2-20220531	MW-60	05/31/2022	<5	**79.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**10.9**	**10.4**	<2	<0.5	<2	**2.9**	**0.94J**	**0.48J**	<0.5	<0.5	**37.2**	<0.5	<1	<0.5	**5.3**	**1.1**	<1	**63.1**	**43.8**	**19.3**	**444**	**125**	<50	**591**
MW-61																																									
92509560	MW-61_20201203	MW-61	12/03/2020	**30.9**	**3.3**	<0.5	<0.5	**5.5**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**31.0**	<1	<0.5	**1.3**	<0.5	<0.5	**0.54**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**7.9**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.27**	**1.4**	**0.87**	<100	<100	<100	<100
92598325	MW-61_20220408	MW-61	04/08/2022	**5.6**	**250**	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<12.5	<1.2	<1.2	<2.5	<1.2	<2.5	<1.2	<1.2	<1.2	**53.9**	**11.6**	<5	**2.1**	<5	**7.3**	**13.3**	<1.2	<1.2	<1.2	**93**	<1.2	<2.5	<1.2	**79.4**	**38**	<2.5	**588**	**319**	**269**	**4,870**	**1,730**	**567**	**7,160**
92603263	MW-61_20220506	MW-61	05/06/2022	**20.3**	**16.0**	<1	<1	<1	<1	<10	**8.9**	<1	<2	<1	<2	<1	<1	<1	**25.7**	**46.9**	<4	**8.9**	<4	<1	**13.2**	**27.4**	<1	<1	**67.1**	<1	<2	<1	**184**	**60.1**	<2	**429**	**298**	**131**	**10,000**	**1,550**	**1,340**	**12,900**
92607872	MW-61_20220603	MW-61	06/03/2022	**2.8J**	**353**	<2	<2	<2	<2	<20	**8.6**	<2	<4	**3.5**	<4	<2	<2	<2	**80.7**	**20.9**	<8	**2.7**	**8.6**	**11.5**	**23.7**	**2.0**	<2	<2	**453**	<2	<4	<2	**195**	**92.7**	<4	**1,245**	**693**	**552**	**4,180**	**2,120**	**814**	**7,120**
MW-62																																									
92509555	MW-62_20201203	MW-62	12/03/2020	<25	**0.67**	<0.5	<0.5	**4.8**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**22.2**	<1	<0.5	**1.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514892	MW-62_20210105	MW-62	01/05/2021	**74.5**	<0.5	<0.5	<0.5	**3.7**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**16.8**	<1	<0.5	**0.95**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521851	MW-62_20210211	MW-62	02/11/2021	**11.9**	<0.5	<0.5	<0.5	**2.6**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**9.8**	<1	<0.5	**0.85**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	**125**
92527474	MW-62_20210312	MW-62	03/12/2021	**37.8**	<0.5	<0.5	<0.5	**2.1**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**8.7**	<1	<0.5	**0.57**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531231	MW-62_20210405	MW-62	04/05/2021	**26**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536726	MW-62_20210504	MW-62	05/04/2021	**7.9**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.59**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541991	MW-62_20210602	MW-62	06/02/2021	**7.9**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.43J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548169	MW-62_20210707	MW-62	07/07/2021	**7.6**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.42J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.0**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553065	MW-62_20210802	MW-62	08/02/2021	**9.8**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.36J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558446	MW-62_20210830	MW-62	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.57**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564678	MW-62_20211004	MW-62	10/04/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	**0.28J**	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.91**	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
MW-63																																									
92509560	MW-63_20201203	MW-63	12/03/2020	**6.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515544	MW-63_20210107	MW-63	01/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521237	MW-63_20210209	MW-63	02/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526977	MW-63_20210310	MW-63	03/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92532417	MW-63_20210408	MW-63	04/08/2021	**7.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537489	MW-63_20210506	MW-63	05/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	MW-63_20210603	MW-63	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																															MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92548168	MW-63_20210707	MW-63	07/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	MW-63_20210805	MW-63	08/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559360	MW-63_20210902	MW-63	09/02/2021	<5	**5.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**2.8**	**2.1**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**15.8**	<0.5	<1	<0.5	**0.58**	<0.5	<1	**8.5**	**5.0**	**3.5**	**89.2**	<50	<50	**113**
92561826	MW-63_20210916	MW-63	09/16/2021	<5	**0.35J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**3.3**	**0.35J**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.7**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.59**	**1.7**	**0.89**	<50	<50	<50	<50
92564084	MW-63_20210929	MW-63	09/29/2021	<5.0	**0.19J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.24J**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**4.5**	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.15J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
MW-64																																										
92515354	MW-64_20210107	MW-64	01/07/2021	**101**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515354	Dup-1-20210107	MW-64	01/07/2021	**94.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522267	MW-64_20210215	MW-64	02/15/2021	**14.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.77**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526262	MW-64_20210308	MW-64	03/08/2021	**12.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531238	MW-64_20210405	MW-64	04/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536430	MW-64_20210503	MW-64	05/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541706	MW-64_20210601	MW-64	06/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547898	MW-64_20210706	MW-64	07/06/2021	**5.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92552963	MW-64_20210802	MW-64	08/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.51**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558448	MW-64_20210830	MW-64	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564680	MW-64_20211004	MW-64	10/04/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.39J**	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569881	MW-64_20211101	MW-64	11/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.71**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574898	MW-64_20211130	MW-64	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580643 92580642	MW-64_20220103	MW-64	01/03/2022	**0.64J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585314	MW-64_20220131	MW-64	01/31/2022	**6.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590516	MW-64_20220228	MW-64	02/28/2022	**1.5J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596954	MW-64_20220404	MW-64	04/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602190	MW-64_20220502	MW-64	05/02/2022	**2.6J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607180	MW-64_20220531	MW-64	05/31/2022	**3.5J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-65																																										
92515354	MW-65_20210107	MW-65	01/07/2021	**264**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522267	MW-65_20210215	MW-65	02/15/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526262	MW-65_20210308	MW-65	03/08/2021	**7.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531238	MW-65_20210405	MW-65	04/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536430	MW-65_20210503	MW-65	05/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541706	MW-65_20210601	MW-65	06/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547898	MW-65_20210706	MW-65	07/06/2021	**4.6J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92552963	MW-65_20210802	MW-65	08/02/2021	**5.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558448	MW-65_20210830	MW-65	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564680	MW-65_20211004	MW-65	10/04/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569881	MW-65_20211101	MW-65	11/01/2021	**34.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574898	MW-65_20211130	MW-65	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580643 92580642	MW-65_20220103	MW-65	01/03/2022	**0.27J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585314	MW-65_20220131	MW-65	01/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590516	MW-65_20220228	MW-65	02/28/2022	**0.85J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596954	MW-65_20220404	MW-65	04/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602190	MW-65_20220502	MW-65	05/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607180	MW-65_20220531	MW-65	05/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-66																																										
92515387	MW-66_20210107	MW-66	01/07/2021	**107**	<0.5	<0.5	<0.5	**2.8**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**12**	<1	<0.5	**0.63**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522125	MW-66_20210212	MW-66	02/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.5**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**8.6**	<1	<0.5	**0.62**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**3**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.49**	**1.6**	**0.89**	**165**	<100	<100	**165**
92526989	MW-66_20210310	MW-66	03/10/2021	**5.9**	<0.5	<0.5	<0.5	**2.2**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**8.5**	<1	<0.5	**0.55**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531227	MW-66_20210405	MW-66	04/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536738	MW-66_20210504	MW-66	05/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.0**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.0**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541705	MW-66_20210601	MW-66	06/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547901	MW-66_20210706	MW-66	07/06/2021	**11.6**	<0.5	<0.5	<0.5	**1.2**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92552929	MW-66_20210802	MW-66	08/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.93**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558450	MW-66_20210830	MW-66	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92564679	MW-66_20211004	MW-66	10/04/2021	**5.0J**	<0.5	<0.5	<0.5	**1.6**	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**5.5**	<0.6	<0.5	**0.41J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569880	MW-66_20211101	MW-66	11/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.7**	<1	<0.5	**0.39J**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574894	MW-66_20211130	MW-66	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.8**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**6.5**	<1	<0.5	**0.44J**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580646 92580647	MW-66_20220103	MW-66	01/03/2022	**46.9**	<0.5	<0.5	<0.5	**1.5**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**7.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585315	MW-66_20220131	MW-66	01/31/2022	**7.1**	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590512	MW-66_20220228	MW-66	02/28/2022	**19.7J**	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596957	MW-66_20220404	MW-66	04/04/2022	**23.5**	<0.5	<0.5	<0.5	**1.0**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.0**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602442	MW-66_20220503	MW-66	05/03/2022	**4.8J**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.80**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.2**	<1	<0.5	**0.46J**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	**55.9**
92607179	MW-66_20220531	MW-66	05/31/2022	**3.6J**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.38J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-67																																										
92515387	MW- 67_20210107	MW-67	01/07/2021	**23.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**106**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	**116**	<100	<100	**116**
92522125	MW-67_20210212	MW-67	02/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**8.2**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.99**	**1.4**	**0.59**	<100	<100	<100	<100
92526617	MW-67_20210309	MW-67	03/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**4.8**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526617	DUP-1-20210309	MW-67	03/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**4.1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531227	MW-67_20210405	MW-67	04/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**3.1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536429	MW-67_20210503	MW-67	05/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.75**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541705	MW-67_20210601	MW-67	06/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**2.4**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547901	MW-67_20210706	MW-67	07/06/2021	**5.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92552929	MW-67_20210802	MW-67	08/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92552929	DUP-1 20210802	MW-67	08/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558450	MW-67_20210830	MW-67	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558450	DUP-1-20210830	MW-67	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564679	MW-67_20211004	MW-67	10/04/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92564679	DUP-1-20211004	MW-67	10/04/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569880	MW-67_20211101	MW-67	11/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92569880	DUP-2-20211101	MW-67	11/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574894	MW-67_20211130	MW-67	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580646 92580647	MW-67_20220103	MW-67	01/03/2022	**0.72J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585315	MW-67_20220131	MW-67	01/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590512	MW-67_20220228	MW-67	02/28/2022	**0.6J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596957	MW-67_20220404	MW-67	04/04/2022	**6.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602442	MW-67_20220503	MW-67	05/03/2022	**2.7J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607179	MW-67_20220531	MW-67	05/31/2022	**1.6J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-68																																										
92515387	MW- 68_20210107	MW-68	01/07/2021	**99.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522266	MW-68_20210215	MW-68	02/15/2021	**15.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526617	MW-68_20210309	MW-68	03/09/2021	**5.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531227	MW-68_20210405	MW-68	04/05/2021	**6.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536738	MW-68_20210504	MW-68	05/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541705	MW-68_20210601	MW-68	06/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547901	MW-68_20210706	MW-68	07/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92552929	MW-68_20210802	MW-68	08/02/2021	**5.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558450	MW-68_20210830	MW-68	08/30/2021	**16.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564679	MW-68_20211004	MW-68	10/04/2021	**5.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569880	MW-68_20211101	MW-68	11/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574894	MW-68_20211130	MW-68	11/30/2021	**7.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580646 92580647	MW-68_20220103	MW-68	01/03/2022	**5.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585315	MW-68_20220131	MW-68	01/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590512	MW-68_20220228	MW-68	02/28/2022	**0.55J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596957	MW-68_20220404	MW-68	04/04/2022	**16.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602442	MW-68_20220503	MW-68	05/03/2022	**14.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607179	MW-68_20220531	MW-68	05/31/2022	**14.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
MW-69																																										
92515214	MW-69_20210106	MW-69	01/06/2021	**123**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.55**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521555	MW-69_20210210	MW-69	02/10/2021	**40.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527327	MW-69_20210311	MW-69	03/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.99**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92532417	MW-69_20210408	MW-69	04/08/2021	**9.1**	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.64**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537784	MW-69_20210507	MW-69	05/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**3.4**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**18.7**	<1	<0.5	**0.77**	<0.5	**1.0**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	MW-69_20210604	MW-69	06/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**3.9**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**20.2**	<1	<0.5	**0.88**	<0.5	**0.41J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	MW-69_20210708	MW-69	07/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.7**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**14.7**	<1	<0.5	**0.66**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553563	MW-69_20210804	MW-69	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.9**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**15.4**	<1	<0.5	**0.72**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-69_20210901	MW-69	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.1**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**10.9**	<1	<0.5	**0.54**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564336	MW-69_20210929	MW-69	09/29/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	**2.2**	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**14**	<0.6	<0.5	**0.40J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-69_20211103	MW-69	11/03/2021	**5.3**	<0.5	<0.5	<0.5	**1.3**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**8.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-69_20211202	MW-69	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.6**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**7.8**	<1	<0.5	**0.40J**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583376	MW-69_20220106	MW-69	01/06/2022	**1.6J**	<0.5	<0.5	<0.5	**1.0**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.0**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-69_20220203	MW-69	02/03/2022	**31**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.73**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	MW-69_20220303	MW-69	03/03/2022	**28.9**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.40J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-69_20220505	MW-69	05/05/2022	**13.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-70																																										
92515354	MW-70_20210107	MW-70	01/07/2021	**155**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522267	MW-70_20210215	MW-70	02/15/2021	**24.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526262	MW-70_20210308	MW-70	03/08/2021	**9.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531238	MW-70_20210405	MW-70	04/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536731	MW-70_20210504	MW-70	05/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.40J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541706	MW-70_20210601	MW-70	06/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.85**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547898	MW-70_20210706	MW-70	07/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	**0.46J**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92552963	MW-70_20210802	MW-70	08/02/2021	**9.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558448	MW-70_20210830	MW-70	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.42J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564680	MW-70_20211004	MW-70	10/04/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.28J**	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569881	MW-70_20211101	MW-70	11/01/2021	**4.9J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92569881	DUP-1-20211101	MW-70	11/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574898	MW-70_20211130	MW-70	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580643 92580642	MW-70_20220103	MW-70	01/03/2022	**0.77J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585314	MW-70_20220131	MW-70	01/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590516	MW-70_20220228	MW-70	02/28/2022	**0.49J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596954	MW-70_20220404	MW-70	04/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.35J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602190	MW-70_20220502	MW-70	05/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607180	MW-70_20220531	MW-70	05/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-71																																										
92521555	MW-71_20210210	MW-71	02/10/2021	**22.6**	<0.5	<0.5	<0.5	**1.3**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**10.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.66**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527327	MW-71_20210311	MW-71	03/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.1**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**11.6**	<1	<0.5	**0.54**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92532417	MW-71_20210408	MW-71	04/08/2021	**94.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537784	MW-71_20210507	MW-71	05/07/2021	**64.1**	**16.7**	<0.5	<0.5	**0.73**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**3.5**	**3.3**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**54.2**	<0.5	<1	<0.5	**1.1**	<0.5	<1	**18.7**	**11.4**	**7.3**	**329**	**57.7**	<50	**387**
92542611	MW-71_20210604	MW-71	06/04/2021	<5	**133**	<2	<2	<2	<2	<20	<2	<2	<4	**5.2**	<4	<2	<2	<2	**17.6**	**24.9**	<8	<2	<8	<2	**3.6J**	<2	<2	<2	**408**	<2	<4	<2	**5.7**	<2	<4	**116.3**	**65.9**	**50.4**	**3,030**	**411**	<50	**3,450**
92548527	MW-71_20210708	MW-71	07/08/2021	**12.2**	**248**	<2	<2	<2	<2	<20	<2	<2	<4	**3.7**	<4	<2	<2	<2	**30.1**	**22.4**	<8	<2	<8	<2	**5.9J**	<2	<2	<2	**480**	<2	<4	<2	**20.6**	**6.3**	<4	**291**	**173**	**118**	**3,760**	**668**	<100	**4,510**
92554137	MW-71_20210805	MW-71	08/05/2021	**15.8**	**153**	<2	<2	<2	<2	<20	<2	<2	<4	**3.4**	<4	<2	<2	<2	**36.8**	**22.6**	<8	<2	<8	<2	**10.5J**	<2	<2	<2	**746**	<2	<4	<2	**35.1**	<2	<4	**464**	**270**	**194**	**4,980**	**945**	**132**	**6,060**
92559360	MW-71_20210902	MW-71	09/02/2021	<5	**71.4**	<0.5	<0.5	**0.64**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**21.4**	<0.5	<2	<0.5	<2	**0.49J**	**2.8J**	<0.5	<0.5	<0.5	**33.6**	<0.5	<1	<0.5	**2.7**	<0.5	<1	**89.4**	**26.6**	**62.8**	**650**	**197**	<50	**871**
92564084	MW-71_20210929	MW-71	09/29/2021	**4.8J**	**19**	<0.5	<0.5	**0.75**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**3.8**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**12**	**0.31J**	<0.6	<0.5	<5	**0.31J**	**0.29J**	<0.5	<0.5	<0.5	**18**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.84**	**0.47J**	<0.5	**28**	**11**	**17**	**150**	<100	<100	NA
92570483	MW-71_20211103	MW-71	11/03/2021	<5	**5.6**	<0.5	<0.5	**0.32J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**7.5**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**3.2**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**6.7**	**3.8**	**2.9**	<50	<50	<50	**61.2**
92575654	MW-71_20211202	MW-71	12/02/2021	<5	**0.95**	<0.5	<0.5	**0.7**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**5.2**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.0**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.42J**	<1	**0.42J**	<50	<50	<50	<50
92583376	MW-71_20220106	MW-71	01/06/2022	**3.8J**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.66**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**2.6**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-71_20220203	MW-71	02/03/2022	**13.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**2.6**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	MW-71_20220303	MW-71	03/03/2022	**5.9**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.77**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.5**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	DUP-1-20220303	MW-71	03/03/2022	**7.6**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.76**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.8**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-71_20220407	MW-71	04/07/2022	**18**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.83**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**6.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**2.0**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	DUP-2-20220407	MW-71	04/07/2022	**20**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.88**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**2.1**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92603086	MW-71_20220505	MW-71	05/05/2022	**6.0**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.84**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.54**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607411	MW-71_20220601	MW-71	06/01/2022	**2.1J**	<0.5	<0.5	<0.5	**1.3**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**7.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**2.1**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-72R																																										
92521237	MW-72_20210209	MW-72	02/09/2021	**8.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526977	MW-72_20210310	MW-72	03/10/2021	**9.0**	**4.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**3.7**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**27.9**	<0.5	<1	<0.5	**1.9**	<0.5	<1	**20.1**	**14.2**	**5.9**	**110**	<100	<100	**166**
92530256	MW-72_20210407	MW-72	04/07/2021	<5	**54.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.53**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**5.9**	**5.0**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**111**	<0.5	<1	<0.5	**4.1**	<0.5	<1	**46.0**	**30.9**	**15.1**	**1,070**	**138**	<50	**1,197**
92598325	MW-72R_20220408	MW-72R	04/08/2022	<5	**174**	<1.2	<1.2	<1.2	<1.2	<12.5	<1.2	<1.2	<2.5	**5.1**	<2.5	<1.2	<1.2	<1.2	**55.2**	**0.94J**	<5	<1.2	<5	**4.6**	**16.9**	<1.2	<1.2	<1.2	**186**	<1.2	<2.5	<1.2	**150**	**53.9**	<2.5	**862**	**520**	**342**	**3,170**	**2,080**	**790**	**6,040**
92603263	MW-72R_20220506	MW-72R	05/06/2022	<5	**234**	<2	<2	<2	<2	<20	<2	<2	<4	**4.4**	<4	<2	<2	<2	**48.7**	**16.7**	<8	**2.0J**	<8	**4.2**	**27.4**	**4.6**	<2	<2	**429**	<2	<4	<2	**149**	**48.2**	<4	**703**	**442**	**261**	**6,940**	**1,740**	**1,100**	**9,770**
92607872	MW-72R_20220603	MW-72R	06/03/2022	<5	**3.5**	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**10.7**	<0.5	<2	<0.5	<2	**0.48J**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.80**	<0.5	<1	<0.5	**5.5**	**11.4**	<1	**66.7**	**31.8**	**34.9**	**1,260**	**188**	**91.9**	**1,540**
MW-73																																										
92521851	MW-73_20210211	MW-73	02/11/2021	**14.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**17.7**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	**192**	<100	<100	**262**
92527336	MW-73_20210311	MW-73	03/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531231	MW-73_20210405	MW-73	04/05/2021	**8.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.6**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536726	MW-73_20210504	MW-73	05/04/2021	**14.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.7**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541991	MW-73_20210602	MW-73	06/02/2021	**24.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548518	MW-73_20210708	MW-73	07/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553065	MW-73_20210802	MW-73	08/02/2021	**5.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558446	MW-73_20210830	MW-73	08/30/2021	**6.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564770	MW-73_20211005	MW-73	10/05/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569882	MW-73_20211101	MW-73	11/01/2021	**16.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575208	MW-73_20211201	MW-73	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581834 92581854	MW-73_20220110	MW-73	01/10/2022	**0.87J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585560	MW-73_20220201	MW-73	02/01/2022	**55.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591324	MW-73_20220303	MW-73	03/03/2022	**64.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596955	MW-73_20220404	MW-73	04/04/2022	**74.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602439	MW-73_20220503	MW-73	05/03/2022	**2.8J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607183	MW-73_20220531	MW-73	05/31/2022	**23.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-74																																										
92522267	MW-74_20210215	MW-74	02/15/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526262	MW-74_20210308	MW-74	03/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531238	MW-74_20210405	MW-74	04/05/2021	**7.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536430	MW-74_20210503	MW-74	05/03/2021	**6.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541706	MW-74_20210601	MW-74	06/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547898	MW-74_20210706	MW-74	07/06/2021	**5.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92552963	MW-74_20210802	MW-74	08/02/2021	**16.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558448	MW-74_20210830	MW-74	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564680	MW-74_20211004	MW-74	10/04/2021	**5.0J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569881	MW-74_20211101	MW-74	11/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574898	MW-74_20211130	MW-74	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580643 92580642	MW-74_20220103	MW-74	01/03/2022	**11.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585314	MW-74_20220131	MW-74	01/31/2022	**6.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590516	MW-74_20220228	MW-74	02/28/2022	**6.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596954	MW-74_20220404	MW-74	04/04/2022	**7.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602190	MW-74_20220502	MW-74	05/02/2022	**2.1J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607180	MW-74_20220531	MW-74	05/31/2022	**3.4J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-75																																										
92522267	MW-75_20210215	MW-75	02/15/2021	**31.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526262	MW-75_20210308	MW-75	03/08/2021	**16.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531238	MW-75_20210405	MW-75	04/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536430	MW-75_20210503	MW-75	05/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541706	MW-75_20210601	MW-75	06/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547898	MW-75_20210706	MW-75	07/06/2021	**5.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92552963	MW-75_20210802	MW-75	08/02/2021	**7.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558448	MW-75_20210830	MW-75	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92564680	MW-75_20211004	MW-75	10/04/2021	**4.7J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569881	MW-75_20211101	MW-75	11/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574898	MW-75_20211130	MW-75	11/30/2021	**16.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580643 92580642	MW-75_20220103	MW-75	01/03/2022	**10.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585314	MW-75_20220131	MW-75	01/31/2022	**49.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590516	MW-75_20220228	MW-75	02/28/2022	**16.9J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597255	MW-75_20220405	MW-75	04/05/2022	**30.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602441	MW-75_20220503	MW-75	05/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607868	MW-75_20220603	MW-75	06/03/2022	**19.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-76																																										
92522265	MW-76_20210215	MW-76	02/15/2021	**10.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527474	MW-76_20210312	MW-76	03/12/2021	**8.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92527474	DUP-1-20210312	MW-76	03/12/2021	**15.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531580	MW-76_20210406	MW-76	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536726	MW-76_20210504	MW-76	05/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536726	DUP-1-20210504	MW-76	05/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541991	MW-76_20210602	MW-76	06/02/2021	**4.9J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.96**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547899	MW-76_20210706	MW-76	07/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547899	DUP-2-20210706	MW-76	07/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553185	MW-76_20210803	MW-76	08/03/2021	**16.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553185	DUP-2-20210803	MW-76	08/03/2021	**16.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558739	MW-76_20210831	MW-76	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564327	MW-76_20210930	MW-76	09/30/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569882	MW-76_20211101	MW-76	11/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575208	MW-76_20211201	MW-76	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580901 92580902	MW-76_20220104	MW-76	01/04/2022	**5.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585560	MW-76_20220201	MW-76	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.9J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591052	MW-76_20220302	MW-76	03/02/2022	**7.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596955	MW-76_20220404	MW-76	04/04/2022	**0.33J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602439	MW-76_20220503	MW-76	05/03/2022	**4.4J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607183	MW-76_20220531	MW-76	05/31/2022	**2.2J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-77																																										
92526257	MW-77_20210308	MW-77	03/08/2021	**5.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526257	DUP-1-20210308	MW-77	03/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531585	MW-77_20210406	MW-77	04/06/2021	**5.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537153	MW-77_20210505	MW-77	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542352	MW-77_20210603	MW-77	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548170	MW-77_20210707	MW-77	07/07/2021	**4.8J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.53**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553189	MW-77_20210803	MW-77	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558741	MW-77_20210831	MW-77	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564333	MW-77_20210930	MW-77	09/30/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570181	MW-77_20211102	MW-77	11/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	MW-77_20211201	MW-77	12/01/2021	**13.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580903 92580955	MW-77_20220104	MW-77	01/10/2022	**13.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585562	MW-77_20220201	MW-77	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	MW-77_20220301	MW-77	03/01/2022	**0.18J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597250	MW-77_20220405	MW-77	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602436	MW-77_20220503	MW-77	05/03/2022	<5	**1.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92604502	MW-77_20220513	MW-77	05/13/2022	**2.7J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	MW-77_20220601	MW-77	06/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	DUP-2-20220601	MW-77	06/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-78																																										
92526257	MW-78_20210308	MW-78	03/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92531585	MW-78_20210406	MW-78	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531585	Dup-1-20210406	MW-78	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537153	MW-78_20210505	MW-78	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542352	MW-78_20210603	MW-78	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548170	MW-78_20210707	MW-78	07/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553189	MW-78_20210803	MW-78	08/03/2021	**4.8J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558737	MW-78_20210831	MW-78	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564333	MW-78_20210930	MW-78	09/30/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570181	MW-78_20211102	MW-78	11/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	MW-78_20211201	MW-78	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581834 92581854	MW-78_20220110	MW-78	01/10/2022	**1.3J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581834 92581854	DUP-1-20220110	MW-78	01/10/2022	**0.90J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585897	MW-78_20220202	MW-78	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	MW-78_20220301	MW-78	03/01/2022	**5.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597250	MW-78_20220405	MW-78	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602436	MW-78_20220503	MW-78	05/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	MW-78_20220601	MW-78	06/01/2022	**1.9J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	**74.4**
MW-79																																										
92526616	MW-79_20210309	MW-79	03/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531585	MW-79_20210406	MW-79	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537153	MW-79_20210505	MW-79	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542352	MW-79_20210603	MW-79	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548170	MW-79_20210707	MW-79	07/07/2021	<5	**0.71**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553189	MW-79_20210803	MW-79	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558741	MW-79_20210831	MW-79	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564333	MW-79_20210930	MW-79	09/30/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570181	MW-79_20211102	MW-79	11/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	MW-79_20211201	MW-79	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580903 92580955	MW-79_20220104	MW-79	01/04/2022	**0.69J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585562	MW-79_20220201	MW-79	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	MW-79_20220301	MW-79	03/01/2022	<5	**0.99**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.33J**	**0.38J**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**2.2**	<0.5	<1	<0.5	**0.5**	<0.5	<1	**2.4**	**1.2**	**1.2**	<50	<50	<50	<50
92597241	MW-79_20220405	MW-79	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602439	MW-79_20220503	MW-79	05/03/2022	**3.1J**	**1.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92604502	MW-79_20220513	MW-79	05/13/2022	**3.2J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	MW-79_20220601	MW-79	06/01/2022	**1.1J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-80																																										
92526616	MW-80_20210309	MW-80	03/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531225	MW-80_20210405	MW-80	04/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537153	MW-80_20210505	MW-80	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541992	MW-80_20210602	MW-80	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548170	MW-80_20210707	MW-80	07/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548170	DUP-2-20210707	MW-80	07/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.09J**	**0.73J**	**0.36J**	<50	<50	<50	<50
92553189	MW-80_20210803	MW-80	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558741	MW-80_20210831	MW-80	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564333	MW-80_20210930	MW-80	09/30/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570181	MW-80_20211102	MW-80	11/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	MW-80_20211201	MW-80	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580903 92580955	MW-80_20220104	MW-80	01/04/2022	**9.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585897	MW-80_20220202	MW-80	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585897	DUP-1-20220202	MW-80	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	MW-80_20220301	MW-80	03/01/2022	**0.23J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597250	MW-80_20220405	MW-80	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92597250	DUP-1-20220405	MW-80	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602787	MW-80_20220504	MW-80	05/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	MW-80_20220601	MW-80	06/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-81																																										
92527326	MW-81_20210311	MW-81	03/11/2021	<5	**3.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**2.9**	**2.9**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**12.5**	<0.5	<1	<0.5	**12.3**	<0.5	<1	**42.3**	**22.0**	**20.3**	**1,640**	**263**	**93.5**	**170**
92531225	MW-81_20210405	MW-81	04/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	**60.8**	<50	<50	**60.8**
92537153	MW-81_20210505	MW-81	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541992	MW-81_20210602	MW-81	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548170	MW-81_20210707	MW-81	07/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553189	MW-81_20210803	MW-81	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558741	MW-81_20210831	MW-81	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564333	MW-81_20210930	MW-81	09/30/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570181	MW-81_20211102	MW-81	11/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	MW-81_20211201	MW-81	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580903 92580955	MW-81_20220104	MW-81	01/04/2022	**0.88J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585562	MW-81_20220201	MW-81	02/01/2022	**20.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	MW-81_20220301	MW-81	03/01/2022	**2.6J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597250	MW-81_20220405	MW-81	04/05/2022	**13.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602787	MW-81_20220504	MW-81	05/04/2022	**7.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	MW-81_20220601	MW-81	06/01/2022	**3.5J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-82																																										
92527326	MW-82_20210311	MW-82	03/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531225	MW-82_20210405	MW-82	04/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537153	MW-82_20210505	MW-82	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541992	MW-82_20210602	MW-82	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548170	MW-82_20210707	MW-82	07/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553189	MW-82_20210803	MW-82	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558741	MW-82_20210831	MW-82	08/31/2021	**5.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564333	MW-82_20210930	MW-82	09/30/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570181	MW-82_20211102	MW-82	11/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	MW-82_20211201	MW-82	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580930 92580955	MW-82_20220104	MW-82	01/04/2022	**0.12J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585562	MW-82_20220201	MW-82	02/01/2022	**4.9J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	MW-82_20220301	MW-82	03/01/2022	**2.1J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	DUP-1-20220301	MW-82	03/01/2022	**1.7J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597250	MW-82_20220405	MW-82	04/05/2022	**5.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602787	MW-82_20220504	MW-82	05/04/2022	**4.3J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	MW-82_20220601	MW-82	06/01/2022	**2.9J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-83																																										
92527326	MW-83_20210311	MW-83	03/11/2021	**67.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531853	MW-83_20210407	MW-83	04/07/2021	**35.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537153	MW-83_20210505	MW-83	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541699	MW-83_20210601	MW-83	06/01/2021	**9.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548170	MW-83_20210707	MW-83	07/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553519	MW-83_20210804	MW-83	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558742	MW-83_20210831	MW-83	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564333	MW-83_20210930	MW-83	09/30/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92571046	MW-83_20211105	MW-83	11/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	MW-83_20211201	MW-83	12/01/2021	**4.8J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.75**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580903 92580955	MW-83_20220104	MW-83	01/04/2022	**0.21J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585562	MW-83_20220201	MW-83	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	MW-83_20220301	MW-83	03/01/2022	**0.30J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597241	MW-83_20220405	MW-83	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92602436	MW-83_20220503	MW-83	05/03/2022	**20.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	MW-83_20220601	MW-83	06/01/2022	**7.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-84																																										
92527326	MW-84_20210311	MW-84	03/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531853	MW-84_20210407	MW-84	04/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537153	MW-84_20210505	MW-84	05/05/2021	**45.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	**269**	<50	<50	**271**
92541699	MW-84_20210601	MW-84	06/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548170	MW-84_20210707	MW-84	07/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553189	MW-84_20210803	MW-84	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558742	MW-84_20210831	MW-84	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.73**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564485	MW-84_20211001	MW-84	10/01/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.13J**	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.94**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.57J**	**0.19J**	**0.38J**	<100	<100	<100	NA
92570181	MW-84_20211102	MW-84	11/02/2021	<5	**0.52**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.98**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.39J**	<1	**0.39J**	<50	<50	<50	<50
92575206	MW-84_20211201	MW-84	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.45J**	<1	**0.45J**	<50	<50	<50	<50
92580903 92580955	MW-84_20220104	MW-84	01/04/2022	**0.82J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580903 92580955	DUP-2-20220104	MW-84	01/04/2022	**0.86J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585562	MW-84_20220201	MW-84	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	MW-84_20220301	MW-84	03/01/2022	**9.5J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	**69.6**
92597250	MW-84_20220405	MW-84	04/05/2022	**36.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.35J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.4**	<1	**2.4**	**337**	<50	<50	**357**
92602436	MW-84_20220503	MW-84	05/03/2022	**8.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.54**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.54**	<1	**0.54**	**282**	<50	<50	**294**
MW-86																																									
92531231	MW-86_20210405	MW-86	04/05/2021	**175**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536726	MW-86_20210504	MW-86	05/04/2021	**100**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541991	MW-86_20210602	MW-86	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548169	MW-86_20210707	MW-86	07/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553065	MW-86_20210802	MW-86	08/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558446	MW-86_20210830	MW-86	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564327	MW-86_20210930	MW-86	09/30/2021	**5.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92564327	DUP-1-20210930	MW-86	09/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569882	MW-86_20211101	MW-86	11/01/2021	**19.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575208	MW-86_20211201	MW-86	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580901	MW-86_20220104	MW-86	01/04/2022	**0.49J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580901 92580902	DUP-1-20220104	MW-86	01/04/2022	**0.55J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585560	MW-86_20220201	MW-86	02/01/2022	**53.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591324	MW-86_20220303	MW-86	03/03/2022	**0.57J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596955	MW-86_20220404	MW-86	04/04/2022	**0.34J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596955	DUP-2-20220404	MW-86	04/04/2022	**0.34J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602439	MW-86_20220503	MW-86	05/03/2022	**1.1J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602439	DUP-2-20220503	MW-86	05/03/2022	**1.0J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5				
92607183	MW-86_20220531	MW-86	05/31/2022	**1.3J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607183	DUP-1-20220531	MW-86	05/31/2022	**1.2J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-87																																									
92537489	MW-87_20210506	MW-87	05/06/2021	<5	**0.55**	<0.5	<0.5	**0.31J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.63**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	MW-87_20210604	MW-87	06/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.41J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-87_20210709	MW-87	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.35J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553563	MW-87_20210804	MW-87	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.76J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553563	DUP-2-20210804	MW-87	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.75J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559360	MW-87_20210902	MW-87	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.0**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.31J**	**0.86J**	**0.45J**	<50	<50	<50	<50
92564084	MW-87_20210929	MW-87	09/29/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	**0.87**	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**6.2**	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.31J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.41J**	**0.26J**	**0.15J**	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-87_20211103	MW-87	11/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.5J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575462	MW-87_20211201	MW-87	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	MW-87_20220105	MW-87	01/05/2022	**0.14J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.0**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.56**	**0.61**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**8.1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**5.2**	**3.5**	**1.7**	<50	<50	<50	**50.7**
92585900	MW-87_20220202	MW-87	02/02/2022	<5	**1.3**	<0.5	<0.5	**0.47J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**3.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.60**	**0.48J**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**5.1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**4.3**	**2.4**	**1.9**	**89.2**	<50	<50	**98.9**
92591151	MW-87_20220302	MW-87	03/02/2022	**0.69J**	**1.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**2.0**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**2.0**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.82**	**0.97J**	**0.85**	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92597624	MW-87_20220406	MW-87	04/06/2022	<5	**135**	<0.5	<0.5	**0.47J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.0**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**19.2**	**12.7**	<2	**0.52**	<2	<0.5	**1.8J**	**0.88**	<0.5	<0.5	**96.2**	<0.5	<1	<0.5	**7.7**	**2.5**	<1	**115.8**	**67.4**	**48.4**	**1,300**	**257**	<50	**1,600**
92602788	MW-87_20220504	MW-87	05/04/2022	**11.2**	**526**	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<25	<2.5	<2.5	<5	<2.5	<5	<2.5	<2.5	<2.5	**56.6**	**54**	<10	<2.5	<10	**2.4J**	**13.5**	**3.7**	<2.5	<2.5	**685**	<2.5	<5	<2.5	**47.2**	**12.8**	<5	**653**	**397**	**256**	**11,000**	**1,850**	**267**	**13,100**
MW-88																																									
92537489	MW-88_20210506	MW-88	05/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.48J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	MW-88_20210604	MW-88	06/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.34J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-88_20210709	MW-88	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553563	MW-88_20210804	MW-88	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-88_20210901	MW-88	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563804	MW-88_20210928	MW-88	09/28/2021	**7.1**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.22J**	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.2**	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-88_20211103	MW-88	11/03/2021	**15.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575462	MW-88_20211201	MW-88	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	MW-88_20220105	MW-88	01/05/2022	**7.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-88_20220203	MW-88	02/03/2022	**9.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-88_20220302	MW-88	03/02/2022	**12.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597624	MW-88_20220406	MW-88	04/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602788	MW-88_20220504	MW-88	05/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602788	DUP-2-20220504	MW-88	05/04/2022	**1.5J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-88_20220602	MW-88	06/02/2022	**5.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-89																																									
92537784	MW-89_20210507	MW-89	05/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	MW-89_20210604	MW-89	06/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	MW-89_20210604	MW-89	06/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-89_20210709	MW-89	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553563	MW-89_20210804	MW-89	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-89_20210901	MW-89	09/01/2021	**7.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563804	MW-89_20210928	MW-89	09/28/2021	**5.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-89_20211103	MW-89	11/03/2021	**15.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575462	MW-89_20211201	MW-89	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	MW-89_20220105	MW-89	01/05/2022	**3.5J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585900	MW-89_20220202	MW-89	02/02/2022	**6.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-89_20220302	MW-89	03/02/2022	**32.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597624	MW-89_20220406	MW-89	04/06/2022	**20.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597624	DUP-2-20220406	MW-89	04/06/2022	**23.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602788	MW-89_20220504	MW-89	05/04/2022	**4.4J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607872	MW-89_20220603	MW-89	06/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-92																																									
92543881	MW-92_20210611	MW-92	06/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.39J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.50J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	MW-92_20210708	MW-92	07/08/2021	**14.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.63**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	MW-92_20210805	MW-92	08/05/2021	**9.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-92_20210901	MW-92	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564084	MW-92_20210929	MW-92	09/29/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-92_20211103	MW-92	11/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-92_20211202	MW-92	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583376	MW-92_20220106	MW-92	01/06/2022	**0.14J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-92_20220203	MW-92	02/03/2022	**13.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	MW-92_20220303	MW-92	03/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.37J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-92_20220407	MW-92	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.51**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-92_20220505	MW-92	05/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607411	MW-92_20220601	MW-92	06/01/2022	**1.2J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-93																																									
92543881	MW-93_20210611	MW-93	06/11/2021	**19.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.47J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	MW-93_20210708	MW-93	07/08/2021	**10**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	MW-93_20210805	MW-93	08/05/2021	**9.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-93_20210901	MW-93	09/01/2021	**8.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564084	MW-93_20210929	MW-93	09/29/2021	**6.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-93_20211103	MW-93	11/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92570483	DUP-2-20211103	MW-93	11/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-93_20211202	MW-93	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	DUP-2-20211202	MW-93	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583376	MW-93_20220106	MW-93	01/06/2022	**1.2J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.52**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-93_20220203	MW-93	02/03/2022	**11.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	MW-93_20220303	MW-93	03/03/2022	**0.92J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-93_20220407	MW-93	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-93_20220505	MW-93	05/05/2022	**12.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607411	MW-93_20220601	MW-93	06/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-94																																										
FA89164-1	MW-94_20210921	MW-94	09/21/2021	<1.1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.44J**	<0.5	NA	<0.5	<0.5	<0.5	**2.2**	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92563804	MW-94_20210928	MW-94	09/28/2021	**4.7J**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.26J**	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.8**	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.41J**	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.4**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.10J**	<0.5	<0.5	**2.14**	**1.5**	**0.64**	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-94_20211103	MW-94	11/03/2021	**8.4**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.38J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-94_20211202	MW-94	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	MW-94_20220105	MW-94	01/05/2022	**0.3J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585900	MW-94_20220202	MW-94	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-94_20220302	MW-94	03/02/2022	**1.0J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597624	MW-94_20220406	MW-94	04/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602788	MW-94_20220504	MW-94	05/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-94_20220602	MW-94	06/02/2022	**1.1J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-95																																										
92564492	MW-95_20211001	MW-95	10/01/2021	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.59**	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	**2.3**	<0.5	<0.6	<0.5	<5	**0.32J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.35J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-95_20211104	MW-95	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**2.1**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.51J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92570816	DUP-2-20211104	MW-95	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**2.1**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.32J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575770	MW-95_20211203	MW-95	12/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.48J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583376	MW-95_20220106	MW-95	01/06/2022	**0.1J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.65**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	<0.5	<1	<0.5	**1.8**	**0.47J**	<1	**4.5**	**3.0**	**1.5**	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-95_20220203	MW-95	02/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.95**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-95_20220302	MW-95	03/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.51**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-95_20220407	MW-95	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.89**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.38J**	<1	**0.38J**	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-95_20220505	MW-95	05/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.3**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-95_20220602	MW-95	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.72**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.31J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-96																																										
92564492	MW-96_20211001	MW-96	10/01/2021	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.13J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-96_20211104	MW-96	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575770	MW-96_20211203	MW-96	12/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583376	MW-96_20220106	MW-96	01/06/2022	**0.53J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.60**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.76J**	**0.76J**	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-96_20220203	MW-96	02/03/2022	**4.9J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-96_20220302	MW-96	03/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-96_20220407	MW-96	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-96_20220505	MW-96	05/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-96_20220602	MW-96	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-98																																										
92597241	MW-98_20220405	MW-98	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602436	MW-98_20220503	MW-98	05/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607178	MW-98_20220531	MW-98	05/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
Bedrock Unit Monitoring Wells																																										
MW-04D																																										
92564084	MW-04D_20210929	MW-04D	09/29/2021	**4.5J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.16J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.32J**	**0.23J**	**0.09J**	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-04D_20211104	MW-04D	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-04D_20211202	MW-04D	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581742	MW-04D_20220107	MW-04D	01/07/2022	**0.21J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.7	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-04D_20220203	MW-04D	02/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.8	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	**191**	<50	<50	**260**
92591327	MW-04D_20220303	MW-04D	03/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.9	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-04D_20220407	MW-04D	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.10	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	DUP-1-20220407	MW-04D	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.11	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-04D_20220505	MW-04D	05/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.12	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																		MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92603086	DUP-1-20220505	MW-04D	05/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.13	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-04D_20220602	MW-04D	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.14	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-07D																																										
92515762	MW-7D (120-127)'	MW-07D	01/10/2021	**18.8**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	**66.9**	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	**132**	<100	<100	**132**
92515762	DUP-6	MW-07D	01/10/2021	**7**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	**60.2**	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	**127**	<100	<100	**127**
92515762	MW-7D (84-91)'	MW-07D	01/11/2021	**15.5**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	**146**	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	**285**	<100	<100	**285**
92521237	MW-7D_20210209	MW-07D	02/09/2021	<5	<1	<1	<1	<1	<1	<10	<1	<1	<2	<1	<2	<1	<1	<1	<1	<1	<4	<1	<4	<1	<4	<1	<1	<1	**184**	<1	<2	<1	<1	<1	<2	<3	<2	<1	**360**	<100	<100	**360**
92526618	MW-07D_20210309	MW-07D	03/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.66**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92532417	MW-07D_20210408	MW-07D	04/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537784	MW-07D_20210507	MW-07D	05/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	MW-07D_20210603	MW-07D	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-07D_20210709	MW-07D	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	MW-07D_20210805	MW-07D	08/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	DUP-1-20210805	MW-07D	08/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-07D_20210901	MW-07D	09/01/2021	**4.9J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.86**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563487	MW-07D_20210927	MW-07D	09/27/2021	<5	**2.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**9.9**	**0.65**	<0.6	<0.5	<5	**4.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.42J**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.24J**	<0.5	<0.5	**2.9**	**1.9**	**1.0**	<100	<100	<100	NA
92566046	MW-07D_20211011	MW-07D	10/11/2021	<5.0	**13**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**14**	**0.81**	<0.6	<0.5	<5	**7.4**	<0.5	**0.13J**	<0.5	<0.5	**1.0J**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.88J**	**0.3J**	<0.5	**8.5**	**4**	**4.5**	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-07D_20211103	MW-07D	11/03/2021	<5	**28.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**15.3**	<0.5	<2	<0.5	<2	**6.9**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.92**	<0.5	<1	<0.5	**1.3**	<0.5	<1	**9.0**	**3.3**	**5.7**	**151**	<50	<50	**176**
92570483	DUP-1-20211103	MW-07D	11/03/2021	<5	**29.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**15.8**	<0.5	<2	<0.5	<2	**7.2**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<1	<0.5	**1.4**	<0.5	<1	**10.2**	**3.7**	**6.5**	**176**	<50	<50	**202**
92575654	MW-07D_20211202	MW-07D	12/02/2021	<5	**18.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**10.1**	<0.5	<2	<0.5	<2	**4.5**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**4.2**	<1	**4.2**	**86.9**	<50	<50	**97.2**
92583209	MW-07D_20220105	MW-07D	01/05/2022	<5	**33.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**12.1**	<0.5	<2	<0.5	<2	**5.9**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.5**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**5.9**	<1	**5.9**	**131**	<50	<50	**143**
92585900	MW-07D_20220202	MW-07D	02/02/2022	<5	**0.66**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**2.0**	<0.5	<2	<0.5	<2	**0.97**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-07D_20220302	MW-07D	03/02/2022	<5	**5.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**4.2**	<0.5	<2	<0.5	<2	**1.7**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.1**	<1	**1.1**	<50	<50	<50	<50
92597624	MW-07D_20220406	MW-07D	04/06/2022	<5	**11.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**6.0**	<0.5	<2	<0.5	<2	**2.5**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.7**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.3**	<1	**2.3**	**103**	<50	<50	**110**
92602788	MW-07D_20220504	MW-07D	05/04/2022	**1.1J**	**6.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**4.5**	<0.5	<2	<0.5	<2	**2.1**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.2**	<1	**1.2**	**54**	<50	<50	**58.8**
92607872	MW-07D_20220603	MW-07D	06/03/2022	<5	**8.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**5.2**	<0.5	<2	<0.5	<2	**2.4**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.6**	<1	**1.6**	**67.5**	<50	<50	**74.9**
MW-14D																																										
92526264	MW-14D_20210308	MW-14D	03/08/2021	**59.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.51**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531231	MW-14D_20210405	MW-14D	04/05/2021	**143**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.97**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536726	MW-14D_20210504	MW-14D	05/04/2021	**13.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541703	MW-14D_20210601	MW-14D	06/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547899	MW-14D_20210706	MW-14D	07/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553065	MW-14D_20210802	MW-14D	08/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558447	MW-14D_20210830	MW-14D	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564084	MW-14D_20210929	MW-14D	09/29/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.21J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.61J**	**0.45J**	**0.16J**	<100	<100	<100	NA
92570178	MW-14D_20211102	MW-14D	11/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574905	MW-14D_20211130	MW-14D	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580645 92580644	MW-14D_20220103	MW-14D	01/03/2022	**0.18J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585316	MW-14D_20220131	MW-14D	01/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585316	DUP-2-20220131	MW-14D	01/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590515	MW-14D_20220228	MW-14D	02/28/2022	**0.24J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597251	MW-14D_20220405	MW-14D	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602194	MW-14_20220502	MW-14D	05/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607183	MW-14D_20220531	MW-14D	05/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-16D																																										
92548519	MW-16D_20210708	MW-16D	07/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553519	MW-16D_20210804	MW-16D	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**3.6**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559332	MW-16D_20210902	MW-16D	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564485	MW-16D_20211001	MW-16D	10/01/2021	<5.0	**0.13J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.15J**	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.2**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.12J**	<0.5	<0.5	**1.16J**	**0.83J**	**0.33J**	<100	<100	<100	NA
92571046	MW-16D_20211105	MW-16D	11/05/2021	**5.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.56**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	MW-16D_20211201	MW-16D	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.56**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581679	MW-16D_20220107	MW-16D	01/07/2022	**32.8J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585562	MW-16D_20220201	MW-16D	02/01/2022	**7.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.78**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	MW-16D_20220301	MW-16D	03/01/2022	**40.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597623	MW-16D_20220406	MW-16D	04/06/2022	**81.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**3.5J**	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
92602787	MW-16D_20220504	MW-16D	05/04/2022	**46.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607869	MW-16D_20220603	MW-16D	06/03/2022	**40.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-25D																																										
92515755	MW-25D (125-139)	MW-25D	01/09/2021	**5.1**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	**1.2**	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92515755	DUP-1-20210109	MW-25D	01/09/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	**1.2**	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92515869	MW-25D (83-90)	MW-25D	01/11/2021	**8.1**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	**0.88**	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	**131**	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	**118**	<100	<100	**118**
92515869	MW-25D (108-115)	MW-25D	01/11/2021	**7.9**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	**0.91**	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	**34.1**	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92515869	MW-25D (115-122)	MW-25D	01/11/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	**0.97**	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	**3.8**	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92515869	DUP-7	MW-25D	01/11/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	**0.98**	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	**4**	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92521871	MW-25D_20210211	MW-25D	02/11/2021	<5	**1.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.69**	**1.5**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**19.9**	<0.5	<1	<0.5	**1.6**	<0.5	<1	**8.1**	**5.4**	**2.7**	<100	<100	<100	**115**
92526977	MW-25D_20210310	MW-25D	03/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.2**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92532417	MW-25D_20210408	MW-25D	04/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.57**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537784	MW-25D_20210507	MW-25D	05/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.2**	<0.5	<2	<0.5	<2	**0.44J**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	MW-25D_20210603	MW-25D	06/03/2021	<5	**0.46J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**7.3**	<0.5	<2	<0.5	<2	**3.4**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	MW-25D_20210708	MW-25D	07/08/2021	**7.9**	**12.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**11.6**	**0.88**	<2	<0.5	<2	**6.4**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.64**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**5.0**	**2.1**	**2.9**	**109**	<50	<50	**127**
92551300	MW-25D_20210722	MW-25D	07/22/2021	NA	**5.8**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
92554285	MW-25D_20210806	MW-25D	08/06/2021	<5	**4.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**15.5**	<0.5	<2	<0.5	<2	**8**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.1**	<1	**1.1**	**82.3**	<50	<50	**87.3**
92559360	MW-25D_20210902	MW-25D	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**2.7**	<0.5	<2	<0.5	<2	**1.2**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564084	MW-25D_20210929	MW-25D	09/29/2021	**4.7J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	**0.34J**	<0.5	<0.6	<0.5	<5	**0.26J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.28J**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.10J**	<0.5	<0.5	**0.73J**	**0.54J**	**0.19J**	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-25D_20211104	MW-25D	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.5J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-25D_20211202	MW-25D	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.3**	<0.5	<2	<0.5	<2	**0.72**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583376	MW-25D_20220106	MW-25D	01/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583376	DUP-1-20220106	MW-25D	01/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585900	MW-25D_20220202	MW-25D	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.31J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-25D_20220302	MW-25D	03/02/2022	**1.1J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.38J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597624	MW-25D_20220406	MW-25D	04/06/2022	**5.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.38J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602788	MW-25D_20220504	MW-25D	05/04/2022	**8.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607872	MW-25D_20220603	MW-25D	06/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.51**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-31D																																										
92541992	MW-31D_20210602	MW-31D	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548170	MW-31D_20210707	MW-31D	07/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553189	MW-31D_20210803	MW-31D	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558741	MW-31D_20210831	MW-31D	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564485	MW-31D_20211001	MW-31D	10/01/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.12J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.34J**	**0.25J**	**0.09J**	<100	<100	<100	NA
92570181	MW-31D_20211102	MW-31D	11/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	MW-31D_20211201	MW-31D	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580930 92580955	MW-31D_20220104	MW-31D	01/04/2022	**0.40J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585562	MW-31D_20220201	MW-31D	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	MW-31D_20220301	MW-31D	03/01/2022	**6.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597241	MW-31D_20220405	MW-31D	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602787	MW-31D_20220504	MW-31D	05/04/2022	<5	**1.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92605866	MW-31D_20220523	MW-31D	05/23/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	MW-31D_20220601	MW-31D	06/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-36DR																																										
92514955	MW-36D (96.5-103.5)	MW-36D	01/05/2021	**40.5**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	**169**	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	**280**	<100	<100	**318**
92514955	DUP-2	MW-36D	01/05/2021	**47.3**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	**164**	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	**281**	<100	<100	**318**
92521237	MW-36D_20210209	MW-36D	02/09/2021	**72.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526618	MW-36D_20210309	MW-36D	03/09/2021	**76.9**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92537489	MW-36DR_20210506	MW-36DR	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	MW-36DR_20210604	MW-36DR	06/04/2021	**5.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-36DR_20210709	MW-36DR	07/09/2021	**7.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554285	MW-36DR_20210806	MW-36DR	08/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559360	MW-36DR_20210902	MW-36DR	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	**68.2**
92559360	DUP-1-20210902	MW-36DR	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564084	MW-36DR_20210929	MW-36DR	09/29/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92570816	MW-36DR_20211104	MW-36DR	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575770	MW-36DR_20211203	MW-36DR	12/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581742	MW-36DR_20220107	MW-36DR	01/07/2022	**0.19J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-36DR_20220203	MW-36DR	02/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	MW-36DR_20220303	MW-36DR	03/03/2022	**0.11J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598325	MW-36DR_20220408	MW-36DR	04/08/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	**54.3**
92603086	MW-36DR_20220505	MW-36DR	05/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-36DR_20220602	MW-36DR	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-57D																																										
92516451	MW-57D (91-101)	MW-57D	01/12/2021	**124**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	**8.0**	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92521237	MW-57D_20210209	MW-57D	02/09/2021	**22.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526618	MW-57D_20210309	MW-57D	03/09/2021	**8.0**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92530256	MW-57D_20210407	MW-57D	04/07/2021	**31.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537784	MW-57D_20210507	MW-57D	05/07/2021	**19.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	MW-57D_20210603	MW-57D	06/03/2021	**6.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548527	MW-57D_20210708	MW-57D	07/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	MW-57D_20210805	MW-57D	08/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-57D_20210901	MW-57D	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563804	MW-57D_20210928	MW-57D	09/28/2021	**4.8J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570816	MW-57D_20211104	MW-57D	11/04/2021	**14.2**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-57D_20211202	MW-57D	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	MW-57D_20220105	MW-57D	01/05/2022	**0.26J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585900	MW-57D_20220202	MW-57D	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-57D_20220302	MW-57D	03/02/2022	**0.35J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-57D_20220407	MW-57D	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	MW-57D_20220505	MW-57D	05/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.61**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.18J**	**0.77J**	**0.41J**	<50	<50	<50	<50
92607679	MW-57D_20220602	MW-57D	06/02/2022	**1.4J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-59D																																										
92515213	MW-59D (150-160)	MW-59D	01/06/2021	**6.9**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	**34.3**	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92515213	DUP-3	MW-59D	01/06/2021	**9.9**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	**35**	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92522123	MW-59D_20210212	MW-59D	02/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**23.3**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526977	MW-59D_20210310	MW-59D	03/10/2021	**5.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**13.1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92532417	MW-59D_20210408	MW-59D	04/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537784	MW-59D_20210507	MW-59D	05/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	MW-59D_20210604	MW-59D	06/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.83**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-59D_20210709	MW-59D	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.55**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-61D																																										
92514602	MW-61D(96.5-103.5)	MW-61D	01/04/2021	**8.3**	<0.50	<0.50	<0.50	**2.8**	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	**11.3**	<1.0	<0.50	**0.65**	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	**2**	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92514602	DUP-1	MW-61D	01/04/2021	**12**	<0.50	<0.50	<0.50	**3**	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	**1.1**	**11.4**	<1.0	<0.50	**0.55**	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	**1.5**	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92521555	MW-61D_20210210	MW-61D	02/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**3.3**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**12.9**	<1	<0.5	**0.89**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526977	MW-61D_20210310	MW-61D	03/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**3.1**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**12.0**	<1	<0.5	**0.59**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92530256	MW-61D_20210407	MW-61D	04/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.8**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**12.0**	<1	<0.5	**0.84**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537784	MW-61D_20210507	MW-61D	05/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.8**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**12.7**	<1	<0.5	**0.67**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541993	MW-61D_20210602	MW-61D	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.5**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**11.8**	<1	<0.5	**0.60**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	MW-61D_20210709	MW-61D	07/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**7.1**	<1	<0.5	**0.36J**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553563	MW-61D_20210804	MW-61D	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**6.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	MW-61D_20210901	MW-61D	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.6**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**8.0**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	DUP-2-20210901	MW-61D	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.5**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**7.1**	<1	<0.5	**0.41J**	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564336	MW-61D_20210929	MW-61D	09/29/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	**2.0**	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**9.0**	<0.6	<0.5	**0.38J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-61D_20211103	MW-61D	11/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.3**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**6.3**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-61D_20211202	MW-61D	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.2**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**5.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583376	MW-61D_20220106	MW-61D	01/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.1**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.9**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	MW-61D_20220203	MW-61D	02/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.0**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	MW-61D_20220303	MW-61D	03/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.84**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-61D_20220407	MW-61D	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.77**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**4.8**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603263	MW-61D_20220506	MW-61D	05/06/2022	**0.96J**	<0.5	<0.5	<0.5	**1.2**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**6.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
			NCAC 2L Standards	**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
			IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92603263	DUP-1-05062022	MW-61D	05/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.2**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**6.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607411	MW-61D_20220601	MW-61D	06/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**1.7**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**9.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
			MW-62D																																						
92515858	MW-62D (125-143)	MW-62D	01/07/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92522265	MW-62D_20210215	MW-62D	02/15/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526264	MW-62D_20210308	MW-62D	03/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531580	MW-62D_20210406	MW-62D	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.52**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.6**	**1.0**	**1.6**	<50	<50	<50	<50
92537466	MW-62D_20210506	MW-62D	05/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.39J**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.68**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.99**	**0.89J**	**1.1**	<50	<50	<50	<50
92541703	MW-62D_20210601	MW-62D	06/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.78**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**3.1**	<0.5	<1	<0.5	**0.69**	<0.5	<1	**4.40**	**2.6**	**1.8**	<50	<50	<50	<50
92547899	MW-62D_20210706	MW-62D	07/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.45J**	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.7**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.35**	**1.5**	**0.85**	<50	<50	<50	<50
92553185	MW-62D_20210803	MW-62D	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.93**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.41**	**0.88J**	**0.53**	<50	<50	<50	<50
92558447	MW-62D_20210830	MW-62D	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564327	MW-62D_20210930	MW-62D	09/30/2021	**5.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.20J**	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.53**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.14J**	<0.5	<0.5	**1.19J**	**0.83J**	**0.36J**	<100	<100	<100	NA
92570178	MW-62D_20211102	MW-62D	11/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575208	MW-62D_20211201	MW-62D	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580901 92580902	MW-62D_20220104	MW-62D	01/04/2022	<10	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585560	MW-62D_20220201	MW-62D	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**2.8**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590780	MW-62D_20220301	MW-62D	03/01/2022	**0.12J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597250	MW-62D_20220405	MW-62D	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602439	MW-62D_20220503	MW-62D	05/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607412	MW-62D_20220601	MW-62D	06/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
			MW-65D																																						
92515642	MW-65D (115-150)	MW-65D	01/07/2021	**12.2**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92515543	DUP-1-20210107	MW-65D	01/07/2021	**20.8**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92522267	MW-65D_20210215	MW-65D	02/15/2021	**9.6**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92522267	DUP-1-20210215	MW-65D	02/15/2021	**14.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.53**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526262	MW-65D_20210308	MW-65D	03/08/2021	**12**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92531238	MW-65D-20210405	MW-65D	04/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	**0.53**	<0.5	<1	**3.8**	**2.6**	**1.2**	<50	<50	<50	<50
92536430	MW-65D_20210503	MW-65D	05/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.61**	**1.2**	**0.41J**	<50	<50	<50	<50
92537720	MW-65D_20210507	MW-65D	05/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541706	MW-65D_20210601	MW-65D	06/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92547898	MW-65D_20210706	MW-65D	07/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92552963	MW-65D_20210802	MW-65D	08/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558449	MW-65D_20210830	MW-65D	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564680	MW-65D_20211004	MW-65D	10/04/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.15J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.29J**	**0.29J**	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569881	MW-65D_20211101	MW-65D	11/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574898	MW-65D_20211130	MW-65D	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574898	DUP-1-20211130	MW-65D	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580643 92580642	MW-65D_20220103	MW-65D	01/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580643 92580642	DUP-1-20220103	MW-65D	01/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585314	MW-65D_20220131	MW-65D	01/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585314	DUP-1-20220131	MW-65D	01/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590516	MW-65D_20220228	MW-65D	02/28/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590516	DUP-1-20220228	MW-65D	02/28/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596954	MW-65D_20220404	MW-65D	04/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602190	MW-65D_20220502	MW-65D	05/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602190	DUP-1-05022022	MW-65D	05/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607408	MW-65D_20220601	MW-65D	06/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	DUP-1-20220601	MW-65D	06/01/2022	**2.0J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
			MW-79D																																						
92527326	MW-79D_20210311	MW-79D	03/11/2021	**10.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**7.2**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531585	MW-79D_20210406	MW-79D	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.61**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**12**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	**53.9**	<50	<50	**53.9**
92537153	MW-79D_20210505	MW-79D	05/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**4.1**	<0.5	**0.33J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92541992	MW-79D_20210602	MW-79D	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**2.3**	<0.5	**0.36J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548170	MW-79D_20210707	MW-79D	07/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**6.1**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553519	MW-79D_20210804	MW-79D	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**6**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	**61**
92558737	MW-79D_20210831	MW-79D	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**8.5**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	**52.5**
92564485	MW-79D_20211001	MW-79D	10/01/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.11J**	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**8.8**	<0.5	<0.5	<0.5	**0.11J**	<0.5	**0.22J**	**0.83J**	**0.58J**	**0.25J**	<100	<100	<100	NA
92570181	MW-79D_20211102	MW-79D	11/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**6.8**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	MW-79D_20211201	MW-79D	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**6.0**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580930 92580955	MW-79D_20220104	MW-79D	01/04/2022	**1.2J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**5.4**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585562	MW-79D_20220201	MW-79D	02/01/2022	**150**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.6**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	**77.8**
92590778	MW-79D_20220301	MW-79D	03/01/2022	**1.2J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**3.8**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	**72.1**
92597241	MW-79D_20220405	MW-79D	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**2.6**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	**57.2**
92602436	MW-79D_20220503	MW-79D	05/03/2022	**2.0J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	**1.1J**	<0.5	<0.5	<0.5	**2.9**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	**66.1**
92607409	MW-79D_20220601	MW-79D	06/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**3.5**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-81D																																										
92548170	MW-81D_20210707	MW-81D	07/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553189	MW-81D_20210803	MW-81D	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558741	MW-81D_20210831	MW-81D	08/31/2021	**7.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92564485	MW-81D_20211001	MW-81D	10/01/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.13J**	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.43J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.72J**	**0.53J**	**0.19J**	<100	<100	<100	NA
92570181	MW-81D_20211102	MW-81D	11/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	MW-81D_20211201	MW-81D	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	DUP-1-20211201	MW-81D	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580903 92580955	MW-81D_20220104	MW-81D	01/04/2022	**0.14J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585562	MW-81D_20220201	MW-81D	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	MW-81D_20220301	MW-81D	03/01/2022	**0.27J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597241	MW-81D_20220405	MW-81D	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602787	MW-81D_20220504	MW-81D	05/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	MW-81D_20220601	MW-81D	06/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-89D																																									
92559331	MW-89D_20210902	MW-89D	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.5**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92561826	MW-89D_20210916	MW-89D	09/16/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.6**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92563487	MW-89D_20210927	MW-89D	09/27/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.34J**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**2.0**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.82J**	**0.58J**	**0.24J**	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-89D_20211103	MW-89D	11/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.7**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-89D_20211202	MW-89D	12/02/2021	**8.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.4**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581742	MW-89D_20220107	MW-89D	01/07/2022	**21.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.1**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585559	MW-89D_20220201	MW-89D	02/01/2022	**13.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.68**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	MW-89D_20220303	MW-89D	03/03/2022	**5.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.63**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598325	MW-89D_20220408	MW-89D	04/08/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.55**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-90DD																																									
92561826	MW-90DD_20210916	MW-90DD	09/16/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.72**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**1.14**	**0.80J**	**0.34J**	<50	<50	<50	<50
92570816	MW-90DD_20211104	MW-90DD	11/04/2021	<5	**7.4**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**3.7**	**1.0**	<2	<0.5	<2	**1.6**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**12.6**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**5.1**	**3.4**	**1.7**	**85.6**	<50	<50	**99.8**
92573585	MW-90DD_20211119	MW-90DD	11/19/2021	<5	**10.8**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**5.0**	**1.3**	<2	<0.5	<2	**2.1**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**18.7**	<0.5	<1	<0.5	**0.66**	<0.5	<1	**7.4**	**4.9**	**2.5**	**137**	<50	<50	**174**
92575770	MW-90DD_20211203	MW-90DD	12/03/2021	<5	**15.3**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**6.0**	**1.8**	<2	<0.5	<2	**2.7**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**26.2**	<0.5	<1	<0.5	**0.74**	<0.5	<1	**10.5**	**6.9**	**3.6**	**145**	<50	<50	**169**
92575770	DUP-1-20211203	MW-90DD	12/03/2021	<5	**14.1**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**5.6**	**1.7**	<2	<0.5	<2	**2.4**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**23.8**	<0.5	<1	<0.5	**0.88**	<0.5	<1	**10.2**	**6.7**	**3.5**	**146**	<50	<50	**170**
92578676 92578738	MW-90DD_20211216	MW-90DD	12/16/2021	<5	**7.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.46J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**4.4**	**1.2**	<2	<0.5	<2	**1.8**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**13.5**	<0.5	<1	<0.5	**0.59**	<0.5	<1	**7.4**	**5.1**	**2.3**	**79.5**	<50	<50	**96.2**
92583376	MW-90DD_20220106	MW-90DD	01/06/2022	**0.74J**	**2.7**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.83**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**2.5**	<0.5	<2	<0.5	<2	**1.2**	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**4.9**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.06**	**1.3**	**0.76**	<50	<50	<50	<50
92591327	MW-90DD_20220303	MW-90DD	03/03/2022	**0.32J**	**0.99**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.99**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.8**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**0.36J**	<1	**0.36J**	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-90DD_20220407	MW-90DD	04/07/2022	<5	**0.68**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.82**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.51**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.4**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603263	MW-90DD_20220506	MW-90DD	05/06/2022	<5	**0.48J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.54**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.58**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.54**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607872	MW-90DD_20220603	MW-90DD	06/03/2022	<5	**0.38J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.43J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.62**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-91DD																																									
92563172	MW-91DD	MW-91DD	09/23/2021	**7.1**	**0.47J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	**0.51**	<0.5	<0.5	**0.72**	<1	<0.5	NA	<0.5	<0.5	**2.2**	<0.6	**0.26J**	<5	<0.5	**1.4**	**0.88**	<0.5	<0.5	**6.2**	<0.5	<0.5	<0.5	**3.3**	**1.8**	<0.5	**12.6**	**6.7**	**5.9**	<100	**120**	<100	NA
92571040	MW-91DD_20211105	MW-91DD	11/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**1.9**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	**0.82**	<1	**2.8**	<1	**2.8**	<50	<50	<50	<50
92574910	MW-91DD_20211130	MW-91DD	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92578676 92578738	MW-91DD_20211216	MW-91DD	12/16/2021	**4.1J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581742	MW-91DD_20220107	MW-91DD	01/07/2022	**0.83J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585559	MW-91DD_20220201	MW-91DD	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.42J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590784	MW-91DD_20220301	MW-91DD	03/01/2022	**7.5**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	MW-91DD_20220407	MW-91DD	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603263	MW-91DD_20220506	MW-91DD	05/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607872	MW-91DD_20220603	MW-91DD	06/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-97D																																										
92566046	MW-97D_20211011	MW-97D	10/11/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.16J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.47J**	**0.35J**	**0.12J**	<100	<100	<100	NA
92570483	MW-97D_20211103	MW-97D	11/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	MW-97D_20211202	MW-97D	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	DUP-1-20211202	MW-97D	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	MW-97D_20220105	MW-97D	01/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.32J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585900	MW-97D_20220202	MW-97D	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.45J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	MW-97D_20220302	MW-97D	03/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.40J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	DUP-2-20220302	MW-97D	03/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597624	MW-97D_20220406	MW-97D	04/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	**0.40J**	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602788	MW-97D_20220504	MW-97D	05/04/2022	**0.92J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607872	MW-97D_20220603	MW-97D	06/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-98D																																										
92597250	MW-98D_20220405	MW-98D	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.37J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602436	MW-98D_20220503	MW-98D	05/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.37J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	MW-98D_20220601	MW-98D	06/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.36J**	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
MW-14015_AC_RD																																										
92516451	Walker (101-108)	MW-14015_AC_RD	01/13/2021	**81.4**	<2.0	<2.0	<2.0	**7.5**	<2.0	<20.0	<2.0	<2.0	<4.0	**403**	**4.9**	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	<8.0	<2.0	<8.0	<2.0	<8.0	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	<2.0	<4.0	<2.0	<2.0	<2.0	<4.0	<6.0	<4.0	<2.0	**220**	<100	<100	**350**
92516451	Walker (48-55)	MW-14015_AC_RD	01/13/2021	**5.8**	<0.50	<0.50	<0.50	**3.8**	<0.50	<5.0	**5.4**	<0.50	<1.0	**81.3**	**1.1**	**1.2**	**0.62**	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	**131**
92516451	Dup-9	MW-14015_AC_RD	01/13/2021	**6.2**	<0.50	<0.50	<0.50	**3.9**	<0.50	<5.0	**6.6**	<0.50	<1.0	**78.7**	<1.0	**1.3**	**0.62**	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	**115**
QC Data																																										
92493062	TB-2	N/A	08/28/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92493708	Trip Blank	N/A	09/02/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92493864	Trip Blank	N/A	09/02/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92494322	Trip Blank	N/A	09/03/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92496397	Trip Blank	N/A	09/18/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92494640	Trip Blank-03	N/A	09/09/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92494923	Trip Blank-03	N/A	09/09/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92494864	Trip Blank-04	N/A	09/10/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92495100	Trip Blank-05	N/A	09/11/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92495103	Trip Blank-05	N/A	09/11/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92495239	Trip Blank-06	N/A	09/13/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92495241	Trip Blank-06	N/A	09/13/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92495244	Trip Blank-06	N/A	09/13/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92495624	Trip Blank-07	N/A	09/15/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92495626	Trip Blank-07	N/A	09/15/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92495627	Trip Blank-07	N/A	09/15/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92495907	Trip Blank-07	N/A	09/16/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92495905	Trip Blank-07	N/A	09/16/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92495906	Trip Blank-07	N/A	09/16/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92496816	TB-20200922	N/A	09/20/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92496817	TB-20200922	N/A	09/22/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92497017	TB-20200923	N/A	09/22/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92497774	TB-20200928	N/A	09/28/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92499587	Trip Blank	N/A	10/07/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92500605	Trip Blank	N/A	10/07/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92500606	Trip Blank	N/A	10/07/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92501343	Trip Blank	N/A	10/20/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92501344	Trip Blank	N/A	10/20/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92501345	Trip Blank	N/A	10/20/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92501355	Trip Blank	N/A	10/20/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92501615	Trip Blank	N/A	10/21/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92501616	TRIP BLANK	N/A	10/21/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92501960	TRIP BLANK	N/A	10/23/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92508536	Trip Blank	N/A	11/30/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92508536	Trip Blank 2	N/A	11/30/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92508884	Trip Blank	N/A	12/01/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92509250	Trip Blank	N/A	12/02/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92509252	Trip Blank	N/A	12/02/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92509253	Trip Blank	N/A	12/02/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92509255	Trip Blank	N/A	12/02/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92509251	Trip Blank	N/A	12/02/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92508881	Trip Blank	N/A	12/01/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92509555	Trip Blank	N/A	12/03/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92509560	Trip Blank	N/A	12/03/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92508886	Trip Blank	N/A	12/02/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92514892	Trip Blank	N/A	01/05/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92515214	Trip Blank	N/A	01/06/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92515216	Trip Blank	N/A	01/06/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92514602	Trip Blank	N/A	01/04/2021	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA
92514955	Trip Blank	N/A	01/05/2021	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA
92515213	TB	N/A	01/06/2021	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA
92515075	Trip Blank	N/A	01/06/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92515543	TRIP BLANK	N/A	01/07/2021	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA
92515354	Trip Blank	N/A	01/07/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92515387	Trip Blank	N/A	01/07/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92515544	Trip Blank	N/A	01/07/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92515548	Trip Blank	N/A	01/07/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92515755	Trip Blank	N/A	01/09/2021	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA
92515762	Trip Blank	N/A	01/10/2021	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA
92516451	Trip Blank	N/A	01/12/2021	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA
92520901	Trip Blank	N/A	02/08/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92521237	Trip Blank	N/A	02/09/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92521871	TRIP BLANK	N/A	02/11/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92522125	Trip Blank	N/A	02/12/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92521555	Trip Blank	N/A	02/10/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92522267	Trip Blank	N/A	02/15/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92526616	Trip Blank	N/A	03/09/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92526262	Trip Blank	N/A	03/08/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92526264	Trip Blank	N/A	03/08/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92526257	Trip Blank	N/A	03/08/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92526618	TRIP BLANK	N/A	03/09/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92526989	Trip Blank	N/A	03/10/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92526977	Trip Blank	N/A	03/10/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92527327	Trip Blank	N/A	03/11/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92527336	Trip Blank	N/A	03/11/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92527326	Trip Blank	N/A	03/11/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92527474	Trip Blank	N/A	03/12/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92527475	Trip Blank	N/A	03/12/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92531225	Trip Blank	N/A	04/05/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92531227	Trip Blank	N/A	04/05/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92531238	Trip Blank	N/A	04/05/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92531231	Trip Blank	N/A	04/05/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92531580	Trip Blank	N/A	04/06/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92531585	Trip Blank	N/A	04/06/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92531581	Trip Blank	N/A	04/06/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92531853	Trip Blank	N/A	04/07/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92532417	Trip Blank	N/A	04/09/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92536428	Trip Blank	N/A	05/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92536430	Trip Blank	N/A	05/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92536429	Trip Blank	N/A	05/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92536726	Trip Blank	N/A	05/04/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92537489	Trip Blank	N/A	05/15/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92537784	Trip Blank	N/A	05/07/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92537784	Trip Blank	N/A	05/07/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92541699	Trip Blank	N/A	06/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92541703	TB	N/A	06/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92541706	TRIP BLANK	N/A	06/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92541705	TRIP BLANK	N/A	06/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92542375	Trip Blank 1	N/A	06/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92542375	Trip Blank 2	N/A	06/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92542611	Trip Blank-1	N/A	06/04/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92542611	Trip Blank-2	N/A	06/04/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92541991	Trip Blank	N/A	06/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92541992	Trip Blank	N/A	06/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92541993	Trip Blank	N/A	06/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92542350	Trip Blank	N/A	06/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92542352	Trip Blank	N/A	06/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92543881	Trip Blank	N/A	06/11/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92544305	Trip Blank	N/A	06/15/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92547898	Trip Blank	N/A	07/06/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92547901	Trip Blank	N/A	07/06/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92548170	Trip Blank	N/A	07/07/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92548168	Trip Blank	N/A	07/07/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92548169	Trip Blank	NA	07/07/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92548527	Trip Blank	N/A	07/08/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92548518	Trip Blank	N/A	07/08/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92548519	Trip Blank	N/A	07/08/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92548787	TRIP BLANK	N/A	07/09/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92551297	TRIP BLANK	N/A	07/22/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92551300	TRIP BLANK	N/A	07/22/2021	NA	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
92553065	TRIP BLANK	N/A	08/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92552929	TRIP BLANK	N/A	08/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92553185	TRIP BLANK	N/A	08/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92553189	TRIP BLANK	N/A	08/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92553563	TRIP BLANK	NA	08/04/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92553519	TRIP BLANK	NA	08/04/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92554137	Trip Blank	NA	08/05/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92554285	TB-2	NA	08/06/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92554285	Trip Blank	NA	08/06/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92558448	TRIP BLANK	NA	08/30/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92558450	TRIP BLANK	NA	08/30/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92558446	TRIP BLANK	NA	08/30/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92558740	TRIP BLANK	NA	08/31/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92558738	TRIP BLANK	NA	08/31/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92559014	TRIP BLANK-1	NA	09/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92559014	TRIP BLANK-2	NA	09/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92559014	TRIP BLANK-3	NA	09/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92559334	TRIP BLANK	NA	09/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92559360	TRIP-1	NA	09/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92559360	TRIP-2	NA	09/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92559360	TRIP-3	NA	09/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92563487	TRIP BLANK	NA	09/27/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**0.90J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92563804	TRIP BLANK	NA	09/28/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**0.73J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92564084	TRIP BLANK	NA	09/29/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**0.64J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92564327	TRIP BLANK	NA	09/30/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**0.61J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92564336	TRIP BLANK	NA	09/30/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**0.66J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92564333	TRIP BLANK	NA	09/30/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**0.75J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92565572	Trip Blank	NA	10/07/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92564680	TRIP BLANK	NA	10/04/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**1.0J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92564679	TRIP BLANK	NA	10/04/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**0.92J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92564770	TRIP BLANK	NA	10/05/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**1.0J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92564678	TRIP BLANK	NA	10/04/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**1.1J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92566046	TRIP BLANK_20211011	NA	10/11/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**1.1J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92569880	TRIP BLANK	NA	11/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92569881	TRIP BLANK	NA	11/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92569882	TRIP BLANK	NA	11/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92570178	TRIP BLANK	NA	11/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92570181	TRIP BLANK-1	NA	11/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92570181	TRIP BLANK-2	NA	11/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92570483	TRIP BLANK	NA	11/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92570816	TRIP BLANK	NA	11/04/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92571046	TRIP BLANK	NA	11/05/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92571040	TRIP BLANK	NA	11/05/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92573585	TRIP BLANK	NA	11/19/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92574910	TRIP BLANK	NA	11/30/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92574894	TRIP BLANK	NA	11/30/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92574905	TRIP BLANK	NA	11/30/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574898	TRIP BLANK	NA	11/30/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92575208	TRIP BLANK	NA	12/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92575462	Trip Blank	NA	12/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92575206	TRIP BLANK	NA	12/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92575479	TRIP BLANK	NA	12/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	Trip Blank	NA	12/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92575770	TRIP BLANK	NA	12/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92578676	TRIP BLANK	NA	12/16/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92580647	TRIP BLANK	NA	01/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92580642	TRIP BLANK	NA	01/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92580644	TRIP BLANK	NA	01/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92580901	TRIP BLANK	NA	01/04/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92580903	TRIP BLANK	NA	01/04/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92581193	TRIP BLANK	NA	01/05/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92583209	TRIP BLANK	NA	01/05/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92583376	TRIP BLANK	NA	01/06/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92581679	TRIP BLANK	NA	01/07/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92581742	TRIP BLANK	NA	01/07/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92581834	TRIP BLANK	NA	01/10/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92585316	TRIP BLANK	NA	01/31/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92585314	TRIP BLANK	NA	01/31/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92585315	TRIP BLANK	NA	01/31/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92585559	TRIP BLANK	NA	02/01/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92585562	TRIP BLANK	NA	02/01/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92585560	TRIP BLANK	NA	02/01/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92585899	TRIP BLANK	NA	02/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92585897	TRIP BLANK	NA	02/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92585900	TRIP BLANK	NA	02/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92590512	TRIP BLANK	NA	02/28/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92590516	TRIP BLANK	NA	02/28/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92590515	TRIP BLANK	NA	02/28/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92590778	TRIP BLANK	NA	03/01/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92590784	TRIP BLANK	NA	03/01/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92591052	TRIP BLANK	NA	03/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92591151	TRIP BLANK	NA	03/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92591327	TRIP BLANK 1	NA	03/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92591327	TRIP BLANK 2	NA	03/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92591324	TRIP BLANK 3	NA	03/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92596954	TRIP BLANK	NA	04/04/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92596955	TRIP BLANK	NA	04/04/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**2.0**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92596957	TRIP BLANK	NA	04/04/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**2.4**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92597241	TRIP BLANK	NA	04/05/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92597250	TRIP BLANK	NA	04/05/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92597623	TB-G	NA	04/06/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92597624	TB-Y1	NA	04/06/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92597624	TB-Y2	NA	04/06/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92598233	TB-Y1	NA	04/07/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92598233	TB-Y2	NA	04/07/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92598325	TB-Y	NA	04/08/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92602190	TRIP BLANK	NA	05/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92602194	TRIP BLANK	NA	05/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92602436	T1	NA	05/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92602442	T2	NA	05/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92602439	TRIP BLANK	NA	05/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92602788	T1	NA	05/04/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92602788	T2	NA	05/04/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92602787	TB	NA	05/04/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92603086	TB1	NA	05/05/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92603086	TB2	NA	05/05/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92603086	TB3	NA	05/05/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92603263	TRIP BLANK	NA	05/06/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92604502	TRIP BLANK	NA	05/13/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92605866	TRIP BLANK	NA	05/23/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92607179	TRIP BLANK	NA	05/31/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92607180	TRIP BLANK	NA	05/31/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92607183	TRIP BLANK - 1	NA	05/31/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92607183	TRIP BLANK -2	NA	05/31/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92607409	T1	NA	06/01/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92607409	T2	NA	06/01/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92607411	TRIP BLANK	NA	06/01/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92607679	TRIP BLANK 1	NA	06/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92607679	TRIP BLANK 2	NA	06/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92607679	TRIP BLANK 3	NA	06/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92607872	TRIP BLANK - 1	NA	06/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92607872	TRIP BLANK - 2	NA	06/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92499587	EB-1-20201007	N/A	10/07/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92499587	FB-1-20201007	N/A	10/07/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92500605	EB-1-20201007	N/A	10/07/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92500605	FB-1-20201007	N/A	10/07/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92500606	EB-1-20201007	N/A	10/07/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92500606	FB-1-20201007	N/A	10/07/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92501616	FB-01-20201021	N/A	10/21/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501860	FB-2-20201022	N/A	10/22/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92501960	FB-3-20201023	N/A	10/23/2020	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508536	FB-01-20201130	N/A	11/30/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509251	FB-1-20201202	N/A	12/02/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92509560	FB-1-20201203	N/A	12/03/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92508881	FB-1-20201201	N/A	12/01/2020	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514598	FB-1-20210104	N/A	01/04/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514898	FB-1-20210105	N/A	01/05/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92514602	EB-1	N/A	01/04/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92514602	FB-1	N/A	01/04/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92514955	EB-1	N/A	01/05/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92514955	FB-1	N/A	01/05/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92515213	EB-3	N/A	01/06/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92515213	FB-3	N/A	01/06/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92515075	FB-1-20210106	N/A	01/06/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515543	EB-1-20210107	N/A	01/07/2021	**21.3**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92515543	FB-1-20210107	N/A	01/07/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92515544	FB-1-20210107	N/A	01/07/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92515755	EB-1-20210109	N/A	01/09/2021	**9.2**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92515755	FB-1-20210109	N/A	01/09/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92515762	EB-6	N/A	01/10/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92515762	FB-6	N/A	01/10/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92515869	EB-7	N/A	01/11/2021	**6.9**	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92515869	FB-7	N/A	01/11/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92516451	EB-8	N/A	01/12/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92516451	FB-8	N/A	01/12/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92516451	EB-9	N/A	01/13/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92516451	FB-9	N/A	01/13/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<1.5	<1.0	<0.50	<100	<100	<100	<100
92520901	FB-1-20210208	N/A	02/08/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521237	FB-1-20210209	N/A	02/09/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521851	FB-1-20210211	N/A	02/11/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522123	EB-1-20210212	N/A	02/12/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522123	FB-1-20210212	N/A	02/12/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521555	EB-1-20210210	N/A	02/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92521555	FB-1-20210210	N/A	02/10/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522267	EB-1-20210215	N/A	02/15/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92522267	FB-1-20210215	N/A	02/15/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526264	EB-1-20210308	N/A	03/08/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526264	FB-1-20210308	N/A	03/08/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526616	FB-1-20210309	N/A	03/09/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526618	EB-1-20210309	N/A	03/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526989	FB-1-20210310	N/A	03/10/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92526977	FB-1-20210310	N/A	03/10/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	<100
92527326	EB-1-20210311	N/A	03/11/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92527326	FB-1-20210311	N/A	03/11/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92527475	FB-1-20210312	N/A	03/12/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531225	FB-1-20210405	N/A	04/05/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531238	EB-1-20210405	N/A	04/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531580	EB-1-20210406	N/A	04/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92530256	EB-1-20210407	N/A	04/07/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92531581	FB-1-20210406	N/A	04/06/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	**66.8**	<50	**64.7**
92531853	FB-1-20210407	N/A	04/07/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92532417	EB-1-20210409	N/A	04/09/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92532417	FB-1-20210408	N/A	04/08/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92532417	FB-1-20210409	N/A	04/09/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92536428	FB-1-20210503	N/A	05/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537489	EB-1-20210506	N/A	05/06/2021	**4.6J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**3.2**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537489	FB-1-20210506	N/A	05/06/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92537784	FB-1-20210507	N/A	05/07/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**2.8 C0**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541699	FB-1-20210601	N/A	06/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	**0.52**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**2.0**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541703	EB-1-20210601	N/A	06/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**3.3**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541705	FB-2-20210601	N/A	06/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**0.38J**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**3.6**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	EB-1-20210603	N/A	06/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542375	FB-2-20210603	N/A	06/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	**0.34J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	EB-1-20210604	N/A	06/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	FB-1-20210604	N/A	06/04/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542611	FB-2-20210604	N/A	06/04/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541991	DUP-1-20210602	N/A	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541991	FB-1-20210602	N/A	06/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**4.4**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541993	EB-1-20210602	N/A	06/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**4.8**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92541993	FB-2-20210602	N/A	06/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**4.6**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92542352	FB-1-20210603	N/A	06/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	**0.36J**	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	**1.2**	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92544305	FB-1	N/A	06/15/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548170	EB-1-20210707	N/A	07/07/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548169	FB-1-20210707	N/A	07/07/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548168	FB-2-20210707	N/A	07/07/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548518	FB-1-20210708	N/A	07/08/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548519	EB-1-20210708	N/A	07/08/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548519	FB-2-20210708	N/A	07/08/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	FB-1-20210709	N/A	07/09/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92548787	FB-2-20210709	N/A	07/09/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92551297	FB-1-20210722	N/A	07/22/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	NA	NA	NA	NA
92551300	EB-1-20210722	N/A	07/22/2021	NA	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
92553065	EB-2-20210802	N/A	08/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553065	FB-1-20210802	N/A	08/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92552929	EB-1-20210802	N/A	08/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92552963	FB-2-20210802	N/A	08/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553185	EB-1-20210803	N/A	08/03/2021	<5	**0.69**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	**0.35J**	<2	<0.5	**2**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**2.6**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	**2.48**	**1.6**	**0.88**	<50	<50	<50	<50
92553185	FB-1-20210803	N/A	08/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.6	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553189	EB-2-20210803	N/A	08/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553189	FB-2-20210803	N/A	08/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553563	EB-2-20210804	N/A	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553563	FB-2-20210804	N/A	08/04/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553519	EB-1-20210804	N/A	08/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92553519	FB-1-20210804	N/A	08/04/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	EB-1-20210805	NA	08/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	EB-2-20210805	NA	08/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.65**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	FB-1-20210805	NA	08/05/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554137	FB-2-20210805	NA	08/05/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554285	EB-1-20210806	NA	08/06/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92554285	FB-1-20210806	NA	08/06/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559334	FB-1-20210902	NA	9/2/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558446	EB-1 20210830	NA	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558450	EB-2-20210830	NA	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558446	FB-1-20210830	NA	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558448	FB-2-20210830	NA	08/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558740	EB-20210831	NA	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**15.9**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558738	EB-1-20210831	NA	08/31/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**16.5**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92558738	FB-1-20210831	NA	08/31/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92558738	FB-2-20210831	NA	08/31/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	EB-1-20210901	NA	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	EB-2-20210901	NA	09/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	FB-1-20210901	NA	09/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559014	FB-2-20210901	NA	09/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559360	EB-1-20210902	NA	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559360	EB-2-20210902	NA	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92559360	FB-2-20210902	NA	09/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92561826	EB-1-20210916	NA	09/16/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	NA	<50
92561826	FB-1-20210916	NA	09/16/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	NA	<50
92563487	EB-1-20210927	NA	09/27/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**1.6J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92563487	FB-1-20210927	NA	09/27/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**1.5J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92563804	EB-1-20210928	NA	09/28/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**1.1J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92563804	FB-1-20210928	NA	09/28/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**1.2J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92564084	EB-1-20210929	NA	09/29/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**0.79J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92564084	FB-1-20210929	NA	09/29/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**0.92J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92564492	EB-1-20211001	NA	10/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**0.65J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92564492	FB-1-20211001	NA	10/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**0.85J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92564336	EB-1-20210931	NA	09/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**1.2J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92564336	FB-1-20210930	NA	09/30/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**1.5J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92564678	EB-1-20211004	NA	10/04/2021	<5.0	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**0.88J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92564678	FB-1-20211004	NA	10/04/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.6	<0.5	**1.0J**	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1.5	<1	<0.5	<100	<100	<100	NA
92569881	EB-1-20211101	NA	11/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92569881	FB-1-20211101	NA	11/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92569882	EB-2-20211101	NA	11/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92569882	FB-2-20211101	NA	11/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92570178	EB-1-20211102	NA	11/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92570178	FB-1-20211102	NA	11/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92570181	EB-2-20211102	NA	11/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92570181	FB-2-20211102	NA	11/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92570483	EB-1-20211103	NA	11/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92570483	EB-2-20211103	NA	11/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92570483	FB-1-202211103	NA	11/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92570483	FB-2-202211103	NA	11/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92570816	EB-1-20211104	NA	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92570816	EB-2-20211104	NA	11/04/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92570816	FB-1-20211104	NA	11/04/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92570816	FB-2-20211104	NA	11/04/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92571046	FB-1-20211105	NA	11/05/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92571040	EB-1-20211105	NA	11/05/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574894	EB-2-20211130	NA	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574894	FB-2-20211130	NA	11/30/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574905	EB-1-20211130	NA	11/30/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92574898	FB-1-20211130	NA	11/30/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575208	EB-1-20211201	NA	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575462	FB-1-20211201	NA	12/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	EB-2-20211201	NA	12/01/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575206	FB-2-20211201	NA	12/01/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	EB-1-20211202	NA	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	EB-2-20211202	NA	12/02/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	FB-1-20211202	NA	12/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575654	FB-2-20211202	NA	12/02/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575770	EB-1-20211203	NA	12/03/2021	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92575770	FB-1-20211203	NA	12/03/2021	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92580645 92580644	EB-1-20220103	NA	01/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580642	FB-1-20220103	NA	01/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580645 92580644	EB-2-20220103	NA	01/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580647	FB-2-20220103	NA	01/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580901	FB-1-20220104	NA	01/04/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580903 92580955	EB-1-20220104	NA	01/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580903 92580955	EB-2-20220104	NA	01/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92580903	FB-2-20220104	NA	01/04/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581193	FB-1-20220105	NA	01/05/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	EB-1-20220105	NA	01/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	EB-2-20220105	NA	01/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583209	FB-2-20220105	NA	01/05/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583376	EB-1-20220106	NA	01/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583376	EB-2-20220106	NA	01/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583376	FB-1-20220106	NA	01/06/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92583376	FB-2-20220106	NA	01/06/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581742	EB-1-20220107	NA	01/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92581742	FB-1-20220107	NA	01/07/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585316	EB-1-20220131	NA	01/31/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585316	FB-1-20220131	NA	01/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585315	EB-2-20220131	NA	01/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585315	FB-2-0220131	NA	01/31/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585562	EB-1-20220201	NA	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585562	FB-2-20220201	NA	02/01/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585560	EB-2-20220201	NA	02/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585560	FB-1-20220201	NA	02/01/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585900	EB-1-20220202	NA	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585900	EB-2-20220202	NA	02/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585900	FB-1-20220202	NA	02/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92585897	FB-2-20220202	NA	02/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	EB-1-20220203	NA	02/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	EB-2-20220203	NA	02/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	FB-1-20220203	NA	02/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92586178	FB-2-20220203	NA	02/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590512	EB-2-20220228	NA	02/28/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590512	FB-2-20220228	NA	02/28/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590516	EB-1-20220228	NA	02/28/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590515	FB-1-20220228	NA	02/28/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	EB-1-20220301	NA	03/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	EB-2-20220301	NA	03/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	FB-1-20220301	NA	03/01/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92590778	FB-2-20220301	NA	03/01/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	EB-1-20220302	NA	03/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	EB-2-20220302	NA	03/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	FB-1-20220302	NA	03/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591151	FB-2-20220302	NA	03/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	EB-1-20220303	NA	03/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	EB-2-20220303	NA	03/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	FB-1-20220303	NA	03/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92591327	FB-2-20220303	NA	03/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596954	EB-1-20220404	NA	04/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92596954	EB-2-20220404	NA	04/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596954	FB-1-20220404	NA	04/04/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92596955	FB-2-20220404	NA	04/04/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597241	EB-1-20220405	NA	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597241	EB-2-20220405	NA	04/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597241	FB-2-20220405	NA	04/05/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597250	FB-1-20220405	NA	04/05/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	EB-1-20220407	NA	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	EB-2-20220407	NA	04/07/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	FB-1-20220407	NA	04/07/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598233	FB-2-20220407	NA	04/07/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597624	EB-1-20220406	NA	04/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597624	EB-2-20220406	NA	04/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597624	FB-1-20220406	NA	04/06/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92597624	FB-2-20220406	NA	04/06/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92598325	EB-1-20220408	NA	04/08/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	**57.8**
92598325	FB-1-20220408	NA	04/08/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602190	EB-1-05022022	NA	05/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602190	FB-1-05022022	NA	05/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602194	EB-2-20220502	NA	05/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602194	FB-2-20220502	NA	05/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602436	EB-1-20220503	NA	05/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602436	FB-2-20220503	NA	05/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602442	EB-2-20330503	NA	05/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602439	FB-1-20220503	NA	05/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602788	EB-1-20220504	NA	05/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602788	FB-1-20220504	NA	05/04/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602787	EB-2-20220504	NA	05/04/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92602787	FB-2-20220504	NA	05/04/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	EB-1-20220505	NA	05/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	EB-2-20220505	NA	05/05/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	FB-1-20220505	NA	05/05/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603086	FB-2-20220505	NA	05/05/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603263	EB-1-05062022	NA	05/06/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92603263	FB-1-05062022	NA	05/06/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92604502	EB-1-20220513	NA	05/13/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92604502	EB-2-20220513	NA	05/13/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92605866	EB-1-20220523	NA	05/23/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.68**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92605866	FB-1-20220523	NA	05/23/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.66**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607179	EB-1-20220531	NA	05/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607180	FB-1-20220531	NA	05/31/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	**0.50**	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607183	EB-2-20220531	NA	05/31/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607183	FB-2-20220531	NA	05/31/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	EB-1-20220601	NA	06/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607409	FB-1-20220601	NA	06/01/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607411	EB-2-20220601	NA	06/01/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**7.4**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607411	FB-2-20220601	NA	06/01/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Table 4A
Summary of Monitoring Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID	Sample Date	Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)																																	MADEP VPH (µg/L)			
				Lead	Benzene	Bromobenzene	Bromochloromethane	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	n-Butylbenzene	sec-Butylbenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	2-Chlorotoluene	Dibromochloromethane	1,2-Dichloroethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Hexachloro-1,3-butadiene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methylene Chloride	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Styrene	Tetrachloroethene	Toluene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane	1,2,3-Trichloropropane	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	Vinyl chloride	Xylene (Total)	m&p-Xylene	o-Xylene	C5 - C8 Aliphatics	C9 - C12 Aliphatics	C9 - C10 Aromatics	VPH (Total)
NCAC 2L Standards				**15**	**1**	**NE**	**NE**	**0.6**	**4**	**10**	**70**	**70**	**3000**	**70**	**3**	**100**	**0.4**	**0.4**	**70**	**600**	**0.4**	**70**	**5**	**20**	**6**	**70**	**70**	**0.7**	**600**	**3**	**2000**	**0.005**	**400**	**400**	**0.03**	**500**	**500**	**500**	**400**	**700**	**200**	**NE**
IMAC Standards				**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92607679	EB-1-20220602	NA	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**6.5**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	EB-2-20220602	NA	06/02/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**4.6**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	FB-1-20220602	NA	06/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**7.9**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607679	FB-2-20220602	NA	06/02/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**7.6**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607872	EB-1-20220603	NA	06/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**4.5**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607872	EB-2-20220603	NA	06/03/2022	<5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**8.2**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607872	FB-1-20220603	NA	06/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**5.3**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50
92607872	FB-2-20220603	NA	06/03/2022	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	**5.5**	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<1.5	<1	<0.5	<50	<50	<50	<50

Notes:
NA - Not Analyzed
NE - Not Established
All units reported in micrograms per liter (µg/L)
Only detected constituents are shown
NCAC 2L Standard - North Carolina 15A NCAC 2L Groundwater Standard
"<" - Indicates compound was not detected above laboratory reporting limit
Lead - analyzed by Method 6010D
VOCs - Volatile Organic Compounds analyzed by Method SM 6200B
MADEP - Massachusetts Department of Environmental Protection; as required by North Carolina Department of Environmental Quality
VPH - Volatile Petroleum Hydrocarbon
C0 - Result confirmed by second analysis
Pending - Results are currently pending
Bold values indicate compound was detected above laboratory reporting limit
Blue shading indicates an exceedance of NCAC 2L Standard
Samples beginning with "DUP" are field duplicates and co-samples of the preceeding row
IMAC - Interim Maximum Allowable Concentration
ID - Identification

Table 4B
Summary of Monitoring Well Select Oxygenate Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID / WSW Address	Sample Date	Alcohol-Glycol (mg/L)	VOCs (µg/L)				
				n-Butanol	Ethanol	Ethyl-tert-butyl ether	tert-Amyl Alcohol	tert-Amylmethyl ether	tert-Butyl Alcohol
IMAC Standards				**0.7**	**4,000**	**47**	**NE**	**128**	**10**
NCAC 2L Standards				**NE**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
Surficial Unit Monitoring Wells									
92554137	MW-01_20210805	MW-01	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554285	MW-02_20210806	MW-02	08/06/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	MW-03_20210805	MW-03	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554285	MW-04_20210806	MW-04	08/06/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554285	MW-05_20210806	MW-05	08/06/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553563	MW-06_20210804	MW-06	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	MW-07_20210805	MW-07	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553185	MW-08_20210803	MW-08	08/03/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553563	MW-09_20210804	MW-09	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554285	MW-12_20210806	MW-12	08/06/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553185	MW-13_20210803	MW-13	08/03/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553185	MW-14_20210803	MW-14	08/03/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554285	MW-15_20210806	MW-15	08/06/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553519	MW-16_20210804	MW-16	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553519	MW-17_20210804	MW-17	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553189	MW-19_20210803	MW-19	08/03/2021	<5	<8000	<400	<4000	<400	<2000
92553563	MW-20_20210804	MW-20	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553189	MW-21_20210803	MW-21	08/03/2021	<5	<200	<10	<100	**3.6J**	<50
92553189	MW-23_20210803	MW-23	08/03/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553563	MW-25_20210804	MW-25	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	MW-27_20210805	MW-27	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553519	MW-28_20210804	MW-28	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553519	DUP-1-20210804	MW-28	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	MW-29_20210805	MW-29	08/05/2021	<2.0	<8000	<400	<4000	<400	<2000
92553563	MW-30_20210804	MW-30	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553189	MW-31_20210803	MW-31	08/03/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553189	DUP-1-20210803	MW-31	08/03/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	MW-32_20210805	MW-32	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	MW-33_20210805	MW-33	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553563	MW-34_20210804	MW-34	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	MW-35_20210805	MW-35	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554285	MW-36_20210806	MW-36	08/06/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553563	MW-38_20210804	MW-38	08/04/2021	<0.2	<2000	<100	<1000	**50.4J**	<500
92553563	MW-41_20210804	MW-41	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92552929	MW-42_20210802	MW-42	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	MW-43_20210805	MW-43	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553185	MW-44_20210803	MW-44	08/03/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553065	MW-45_20210802	MW-45	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553185	MW-46_20210803	MW-46	08/03/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553065	MW-49_20210802	MW-49	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553185	MW-50_20210803	MW-50	08/03/2021	<5	<400	<20	**114J**	<20	<100
92553065	MW-51_20210802	MW-51	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553065	DUP-2-20210802	MW-51	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	MW-52_20210805	MW-52	08/05/2021	<0.2	<800	<40	<400	<40	<200
92554137	MW-53_20210805	MW-53	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	DUP-2-20210805	MW-53	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	MW-54_20210805	MW-54	08/05/2021	<0.2	<2000	<100	<1000	<100	<500
92553563	MW-56_20210804	MW-56	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553563	MW-57_20210804	MW-57	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	MW-58_20210805	MW-58	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	MW-59_20210805	MW-59	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553185	MW-60_20210803	MW-60	08/03/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553065	MW-62_20210802	MW-62	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	MW-63_20210805	MW-63	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92552963	MW-64_20210802	MW-64	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92552963	MW-65_20210802	MW-65	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92552929	MW-66_20210802	MW-66	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92552929	MW-67_20210802	MW-67	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92552929	DUP-1 20210802	MW-67	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92552929	MW-68_20210802	MW-68	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553563	MW-69_20210804	MW-69	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92552963	MW-70_20210802	MW-70	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50

Table 4B
Summary of Monitoring Well Select Oxygenate Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID / WSW Address	Sample Date	Alcohol-Glycol (mg/L)	VOCs (µg/L)				
				n-Butanol	Ethanol	Ethyl-tert-butyl ether	tert-Amyl Alcohol	tert-Amylmethyl ether	tert-Butyl Alcohol
IMAC Standards				**0.7**	**4,000**	**47**	**NE**	**128**	**10**
NCAC 2L Standards				**NE**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92554137	MW-71_20210805	MW-71	08/05/2021	<0.2	<800	<40	<400	<40	<200
92553065	MW-73_20210802	MW-73	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92552963	MW-74_20210802	MW-74	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92552963	MW-75_20210802	MW-75	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553185	MW-76_20210803	MW-76	08/03/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553185	DUP-2-20210803	MW-76	08/03/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553189	MW-77_20210803	MW-77	08/03/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553189	MW-78_20210803	MW-78	08/03/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553189	MW-79_20210803	MW-79	08/03/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553189	MW-80_20210803	MW-80	08/03/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553189	MW-81_20210803	MW-81	08/03/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553189	MW-82_20210803	MW-82	08/03/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553519	MW-83_20210804	MW-83	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553189	MW-84_20210803	MW-84	08/03/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553065	MW-86_20210802	MW-86	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553563	MW-87_20210804	MW-87	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553563	DUP-2-20210804	MW-87	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553563	MW-88_20210804	MW-88	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553563	MW-89_20210804	MW-89	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	MW-92_20210805	MW-92	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	MW-93_20210805	MW-93	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
Bedrock Unit Monitoring Wells									
92554137	MW-07D_20210805	MW-07D	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	DUP-1-20210805	MW-07D	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553065	MW-14D_20210802	MW-14D	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553519	MW-16D_20210804	MW-16D	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553189	MW-31D_20210803	MW-31D	08/03/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	MW-57D_20210805	MW-57D	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553563	MW-61D_20210804	MW-61D	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553185	MW-62D_20210803	MW-62D	08/03/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92552963	MW-65D_20210802	MW-65D	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553519	MW-79D_20210804	MW-79D	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553189	MW-81D_20210803	MW-81D	08/03/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
QC Data									
92552929	TRIP BLANK	N/A	08/02/2021	NA	<200	<10	<100	<10	<50
92553065	TRIP BLANK	N/A	08/02/2021	NA	<200	<10	<100	<10	<50
92553189	TRIP BLANK	N/A	08/03/2021	NA	<200	<10	<100	<10	<50
92553185	TRIP BLANK	N/A	08/03/2021	NA	<200	<10	<100	<10	<50
92553519	TRIP BLANK	N/A	08/04/2021	NA	<200	<10	<100	<10	<50
92553563	TRIP BLANK	N/A	08/04/2021	NA	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	Trip Blank	N/A	08/05/2021	NA	<200	<10	<100	<10	<50
92554285	TB-2	N/A	08/06/2021	NA	<200	<10	<100	<10	<50
92554285	Trip Blank	N/A	08/06/2021	NA	<200	<10	<100	<10	<50
92554531	Trip Blank	N/A	08/10/2021	NA	<200	<10	<100	<10	<50
92552929	EB-1-20210802	N/A	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553065	EB-2-20210802	N/A	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553065	FB-1-20210802	N/A	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92552963	FB-2-20210802	N/A	08/02/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553189	EB-2-20210803	N/A	08/03/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553189	FB-2-20210803	N/A	08/03/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92553185	EB-1-20210803	N/A	08/03/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553185	FB-1-20210803	N/A	08/03/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553563	EB-2-20210804	N/A	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553563	FB-2-20210804	N/A	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553519	EB-1-20210804	N/A	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92553519	FB-1-20210804	N/A	08/04/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50

Table 4B
Summary of Monitoring Well Select Oxygenate Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Well ID / WSW Address	Sample Date	Alcohol-Glycol (mg/L)	VOCs (µg/L)				
				n-Butanol	Ethanol	Ethyl-tert-butyl ether	tert-Amyl Alcohol	tert-Amylmethyl ether	tert-Butyl Alcohol
IMAC Standards				**0.7**	**4,000**	**47**	**NE**	**128**	**10**
NCAC 2L Standards				**NE**	**--**	**--**	**--**	**--**	**--**
92554137	EB-1-20210805	N/A	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	EB-2-20210805	N/A	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	FB-1-20210805	N/A	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554137	FB-2-20210805	N/A	08/05/2021	<0.2	<200	<10	<100	<10	<50
92554285	EB-1-20210806	N/A	08/06/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92554285	FB-1-20210806	N/A	08/06/2021	<5	<200	<10	<100	<10	<50
92554531	FB-1-20210810	N/A	08/10/2021	NA	<200	<10	<100	<10	<50

Notes:
NA - Not Analyzed
NE - Not Established
N/A - Not Applicable
All units reported in micrograms per liter (µg/L) except n-Butanol reported in milligrams per liter (mg/L)
NCAC 2L Standard - North Carolina 15A NCAC 2L Groundwater Standard
IMAC - Interim Maximum Allowable Concentration
"<" - Indicates compound was not detected above laboratory reporting limit
All analytes analyzed by Method SM 6200B
J - Estimated concentration above the method detection limit and below the reporting limit
Bold values indicate compound was detected above laboratory reporting limit
Blue shading indicates an exceedance of NCAC 2L Standard or IMAC Standard
Samples beginning with "DUP" are field duplicates and co-samples of the preceeding row
ID - Identification

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92525139	13712_HC_RD_20210302	03/02/2021	**38.2**	<0.50	<0.50	<2.0
92492043	13736_PE_ Dr	08/22/2020	NA	NA	NA	NA
92492904	13800_H/C_Rd	08/27/2020	**109**	<0.50	<0.50	<2.0
92493896	13800_HC_RD	09/02/2020	**169**	<0.50	<0.50	<2.0
92495067	13800_HC_RD	09/10/2020	**55.2**	<0.50	<0.50	<2.0
92495939	13800_HC_RD_20200916	09/16/2020	**67**	<0.50	<0.50	<2.0
92497411	13800_HC_RD 20200924	09/24/2020	**23**	<0.50	<0.50	<2.0
92498538	13800_HC_RD	10/01/2020	**6.5**	<0.50	<0.50	<2.0
92499668	13800_HC_RD_20201008	10/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92500721	13800_HC_RD_20201015	10/15/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92501794	13800_HC_RD_20201022	10/22/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92502945	13800_HC_RD_20201029	10/29/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92504298	13800_HC_RD_20201105	11/05/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92506033	13800_HC_RD	11/12/2020	**5.4**	<0.50	<0.50	<2.0
92507404	13800_HC_RD	11/19/2020	**5.7**	<0.50	<0.50	<2.0
92507391	FD-111820	11/19/2020	**5.4**	<0.50	<0.50	<2.0
92508024	13800_HC_RD_20201124	11/24/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92508707	13800_HC_RD_20201201	12/01/2020	**7.8**	<0.50	<0.50	<2.0
92510221	13800_HC_RD_20201208	12/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92512037	13800_HC_.RD_20201215	12/15/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92513363	13800_HC_RD_20201222	12/22/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92513987	13800_HC_RD_20201229	12/29/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92514747	13800_HC_RD_20210105	01/05/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92516194	13800_HC_RD_2021112	01/12/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92517235	13800_HC_RD_2021119	01/19/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92518577	13800_HC_RD_2021126	01/26/2021	**16.9**	<0.50	<0.50	<2.0
92519756	13800_HC_RD_20210202	02/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92521088	13800_HC_RD_20210209	02/09/2021	**5.1**	<0.50	<0.50	<2.0
92522441	13800_HC_RD_20210216	02/16/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92523569	13800_HC_RD_20210223	02/23/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92525141	13800_HC_RD_20210302	03/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92526632	13800_HC_RD_20210309	03/09/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92527865	13800_HC_RD_20210316	03/16/2021	**12.1**	<0.50	<0.50	<2.0
92529142	13800_HC_RD_20210323	03/23/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92530276	13800_HC_RD_20210330	03/30/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92531396	13800_HC_RD_20210406	04/06/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92531397	DUP-1	04/06/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92532721	13800_HC_RD_20210413	04/13/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92534073	13800_HC_RD_20210420	04/20/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92535389	13800_HC_RD_20210427	04/27/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92536812	13800_HC_RD_20210504	05/04/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92538171	13800_HC_RD_20210511	05/11/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92539520	13800_HC_RD_20210518	05/18/2021	**6.3**	<0.50	<0.50	<2.0
92540616	13800_HC_RD_20210525	05/25/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92541596	13800_HC_RD_20210601	06/01/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92543078	13800_HC_RD_20210608	06/08/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92544310	13800_HC_RD_20210615	06/15/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92545590	13800_HC_RD_20210622	06/22/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92545591	DUP-1	06/22/2021	<5.0	<0.50	**0.9**	<2.0
92546854	13800_HC_RD_20210629	06/29/2021	**50.5**	<0.50	<0.50	<2.0
92547797	13800_HC_RD_20210706	07/06/2021	**5.0J**	<0.50	<0.50	<2.0
92549166	13800_HC_RD_20210713	07/13/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92550625	13800_HC_RD_20210720	07/20/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92551875	13800_HC_RD_20210727	07/27/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92553041	13800_HC_RD_20210803	08/03/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92554512	13800_HC_RD_20210810	08/10/2021	**10.4**	<0.5	<0.50	<2.0
92555787	13800_HC_RD_20210817	08/17/2021	**11.2**	<0.50	<0.50	<2.0
92557299	13800_HC_RD_20210824	08/24/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92558702	13800_HC_RD_20210831	08/31/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92558711	DUP-1_20210831	08/31/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92559804	13800_HC_RD 20210907	09/07/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92561212	13800_HC_RD_20210914	09/14/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92561225	DUP-1	09/14/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92562315	13800_HC_RD_20210921	09/21/2021	<5.0	<1.0	<5.0	<5.0
92562323	DUP-1	09/21/2021	<5.0	<1.0	<5.0	<5.0
92563649	13800_HC_RD_09282021	09/28/2021	<5.0	<1.0	<5.0	<5.0
92564844	13800_HC_RD_20211005	10/05/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92564847	DUP-1	10/05/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92566381	13800_HC_RD_20211012	10/12/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92566386	DUP-1	10/12/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92567633	13800_HC_RD	10/19/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92568788	13800_HC_RD	10/26/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92568794	DUP-1	10/26/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92570043	13800_HC_RD	11/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92571544	13800_HC_RD	11/09/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92572757	13800_HC_RD	11/16/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92574208	13800_HC_RD	11/23/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92574797	13800_HC_RD	11/30/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92574804	DUP-1	11/30/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92576191	13800_HC_RD	12/07/2021	**13.3**	<0.50	<0.50	<2.0
92577757	13800_HC_RD	12/14/2021	**32.6**	<0.50	<0.50	<2.0
92577788	DUP-1	12/14/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92579404	13800_HC_RD	12/21/2021	**27.6**	<0.50	<0.50	<2.0
92580063	13800_HC_RD	12/28/2021	**8.0**	<0.50	<0.50	<2.0
92580062	DUP-1	12/28/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92580727	13800_HC_RD	01/04/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92582047	13800_HC_RD	01/11/2022	**12.4**	<0.50	<0.50	<2.0
92583318	13800_HC_RD	01/19/2022	**7.0**	<0.50	<0.50	<2.0
92584301	13800_HC_RD	01/25/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92585380	13800_HC_RD	02/01/2022	**8.4**	<0.50	<0.50	<2.0
92585387	DUP-1	02/01/2022	**16.6**	<0.50	<0.50	<2.0
92586847	13800_HC_RD	02/08/2022	**21.3**	<0.50	<0.50	<2.0
92588290	13800_HC_RD	02/15/2022	**14.8**	<0.50	<0.50	<2.0
92589492	13800_HC_RD	02/22/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92590645	13800_HC_RD	03/01/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92591982	13800_HC_RD	03/08/2022	**30.9**	<0.50	<0.50	<2.0
92593507	13800_HC_RD	03/15/2022	**24.5**	<0.50	<0.50	<2.0
92594608	13800_HC_RD	03/22/2022	**36.2**	<0.50	<0.50	<2.0
92595918	13800_HC_RD	03/29/2022	**34.4**	<0.50	<0.50	<2.0
92597063	13800_HC_RD	04/05/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92597059	DUP-1	04/05/2022	**8.0**	<0.50	<0.50	<2.0
92598693	13800_HC_RD	04/12/2022	**11.8**	<0.50	<0.50	<2.0
92599751	13800_HC_RD	04/19/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92601058	13800_HC_RD	04/26/2022	**5.8**	<0.50	<0.50	<2.0
92601066	DUP-1	04/26/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92602430	13800_HC_RD	05/03/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92603677	13800_HC_RD_20220510	05/10/2022	**16.4**	<0.50	<0.50	<2.0
92604791	13800-HC-RD-20220517	05/17/2022	**2.8**	<0.50	<0.50	<2.0
92604793	DUP-1	05/17/2022	**5.9**	<0.50	<0.50	<2.0
92605970	13800_HC_RD	05/24/2022	**15.0**	<0.50	<0.50	<2.0
92607104	13800_HC_RD	05/31/2022	**2.1**	<0.50	<0.50	<2.0
92491028	13822_HC_Rd	08/16/2020	**53.0**	<0.50	<0.50	<2.0
92492032	13822_HC_Rd	08/21/2020	**14.2**	NA	NA	NA

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92492033	FD_08212020	08/21/2020	**10.3**	NA	NA	NA
92493878	13822_HC_RD	09/02/2020	**11.6**	<0.50	<0.50	<2.0
92495055	13822_HC_RD	09/10/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92495069	FD-091020	09/10/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92495927	13822_HC_RD_20200916	09/16/2020	**14.3**	<0.50	<0.50	<2.0
92497407	13822_HC_RD 20200924	09/24/2020	**8.9**	<0.50	<0.50	<2.0
92491385	13831_Sims_Rd	08/17/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492683	13831_Sims_Rd	08/25/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92494137	13831_SIMS_RD	09/03/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92525138	13831_SIMS_RD_20210302	03/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92558698	13831_SIMS_RD_20210831	08/31/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92594766	13831_SIMS	03/22/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92491367	13835_AC_Rd	08/17/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492460	13835_AC_Rd	08/25/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492469	FD1-08252020	08/25/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92494135	13835_AC_RD	09/03/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92495191	13835_AC_RD	09/11/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92495943	13835_AC_RD_20200916	09/16/2020	<5.0	**1.7**	**7.4**	<2.0
92497409	13835_AC_RD 20200924	09/24/2020	**16.1**	<0.50	<0.50	<2.0
92498537	13835_AC_RD	10/01/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92498539	FD-100120	10/01/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92499665	13835_AC_RD_20201008	10/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92500725	13835_AC_RD_20201015	10/15/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92500731	DUP-1	10/15/2020	<5.0	<0.50	<0.50	NA
92501805	13835_AC_RD_20201022	10/22/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92502955	13835_AC_RD_20201029	10/29/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92502957	DUP-1	10/29/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92504283	13835_AC_RD_20201105	11/05/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92506030	13835_AC_RD	11/12/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92507400	13835_AC_RD	11/19/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92508017	13835_AC_RD_20201124	11/24/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92508716	13835_AC_Rd_20201201	12/01/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92510233	13835_AC_RD_20201208	12/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92512027	13835_AC_RD_20201215	12/15/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92512046	DUP-1	12/15/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92513354	13835_AC_RD_20201222	12/22/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92513978	13835_AC_RD_20201229	12/29/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92514756	13835_AC_RD_20210105	01/05/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92516191	13835_AC_RD_2021112	01/12/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92516192	DUP-1	01/12/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92517234	13835_AC_RD_2021119	01/19/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92518610	13835_AC_RD_2021126	01/26/2021	**15.4**	<0.50	<0.50	<2.0
92519760	13835_AC_RD_20210202	02/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92521099	13835_AC_RD_20210209	02/09/2021	**15.1**	<0.50	<0.50	<2.0
92522436	13835_AC_RD_20210216	02/16/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92522438	DUP-1	02/16/2021	<5.0	<0.50	**0.62**	<2.0
92523572	13835_AC_RD_20210223	02/23/2021	<5.0	<0.50	**0.57**	<2.0
92525131	13835_AC_RD_20210302	03/02/2021	<5.0	<0.50	**0.5**	<2.0
92526625	13835_AC_RD_20210309	03/09/2021	**13.5**	<0.50	**0.54**	<2.0
92527864	13835_AC_RD_20210316	03/16/2021	**6.2**	<0.50	**0.51**	<2.0
92529170	13835_AC_RD_20210323	03/23/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92530284	13835_AC_RD_20210330	03/30/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92531392	13835_AC_RD_20210406	04/06/2021	<5.0	<0.50	**0.52**	<2.0
92532714	13835_AC_RD_20210413	04/13/2021	<5.0	<0.50	**0.65**	<2.0
92534075	13835_AC_RD_20210420	04/20/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92535405	13835_AC_RD_20210427	04/27/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92536813	13835_AC_RD_20210504	05/04/2021	<5.0	<0.50	**0.65**	<2.0
92538166	13835_AC_RD_20210511	05/11/2021	<5.0	<0.50	**0.67**	<2.0
92539526	13835_AC_RD_20210518	05/18/2021	<5.0	<0.50	**0.89**	<2.0
92540628	13835_AC_RD_20210525	05/25/2021	<5.0	<0.50	**0.74**	<2.0
92540633	DUP-1	05/25/2021	<5.0	<0.50	**0.74**	<2.0
92541591	13835_AC_RD_20210601	06/01/2021	<5.0	<0.50	**0.90**	<2.0
92543079	13835_AC_RD_20210608	06/08/2021	**4.7J**	<0.50	**0.88**	<2.0
92544297	13835_AC_RD_20210615	06/15/2021	<5.0	<0.50	**0.91**	<2.0
92545600	13835_AC_RD_20210622	06/22/2021	**7.5**	<0.50	**0.84**	<2.0
92546857	13835_AC_RD_20210629	06/29/2021	<5.0	<0.50	**0.76**	<2.0
92547790	13835_AC_RD_20210706	07/06/2021	<5.0	<0.50	**0.99**	<2.0
92549184	13835_AC_RD_20210713	07/13/2021	<5.0	<0.50	**0.80**	<2.0
92549163	DUP-1	07/13/2021	<5.0	<0.50	**0.77**	<2.0
92550635	13835_AC_RD_20210720	07/20/2021	<5.0	<0.50	**0.73**	<2.0
92551865	13835_AC_RD_20210727	07/27/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92553036	13835_AC_RD_20210803	08/03/2021	<5.0	<0.50	**0.96**	<2.0
92554466	13835_AC_RD_20210810	08/10/2021	<5.0	<0.50	**0.5**	<2.0
92555791	13835_AC_RD_20210817	08/17/2021	<5.0	<0.50	**0.43J**	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	**Sample ID**	**Sample Date**	**Lead**	**Bromodichloromethane**	**Chloroform**	**Methylene Chloride**
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92555763	DUP-1	08/17/2021	<5.0	<0.50	**0.39J**	<2.0
92557302	13835_AC_RD_20210824	08/24/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92558706	13835_AC_RD_20210831	08/31/2021	<5.0	<0.50	**0.94**	<2.0
92559807	13835_AC_RD_20210907	09/07/2021	**7.5**	<0.50	**0.72**	<2.0
92561222	13835_AC_RD_20210914	09/14/2021	<5.0	<0.50	**0.88**	<2.0
92562313	13835_AC_RD_20210921	09/21/2021	<5.0	<1.0	**0.829J**	<2.0
92563647	13835_AC_RD_09282021	09/28/2021	**6.1**	<1.0	**0.774J**	<2.0
92564843	13835_AC_RD_20211005	10/05/2021	<5.0	<0.50	**0.61**	<2.0
92566382	13835_AC_RD_20211012	10/12/2021	<5.0	<0.50	**0.37J**	<2.0
92567635	13835_AC_RD_20211019	10/19/2021	**9.9**	<0.50	**0.65**	<2.0
92568791	13835_HC_RD_10262021	10/26/2021	<5.0	<0.50	**0.66**	<2.0
92570038	13835_AC_RD	11/02/2021	<5.0	<0.50	**0.75**	<2.0
92571579	13835_AC_RD	11/09/2021	<5.0	<0.50	**0.54**	<2.0
92571587	DUP-1	11/09/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92572749	13835_AC_RD	11/16/2021	<5.0	<0.50	**0.66**	<2.0
92574214	13835_AC_RD	11/23/2021	<5.0	<0.50	**0.76**	<2.0
92574802	13835_AC_RD	11/30/2021	<5.0	<0.50	**0.57**	<2.0
92576280	13835_AC_RD	12/07/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92576165	DUP-1	12/07/2021	<5.0	<0.50	**0.53**	<2.0
92577761	13835_AC_RD	12/14/2021	<5.0	<0.50	**0.60**	<2.0
92579389	13835_AC_RD	12/21/2021	<5.0	<0.50	**0.55**	<2.0
92580058	13835_AC_RD	12/28/2021	<5.0	<0.50	**0.41J**	<2.0
92580721	13835_AC_RD	01/04/2022	<5.0	<0.50	**0.35J**	<2.0
92580733	DUP-1	01/04/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92582058	13835_AC_RD	01/11/2022	<5.0	<0.50	**0.39J**	<2.0
92583313	13835_AC_RD	01/19/2022	<5.0	<0.50	**0.49J**	<2.0
92584295	13835_AC_RD	01/25/2022	<5.0	<0.50	**0.36J**	<2.0
92585442	13835_AC_RD	02/01/2022	<5.0	<0.50	**0.41J**	<2.0
92586858	13835_AC_RD	02/08/2022	<5.0	<0.50	**0.47J**	<2.0
92588282	13835_AC_RD	02/15/2022	**6.1**	<0.50	**0.42J**	<2.0
92589490	13835_AC_RD	02/22/2022	**9.1**	<0.50	<0.50	<2.0
92590642	13835_AC_RD	03/01/2022	<5.0	<0.50	**0.46J**	<2.0
92591985	13835_AC_RD	03/08/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92591978	DUP-1	03/08/2022	<5.0	<0.50	**0.47J**	<2.0
92593515	13835_AC_RD	03/15/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92594609	13835_AC_RD	03/22/2022	**9.7**	<0.50	**0.50J**	<2.0
92595919	13835_AC_RD	03/29/2022	**10.4**	<0.50	**0.58**	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92597081	13835_AC_RD	04/05/2022	**18.2**	<0.50	**0.44J**	<2.0
92598694	13835_AC_RD	04/12/2022	<5.0	<0.50	**0.50**	<2.0
92599738	13835_AC_RD	04/19/2022	**8.6**	<0.50	**0.46J**	<2.0
92599735	DUP-1	04/19/2022	<5.0	<0.50	**0.42J**	<2.0
92601071	13835_AC_RD	04/26/2022	<5.0	<0.50	**0.47J**	<2.0
92602433	13835_AC_RD	05/03/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92603700	13835_AC_RD_20220510	05/10/2022	**0.28J**	<0.50	**0.43J**	<2.0
92604789	13835-AC-RD-20220517	05/17/2022	**0.60J**	<0.50	<0.50	<2.0
92605974	13835_AC_RD	05/24/2022	**0.51J**	<0.50	**0.51**	<2.0
92607102	13835_AC_RD	05/31/2022	**0.20J**	<0.50	<0.50	<2.0
92491363	13901_Sims_Rd	08/17/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92491368	FD1_081720	08/17/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492466	13901_Sims_Rd	08/25/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92494138	13901_SIMS_RD	09/03/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92525133	13901_Sims_RD_20210302	03/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92558685	13901_SIMS_RD_20210831	08/31/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92595915	13901_SIMS	03/29/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92595906	DUP-1	03/29/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92491259	13920_Sims_Rd	08/17/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492462	13920_Sims_Rd	08/25/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92494130	13920_SIMS_RD	09/03/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92525130	13920_SIMS_RD_20210302	03/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92558707	13920_SIMS_RD_20210831	08/31/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92594770	13920_SIMS	03/22/2022	**6.4**	<0.50	<0.50	<2.0
92594773	DUP-1	03/22/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92491360	13923_AC_Rd	08/17/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492465	13923_AC_Rd	08/25/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92494139	13923_AC_RD	09/03/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92495190	13923_AC_RD	09/11/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92495938	13923_AC_RD_20200916	09/16/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92497416	13923_AC_RD 20200924	09/24/2020	**5.5**	<0.50	<0.50	<2.0
92498533	13923_AC_RD	10/01/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92499672	13923_AC_RD_20201008	10/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92491030	13926A_HC_Rd	08/16/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492029	13926A_HC_Rd	08/21/2020	<5.0	NA	<0.50	NA
92493902	13926A_HC_RD	09/02/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92495062	13926A_HC_RD	09/10/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92495945	13926A_HC_RD_20200916	09/16/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92497401	13926A_HC_RD 20200924	09/24/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92498130	13926A_HC_RD_20200930	09/30/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92499670	13926A_HC_RD_20201008	10/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92500718	13926A_HC_RD_20201015	10/15/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92501815	13926A_HC_RD_20201022	10/22/2020	**5.2**	<0.50	<0.50	<2.0
92502951	13926A_HC_RD_20201029	10/29/2020	**6.6**	<0.50	<0.50	<2.0
92504292	13926A_HC_RD_20201105	11/05/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92506028	13926A_HC_RD	11/12/2020	<5.0	<0.50	**8.2**	<2.0
92507401	13926A_HC_RD	11/19/2020	**5.8**	<0.50	<0.50	<2.0
92508011	13926A_HC_RD_20201124	11/24/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92508712	13926A_HC_RD_20201201	12/01/2020	**5.9**	<0.50	<0.50	<2.0
92510243	13926A_HC_RD_20201208	12/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92512042	13926A_HC_RD_20201215	12/15/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92513351	13926A_HC_RD_20201222	12/22/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92513975	13926A_HC_RD_20201229	12/29/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92514754	13926A_HC_RD_20210105	01/05/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92516196	13926A_HC_RD_2021112	01/12/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92517224	13926A_HC_RD_2021119	01/19/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92518620	13926A_HC_RD 2021126	01/26/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92519764	13926A_HC_RD_20210202	02/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92521095	13926A_HC_RD_20210209	02/09/2021	**24.2**	<0.50	<0.50	<2.0
92522435	13926A_HC_RD_20210216	02/16/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92523580	13926A_HC_RD_20210223	02/23/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92525137	13926A_HC_RD_20210302	03/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92526622	13926A_HC_RD_20210309	03/09/2021	**7.3**	<0.50	<0.50	<2.0
92527881	13926A_HC_RD_20210316	03/16/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92529132	13926A_HC_RD_20210323	03/23/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92530272	13926A_HC_RD_20210330	03/30/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92530286	DUP-1	03/30/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92531391	13926A_HC_RD_20210406	04/06/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92532713	13926A_HC_RD_20210413	04/13/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92534055	13926A_HC_RD_20210420	04/20/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92535410	13926A_HC_RD_20210427	04/27/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92536815	13926A_HC_RD_20210504	05/04/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92538170	13926A_HC_RD_20210511	05/11/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92539532	13926A_HC_RD_20210518	05/18/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	**Sample ID**	**Sample Date**	**Lead**	**Bromodichloromethane**	**Chloroform**	**Methylene Chloride**
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92540609	13926A_HC_RD.20210525	05/25/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92541580	13926A_HC_RD_20210601	06/01/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92543082	13926A_HC_RD_20210608	06/08/2021	**4.9**	<0.50	<0.50	<2.0
92544294	13926A_HC_RD_20210615	06/15/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92545595	13926A_HC_RD_20210622	06/22/2021	**6.2**	<0.50	<0.50	<2.0
92546855	13926A_HC_RD_20210629	06/29/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92547792	13926A_HC_RD_20210706	07/06/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92549173	13926A_HC_RD_20210713	07/13/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92550639	13926A_HC_RD_20210720	07/20/2021	**89.3**	<0.50	<0.50	<2.0
92551860	13926A_HC_RD_20210727	07/27/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92553034	13926A_HC_RD_20210803	08/03/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92553048	DUP-1	08/03/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92554518	13926A_HC_RD_20210810	08/10/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92555767	13926A_HC_RD_20210817	08/17/2021	**17.5**	<0.50	<0.50	<2.0
92491030	13926B_HC_Rd	08/16/2020	<5.0	<0.50	**8.9**	<2.0
92492030	13926B_HC_Rd	08/21/2020	NA	NA	**8.4**	NA
92493891	13926B_HC_RD	09/02/2020	<5.0	<0.50	**9.4**	<2.0
92495059	13926B_HC_RD	09/10/2020	<5.0	<0.50	**7.6**	<2.1
92495941	13926B_HC_RD_20200916	09/16/2020	<5.0	<0.50	**9.6**	<2.0
92495930	Field_Duplicate 09-16-2020	09/16/2020	<5.0	<0.50	**10.1**	<2.0
92497412	13926B_HC_RD 20200924	09/24/2020	<5.0	<0.50	**9.8**	<2.0
92498128	13926B_HC_RD_20200930	09/30/2020	<5.0	<0.50	**6.3**	<2.0
92499661	13926B_HC_RD_20201008	10/08/2020	<5.0	<0.50	**9.3**	<2.0
92500720	13926B_HC_RD_20201015	10/15/2020	<5.0	<0.50	**8.9**	<2.0
92501809	13926B_HC_RD_20201022	10/22/2020	<5.0	<0.50	**8.7**	<2.0
92502943	13926B_HC_RD_20201029	10/29/2020	<5.0	<0.50	**8.9**	<2.0
92504284	13926B_HC_RD_20201105	11/05/2020	<5.0	<0.50	**9.2**	<2.0
92506050	13926B_HC_RD	11/12/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92507398	13926B_HC_RD	11/19/2020	<5.0	<0.50	**7**	<2.0
92508014	13926B_HC_RD_20201124	11/24/2020	<5.0	<0.50	**8.7**	<2.0
92508823	13926B_HC_RD 20201201	12/01/2020	**6.6**	<0.50	**6.8**	<2.0
92510237	13926B_HC_RD_20201208	12/08/2020	<5.0	<0.50	**9.2**	<2.0
92512044	13926B_HC_RD_20201215	12/15/2020	<5.0	<0.50	**8.5**	<2.0
92513370	13926B_HC_RD_20201222	12/22/2020	<5.0	<0.50	**6.4**	<2.0
92513986	13926B_HC_RD_20201229	12/29/2020	<5.0	<0.50	**7.5**	<2.0
92514757	13926B_HC_RD_20210105	01/05/2021	<5.0	<0.50	**11.5**	<2.0
92514760	DUP-1	01/05/2021	<5.0	<0.50	**11.7**	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	**Sample ID**	**Sample Date**	**Lead**	**Bromodichloromethane**	**Chloroform**	**Methylene Chloride**
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92516195	13926B_HC_RD_2021112	01/12/2021	<5.0	<0.50	**9.7**	<2.0
92517242	13926B_HC_RD_2021119	01/19/2021	<5.0	<0.50	**8.8**	<2.0
92517218	DUP-1	01/19/2021	<5.0	<0.50	**8.6**	<2.0
92518587	13926B_HC_RD_2021126	01/26/2021	<5.0	<0.50	**7.9**	<2.0
92519742	13926B_HC_RD_20210202	02/02/2021	<5.0	<0.50	**9**	<2.0
92521084	13926B_HC_RD_20210209	02/09/2021	<5.0	<0.50	**8.9**	<2.0
92522444	13926B_HC_RD_20210216	02/16/2021	<5.0	<0.50	**9**	<2.0
92523576	13926B_HC_RD_20210223	02/23/2021	<5.0	<0.50	**9.3**	<2.0
92523574	Dup-1	02/23/2021	<5.0	<0.50	**9.7**	<2.0
92525136	13926B_HC_RD_20210302	03/02/2021	<5.0	<0.50	**7.8**	<2.0
92525144	DUP-1	03/02/2021	<5.0	<0.50	**0.54**	<2.0
92526624	13926B_HC_RD_20210309	03/09/2021	<5.0	<0.50	**9.3**	<2.0
92527878	13926B_HC_RD_20210316	03/16/2021	<5.0	<0.50	**8.7**	<2.0
92529205	13926B_HC_RD_20210323	03/23/2021	<5.0	<0.50	**8.1**	<2.0
92530274	13926B_HC_RD_20210330	03/30/2021	<5.0	<0.50	**7.5**	<2.0
92531403	13926B_HC_RD_20210406	04/06/2021	<5.0	<0.50	**7.9**	<2.0
92532710	13926B_HC_RD_20210413	04/13/2021	<5.0	<0.50	**8.5**	<2.0
92534064	13926B_HC_RD_20210420	04/20/2021	<5.0	<0.50	**8.6**	<2.0
92535409	13926B_HC_RD_20210427	04/27/2021	<5.0	<0.50	**8.8**	<2.0
92536816	13926B_HC_RD_20210504	05/04/2021	<5.0	<0.50	**9.7**	<2.0
92536817	DUP-1	05/04/2021	<5.0	<0.50	**9.2**	<2.0
92538168	13926B_HC_RD_20210511	05/11/2021	<5.0	<0.50	**8.3**	<2.0
92539517	13926B_HC_RD_202010518	05/18/2021	NA	<0.50	**10**	<2.0
92540625	13926B_HC_RD_20210525	05/25/2021	<5.0	<0.50	**9.0**	<2.0
92541583	13926B_HC_RD_20210601	06/01/2021	<5.0	<0.50	**9.0**	<2.0
92543083	13926B_HC_RD_20210608	06/08/2021	<5.0	<0.50	**8.6**	<2.0
92543084	DUP-1	06/08/2021	<5.0	<0.50	**8.9**	<2.0
92544313	13926B_HC_RD_20210615	06/15/2021	<5.0	<0.50	**9.9**	<2.0
92545592	13926B_HC_RD_20210622	06/22/2021	<5.0	<0.50	**9.2**	<2.0
92546858	13926B_HC_RD_20210629	06/29/2021	<5.0	<0.50	**8.8**	<2.0
92547782	13926B_HC_RD_20210706	07/06/2021	<5.0	<0.50	**9.5**	<2.0
92549179	13926B_HC_RD_20210713	07/13/2021	<5.0	<0.50	**9.0**	<2.0
92550630	13926B_HC_RD_20210720	07/20/2021	<5.0	<0.50	**8.0**	<2.0
92550622	DUP-1	07/20/2021	<5.0	<0.50	**8.4**	<2.0
92551862	13926B_HC_RD_20210727	07/27/2021	<5.0	<0.50	**8.6**	<2.0
92553044	13926B_HC_RD_20210803	08/03/2021	<5.0	<0.50	**7.7**	<2.0
92554504	13926B_HC_RD_20210810	08/10/2021	<5.0	<0.50	**9.5**	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92555776	13926B_HC_RD_20210817	08/17/2021	<5.0	<0.50	**8.5**	<2.0
92492031	13937_AC_Rd	08/21/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492463	13937_AC_Rd	08/25/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92494129	13937_AC_RD	09/03/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92494126	FD-090320	09/03/2020	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0
92495051	13937_AC_RD	09/10/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92495928	13937_AC_RD_20200916	09/16/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92497405	13937_AC_RD 20200924	09/24/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92498536	13937_AC_RD	10/01/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92499667	13937_AC_RD_20201008	10/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92491152	13945_AC_Rd	08/17/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492461	13945_AC_Rd	08/25/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92493888	13945_AC_RD	09/02/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92495063	13945_AC_RD	09/10/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92495935	13945_AC_RD_20200916	09/16/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92497410	13945_AC_RD 20200924	09/24/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92498532	13945_AC_RD	10/01/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92499669	13945_AC_RD_20201008	10/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92500726	13945_AC_RD_20201015	10/15/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92501817	DUP-1	10/22/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92501807	13945_AC_RD_20201022	10/22/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92502946	13945_AC_RD_20201029	10/29/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92504280	13945_AC_RD_20201105	11/05/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92506044	13945_AC_RD	11/12/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92507397	13945_AC_RD	11/19/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92508007	13945_AC_RD_20201124	11/24/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92508713	13945_AC_Rd_20201201	12/01/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92508822	DUP-1	12/01/2020	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
92510208	13945_AC_RD_20201208	12/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92525142	14000_LAWTHER_RD_20210302	03/02/2021	<5.0	<0.50	**1.2**	<2.0
92491555	14015 ASBURY CHAPEL RD	08/18/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492468	14015_AC_Rd	08/25/2020	<5.0	<0.50	**1.5**	<2.0
92493886	14015_AC_RD	09/02/2020	<5.0	<0.50	**4.4**	<2.0
92495058	14015_AC_RD	09/10/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92495932	14015_AC_RD_20200916	09/16/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92497403	14015_AC_RD 20200924	09/24/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92498133	14015_AC_RD_20200930	09/30/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92499671	14015_AC_RD_20201008	10/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92499673	DUP-1	10/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	NA
92500727	14015_AC_RD_20201015	10/15/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92501814	14015_AC_RD_20201022	10/22/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92502948	14015_AC_RD_20201029	10/29/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92504297	14015_AC_RD_20201105	11/05/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92504300	DUP-1	11/05/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92506055	14015_AC_RD	11/12/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92506038	FD-111220	11/12/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92491361	14024_Sims_Rd	08/17/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492464	14024_Sims_Rd	08/25/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92494133	14024_SIMS_RD	09/03/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92525135	14024_SIMS_RD_20210302	03/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92558694	14024_SIMS_RD_20210831	08/31/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92594764	14024_SIMS	03/22/2022	**4.8J**	<0.50	<0.50	<2.0
92493111	14037_Lawther_Rd	08/30/2020	**37.3**	<0.50	<0.50	<2.0
92495188	14037_LAWTHER_RD	09/11/2020	**23.1**	<0.50	<0.50	<2.0
92491027	14108_HC_Rd	08/15/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492688	14108_HC_Rd	08/25/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92491029	14226_HC_ Rd	08/16/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492685	14226_HC_Rd	08/25/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92493881	14226_HC_RD	09/02/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92493905	FD_09_02_20	09/02/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92495187	14226_HC_RD	09/11/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92495193	FD-091120	09/11/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92495934	14226_HC_RD_20200916	09/16/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92497413	14226_HC_RD_20200924	09/24/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92497418	DUP-1	09/24/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92498535	14226_HC_RD	10/01/2020	**6.1**	<0.50	<0.50	<2.0
92499662	14226_HC_RD_20201008	10/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92500723	14226_HC_RD_20201015	10/15/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92501813	14226_HC_RD_20201022	10/22/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92502953	14226_HC_RD_20201029	10/29/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92504286	14226_HC_RD_20201105	11/05/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92506051	14226_HC_RD	11/12/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92507396	14226_HC_RD	11/19/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92508028	14226_HC_RD_20201124	11/24/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	**Sample ID**	**Sample Date**	**Lead**	**Bromodichloromethane**	**Chloroform**	**Methylene Chloride**
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92508021	DUP-1	11/24/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92508835	14226_HC_RD_20201201	12/01/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92510240	14226_HC_RD_20201208	12/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92510245	DUP-1	12/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92511927	14226_HC_RD_20201215	12/15/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92513359	14226_HC_RD_20201222	12/22/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92513988	14226_HC_RD_20201229	12/29/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92513991	DUP-1	12/29/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92514751	14226_HC_RD_20210105	01/05/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92516188	14226_HC_RD_2021112	01/12/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92517237	14226_HC_RD_2021119	01/19/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92518581	14226_HC_RD_2021126	01/26/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92519752	14226_HC_RD_20210202	02/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92519734	Dup-1	02/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92521102	14226_HC_RD_20210209	02/09/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92521104	DUP-1	02/09/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92522445	14226_HC_RD_20210216	02/16/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92523584	14226_HC_RD_20210223	02/23/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92525132	14226_HC_RD_20210302	03/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92526623	14226_HC_RD_20210309	03/09/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92527853	14226_HC_RD_20210316	03/16/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92529174	14226_HC_RD_20210323	03/23/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92530278	14226_HC_RD_20210330	03/30/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92527887	DUP-1	03/16/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92531398	14226_HC_RD_20210406	04/06/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92532715	14226_HC_RD_20210413	04/13/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92534061	14226_HC_RD_20210420	04/20/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92535397	14226_HC_RD_20210427	04/27/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92536809	14226_HC_RD_20210504	05/04/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92538174	14226_HC_RD_20210511	05/11/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92538175	DUP-1	05/11/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92539530	14226_HC_RD_20210518	05/18/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92539530	14226_HC_RD_20210525	05/25/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92541587	14226_HC_RD_20210601	06/01/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92543077	14226_HC_RD_20210608	06/08/2021	<5.0	<0.50	**0.57**	<2.0
92544299	14226_HC_RD_20210615	06/15/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92545602	14226_HC_RD_20210622	06/22/2021	<5.0	<0.50	**0.35J**	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	**Sample ID**	**Sample Date**	**Lead**	**Bromodichloromethane**	**Chloroform**	**Methylene Chloride**
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92546853	14226_HC_RD_20210629	06/29/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92547803	14226_HC_RD_20210706	07/06/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92547763	DUP-1	07/06/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92549176	14226_HC_RD_20210713	07/13/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92550627	14226_HC_RD_20210720	07/20/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92551873	14226_HC_RD_20210727	07/27/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92551882	DUP-1	07/27/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92553038	14226_HC_RD_20210803	08/03/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92554456	14226_HC_RD_20210810	08/10/2021	**8.8**	<0.50	<0.50	<2.0
92555774	14226_HC_RD_20210817	08/17/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92557303	14226_HC_RD_20210824	08/24/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92557292	Dup-1_20210824	08/24/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92558704	14226_HC_RD_20210831	08/31/2021	<5.0	<0.50	**0.4J**	<2.0
92559812	14226_HC_RD 20210907	09/07/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92561215	14226_HC_RD_20210914	09/14/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92562311	14226_HC_RD_20210921	09/21/2021	<5.0	<1.0	**0.143J**	<5.0
92563643	14226_HC_RD_09282021	09/28/2021	<5.0	<1.0	**0.313J**	<5.0
92563645	DUP-1	09/28/2021	<5.0	<1.0	**0.287J**	<5.0
92564837	14226_HC_RD_20211005	10/05/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92566380	14226_HC_RD_20211012	10/12/2021	**6.3**	<0.50	<0.50	<2.0
92567634	14226_HC_RD_20211019	10/19/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92568782	14226_HC_RD	10/26/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92570047	14226_HC_RD	11/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92570099	DUP -1	11/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92571551	14226_HC_RD	11/09/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92572763	14226_HC_RD	11/16/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92572777	DUP-1	11/16/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92574210	14226_HC_RD	11/23/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92574800	14226_HC_RD	11/30/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92576205	14226_HC_RD	12/07/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92577767	14226_HC_RD	12/14/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92579396	14226_HC_RD	12/21/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92580059	14226_HC_RD	12/28/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92580709	14226_HC_RD	01/04/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92582055	14226_HC_RD	01/11/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92583315	14226_HC_RD	01/19/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92583324	DUP -1	01/19/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92584294	14226_HC_RD	01/25/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92585383	14226_HC_RD	02/01/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92586852	14226_HC_RD	02/08/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92586862	DUP -1	02/08/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92588285	14226_HC_RD	02/15/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92589484	14226_HC_RD	02/22/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92589498	DUP -1	02/22/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92590609	14226_HC_RD	03/01/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92591983	14226_HC_RD	03/08/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92593509	14226_HC_RD	03/15/2022	**6.9**	<0.50	<0.50	<2.0
92593513	DUP -1	03/15/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92594607	14226_HC_RD	03/22/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92595911	14226_HC_RD	03/29/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92597086	14226_HC_RD	04/05/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92598696	14226_HC_RD	04/12/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92599748	14226_HC_RD	04/19/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92601069	14226_HC_RD	04/26/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92602431	14226_HC_RD	05/03/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92603703	14226_HC_RD_20220510	05/10/2022	**0.30J**	<0.50	<0.50	<2.0
92604790	14226-HC-RD-20220517	05/17/2022	**1.1**	<0.50	<0.50	<2.0
92605977	14226_HC_RD	05/24/2022	**0.49J**	<0.50	<0.50	<2.0
92607096	14226_HC_RD	05/31/2022	**0.37J**	<0.50	<0.50	<2.0
92607105	DUP -1	05/31/2022	**0.36J**	<0.50	<0.50	<2.0
92495192	14401_HC_RD	09/11/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92495926	14401_HC_RD_20200916	09/16/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92497414	14401_HC_RD 20200924	09/24/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92498534	14401_HC_RD	10/01/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92499663	14401_HC_RD_20201008	10/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92500730	14401_HC_RD_20201015	10/15/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92501803	14401_HC_RD_20201022	10/22/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92502940	14401_HC_RD_20201029	10/29/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92504290	14401_HC_RD_20201105	11/05/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92506047	14401_HC_RD	11/12/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92507394	14401_HC_RD	11/19/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92508004	14401_HC_RD_20201124	11/24/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92508717	14401_HC_RD_20201201	12/01/2020	**5.8**	<0.50	<0.50	<2.0
92510211	14401_HC_RD_20201208	12/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92512045	14401_HC_RD_20201215	12/15/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92513372	14401_HC_RD_20201222	12/22/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92513342	Dup-1	12/22/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92513981	14401_HC_RD_20201229	12/29/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92514759	14401_HC_RD_20210105	01/05/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92516197	14401_HC_RD_2021112	01/12/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92517232	14401_HC_RD_2021119	01/19/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92518569	14401_HC_RD_20211126	01/26/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92518564	DUP-1	01/26/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92519739	14401_HC_RD_20210202	02/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92521093	14401_HC_RD_20210209	02/09/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92522431	14401_HC_RD_20210216	02/16/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92523581	14401_HC_RD_20210223	02/23/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92525134	14401_HC_RD_20210302	03/02/2021	**10.4**	<0.50	<0.50	<2.0
92526626	14401_HC_RD_20210309	03/09/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92526621	DUP-1	03/09/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92527871	14401_HC_RD_20210316	03/16/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92527871	14401_HC_RD_20210316	03/16/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92529145	14401_HC_RD_20210323	03/23/2021	**5.5**	<0.50	<0.50	<2.0
92530273	14401_HC_RD_20210330	03/30/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92531400	14401_HC_RD_20210406	04/06/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92532719	14401_HC_RD_20210413	04/13/2021	**20.4**	<0.50	<0.50	<2.0
92534072	14401_HC_RD_20210420	04/20/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92535399	14401_HC_RD_20210427	04/27/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92536814	14401_HC_RD_20210504	05/04/2021	**5.1**	<0.50	<0.50	<2.0
92538161	14401_HC_RD_20210511	05/11/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92539519	14401_HC_RD_20210518	05/18/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92540621	14401_HC_RD_20210525	05/25/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92541589	14401_HC_RD_20210601	06/01/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92543081	14401_HC_RD_20210608	06/08/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92544312	14401_HC_RD_20210615	06/15/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92545598	14401_HC_RD_20210622	06/22/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92546850	14401_HC_RD_20210629	06/29/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92546846	Dup-1	06/29/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92547811	14401_HC_RD_20210706	07/06/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92549171	14401_HC_RD_20210713	07/13/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92550626	14401_HC_RD_20210720	07/20/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92551854	14401_HC_RD_20210727	07/27/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92553032	14401_HC_RD_20210803	08/03/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92554497	14401_HC_RD_20210810	08/10/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92554531	Dup-1_20210810	08/10/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92555782	14401_HC_RD_20210817	08/17/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92557300	14401_HC_RD_20210824	08/24/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92558709	14401_HC_RD_20210831	08/31/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92559806	14401_HC_RD 20210907	09/07/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92559813	DUP-1_20210907	09/07/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92561217	14401_HC_RD_20210914	09/14/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92562318	14401_HC_RD_20210921	09/21/2021	<5.0	<1.0	<5.0	<5.0
92563651	14401_HC_RD_09282021	09/28/2021	<5.0	<1.0	<5.0	<5.0
92564839	14401_HC_RD_20211005	10/05/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92566385	14401_HC_RD_20211012	10/12/2021	**75.3**	<0.50	<0.50	<2.0
92567628	14401_HC_RD	10/19/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92567636	DUP-1	10/19/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92568784	14401_HC_RD_10262021	10/26/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92570034	14401_HC_RD	11/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92571547	14401_HC_RD	11/09/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92572754	14401_HC_RD	11/16/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92574206	14401_HC_RD	11/23/2021	**12.5**	<0.50	<0.50	<2.0
92574217	DUP-1	11/23/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92574803	14401_HC_RD	11/30/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92576277	14401_HC_RD	12/07/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92577750	14401_HC_RD	12/14/2021	**4.6J**	<0.50	<0.50	<2.0
92579400	14401_HC_RD	12/21/2021	**8.1**	<0.50	<0.50	<2.0
92579410	DUP-1	12/21/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92580067	14401_HC_RD	12/28/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92580724	14401_HC_RD	01/04/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92582043	14401_HC_RD	01/11/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92582060	DUP-1	01/11/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92583321	14401_HC_RD	01/19/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92584300	14401_HC_RD	01/25/2022	**5.7**	<0.50	<0.50	<2.0
92584315	DUP-1	01/25/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92585378	14401_HC_RD	02/01/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92586850	14401_HC_RD	02/08/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92588275	14401_HC_RD	02/15/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92588293	DUP-1	02/15/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92589477	14401_HC_RD	02/22/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92590640	14401_HC_RD	03/01/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	**Sample ID**	**Sample Date**	**Lead**	**Bromodichloromethane**	**Chloroform**	**Methylene Chloride**
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92590655	DUP-1	03/01/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92591984	14401_HC_RD	03/08/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92593516	14401_HC_RD	03/15/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92594611	14401_HC_RD	03/22/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92594606	DUP-1	03/22/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92595921	14401_HC_RD	03/29/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92597084	14401_HC_RD	04/05/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92598690	14401_HC_RD	04/12/2022	**22.1**	<0.50	<0.50	<2.0
92598692	DUP-1	04/12/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92599747	14401_HC_RD	04/19/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92601063	14401_HC_RD	04/26/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92602428	14401_HC_RD	05/03/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92602434	FD-1	05/03/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92603685	14401_HC_RD_20220510	05/10/2022	**5.4**	<0.50	<0.50	<2.0
92603693	DUP-1	05/10/2022	**1.8**	<0.50	<0.50	<2.0
92604792	14401-HC-RD-20220517	05/17/2022	**0.43J**	<0.50	<0.50	<2.0
92605966	14401_HC_RD	05/24/2022	**1.6**	<0.50	<0.50	<2.0
92605980	FD-1	05/24/2022	**3.3**	<0.50	<0.50	<2.0
92607099	14401_HC_RD	05/31/2022	**11.3**	<0.50	<0.50	<2.0
92492048	15104_PL_Dr	08/22/2020	NA	NA	NA	NA
92492044	15110_PL_ Dr	08/22/2020	NA	NA	NA	NA
92492047	15120_PL_Dr	08/22/2020	NA	NA	NA	NA
92492046	15128_PL_ Dr	08/22/2020	NA	NA	NA	NA
92492045	15136_PL_ Dr	08/22/2020	NA	NA	NA	NA
92491031	16366_HC_Rd	08/16/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492689	HOA_Lawn	08/26/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492686	FD1_08262020	08/26/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92493898	HOA_LAWN	09/02/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92495066	HOA_LAWN	09/10/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92558692	HOA_HC_RD_20210831	08/31/2021	**4.8J**	<0.50	<0.50	<2.0
QC Data						
92497418	FB-1	09/24/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492469	Field Blank	08/25/2020	<5.0	<0.50	<0.50	**2.1**
92492905	Field Blank	08/27/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492033	Field_Blank	08/21/2020	<5.0	NA	NA	NA
92492686	Field_Blank	08/26/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92493905	Field_Blank	09/02/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92494126	Field_Blank	09/03/2020	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92495069	FIELD_BLANK	09/10/2020	<5.0	<0.50	<0.50	**3.3**
92495193	FIELD_BLANK	09/11/2020	<5.0	<0.50	<0.50	**3.1**
92495930	Field_Blank 09-16-2020	09/16/2020	<5.0	<0.50	<0.50	**2.9**
92491368	FIELD_BLANK_1	08/17/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92499673	FB-1	10/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92500731	FB-1	10/15/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92501817	FB-1	10/22/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92502957	FB-1	10/29/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92504300	FB-1	11/05/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92506038	Field Blank	11/12/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92507391	Field Blank	11/19/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92508021	FB-1	11/24/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92508822	FB-1	12/01/2020	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
92510245	FB-1	12/08/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92512046	FB-1	12/15/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92513342	FB-1	12/22/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92513991	FB-1	12/29/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92514760	FB-1	01/05/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92516192	FB-1	01/12/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92517218	FB-1	01/19/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92518564	FB-1	01/26/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92519734	FB-1	02/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92521104	FB-1	02/09/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92522438	FB-1	02/16/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92523574	FB-1	02/23/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92525144	FB-1	03/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92526621	FB-1	03/09/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92527887	FB-1	03/16/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92530286	FB-1	03/30/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92531397	FB-1	04/06/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92535408	FB-1	04/27/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92536817	FB-1	05/04/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92538175	FB-1	05/11/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92539533	FB-1	05/18/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92540633	FB-1	05/25/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92541599	FB-1	06/01/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92543084	FB-1	06/08/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92545591	FB-1	06/22/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92546846	FB-1	06/29/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92547763	FB-1	07/06/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92549163	FB-1	07/13/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92550622	FB-1	07/20/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92551882	FB-1	07/27/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92553048	FB-1	08/03/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92554531	FB-1	08/10/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92555763	FB-1	08/17/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92557292	FB-1	08/24/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92558711	FB-1	08/31/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92559813	FB-1	09/07/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92561225	FB-1	09/14/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92562323	FB-1	09/21/2021	<5.0	<1.0	<5.0	<2.0
92563645	FB-1	09/28/2021	<5.0	<1.0	<5.0	<5.0
92564847	FB-1*	10/05/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92566386	FB-1	10/12/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92567636	FB-1	10/19/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92568794	FB-1	10/26/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92570099	FB-1	11/02/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92571587	EB-1	11/09/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92572777	FB-1	11/16/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92574217	FB-1	11/23/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92574804	FB-1	11/30/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92576165	FB-1	12/07/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92577788	FB-1	12/14/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92579410	FB-1	12/21/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92580062	FB-1	12/28/2021	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92580733	FB-1	01/04/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92582060	FB-1	01/11/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92583324	FB-1	01/19/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92584315	FB-1	01/25/2022	<5.0	<0.50	**1.0**	<2.0
92585387	FB-1	02/01/2022	<5.0	<0.50	**0.9**	<2.0
92586862	FB-1	02/08/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92588293	FB-1	02/15/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92589498	FB-1^	02/22/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92590655	FB-1^	03/01/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92591978	FB-1^	03/08/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92593513	FB-1	03/15/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92594606	FB-1	03/22/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92594773	FB-1	03/22/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92595906	FB-1	03/29/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92597059	FB-1	04/05/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92598692	FB-1	04/12/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92599735	FB-1^	04/19/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92601066	FB-1^	04/26/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92602434	FB-1	05/03/2022	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92603693	FB-1	05/10/2022	<1.0	<0.50	<0.50	<2.0
92604793	FB-1	05/17/2022	<1.0	<0.50	<0.50	<2.0
92605980	FB-1	05/24/2022	<1.0	<0.50	<0.50	<2.0
92607105	FB-1	05/31/2022	<1.0	<0.50	<0.50	<2.0
92492469	Trip Blank	08/25/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92492905	Trip Blank	08/27/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92491368	TRIP_BLANK	08/17/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92491387	TRIP_BLANK	08/18/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92491555	TRIP_BLANK	08/18/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92492033	Trip_Blank	08/21/2020	NA	NA	<0.50	NA
92493111	Trip_Blank	08/30/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92493905	Trip_Blank	09/02/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92494126	Trip_Blank	09/03/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92495069	TRIP_BLANK	09/10/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92495193	TRIP_BLANK	09/11/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92495930	Trip_Blank	09/16/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92497418	Trip_Blank	09/24/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92499673	TRIP BLANK	10/08/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92500731	TRIP BLANK	10/15/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92501817	TRIP BLANK	10/22/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92502957	TRIP BLANK	10/29/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92504300	TRIP BLANK	11/05/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92506038	Trip Blank	11/12/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92507391	Trip Blank	11/19/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92508021	Trip Blank	11/24/2020	<5.0	<0.50	<0.50	<2.0
92508822	Trip Blank	12/01/2020	NA	<0.50	<0.50	<0.50
92510245	Trip Blank	12/08/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92512046	Trip Blank	12/15/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92513342	Trip Blank	12/22/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92513991	Trip Blank	12/29/2020	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92514760	TRIP BLANK	01/05/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92516192	Trip Blank	01/12/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92517218	TRIP BLANK	01/19/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92518564	Trip Blank	01/26/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92519734	Trip Blank	02/02/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92521104	Trip Blank	02/09/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92522438	Trip Blank	02/16/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92523574	Trip Blank	02/23/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92525144	Trip Blank	03/02/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92526621	Trip Blank	03/09/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92527887	TRIP BLANK	03/16/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92530286	Trip Blank	03/30/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92531397	TRIP BLANK	04/06/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92535408	TRIP BLANK	04/27/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92536817	Trip Blank	05/04/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92538175	TRIP BLANK	05/11/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92539533	TRIP BLANK	05/18/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92540633	TRIP BLANK	05/25/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92541599	Trip Blank	06/01/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92543084	Trip Blank	06/08/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92545591	TRIP BLANK	06/22/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92546846	Trip Blank	06/29/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92547763	TRIP BLANK	07/06/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92549163	Trip Blank	07/13/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92550622	Trip Blank	07/20/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92551882	Trip Blank	07/27/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92553048	TRIP BLANK	08/03/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92554531	Trip Blank	08/10/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92555763	TB	08/17/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92557292	Trip Blank	08/24/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92558711	TRIP BLANK	08/31/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92559813	TRIP BLANK	09/07/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92562323	TRIP BLANK	09/21/2021	NA	<1.0	<5.0	**0.466J**
92563645	TRIP BLANK	09/28/2021	NA	<1.0	<5.0	**0.672J**
92564847	TRIP BLANK	10/05/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92566386	TRIP BLANK	10/12/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92567636	TRIP BLANK	10/19/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92568794	TRIP BLANK	10/26/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92570099	TRIP BLANK	11/02/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92571587	TRIP BLANK	11/09/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92572777	TRIP BLANK	11/16/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92574217	TRIP BLANK	11/23/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92574804	TRIP BLANK	11/30/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92576165	Trip Blank	12/07/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92577788	TRIP BLANK	12/14/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92579410	TRIP BLANK	12/21/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92580062	TRIP BLANK	12/28/2021	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92580733	TRIP BLANK	01/04/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92582060	TRIP BLANK	01/11/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92583324	TRIP BLANK	01/19/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92584315	TRIP BLANK	01/25/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92586862	TRIP BLANK	02/08/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92589498	TRIP BLANK^	02/22/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92590655	TRIP BLANK^	03/01/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92591978	TRIP BLANK^	03/08/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92593513	TRIP BLANK	03/15/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92594606	TRIP BLANK^	03/22/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92594773	TRIP BLANK^	03/22/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92595906	TRIP BLANK^	03/29/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92597059	TRIP BLANK	04/05/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92598692	TRIP BLANK^	04/12/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0

Table 5
Summary of Water Supply Well Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			Metals (µg/L)	VOCs (µg/L)		
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Lead	Bromodichloromethane	Chloroform	Methylene Chloride
		NCAC 2L	**15**	**0.6**	**70**	**5.0**
		IMAC Standards	**--**	**--**	**--**	**--**
92601066	TRIP BLANK^	04/26/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92602434	TRIP BLANK	05/03/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92603693	TRIP BLANK	05/10/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92604793	TRIP BLANK	05/17/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92605980	TRIP BLANK	05/24/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0
92607105	TRIP BLANK	05/31/2022	NA	<0.50	<0.50	<2.0

Notes:
All units reported in micrograms per liter (µg/L)
All detected constituents in primary samples are shown. See note below denoted with "^" for detections in quality control samples.
Samples beginning with "FD", "Field_Duplicate" and "DUP" are field duplicates and co-samples of the preceeding row
Shading indicates a detection greater than the NCAC 2L Groundwater Standard
Bold text indicates a detection greater than the laboratory reporting limit
NCAC 2L Standard - North Carolina 15A NCAC 2L Groundwater Standard
NA - Not Analyzed
ID - Identification
"<" - Indicates compound was not detected above laboratory reporting limit
J - Estimated concentration below laboratory reporting limit
Lead - Analyzed by Method 6010D from August 15, 2020 to May 3, 2022 and Method 6020B starting May 10, 2022
VOCs - Volatile Organic Compounds, analyzed by Method SM 6200B
VPH - Volatile Petroleum Hydrocarbons analyzed by Method MADEP VPH
MADEP - Massachusetts Department of Environmental Protection; as required by North Carolina Department of Environmental Quality
"*" - VPH (C9-C10 Aromatics) was detected in the Field Blank at a J-flagged value of 38.4J on October 5, 2021
"^" - Between February 22, 2022 and April 26, 2022, quality control samples contained detections of toluene and/or xylenes that Pace Analytical Services attributed to their DI water filtration system. These detections are as follows:

Toluene was detected in the fields blank on February 22 (0.51 µg/L), March 1 (1.0 µg/L), March 8 (1.5 µg/L), April 19 (1.8 µg/L), and April 26 (1.2 µg/L) and in trip blanks on February 22 (0.77 µg/L), March 1 (0.76 µg/L), March 8 (1.1 µg/L), March 22 (0.91 µg/L), March 29 (0.87 µg/L), April 12 (1.1 µg/L), and April 26 (1.1 µg/L).

Xylenes (m&p) were detected in trip blanks on March 8 (0.73J µg/L), March 22 (0.86J µg/L), March 29 (0.80J µg/L), and April 12 (0.80J µg/L). Total xylene were detected in field blanks on April 19 (1.55 µg/L) and April 26 (1.43 µg/L) and in a trip blank on April 26 (1.64 µg/L).

Table 6
Summary of Vapor Intrusion Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			APH (µg/m³)			VOCs (µg/m³)																																				
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	C5-C8 Aliphatics (adjusted)	C9-C10 Aromatics	C9-C12 Aliphatics (adjusted)	1,1,1-Trichloroethane	1,1,2,2-Tetrachloroethane	1,1,2-Trichloroethane	1,1-Dichloroethane	1,1-Dichloroethene	1,2,3-Trimethylbenzene	1,2,4-Trichlorobenzene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,2-Dibromoethane	1,2-Dichlorobenzene	1,2-Dichloroethane	1,2-Dichloropropane	1,2-Dichlorotetrafluoroethane (Freon 114)	1,3,5-Trimethylbenzene	1,3-Butadiene	1,3-Dichlorobenzene	1,4-Dichlorobenzene	1,4-Dioxane	2,2,4-Trimethylpentane	4-Ethyltoluene	4-Isopropyltoluene	Acetone	Acrolein	Acrylonitrile	Benzene	Benzyl chloride	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	Carbon disulfide	Carbon tetrachloride	Chlorobenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	cis-1,2-Dichloroethene	cis-1,3-Dichloropropene
Sub-slab and Exterior SGSL			**4200**	**21**	**700**	**35000**	**1.6**	**1.4**	**58**	**1400**	**420**	**14**	**420**	**0.16**	**1400**	**3.6**	**25**	**NE**	**420**	**3.1**	**NE**	**8.5**	**19**	**NE**	**NE**	**NE**	**NE**	**0.14**	**1.4**	**12**	**1.9**	**2.5**	**85**	**35**	**4900**	**16**	**350**	**28000**	**4.1**	**630**	**NE**	**NE**
IASL (A), TCR=1.0E-06 THQ=0.2			**130**	**0.63**	**21**	**1000**	**0.048**	**0.042**	**1.8**	**42**	**13**	**0.42**	**13**	**0.0047**	**42**	**0.11**	**0.76**	**NE**	**13**	**0.094**	**NE**	**0.26**	**0.56**	**NE**	**NE**	**NE**	**NE**	**NE**	**0.0042**	**0.041**	**0.36**	**0.057**	**0.076**	**2.60**	**1.0**	**150**	**0.47**	**10**	**830**	**0.12**	**19**	**NE**	**NE**
92512003	SV-1	12/15/2020	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<1.9	NA	NA	NA	NA	NA	<1.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	**1.20**	NA	<2.6	NA	NA	NA	NA	NA	**2.20**	NA	NA	NA
200-56803	SV-1 E	01/07/2021	**150**	<50	<71	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	**2.6J**	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
92515439	SV-1-PA	01/07/2021	**433**	<17.2	**233**	<1.9	<1.2	<0.93	<1.4	<1.4	<1.7	<12.7	**2.10**	<1.3	<2.0	<0.69	<1.6	NA	<1.7	<0.76	<2.0	<5.1	<12.3	**5.0**	<4.2	NA	<10.1	<2.0	<1.8	**0.58**	<4.4	<2.3	<8.8	<1.3	**1.80**	<2.2	<1.6	<0.90	<0.83	<0.71	<1.4	<1.6
200-57251	SVP-01	02/12/2021	<1200	<1000	<1200	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
200-57564	SVP-01	03/09/2021	**560**	<100	<120	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
200-58012	SVP-01	04/08/2021	**130**	<100	<120	**22**	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	**2.9J**	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
200-58344	SVP-01	05/04/2021	**800**	<100	**120**	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
200-58576	SVP-01 E	05/20/2021	**29**	<10	<12	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	**85J**	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
92540103	SVP-01-PA	05/20/2021	**300**	<10	**360**	<5.5	<6.9	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	**18**	<4.6	<1.2	**0.50**	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	<0.49	<0.41	<0.40	<0.45
92541930	SVP-01	06/02/2021	**370**	<10	**360**	**0.61**	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	**1.9J**	<0.49	**1.40**	**1.30**	<0.40	<0.46	<0.70	**0.88**	<0.22	**1.20**	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	**10**	<4.6	<1.2	<0.32	<0.52	**1.10**	**2.0**	<0.39	<3.1	**0.82**	<0.46	<0.26	<0.49	<0.41	<0.40	<0.45
92543128	SVP-01	06/08/2021	**170**	<10	**230**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<1.8	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**16J**	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91
92549534	SVP-01	07/14/2021	**250**	<10	**240**	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	**28**	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	<0.49	<0.41	<0.40	<0.45
92552703	SVP-01	08/11/2021	**60**	<20	**110**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91
92557565	SVP-01	08/25/2021	**190**	<20	**280**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**0.47J**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**19**	<9.2	<2.5	**0.32J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**0.59J**	**0.54J**	<0.79	<0.91
92558814	SVP-01	09/01/2021	**31**	<5	**32**	<1.1	<1.4	<1.1	**0.28J**	<0.79	<3.7	<1.5	**0.61J**	**0.46J**	<1.2	**0.31J**	**0.41J**	**0.67J**	**0.37J**	<0.44	**0.41J**	<1.2	<7.2	<2.5	**0.35J**	NA	<19	<9.2	<2.5	**0.36J**	<1.0	<1.3	<2.1	**0.73J**	<6.2	**0.5J**	**0.52J**	**0.52J**	**0.86J**	**0.64J**	<0.79	<0.91
92560656	SVP-01	09/10/2021	**96**	<20	**120**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	**0.41J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91
92561599	SVP-01	09/15/2021	**460**	<20	**370**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.43J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**14J**	<9.2	<2.5	**0.24J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**0.29J**	<0.83	<0.79	<0.91
92562843	SVP-01	09/22/2021	**320**	<20	**370**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.7**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.39J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.43J**	NA	**17J**	**2.4J**	<2.5	**0.38J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.48J**	<0.53	**0.37J**	**1.4**	<0.79	<0.91
92563968	SVP-01	09/29/2021	**120**	<20	**150**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**0.90J**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**12J**	**3.1J**	<2.5	**0.29J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**0.29J**	**0.31J**	<0.79	<0.91
92565093	SVP-01	10/06/2021	**110**	<20	**78**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**0.53J**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	**0.35J**	<1	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.29J**	<0.53	**0.27J**	**0.25J**	<0.79	<0.91
92567111	SVP-01	10/15/2021	**78**	<20	**98**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.1**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.28J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.31J**	NA	<19	<9.2	<2.5	**0.23J**	<1	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.37J**	<0.53	**0.25J**	<0.83	<0.79	<0.91
21K1663	SVP-01	11/23/2021	**16**	**2.8J**	**18**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.35**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.077J**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.5	**0.074J**	NA	**2.2J**	**0.37J**	<0.5	**0.035J**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	**0.49J**	**0.1J**	<0.14	<0.079	**0.094J**	**0.031J**	<0.12	<0.14
21L1378	SVP-01	12/16/2021	**18**	**7.7**	**3.9**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.74	<0.45	**1.5**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	**0.11J**	**0.35**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	**0.30**	NA	**3.0**	**0.69**	<0.37	**0.063J**[4]	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.12J**	**0.11J**	<0.079	**0.11J**	<0.12	<0.12	<0.14
22A0604	SVP-01	01/11/2022	**25**	**0.83J**	**9.3**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.13J**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	<0.15	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	<0.15	NA	**5.7**	**1.1**[7]	<0.37	**0.036J**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.22**	<0.14	<0.079	**0.091J**	**0.069J**	<0.12	<0.14
22B1231	SVP-01	02/17/2022	**28**	**13**	**54**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.37J**	<0.22	**1.6**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.35**	<0.066	<0.18	**0.42**	<1.1	<0.38	**0.36**	NA	**5.4**	**0.66J**[8]	<0.37	**0.084J**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.21**	<0.14	<0.079	<0.15	**0.15**	<0.12	<0.14
22C1082	SVP-01	03/15/2022	**27**	**8.2**	**37**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.22J**	<0.45	**1.3**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.37**	<0.066	<0.18	**0.57**	<1.1	**0.22J**	**0.32**	NA	**6.6**	**0.88**	<0.37	**0.20**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.25**	<0.14	<0.079	**0.23**	**0.092J**	<0.12	<0.14
22D0897	SVP-01	04/12/2022	**25**	**7.3**	**31**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.28J**	<0.22	**0.84**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	**0.25**	<0.066	<0.18	**0.15J**	<1.1	NA	NA	NA	**3.9**	**0.38J**	<0.37[2.5]	<0.096	<0.31[5]	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.16J**	<0.14	<0.079	**0.31**	**0.088J**	<0.12	<0.14
22E0957	SVP-01	05/11/2022	**38**	**13**	**51**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.51J**	<0.22	**2.5**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	**0.61**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	NA	NA	NA	**6.2**	**0.75**	<0.37	**0.20**	<0.31[5]	<0.2	<0.31	<0.12	**0.093J**	<0.19	<0.14	<0.079	**0.40**	**0.15**	<0.12	<0.14
92512003	SV-2	12/15/2020	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<1.9	NA	NA	NA	NA	NA	<1.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.63	NA	<2.6	NA	NA	NA	NA	NA	**1.20**	NA	NA	NA
200-56803	SV-2 E	01/07/2021	<91	<50	<71	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
92515439	SV-2-PA	01/07/2021	<38.4	<18.7	**115**	<2.0	<1.3	<1.0	<1.5	<1.5	<1.8	<13.8	<1.8	<1.4	<2.2	<0.75	<1.7	NA	<1.8	<0.82	<2.2	<5.6	<13.4	<4.3	<4.6	NA	<11.1	<2.1	<2.0	<0.59	<4.8	<2.5	<9.6	<1.4	**6.20**	<2.3	<1.7	<0.98	<0.91	**0.78**	<1.5	<1.7
200-57251	SVP-02	02/12/2021	**940**	<200	<240	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	**35J**	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
200-57564	SVP-02	03/09/2021	**510**	<100	**190**	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	**67J**	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
200-58012	SVP-02	04/08/2021	**390**	<100	<120	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	**41J**	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
200-58344	SVP-02	05/04/2021	**220**	<100	<120	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	**9.0J**	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
200-58576	SVP-02 E	05/20/2021	**38**	<10	<12	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	**2.5J**	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
92540103	SVP-02-PA	05/20/2021	**190**	<10	**290**	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<0.49	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	**12**	<4.6	<1.2	**0.35**	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	<0.49	<0.41	<0.40	<0.45
92541930	SVP-02	06/02/2021	**140**	<10	**260**	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	**8.9J**	<4.6	<1.2	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	<0.49	<0.41	<0.40	<0.45
92543128	SVP-02	06/08/2021	**340**	**22**	**370**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	**0.86J**	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	**1.1J**	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	**1.10**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91
92549534	SVP-02	07/14/2021	**310**	<10	**250**	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	**24**	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	<0.49	<0.41	<0.40	<0.45
92552703	SVP-02	08/11/2021	**280**	<20	**300**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**19**	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	**0.99**	<0.79	<0.91
92557565	SVP-02	08/25/2021	**550**	**26**	**400**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**2.40**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.57J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.49J**	NA	**30**	<9.2	<2.5	**0.45J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**0.31J**	<0.83	**0.29J**	<0.91
92558814	SVP-02	09/01/2021	**24**	<5	**21**	<1.1	**0.52J**	**0.44J**	**0.37J**	**0.35J**	<3.7	<1.5	**0.57J**	**0.58J**	**0.46J**	**0.39J**	**0.39J**	**0.7J**	**0.33J**	<0.44	**0.46J**	<1.2	<7.2	<2.5	**0.35J**	NA	**15J**	<9.2	<2.5	**0.42J**	<1.0	**0.56J**	**0.74J**	**0.71J**	<6.2	**0.53J**	**0.44J**	**0.43J**	**0.57J**	**0.90**	**0.32J**	<0.91
92560656	SVP-02	09/10/2021	**540**	<20	**330**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	**0.92J**	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**1.0**	NA	<19	<9.2	<2.5	**0.45J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91
92561599	SVP-02	09/15/2021	**270**	<20	**230**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.41J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**31**	<9.2	<2.5	**0.37J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91
92562843	SVP-02	09/22/2021	**430**	<20	**270**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**2.0**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.49J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.55J**	NA	**13J**	**2.3J**	<2.5	**0.38J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.59J**	<0.53	<0.98	**0.86**	<0.79	<0.91
92563968	SVP-02	09/29/2021	**170**	<20	**110**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.2**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.39J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	**3.4**	**0.39J**	NA	<19	<9.2	<2.5	**1.8**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	**0.93**	<0.79	<0.91
92565093	SVP-02	10/06/2021	**160**	<20	**160**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**0.98**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.37J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**15J**	<9.2	<2.5	**0.27J**	<1	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.29J**	<0.53	<0.98	**1.0**	<0.79	<0.91
92567111	SVP-02	10/15/2021	**100**	<20	**140**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.5**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.35J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.41J**	NA	<19	<9.2	<2.5	**0.37J**	<1	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.41J**	<0.53	<0.98	**0.69J**	<0.79	<0.91
21K1663	SVP-02	11/23/2021	**22**	**2.6J**	**15**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.38**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.071J**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.5	**0.062J**	NA	**3.1**	**0.59J**	<0.5	**0.042J**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	<0.14	<0.079	<0.15	**0.1J**	<0.12	<0.14
21L1378	SVP-02	12/16/2021	**22**	**9.5**	**46**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.43J**	<0.45	**1.9**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	**0.13J**	**0.45**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	**0.26J**	**0.51**	NA	**3.6**	**0.34J**	<0.37	**0.29**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	**0.20**	<0.079	<0.15	**0.11J**	<0.12	<0.14
22A0604	SVP-02	01/11/2022	**25**	**0.93J**	**9.9**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.16**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	<0.15	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	<0.15	NA	**7.4**	**0.56J**[8]	<0.37	<0.096	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	<0.14	<0.079	<0.15	**0.047J**	<0.12	<0.14
22B1231	SVP-02	02/17/2022	**46**	**7.9**	**34**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.18J**	<0.22	**0.66**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.14J**	<0.066	<0.18	**0.68**	<1.1	<0.38	**0.16**	NA	**7.9**	**1.1**[7]	<0.37	**0.12**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	<0.14	<0.079	<0.15	**0.11J**	<0.12	<0.14
22C1082	SVP-02	03/15/2022	**24**	**8.4**	**36**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.23J**	<0.45	**1.4**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.36**	<0.066	<0.18	**0.45**	<1.1	<0.38	**0.37**	NA	**2.6J**	**0.41J**	<0.37	**0.15**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	<0.14	<0.079	<0.15	**0.05J**	<0.12	<0.14
22D0897	SVP-02	04/12/2022	**60**	**15**	**54**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.46J**	<0.22	**2.3**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	**0.55**	<0.066	<0.18	**0.41**	<1.1	NA	NA	NA	<2.9	<0.69	<0.37[2.5]	**0.36**	<0.31[5]	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	<0.14	<0.079	<0.15	<0.12	<0.12	<0.14
22E0957	SVP-02	05/11/2022	**26**	**9.9**	**48**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.37J**	<0.22	**1.6**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	**0.36**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	NA	NA	NA	**3.7**	**0.40J**	<0.37	**0.18**	<0.31[5]	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	<0.14	<0.079	<0.15	<0.12	<0.12	<0.14

Table 6
Summary of Vapor Intrusion Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			VOCs (µg/m3)																																				
Lab Report Number	**Sample ID**	**Sample Date**	**Isopropylbenzene (Cumene)**	**Cyclohexane**	**Dibromochloromethane**	**Dichlorodifluoromethane (Freon 12)**	**Ethyl Acetate**	**Ethylbenzene**	**Chlorodifluoromethane (Freon 22)**	**1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon TF, Freon 113)**	**Hexachlorobutadiene**	**Isopropyl alcohol (Isopropanol)**	**Methyl Butyl Ketone (2-Hexanone)**	**Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)**	**Methyl isobutyl ketone (MIBK)**	**Methyl methacrylate**	**Methyl tert-butyl ether (MTBE)**	**Methylene Chloride**	**Naphthalene**	**n-Butane**	**n-Butylbenzene**	**n-Heptane**	**n-Hexane**	**n-Propylbenzene**	**Propene**	**sec-Butylbenzene**	**Styrene**	**tert-Butyl alcohol**	**tert-Butylbenzene**	**Tetrachloroethene**	**Tetrahydrofuran**	**Toluene**	**trans-1,2-Dichloroethene**	**trans-1,3-Dichloropropene**	**Trichloroethene**	**Trichlorofluoromethane (Freon 11)**	**Vinyl Acetate**	**Vinyl chloride**	**Xylene (total)**	**Xylene, m&p-**	**Xylene, o-**
Sub-slab and Exterior SGSL			**2800**	**42000**	**NE**	**700**	**490**	**37**	**350000**	**35000**	**4.3**	**1400**	**210**	**35000**	**21000**	**4900**	**360**	**3400**	**2.8**	**NE**	**NE**	**2800**	**4900**	**7000**	**21000**	**NE**	**7000**	**35000**	**NE**	**280**	**14000**	**35000**	**NE**	**NE**	**14**	**NE**	**1400**	**5.6**	**700**	**700**	**700**
IASL (A), TCR=1.0E-06 THQ=0.2			**83**	**1300**	**NE**	**21**	**15**	**1.1**	**10000**	**1000**	**0.13**	**42**	**6.3**	**1000**	**630**	**150**	**11**	**100**	**0.083**	**NE**	**NE**	**83**	**150**	**210**	**630**	**NE**	**210**	**1300**	**NE**	**8.3**	**420**	**1000**	**NE**	**NE**	**0.42**	**NE**	**42**	**0.17**	**21**	**21**	**21**
92512003	SV-1	12/15/2020	NA	NA	<8.4	NA	NA	<1.7	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<7.1	<6.8	<5.2	NA	NA	NA	NA	<4.8	NA	NA	NA	NA	NA	<1.3	NA	**2.10**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	**2**	<3.4	**2**
200-56803	SV-1_E	01/07/2021	<9.8	<6.9	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**140**	<11	<8.2	<7.0	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	NA	<8.7
92515439	SV-1-PA	01/07/2021	<4.2	**3.30**	<2.9	**2.30**	NA	<1.5	<6.1	<5.9	<9.1	NA	NA	<5.0	NA	<1.4	<6.1	<5.9	<4.5	NA	<4.7	**1.60**	**3.30**	<4.2	**6.10**	<4.7	<1.5	<5.2	<1.9	<1.2	<1.0	**3.50**	<1.4	<1.6	<0.92	<1.9	<1.2	<0.44	**5.80**	**4.20**	**1.60**
200-57251	SVP-01	02/12/2021	<9.8	<6.9	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**26**	<11	<8.2	<7.0	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<1.6	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
200-57564	SVP-01	03/09/2021	**3.3J**	**15**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	**13J**	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**17**	<11	**38**	**120**	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	**4.8J**	**4.6J**	<8.7
200-58012	SVP-01	04/08/2021	<9.8	**2.0J**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	**2.1J**	<20	<20	<7.2	<17	<26	**110**	<11	<8.2	<7.0	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	**2.6J**	<22	**2.6J**
200-58344	SVP-01	05/04/2021	<9.8	<6.9	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**410**	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
200-58576	SVP-01_E	05/20/2021	<9.8	<6.9	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**5.0J**	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	**6.9J**	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
92540103	SVP-01-PA	05/20/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	**7.50**	**0.38J**	NA	<3.1	<1.1	**6.7J**	<0.82	**4.1J**	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**11**	<0.40	<0.45	<0.54	<2.2	<7.0	<0.26	**1.93**	**1.30**	**0.63**
92541930	SVP-01	06/02/2021	<1.2	<0.69	**1.70**	<0.49	<3.6	**0.96**	NA	**1.90**	<1.1	**5.2J**	<0.41	**2.5J**	NA	<0.41	<0.36	**1.7J**	**1.90**	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	**1.10**	<1.2	<1.3	**1.40**	<2.9	**1.3**	<0.40	<0.45	**0.84**	**1.7J**	<7.0	<0.26	**3.40**	**2.30**	**1.10**
92543128	SVP-01	06/08/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	<7.2	**0.43J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<1.6	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.8**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	**2.14J**	**1.5J**	**0.64J**
92549534	SVP-01	07/14/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	<12	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**1.8**	<0.40	<0.45	<0.54	<2.2	<7.0	<0.26	**0.98**	**0.98**	<0.43
92552703	SVP-01	08/11/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.2**	<7.2	<0.87	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**0.84**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	<2.57	<1.7	<0.87
92557565	SVP-01	08/25/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.3**	<7.2	**0.24J**	NA	**0.74J**	<2.1	**53.00**	**0.66J**	**3.3J**	<0.82	<0.82	<0.72	**1.9J**	**1.10**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.41J**	<2.5	**3.00**	**0.43J**	<5.9	**1.4**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.6J**	<14	<0.51	**1.04J**	**0.68J**	**0.36J**
92558814	SVP-01	09/01/2021	<2.5	<0.69	**0.58J**	**2.3**	<7.2	**0.4J**	NA	**1.2J**	<2.1	<20	**0.64J**	**3.0J**	**0.49J**	<0.82	**0.32J**	<6.9	**0.86J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.49J**	<2.5	<2.5	**0.62J**	<5.9	**1.0**	**0.3J**	<0.91	<1.1	**1.8J**	**2.1J**	**0.27J**	**0.5J**	**1.0J**	**0.5J**
92560656	SVP-01	09/10/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.6**	<7.2	**0.45J**	NA	**0.98J**	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**2.2**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.3J**	<14	<0.51	**1.93J**	**1.5J**	**0.43J**
92561599	SVP-01	09/15/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.4**	<7.2	**0.54J**	NA	**0.58J**	<2.1	<20	<0.82	**3.1J**	<0.82	<0.82	<0.72	**2.3J**	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.7**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.1J**	<14	<0.51	**3.29**	**2.4**	**0.89**
92562843	SVP-01	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.9**	<7.2	**0.90**	NA	**0.77J**	<2.1	<20	**1.2**	**5.9J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.71J**	NA	<3.2	**0.41J**	<28	<2.5	**1.7J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**4.3**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.2J**	**4.5J**	<0.51	**4.9**	**3.6**	**1.3**
92563968	SVP-01	09/29/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.7**	<7.2	**0.61**	NA	**0.71J**	<2.1	<20	<0.82	**3.1J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**2.6**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.7J**	**2.4J**	<0.51	**2.95**	**2.1**	**0.85J**
92565093	SVP-01	10/06/2021	<2.5	**1.7**	<1.7	**1.9**	<7.2	**0.68J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**0.38J**	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**44**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.2J**	**1.9J**	<0.51	**3.03**	**2.2**	**0.83J**
92567111	SVP-01	10/15/2021	<2.5	**4.4**	<1.7	**1.7**	<7.2[2]	**0.73J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	**1.8J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**2.9**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.1J**	<14	<0.51	**3.9**	**2.8**	**1.1**
21K1663	SVP-01	11/23/2021	<0.5	**0.76**	<0.26	**1.2**	<1.1	**0.083J**	NA	**0.47J**	<0.32	<2.9	**0.11J**	**0.45J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1.0	**0.34**	NA	<0.63	<0.12	<4.2	<0.5	**0.50J**	<0.5	**0.051J**	<0.5	<0.5	**0.065J**	<0.88	**0.22**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**0.52**	**0.34**	**0.18**
21L1378	SVP-01	12/16/2021	**0.17J**	**0.46**	<0.26	**2.4**	<1.1[2]	**0.62**	NA	**0.59J**	<0.32	<2.9	<0.25	**0.61J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1.0	**0.31**	NA	<0.47	<0.12	<4.2	**0.20J**	<2.1	<0.38	**0.45**	<0.37	<0.38	**0.061J**	<0.88	**1.3[4]**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.4**	<2.1	<0.077	**3.6**	**2.4**	**1.2**
22A0604	SVP-01	01/11/2022	<0.37	**0.64**	<0.26	**1.1**	<1.1[2]	**0.034J**	NA	**0.39J**	<0.32	**0.74J**	**0.30**	**1.4J**	**0.076J**	<0.12	<0.11	**0.27J**	<0.16	NA	<0.47[2]	**0.098J[4]**	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38[2]	<0.13	<0.37	<0.38	<0.2	<0.88	**0.11J**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1[5]	<0.077	**0.178J**	**0.11J**	**0.068J**
22B1231	SVP-01	02/17/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**0.98**	**3.4[2]**	**0.50**	NA	**0.45J**	<0.32	**1.2J**	**0.25**	<3.5	**0.088J**	<0.12	<0.11	<1.0	**2.4**	NA	**0.16J**	<0.12	<4.2	**0.20J**	<2.1	<0.38	**0.34**	**0.19J**	<0.38	**0.57**	<0.88	**1.6**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.7[11]**	<2.1[5]	<0.077	**3.4**	**2.4**	**1.0**
22C1082	SVP-01	03/15/2022	<0.37	**0.072J**	<0.26	**2.3**	<1.1	**0.81**	NA	**0.55J**	<0.32	**0.64J**	<0.25	**1.2J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1.0	**0.41**	NA	<0.47	**0.26[15]**	**0.73J[4]**	**0.16J**	<2.1	<0.38	**0.38**	**0.76[3, 5]**	<0.38	**0.30**	<0.88	**2.7**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**4.6**	**3.2**	**1.4**
22D0897	SVP-01	04/12/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.3**	<1.1	**0.20**	NA	**0.57J**	<0.32	<2.9	<0.12	**1.2J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.58**	NA	<0.47	<0.12	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.089J**	**0.39**	<0.38	<0.2	<0.88	**0.44**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.2**	<2.1	<0.077	**1.3**	**0.86**	**0.47**
22E0957	SVP-01	05/11/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.4**	**2.4**	**0.86**	NA	**0.54J**	<0.32	**1.2J**	<0.12	**1.4J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**1.1[5]**	NA	**0.16J**	**0.21**	**1.2J[4]**	**0.18J**	<2.1	<0.38	**0.24**	**2.1**	<0.38	<0.2	<0.88	**2.2**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.5**	<2.1	<0.077	**4.7**	**2.8**	**1.9**
92512003	SV-2	12/15/2020	NA	NA	<8.4	NA	NA	<1.7	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<7.1	<6.8	<5.2	NA	NA	NA	NA	<4.8	NA	NA	NA	NA	NA	<1.3	NA	<1.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.1	<3.4	<1.7
200-56803	SV-2_E	01/07/2021	<9.8	<6.9	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**8.3J**	<11	<8.2	<7.0	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	**5.5J**	<11	NA	<5.1	<30	NA	<8.7
92515439	SV-2-PA	01/07/2021	<4.6	<3.2	<3.2	**2.30**	<1.3	<1.6	<6.7	<6.5	<9.9	NA	NA	<5.5	NA	<1.5	<6.7	<6.5	<4.9	NA	<5.1	<1.5	<1.3	<4.6	<0.64	<5.1	<1.6	<5.6	<2.0	<1.3	<1.1	**2.0**	<1.5	<1.7	<1.0	<2.1	<1.3	<0.48	<4.8	<3.2	<1.6
200-57251	SVP-02	02/12/2021	<9.8	<6.9	<17	**7.6J**	NA	<8.7	<18	<15	<21	**14J**	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**1400E**	<11	<8.2	<7.0	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
200-57564	SVP-02	03/09/2021	**2.2J**	**6.4J**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	**36J**	<20	**5.4J**	<20	<20	<7.2	<17	<26	**260**	<11	<8.2	<7	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	**5.2J**	**5.2J**	<8.7
200-58012	SVP-02	04/08/2021	<9.8	**2.4J**	<17	<25	NA	**2.8J**	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**130**	<11	<8.2	<7.0	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	**2.6J**	<22	**2.6J**
200-58344	SVP-02	05/04/2021	<9.8	<6.9	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**51**	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
200-58576	SVP-02_E	05/20/2021	<9.8	<6.9	<17	<25	NA	<8.7	**5.8J**	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**14**	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
92540103	SVP-02-PA	05/20/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	**0.27J**	NA	<3.1	<1.1	**6.8J**	<0.82	<12	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**2.4**	<0.40	<0.45	<0.54	<2.2	<7.0	<0.26	**1.41**	**0.95**	**0.46**
92541930	SVP-02	06/02/2021	<1.2	<0.69	<0.85	<0.49	<3.6	**0.53**	NA	<3.1	<1.1	**5.9J**	<0.41	**2.2J**	<0.41	<0.41	<0.36	**1.8J**	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	**0.42J**	<1.2	<1.3	**0.54J**	<2.9	**5.7**	<0.40	<0.45	<0.54	**1.3J**	<7.0	<0.26	**1.98**	**1.4**	**0.58**
92543128	SVP-02	06/08/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	<7.2	**0.92**	NA	<6.1	<2.1	<20	<1.6	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.73J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**1.30**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**7.7**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	**4.50**	**2.9**	**1.6**
92549534	SVP-02	07/14/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	<12	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**1.2**	<0.40	<0.45	<0.54	<2.2	<7.0	<0.26	<1.30	<0.87	<0.43
92552703	SVP-02	08/11/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.20**	<7.2	<0.87	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.3**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	<2.57	<1.7	<0.87
92557565	SVP-02	08/25/2021	<2.5	**4.30**	<1.7	<0.99	<7.2	**0.54J**	NA	**2.1J**	<2.1	<20	**1.10**	**9.3J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**2.60**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.48J**	<2.5	**3.20**	**0.54J**	<5.9	**2.5**	<0.79	<0.91	**34**	**2.0J**	<14	<0.51	**2.45**	**1.7J**	**0.75**
92558814	SVP-02	09/01/2021	<2.5	<0.69	**0.65J**	**2.40**	<7.2	**0.43J**	NA	**1.3J**	<2.1	**4.5J**	**0.61J**	**2.8J**	<0.82	<0.82	**0.32J**	**6.8J**	**0.84J**	NA	<3.2	**0.44J**	**4.5J**	<2.5	<14	<2.5	**0.44J**	<2.5	<2.5	**0.81J**	<5.9	**0.95**	**0.33J**	**0.33J**	**0.49J**	**1.8J**	**2.8J**	**0.21J**	**1.41J**	**0.92J**	**0.49J**
92560656	SVP-02	09/10/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.8**	<7.2	**1.8**	NA	**0.86J**	<2.1	<20	<0.82	**2.3J**	<0.82	<0.82	<0.72	**14**	**9.50**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.31J**	<2.5	<2.5	**0.54J**	<5.9	**3.5**	<0.79	<0.91	**1.60**	**1.4J**	<14	<0.51	**6.70**	**4.9**	**1.80**
92561599	SVP-02	09/15/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	<7.2	**0.52J**	NA	**4.2J**	<2.1	<20	<0.82	**16J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.8**	<0.79	<0.91	<1.1	**2.0J**	<14	<0.51	**2.93**	**2.1**	**0.83J**
92562843	SVP-02	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.7**	<7.2	**1.0**	NA	**2.3J**	<2.1	<20	**0.90**	**3.6J**	<0.82	<0.82	<0.72	**2.2J**	**0.78J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	**1.3J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**4.4**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.5J**	**4.3J**	<0.51	**5.6**	**4.1**	**1.5**
92563968	SVP-02	09/29/2021	<2.5	**1.1**	<1.7	**2.8**	<7.2	**1.4**	NA	**0.64J**	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**2.0**	**3.3J**	<2.5	**3.2J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**8.8**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.6J**	**9.3J**	<0.51	**6.3**	**4.5**	**1.8**
92565093	SVP-02	10/06/2021	<2.5	**1.5**	<1.7	**1.6**	<7.2	**0.63J**	NA	<6.1	<2.1	**14J**	**0.90**	**3.3J**	<0.82	<0.82	<0.72	**4.5J**	**1.0**	NA	<3.2	**0.34J**	<28	<2.5	**1.5J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**26**	<0.79	<0.91	**0.56J**	**1.2J**	**3.7J**	<0.51	**3.3**	**2.4**	**0.9**
92567111	SVP-02	10/15/2021	<2.5	**4.5**	<1.7	**1.6**	<7.2[2]	**0.97**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.75J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	**1.6J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**4.1**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.1J**	<14	<0.51	**5.5**	**4.0**	**1.5**
21K1663	SVP-02	11/23/2021	<0.5	**2.6**	<0.26	**1.0**	<1.1	**0.096J**	NA	**0.42J**	<0.32	<2.9	**0.18**	**0.65J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1.0	**0.29**	NA	<0.63	<0.12	<4.2	<0.5	**0.62J**	<0.5	**0.054J**	<0.5	<0.5	**0.13J**	<0.88	**0.34**	<0.12	<0.14	<0.16	**0.96**	<2.1	<0.077	**0.59**	**0.39**	**0.20**
21L1378	SVP-02	12/16/2021	**0.28J**	**2.9**	<0.26	**1.9**	<1.1[2]	**1.2**	NA	**0.54J**	<0.32	**0.73J**	<0.25	**0.33J**	**0.12J**	<0.12	<0.11	<1.0	**0.42**	NA	<0.47	**0.22**	<4.2	**0.30J**	<2.1	<0.38	**0.61**	**0.2J**	<0.38	**0.13J**	<0.88	**4.0**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**6.5**	**4.5**	**2.0**
22A0604	SVP-02	01/11/2022	<0.37	**2.2**	<0.26	**1.1**	<1.1[2]	**0.036J**	NA	**0.40J**	<0.32	<2.9	**0.24**	**1.1J**	**0.074J**	<0.12	<0.11	<1.0	**0.11J**	NA	<0.47[2]	<0.12	<4.2	<0.37	**0.81J**	<0.38[2]	**0.064J**	<0.37	<0.38	**0.069J**	<0.88	**0.12**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1[5]	<0.077	**0.21J**	**0.14J**	**0.07J**
22B1231	SVP-02	02/17/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**1.1**	**9.1[2]**	**0.30**	NA	**0.41J**	<0.32	**2.0J**	**0.22**	<3.5	**0.069J**	<0.12	<0.11	<1.0	**0.46**	NA	<0.47	<0.12	**0.75J[4]**	<0.37	<2.1	<0.38	**0.33**	**0.18J**	<0.38	**0.78**	<0.88	**1.8**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.6[11]**	<2.1[5]	<0.077	**1.66**	**1.2**	**0.46**
22C1082	SVP-02	03/15/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.2**	<1.1	**0.73**	NA	**0.59J**	<0.32	<2.9	<0.25	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1.0	**0.79**	NA	<0.47	**0.10J**	<4.2	**0.14J**	<2.1	<0.38	**0.31**	**0.51[3, 5]**	<0.38	**0.22**	<0.88	**2.0**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.2**	<2.1	<0.077	**4.3**	**3.0**	**1.3**
22D0897	SVP-02	04/12/2022	<0.37	<0.1	<0.26	<0.15	**16**	**0.74**	NA	**0.49J**	<0.32	<2.9	<0.12	<3.5	**2.3**	<0.12	<0.11	**0.58J**	**1.3**	NA	**0.13J**	**0.40**	**1.8J[4]**	**0.21J**	<2.1	<0.38	**0.40**	**0.33J**	<0.38	<0.2	<0.88	**2.7**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.2**	<2.1	<0.077	**4.8**	**3.2**	**1.6**
22E0957	SVP-02	05/11/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.2**	**3.5**	**0.40**	NA	**0.71J**	<0.32	**0.56J**	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**1.1[5]**	NA	<0.47	<0.12	**0.95J[4]**	<0.37	<2.1	<0.38	**0.13**	**0.80**	<0.38	<0.2	<0.88	**0.85**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.4**	<2.1	<0.077	**2.68**	**1.7**	**0.98**

Table 6
Summary of Vapor Intrusion Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			APH (µg/m^3)			VOCs (µg/m^3)																																				
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	C5-C8 Aliphatics (adjusted)	C9-C10 Aromatics	C9-C12 Aliphatics (adjusted)	1,1,1-Trichloroethane	1,1,2,2-Tetrachloroethane	1,1,2-Trichloroethane	1,1-Dichloroethane	1,1-Dichloroethene	1,2,3-Trimethylbenzene	1,2,4-Trichlorobenzene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,2-Dibromoethane	1,2-Dichlorobenzene	1,2-Dichloroethane	1,2-Dichloropropane	1,2-Dichlorotetrafluoroethane (Freon 114)	1,3,5-Trimethylbenzene	1,3-Butadiene	1,3-Dichlorobenzene	1,4-Dichlorobenzene	1,4-Dioxane	2,2,4-Trimethylpentane	4-Ethyltoluene	4-Isopropyltoluene	Acetone	Acrolein	Acrylonitrile	Benzene	Benzyl chloride	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	Carbon disulfide	Carbon tetrachloride	Chlorobenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	cis-1,2-Dichloroethene	cis-1,3-Dichloropropene
Sub-slab and Exterior SGSL			4200	21	700	35000	1.6	1.4	58	1400	420	14	420	0.16	1400	3.6	25	NE	420	3.1	NE	8.5	19	NE	NE	NE	NE	0.14	1.4	12	1.9	2.5	85	35	4900	16	350	28000	4.1	630	NE	NE
IASL (A), TCR=1.0E-06 THQ=0.2			130	0.63	21	1000	0.048	0.042	1.8	42	13	0.42	13	0.0047	42	0.11	0.76	NE	13	0.094	NE	0.26	0.56	NE	NE	NE	NE	0.0042	0.041	0.36	0.057	0.076	2.60	1.0	150	0.47	10	830	0.12	19	NE	NE
92512003	SV-3	12/15/2020	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<1.8	NA	NA	NA	NA	NA	<1.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.59	NA	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	1.10	NA	NA	NA
200-56803	SV-3_E	01/07/2021	<91	<50	<71	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
92515439	SV-3-PA	01/07/2021	82	<19.4	204	<2.1	<1.3	<1.1	<1.6	<1.5	<1.9	<14.3	2.3	<1.5	<2.3	<0.78	<1.8	NA	<1.9	<0.86	<2.3	<5.8	<13.9	10.7	<4.8	NA	<11.5	<2.2	<2.1	1.30	<5.0	<2.6	<10	<1.5	2.30	<2.4	<1.8	<1.0	<0.94	<0.80	<1.5	<1.8
200-57251	SVP-03	02/12/2021	17000	<1000	<1200	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	31	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
200-57564	SVP-03	03/09/2021	21	<10	<12	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	2.4J	<9.8	<11	46J	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1*+
200-58012	SVP-03	04/08/2021	1700	<100	<120	<22	<27	<22	<16	<16	NA	<74	<20	<31	<24	<16	<18	<28	<20	<8.8	<24	<24	<360	<19	<20	<22	66J	NA	NA	<13	<21	<27	<41	<16	9.4J	<25	<18	<26	<20	<21	<16	<18
200-58344	SVP-03	05/04/2021	1500	<100	<120	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	25	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
200-58576	SVP-03_E	05/20/2021	3100	<510	<610	<56	<70	<56	<41	<40	NA	<190	<50	<78	<61	<41	<47	<71	<50	<23	<61	<61	<920	10J	<50	<56	<610	NA	NA	<33	<53	<68	<110	<40	<79	<64	<47	<67	<50	<53	<40	<46
92540103	SVP-03-PA	05/20/2021	760	14	420	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	1.60	<0.49	NA	<9.5	<4.6	<1.2	0.38	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	<0.49	<0.41	<0.40	<0.45
92541930	SVP-03	06/02/2021	600	<10	250	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	<9.5	<4.6	<1.2	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	<0.49	<0.41	<0.40	<0.45
92543128	SVP-03	06/08/2021	670	17	340	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	0.29J	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	1.1J	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91
92549534	SVP-03	07/14/2021	87	<10	130	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	<9.5	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	<0.49	<0.41	<0.40	<0.45
92552703	SVP-03	08/11/2021	290	<20	140	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	1.0	<0.83	<0.79	<0.91
92557565	SVP-03	08/25/2021	190	<20	370	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	0.77J	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	13J	<9.2	<2.5	0.41J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	0.82J	<0.83	<0.79	<0.91
92558814	SVP-03	09/01/2021	22	<5	39	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	0.45J	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	0.53J	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	2.7J	<2.5	0.24J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.37J	0.4J	0.86J	0.69J	<0.79	<0.91
92560656	SVP-03	09/10/2021	680	<20	410	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.39J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	16J	<9.2	<2.5	0.66J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	0.76J	<0.83	<0.79	<0.91
92561599	SVP-03	09/15/2021	300	<20	230	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.69J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.55J	NA	22	<9.2	<2.5	0.33J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	0.64J	<0.83	<0.79	<0.91
92562843	SVP-03	09/22/2021	750	<20	490	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	3.4	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.65J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	0.82J	0.85J	NA	34	3.1J	<2.5	1.4	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	1.6	<0.53	0.39J	1.2	<0.79	<0.91
92563968	SVP-03	09/29/2021	82	<20	80	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.0	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.33J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	0.22J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	0.70J	<0.83	<0.79	<0.91
92565093	SVP-03	10/06/2021	180	<20	96	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.0	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.41J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.33J	NA	13J	<9.2	<2.5	0.36J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	0.39J	0.67J	<0.79	<0.91
92567111	SVP-03	10/15/2021	220	<20	180	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.9	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.39J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.37J	NA	12J	2.3J	<2.5	0.35J	<1	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.57J	<0.53	0.35J	0.31J	<0.79	<0.91
21K1663	SVP-03	11/23/2021	28	5.6	29	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.15J	<0.22	0.65	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.14J	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.5	0.10J	NA	7.7	0.59J	<0.5	0.079J	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	0.08J	<0.079	0.047J	0.15	<0.12	<0.14
21L1378	SVP-03	12/16/2021	26	8.4	130	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	0.58	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.13J	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	0.16	NA	3.3	0.43J	<0.37	0.065J(4)	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	0.066J	<0.079	0.038J	0.1J	<0.12	<0.14
22A0604	SVP-03	01/11/2022	20	1.8J	11	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	0.26	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.053J	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	<0.15	NA	3.2	0.58J(8)	<0.37	<0.096	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	<0.14	<0.079	0.041J	0.05J	<0.12	<0.14
22B1231	SVP-03	02/17/2022	220	17	120	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.51J	<0.22	2.9	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.52	<0.066	<0.18	0.43	<1.1	<0.38	0.52	NA	9.0	0.80(7)	<0.37	0.21	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	<0.14	<0.079	<0.15	0.39	<0.12	<0.14
22C1082	SVP-03	03/15/2022	79	15	56	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.40J	<0.45	2.4	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.62	<0.066	<0.18	1.0	<1.1	0.17J	0.58	NA	7.3	0.77	<0.37	0.30	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	<0.14	<0.079	<0.15	0.067J	<0.12	<0.14
22D0897	SVP-03	04/12/2022	35	14	47	<0.22	<0.27	<0.22	<0.16	<0.16	0.43J	<0.59(2,5)	1.8	<0.31	<0.24	<0.16	<0.18	NA	0.44	<0.088	<0.24	0.40	<1.4	NA	NA	NA	5.7	1.0(7)	<0.37(2,5)	0.13	<0.21	<0.27	<0.41	<0.16	<1.2	<0.25	<0.18	<0.11	<0.2	<0.17	<0.16	<0.18
22E0957	SVP-03	05/11/2022	21	9.2	40	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.33J	<0.22	1.5	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	0.35	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	NA	NA	NA	3.5	<0.69	<0.37	0.12	<0.31(5)	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	<0.14	<0.079	0.18	0.085J	<0.12	<0.14
200-57564	SVP-04	03/09/2021	19	<10	<12	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	11J	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1*+
200-58012	SVP-04	04/08/2021	160	<100	<120	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	8.2J	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
200-58344	SVP-04	05/04/2021	230	<100	510	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	2.7J	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	77J	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
200-58344	DUP-1*	05/04/2021	33000	<1400	<1600	<55	<69	<55	<40	<40	NA	<190	<49	<77	<60	<40	<46	<70	<49	<22	<60	<60	<900	1100	<49	<55	<590	NA	NA	<32	<52	<67	<100	<39	<78	<63	<46	<66	<49	<52	<40	<45
200-58576	SVP-04_E	05/20/2021	38	<10	12	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	2.2J	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	12J	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
200-58576	DUP-1_E	05/20/2021	17	<10	<12	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
92540103	SVP-04-PA	05/20/2021	220	19	350	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<0.49	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	13	<4.6	<1.2	0.37	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	<0.49	<0.41	<0.40	<0.45
92540106	DUP-1-PA	05/20/2021	210	<10	240	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<0.49	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	14	<4.6	<1.2	0.41	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	<0.49	<0.41	<0.40	<0.45
92541930	SVP-04	06/02/2021	480	<10	310	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	0.35J	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	17	<4.6	<1.2	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	<0.49	<0.41	<0.40	<0.45
92545112	DUP-1	06/02/2021	170	<10	220	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<0.49	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<1.8	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	17	<4.6	<1.2	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	<0.49	<0.41	<0.40	<0.45
92543128	SVP-04	06/08/2021	59	<10	110	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<1.8	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91
92545150	DUP-1	06/08/2021	160	26	170	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<1.8	<1.5	3.30	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.75J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	25	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91
92549534	SVP-04	07/14/2021	110	<10	300	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	<9.5	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	<0.49	<0.41	<0.40	<0.45
92549538	DUP-1	07/14/2021	110	<10	210	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	<9.5	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	<0.49	<0.41	<0.40	<0.45
92552703	SVP-04	08/11/2021	79	<20	110	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91
92554699	DUP-1	08/11/2021	85	<20	100	1.10	1.40	1.20	1.0	0.98	<3.7	1.60	1.1	1.50	1.30	1.10	<0.92	2.30	<0.98	0.65	1.30	1.30	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	0.75	<1.0	<1.3	<2.1	1.2	<6.2	1.4	1.3	0.72	1.4	<0.83	1.10	<0.91
92557565	SVP-04	08/25/2021	270	<20	320	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	0.69J	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.28J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	25	3.2J	<2.5	1.2	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91
92557585	DUP-1	08/25/2021	160	<20	260	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	0.43J	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	12J	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	0.25J	<0.79	<0.91
92558814	SVP-04	09/01/2021	28	<5	26	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	0.83J	0.43J	<1.2	0.47J	0.44J	0.59J	0.39J	<0.44	0.31J	<1.2	<7.2	<2.5	0.41J	NA	21	<9.2	<2.5	2.80	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	0.48J	0.35J	<0.53	0.43J	0.4J	<0.79	<0.91
92558813	DUP-1	09/01/2021	41	<5	27	<1.1	<1.4	0.46J	0.29J	<0.79	<3.7	<1.5	1.1	<1.5	<1.2	0.6J	0.48J	0.59J	0.47J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.49J	NA	14J	<9.2	<2.5	0.42J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	0.53J	0.35J	<0.53	0.41J	0.5J	<0.79	<0.91
92560656	SVP-04	09/10/2021	560	<20	230	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	32	3.0J	<2.5	0.36J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91
92560652	DUP-1	09/10/2021	590	<20	390	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.33J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	24	<9.2	<2.5	0.32J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91
92561599	SVP-04	09/15/2021	220	<20	170	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91
92561605	DUP-1	09/15/2021	220	<20	160	0.52J	0.74J	0.59J	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.1	0.68J	0.53J	<0.81	<0.92	0.70J	0.59J	<0.44	0.65J	0.58J	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	0.56J	<1.0	0.62J	1.0J	<0.78	<6.2	0.68J	<0.92	<0.53	0.45J	<0.83	<0.79	0.45J
92562843	SVP-04	09/22/2021	170	<20	140	0.65J	0.88J	0.74J	0.52J	0.59J	<3.7	<1.5	1.4	0.83J	0.67J	0.40J	0.70J	0.87J	0.77J	0.37J	0.72J	0.67J	<7.2	<2.5	0.75J	NA	<19	<9.2	<2.5	0.78	<1.0	0.75J	0.74J	0.64J	<6.2	0.83J	0.72J	0.44J	0.64J	0.52J	0.41	0.44J
92562861	DUP-1	09/22/2021	160	<20	120	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	0.81J	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.33J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.31J	NA	<19	<9.2	<2.5	0.20J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	0.34J	<0.79	<0.91
92563968	SVP-04	09/29/2021	120	<20	110	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	0.92J	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.31J	NA	<19	<9.2	<2.5	0.31J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.31J	<0.53	<0.98	0.24J	<0.79	<0.91
92563967	DUP-1	09/29/2021	85	<20	130	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	0.94J	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.28J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	0.40J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.28J	<0.53	<0.98	0.27J	<0.79	<0.91
92565093	SVP-04	10/06/2021	320	<20	190	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	24	2.8J	<2.5	0.41J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	0.88J	<0.79	<0.91
92565091	DUP-1	10/06/2021	85	<20	67	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	0.61J	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91

Table 6
Summary of Vapor Intrusion Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			VOCs (µg/m3)																																				
Lab Report Number	**Sample ID**	**Sample Date**	**Isopropylbenzene (Cumene)**	**Cyclohexane**	**Dibromochloromethane**	**Dichlorodifluoromethane (Freon 12)**	**Ethyl Acetate**	**Ethylbenzene**	**Chlorodifluoromethane (Freon 22)**	**1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon TF, Freon 113)**	**Hexachlorobutadiene**	**Isopropyl alcohol (Isopropanol)**	**Methyl Butyl Ketone (2-Hexanone)**	**Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)**	**Methyl isobutyl ketone (MIBK)**	**Methyl methacrylate**	**Methyl tert-butyl ether (MTBE)**	**Methylene Chloride**	**Naphthalene**	**n-Butane**	**n-Butylbenzene**	**n-Heptane**	**n-Hexane**	**n-Propylbenzene**	**Propene**	**sec-Butylbenzene**	**Styrene**	**tert-Butyl alcohol**	**tert-Butylbenzene**	**Tetrachloroethene**	**Tetrahydrofuran**	**Toluene**	**trans-1,2-Dichloroethene**	**trans-1,3-Dichloropropene**	**Trichloroethene**	**Trichlorofluoromethane (Freon 11)**	**Vinyl Acetate**	**Vinyl chloride**	**Xylene (total)**	**Xylene, m&p-**	**Xylene, o-**
Sub-slab and Exterior SGSL			**2800**	**42000**	**NE**	**700**	**490**	**37**	**350000**	**35000**	**4.3**	**1400**	**210**	**35000**	**21000**	**4900**	**360**	**3400**	**2.8**	**NE**	**NE**	**2800**	**4900**	**7000**	**21000**	**NE**	**7000**	**35000**	**NE**	**280**	**14000**	**35000**	**NE**	**NE**	**14**	**NE**	**1400**	**5.6**	**700**	**700**	**700**
IASL (A), TCR=1.0E-06 THQ=0.2			**83**	**1300**	**NE**	**21**	**15**	**1.1**	**10000**	**1000**	**0.13**	**42**	**6.3**	**1000**	**630**	**150**	**11**	**100**	**0.083**	**NE**	**NE**	**83**	**150**	**210**	**630**	**NE**	**210**	**1300**	**NE**	**8.3**	**420**	**1000**	**NE**	**NE**	**0.42**	**NE**	**42**	**0.17**	**21**	**21**	**21**
92512003	SV-3	12/15/2020	NA	NA	<7.9	NA	NA	<1.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<6.7	<6.5	<4.9	NA	NA	NA	NA	<4.6	NA	NA	NA	NA	NA	<1.3	NA	<1.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<4.8	<3.2	<1.6
200-56803	SV-3_E	01/07/2021	<9.8	<6.9	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	<12	<11	<8.2	<7.0	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	**6.3J**	<11	NA	<5.1	<30	NA	<8.7
92515439	SV-3-PA	01/07/2021	<4.8	**5.4**	<3.3	**2.6**	<1.4	<1.7	<7.0	<6.7	<10.3	NA	<7.9	<5.7	NA	<1.6	<7.0	<6.7	<5.1	NA	<5.3	**1.8**	**6.4**	<4.8	**1.5**	<5.3	<1.6	<5.9	<2.1	<1.3	<1.1	**4.4**	<1.5	<1.8	<1.0	<2.2	<1.4	<0.49	**7.00**	**5.20**	**1.80**
200-57251	SVP-03	02/12/2021	<9.8	**14**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**190**	<11	<8.2	<7.0	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
200-57564	SVP-03	03/09/2021	**3.3J**	**16**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	**54J**	<20	**7.0J**	<20	<20	<7.2	<17	<26	**220**	<11	<8.2	<7	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	**5.5J**	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
200-58012	SVP-03	04/08/2021	<20	<14	<34	<49	NA	<17	<35	<31	<43	<250	<41	<29	<41	<41	<14	<35	<52	**930**	<22	<16	<14	<20	NA	<22	<17	<300	<22	<27	<290	<15	<16	<18	<21	<22	NA	<10	**5.6J**	<43	**5.7J**
200-58344	SVP-03	05/04/2021	<9.8	**9.1**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**890**	<11	**6.4J**	**44**	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	**4.2J**	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
200-58576	SVP-03_E	05/20/2021	<50	<35	<87	<130	NA	<44	<90	<78	<110	<630	<100	<75	<100	<100	<37	<89	<130	**1300**	<56	<42	<90	<50	NA	<56	<43	<770	<56	<69	<750	<38	<40	<46	<55	<57	NA	<26	<160	<110	<44
92540103	SVP-03-PA	05/20/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	**0.3J**	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.82	**2.2J**	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	**0.77**	NA	<1.6	<0.41	**1.5J**	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**1.0**	<0.40	<0.45	<0.54	<2.2	<7.0	<0.26	**1.56**	**1.10**	**0.46**
92541930	SVP-03	06/02/2021	<1.2	<0.69	<0.85	<0.49	<3.6	**0.42J**	NA	**1.2J**	<1.1	**5.3J**	<0.41	**4.3J**	<0.41	<0.41	<0.36	**1.9J**	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.0	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	**0.56J**	<2.9	**23**	<0.40	<0.45	<0.54	**1.4J**	<7.0	<0.26	**1.59**	**1.10**	**0.49**
92543128	SVP-03	06/08/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	**15**	**0.97**	NA	**1.2J**	<2.1	<20	<1.6	**3.7J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.61J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**6.7**	<0.79	<0.91	**0.95J**	<4.5	<14	<0.51	**4.40**	**3.0**	**1.40**
92549534	SVP-03	07/14/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	<12	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**0.47**	<0.40	<0.45	<0.54	<2.2	<7.0	<0.26	<1.30	<0.87	<0.43
92552703	SVP-03	08/11/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.9**	**30**	**0.89**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	**9.70**	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**3.0**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	<2.57	<1.7	<0.87
92557565	SVP-03	08/25/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.3**	<7.2	**0.28J**	NA	**0.67J**	<2.1	<20	<0.82	**2.1J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**1.70**	NA	<3.2	<0.82	**2.3J**	<2.5	<14	<2.5	**0.44J**	<2.5	**3.10**	**0.41J**	<5.9	**1.5**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.6J**	<14	<0.51	**1.43J**	**1.0J**	**0.43J**
92558814	SVP-03	09/01/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.3**	<7.2	**0.3J**	NA	**1.1J**	<2.1	<20	**0.61J**	**2.4J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.8J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	**1.6J**	<2.5	**0.46J**	<2.5	<2.5	**0.62J**	<5.9	**0.72J**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.8J**	**7.1J**	<0.51	**0.99J**	**0.66J**	**0.33J**
92560656	SVP-03	09/10/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.3**	<7.2	**0.85J**	NA	**3.6J**	<2.1	<20	<0.82	**4.4J**	<0.82	<0.82	<0.72	**4.2J**	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**0.6J**	<5.9	**3.2**	<0.79	<0.91	<1.1	**2.2J**	<14	<0.51	**3.79**	**2.8**	**0.99**
92561599	SVP-03	09/15/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	<7.2	**0.52J**	NA	**1.1J**	<2.1	<20	<0.82	**5.4J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**0.57J**	<5.9	**1.3**	<0.79	<0.91	**2.7**	**1.2J**	<14	<0.51	**2.72**	**1.9**	**0.82J**
92562843	SVP-03	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.7**	**13**	**2.7**	NA	<6.1	<2.1	<20	**1.0**	**19J**	**0.62J**	<0.82	<0.72	**2.2J**	**0.69J**	NA	<3.2	**1.3**	<28	<2.5	**2.5J**	<2.5	**0.39J**	**1.2J**	<2.5	<1.4	**4.6J**	**16**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.1J**	**5.6J**	<0.51	**12.9**	**9.9**	**3.0J**
92563968	SVP-03	09/29/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.8**	<7.2	**0.76J**	NA	**0.67J**	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**3.3**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.2J**	<14	<0.51	**3.7**	**2.7**	**1.0**
92565093	SVP-03	10/06/2021	<2.5	**1.8**	<1.7	**1.5**	<7.2	**0.78J**	NA	<6.1	<2.1	<20	**0.67J**	**2.7J**	<0.82	<0.82	<0.72	**1.6J**	**0.99J**	NA	<3.2	**1.8**	**5.0J**	<2.5	**1.6J**	<2.5	<0.85	**1.1J**	<2.5	**0.73J**	<5.9	**25**	<0.79	<0.91	**0.52J**	**1.2J**	<14	<0.51	**3.8**	**2.8**	**1.0**
92567111	SVP-03	10/15/2021	<2.5	**8.0**	<1.7	**1.5**	<7.2[(2)]	**0.97J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.67J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	**2.2J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**3.9**	<0.79	<0.91	**0.56J**	**1.1J**	**2.9J[(3)]**	<0.51	**5.4**	**3.9**	**1.5**
21K1663	SVP-03	11/23/2021	<0.5	**1.1**	<0.26	**0.96**	<1.1	**0.16**	NA	**0.43J**	<0.32	<2.9	**0.34**	**2.2J**	**0.15**	<0.12	<0.11	<1.0	**0.64**	NA	<0.63	**0.2**	<4.2	<0.5	**0.44J**	<0.5	**0.089J**	<0.5	<0.5	**0.13J**	<0.88	**0.5**	<0.12	<0.14	<0.16	**0.99**	<2.1	<0.077	**1.01**	**0.67**	**0.34**
21L1378	SVP-03	12/16/2021	**1.0**	**0.87**	<0.26	**0.95**	<1.1[(2)]	**0.45**	NA	**0.35J**	<0.32	<2.9	<0.12	**0.57J**	**0.069J**	<0.12	<0.11	<1.0	**0.32**	NA	<0.47	**0.061J**	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**2.1**	**0.21J**	<0.38	**0.12J**	<0.88	**0.96[(4)]**	<0.12	<0.14	<0.16	**0.93**	<2.1[(5)]	<0.077	**1.89**	**1.3**	**0.59**
22A0604	SVP-03	01/11/2022	<0.37	**0.79**	<0.26	**0.95**	<1.1[(2)]	**0.055J**	NA	**0.40J**	<0.32	<2.9	**0.18**	**0.67J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1.0	**0.20**	NA	<0.47[(2)]	<0.12	<4.2	<0.37	**0.35J**	<0.38[(2)]	<0.13	<0.37	<0.38	<0.2	<0.88	**0.16**	<0.12	<0.14	**0.43**	**1.1**	<2.1[(5)]	<0.077	**0.37J**	**0.24J**	**0.13J**
22B1231	SVP-03	02/17/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**1.1**	**66[(2)]**	**0.74**	NA	**0.42J**	<0.32	**3.6**	**0.27**	**1.1J**	**0.27**	<0.12	<0.11	**1.6[(4)]**	**3.1**	NA	**0.20J**	<0.12	**3.0J[(4)]**	**0.26J**	<2.1	<0.38	**0.47**	**0.24J**	<0.38	**0.66**	<0.88	**3.0**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.6[(11)]**	<2.1[(5)]	<0.077	**4.9**	**3.4**	**1.5**
22C1082	SVP-03	03/15/2022	**0.12J**	<0.1	<0.26	**2.3**	<1.1	**1.4**	NA	**0.67J**	<0.32	**0.74J**	<0.25	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1.0	**1.0**	NA	**0.16J**	**0.11J**	<4.2	**0.26J**	<2.1	<0.38	**0.66**	**0.74[(3, 5)]**	<0.38	**0.41**	<0.88	**3.8**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**8.1**	**5.6**	**2.5**
22D0897	SVP-03	04/12/2022	<0.37	<0.14	<0.34	**2.1**	<1.4[(2,5)]	**0.56**	NA	**0.75J**	<0.43[(2)]	**0.81J**	<0.33	<4.7	<0.16	<0.16	<0.14	<1.4	**1.1**	NA	**0.13J**	**0.11J**	<5.6	**0.17J**	<2.8	<0.38	**0.25**	**0.98**	<0.38	<0.27	<1.2	**1.1**	<0.16	<0.18	<0.21	**1.4**	<2.8	<0.1	**3.7**	**2.4**	**1.3**
22E0957	SVP-03	05/11/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.2**	<1.1	**0.37**	NA	**0.71J**	<0.32	**0.83J**	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**1.2[(5)]**	NA	<0.47	<0.12	**1.1J[(4)]**	<0.37	<2.1	<0.38	**0.13**	**1.4**	<0.38	<0.2	<0.88	**0.75**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.5**	<2.1	<0.077	**2.49**	**1.6**	**0.89**
200-57564	SVP-04	03/09/2021	<9.8	<6.9	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	**51J**	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	<12	<11	<8.2	<7	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
200-58012	SVP-04	04/08/2021	<9.8	**1.8J**	<17	<25	NA	**2.9J**	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**92**	<11	<8.2	<7.0	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	**2.8J**	<22	**2.8J**
200-58344	SVP-04	05/04/2021	<9.8	**1.6J**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	**85J**	<20	**31**	<20	<20	<7.2	<17	<26	**59**	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	**3.9J**	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	**4.4J**
200-58344	DUP-1*	05/04/2021	<49	**280**	<85	<120	NA	<43	<88	<77	<110	<610	<100	<74	<100	<100	<36	<87	<130	**7400E**	<55	**280**	**1800**	<49	NA	<55	<43	<760	<55	<68	<740	**18J**	<40	<45	<54	<56	NA	<26	<150	<110	<43
200-58576	SVP-04_E	05/20/2021	<9.8	<6.9	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**22**	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	**6.3J**	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
200-58576	DUP-1_E	05/20/2021	<9.8	<6.9	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	<12	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
92540103	SVP-04-PA	05/20/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	<0.36	<3.1	<1.1	<9.8	<0.82	<12	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**0.98**	<0.40	<0.45	<0.54	**1.1J**	<7.0	<0.26	**0.69J**	**0.69J**	<0.43
92540106	DUP-1-PA	05/20/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	**2.7J**	**0.22J**	NA	<3.5	<1.1	**44**	<0.82	**1.6J**	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**1.10**	<0.40	<0.45	<0.54	**1.2J**	<7.0	<0.26	**0.68J**	**0.68J**	<0.43
92541930	SVP-04	06/02/2021	<1.2	<0.69	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	**3.8J**	<0.41	<0.41	<0.36	**3.3J**	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**1.40**	<0.40	<0.45	**3.70**	**1.6J**	<7.0	<0.26	**0.36J**	<0.87	**0.36J**
92545112	DUP-1	06/02/2021	<1.2	<0.69	<0.85	<0.49	<3.6	**0.26J**	NA	**1.7J**	<1.1	<9.8	<0.41	**4.1J**	<0.41	<0.41	<0.36	**1.2J**	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	**0.3J**	<2.9	**6.30**	<0.40	<0.45	<0.54	**1.5J**	<7.0	<0.26	**1.41J**	**0.99**	**0.42J**
92543128	SVP-04	06/08/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	<7.2	<0.87	NA	<6.1	<2.1	<20	<1.6	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**0.66J**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	<2.57	<1.7	<0.87
92545150	DUP-1	06/08/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	<7.2	**2.00**	NA	**4.5J**	<2.1	<20	<1.6	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**3.20**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	**8.90**	**6.0**	**2.90**
92549534	SVP-04	07/14/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	<12	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**1.30**	<0.40	<0.45	<0.54	<2.2	<7.0	<0.26	**1.43**	**0.96**	**0.47**
92549538	DUP-1	07/14/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	<12	4+A+BJ	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**1.10**	<0.40	<0.45	<0.54	<2.2	<7.0	<0.26	<1.30	<0.87	<0.43
92552703	SVP-04	08/11/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.2**	<7.2	<0.87	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	<0.75	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	<2.57	<1.7	<0.87
92554699	DUP-1	08/11/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**3.2**	<7.2	**0.96**	NA	<6.1	**2.3**	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**1.5**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.89**	<2.5	<2.5	**1.60**	<5.9	**1.30**	**0.84**	<0.91	**1.60**	<4.5	<14	**0.75**	**3.20**	**2.20**	**1.0**
92557565	SVP-04	08/25/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.6**	<7.2	**0.56J**	NA	**2.0J**	<2.1	<20	**1.0**	**3.9J**	<0.82	<0.82	<0.72	**2.4J**	**1.2**	NA	<3.2	**0.98**	**5.9J**	<2.5	<14	<2.5	**0.41J**	<2.5	**2.50**	**0.92J**	<5.9	**1.1**	<0.79	<0.91	<1.1	**2.0J**	<14	<0.51	**1.66J**	**1.3J**	**0.36J**
92557585	DUP-1	08/25/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.2**	<7.2	<0.87	NA	**0.55J**	<2.1	<20	<0.82	**2.4J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	**0.77J**	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.29J**	<2.5	**2.3J**	<1.4	<5.9	**0.83**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.4J**	**3.7J**	<0.51	<2.57	<1.7	<0.87
92558814	SVP-04	09/01/2021	<2.5	**1.3**	<1.7	**2.3**	**4.3J**	**0.68J**	NA	**1.1J**	<2.1	<20	**0.7J**	**5.4J**	**1.30**	<0.82	**0.33**	<6.9	**1.30**	NA	<3.2	**0.92**	<28	<2.5	**1.6J**	<2.5	**0.7J**	<2.5	<2.5	**0.68J**	<5.9	**9.7**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.8J**	**3.1J**	**0.27J**	**2.11J**	**1.5J**	**0.61J**
92558813	DUP-1	09/01/2021	<2.5	**1.6**	<1.7	**2.3**	**7.40**	**0.64J**	NA	**1.1J**	<2.1	**5.7J**	**0.43J**	**5.9J**	**2.20**	<0.82	<0.72	<6.9	**0.69J**	NA	<3.2	**1.20**	<28	<2.5	<14	<2.5	**1.20**	<2.5	<2.5	**0.71J**	<5.9	**12**	<0.79	<0.91	**0.64J**	**1.7J**	**2.2J**	**0.21J**	**2.36J**	**1.7J**	**0.66J**
92560656	SVP-04	09/10/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.9**	<7.2	**0.42J**	NA	**0.98J**	<2.1	<20	<0.82	**4.0J**	<0.82	<0.82	<0.72	**90**	**0.92J**	NA	<3.2	<0.82	**21J**	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**0.49J**	<5.9	**1.4**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.6J**	<14	<0.51	**1.65J**	**1.2J**	**0.45J**
92560652	DUP-1	09/10/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.6**	<7.2	**0.40J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	**3.7J**	<0.82	<0.82	<0.72	**73**	**1.60**	NA	<3.2	<0.82	**17J**	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.5**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.3J**	<14	<0.51	**2.16J**	**1.6J**	**0.56J**
92561599	SVP-04	09/15/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.7**	<7.2	**0.61J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	**2.7J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.84J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**0.73J**	<5.9	**1.5**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.2J**	<14	<0.51	**2.03J**	**1.4J**	**0.63J**
92561605	DUP-1	09/15/2021	<2.5	<0.69	**0.85J**	**1.8**	<7.2	**0.73J**	NA	**1.1J**	<2.1	**10J**	<0.82	**4.1J**	<0.82	<0.82	<0.72	**1.8J**	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.49J**	<2.5	<2.5	**1.0J**	<5.9	**1.4**	**0.30J**	**0.47J**	**0.90J**	**1.4J**	<14	<0.51	**2.50**	**1.7**	**0.80J**
92562843	SVP-04	09/22/2021	<2.5	**0.48J**	**0.85J**	**2.2**	<7.2	**1.0**	NA	**1.4J**	<2.1	<20	**0.97**	**3.4J**	**0.88**	**0.51J**	**0.46J**	<6.9	**1.0J**	NA	<3.2	**0.98**	<28	<2.5	**1.6J**	<2.5	**0.53J**	<2.5	<2.5	**1.4**	<5.9	**2.7**	**0.48J**	**0.44J**	**0.73J**	**1.8J**	**2.8J**	**0.34J**	**4.1**	**2.9**	**1.2**
92562861	DUP-1	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.7**	<7.2	**0.52J**	NA	**0.71J**	<2.1	<20	<0.82	**3.4J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**0.52J**	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.9**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.3J**	**1.5J**	<0.51	**2.9**	**2.0**	**0.90**
92563968	SVP-04	09/29/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.5**	<7.2	**0.71J**	NA	**0.77J**	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**3.0**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.5J**	**1.8J**	<0.51	**3.49**	**2.5**	**0.99**
92563967	DUP-1	09/29/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.6**	<7.2	**0.78J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**3.2**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.3J**	**1.6J**	<0.51	**3.8**	**2.7**	**1.1**
92565093	SVP-04	10/06/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.8**	<7.2	**0.54J**	NA	<6.1	<2.1	**7.7J**	**0.66J**	**2.5J**	<0.82	<0.82	<0.72	**26**	<1.0	NA	<3.2	**0.62J**	**16J**	<2.5	**1.3J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**3.0**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.3J**	<14	<0.51	**2.63**	**1.9**	**0.73J**
92565091	DUP-1	10/06/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.8**	<7.2	**0.52J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**0.36J**	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**2.1**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.2J**	<14	<0.51	**2.36**	**1.7**	**0.66J**

Table 6
Summary of Vapor Intrusion Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			APH (µg/m^3)			VOCs (µg/m^3)																																				
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	C5-C8 Aliphatics (adjusted)	C9-C10 Aromatics	C9-C12 Aliphatics (adjusted)	1,1,1-Trichloroethane	1,1,2,2-Tetrachloroethane	1,1,2-Trichloroethane	1,1-Dichloroethane	1,1-Dichloroethene	1,2,3-Trimethylbenzene	1,2,4-Trichlorobenzene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,2-Dibromoethane	1,2-Dichlorobenzene	1,2-Dichloroethane	1,2-Dichloropropane	1,2-Dichlorotetrafluoroethane (Freon 114)	1,3,5-Trimethylbenzene	1,3-Butadiene	1,3-Dichlorobenzene	1,4-Dichlorobenzene	1,4-Dioxane	2,2,4-Trimethylpentane	4-Ethyltoluene	4-Isopropyltoluene	Acetone	Acrolein	Acrylonitrile	Benzene	Benzyl chloride	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	Carbon disulfide	Carbon tetrachloride	Chlorobenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	cis-1,2-Dichloroethene	cis-1,3-Dichloropropene
Sub-slab and Exterior SGSL			4200	21	700	35000	1.6	1.4	58	1400	420	14	420	0.16	1400	3.6	25	NE	420	3.1	NE	8.5	19	NE	NE	NE	NE	0.14	1.4	12	1.9	2.5	85	35	4900	16	350	28000	4.1	630	NE	NE
IASL (A), TCR=1.0E-06 THQ=0.2			130	0.63	21	1000	0.048	0.042	1.8	42	13	0.42	13	0.0047	42	0.11	0.76	NE	13	0.094	NE	0.26	0.56	NE	NE	NE	NE	0.0042	0.041	0.36	0.057	0.076	2.60	1.0	150	0.47	10	830	0.12	19	NE	NE
92567111	SVP-04	10/15/2021	110	<20	130	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.1	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.28J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.31J	NA	<19	<9.2	<2.5	0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.37J	0.43J	<0.98	0.52J	<0.79	<0.91
92567108	DUP-1	10/15/2021	100	<20	89	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	0.94J	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	0.18J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.33J	<0.53	<0.98	0.29J	<0.79	<0.91
21K1663	SVP-04	11/23/2021	21	2.1J	15	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	0.35	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.065J	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.5	0.08J	NA	2.4J	0.50J	<0.5	0.035J	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.079J	<0.14	<0.079	<0.15	0.077J	<0.12	<0.14
21K1670	DUP-01	11/23/2021	18	2.5J	13	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	0.44	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.11J	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.5	0.11J	NA	2.2J	0.56J	<0.5	0.063J	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.075J	0.05J	<0.079	<0.15	0.051J	<0.12	<0.14
21L1378	SVP-04	12/16/2021	23	5.4	34	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.21J	<0.45	0.92	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	0.15J	0.23	<0.066	<0.18	<0.18	0.21J	<0.38	0.22	NA	5.3	1.6	<0.37	0.12	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.091J	0.1J	<0.079	<0.15	0.15	<0.12	<0.14
21L1379	DUP-01	12/16/2021	27	6.0	32	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.74	<0.45	0.92	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	0.13J	0.22	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	0.22	NA	4.3	1.1	<0.37	0.081J(4)	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.094J	0.094J	<0.079	<0.15	0.18	<0.12	<0.14
22A0604	SVP-04	01/11/2022	25	2.2J	11	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	0.38	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.077J	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	0.074J	NA	4.1	0.56J(8)	<0.37	0.048J	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.16J	<0.14	<0.079	<0.15	<0.12	<0.12	<0.14
22A0612	DUP-01	01/11/2022	34	2.1J	18	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	0.38	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.083J	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	0.077J	NA	5.9	0.56J(8)	<0.37	0.056J	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.15J	<0.14	<0.079	<0.15	0.031J	<0.12	<0.14
22B1231	SVP-04	02/17/2022	24(6)	4.4	31	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.088J	<0.22	0.29	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	<0.15	<0.066	<0.18	0.35	<1.1	<0.38	<0.15	NA	5.2	0.65J(8)	<0.37	<0.096	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	<0.14	<0.079	<0.15	0.088J	<0.12	<0.14
22B1233	DUP-01	02/17/2022	52(6)	4.9	40	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	0.38	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	<0.15	<0.066	<0.18	0.34	<1.1	<0.38	<0.15	NA	8.3	1.2(7)	<0.37	<0.096	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	<0.14	<0.079	<0.15	0.41	<0.12	<0.14
22C1082	SVP-04(12, 13)	03/15/2022	100	15	50	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.68	<0.45	4.1	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.98	<0.066	<0.18	0.19	<1.1	2.6	0.95	NA	<2.9	1.9	<0.37	1.7	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	0.16J	0.30	0.16	<0.079	0.28	0.54	<0.12	<0.14
22C1083	DUP-01(12)	03/15/2022	33	13	55	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.49J	<0.45	3.1	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.69	<0.066	<0.18	0.23	<1.1	0.12J	0.73	NA	11	1.1	<0.37	0.71	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	0.15J	0.20	<0.14	<0.079	<0.15	<0.12	<0.12	<0.14
22D0897	SVP-04	04/12/2022	26	8.3	29(6)	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.23J	<0.22	1.1	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	0.27	<0.066	<0.18	0.27	<1.1	NA	NA	NA	4.1	0.53J	<0.37(2,5)	<0.096	<0.31(5)	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.18J	<0.14	<0.079	<0.15	0.061J	<0.12	<0.14
220903	DUP-01	04/12/2022	33	8.4	41(6)	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.24J	<0.22	1.1	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	0.26	<0.066	<0.18	0.27	<1.1	NA	NA	NA	4.6	0.58J	<0.62(2,5)	<0.096	<0.31(5)	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	<0.14	<0.079	<0.15	<0.12	<0.12	<0.14
22E0957	SVP-04	05/11/2022	23(6)	15(6)	56(16)	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.51J	<0.22	2.4(6)	<0.23	<0.18	<0.12(6)	<0.14	NA	0.54(6)	<0.066	<0.18	0.39(15)	<1.1	NA	NA	NA	4.1	0.46J	<0.37	0.19(6)	<0.31(5)	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	<0.14	<0.079	<0.15	<0.12	<0.12	<0.14
22E0955	DUP-01	05/11/2022	160(6, 16)	33(6)	75(16)	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	1.5	<0.22	9.8(6)	<0.23	<0.18	7.9(6)	<0.14	NA	2.4(6)	<0.066	<0.18	0.37(15)	<1.1	NA	NA	NA	<2.9	0.67J	<0.37	1.7(6)	<0.31(5)	<0.2	<0.31	<0.12	0.60J	<0.19	<0.14	<0.079	0.16	0.22	<0.12	<0.14
200-57564	SVP-05	03/09/2021	200	<100	<120	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	19	<10	<7.9	<9.1
200-58012	SVP-05	04/08/2021	170	<100	<120	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	2.1J	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	3.1J	<10	<7.9	<9.1
200-58345	SVP-05	05/04/2021	320	<100	<120	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	5.7J	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
200-58577	SVP-05_E	05/20/2021	22	<10	<12	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
92540107	SVP-05-PA	05/20/2021	170	15	250	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	12	<4.6	<1.2	0.38	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	1.20	<0.41	<0.40	<0.45
92545110	SVP-05	06/02/2021	110	<10	180	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<0.49	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	<9.5	<4.6	<1.2	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	1.10	<0.41	<0.40	<0.45
92545146	SVP-05	06/08/2021	120	<10	230	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<1.8	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	14J	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	0.86J	<0.83	<0.79	<0.91
92549536	SVP-05	07/14/2021	220	<10	240	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	13	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	2.10	<0.41	<0.40	<0.45
92554696	SVP-05	08/11/2021	480	<20	220	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	23	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	6	<0.83	<0.79	<0.91
92557574	SVP-05	08/25/2021	68000	<200	1000	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	<37	<15	3.9J	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<72	<25	<9.8	NA	<190	<92	<25	160	<10	<13	<21	<7.8	<62	<13	<9.2	<5.3	<9.8	<8.3	<7.9	<9.1
92558812	SVP-05	09/01/2021	32	<5	28	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	0.41J	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	12J	<9.2	<2.5	0.63J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	1.7J	0.4J	<0.92	<0.53	8.5	0.46J	<0.79	<0.91
92560663	SVP-05	09/10/2021	850	<20	430	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	0.46J	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.43J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	17J	<9.2	<2.5	0.84	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	0.55J	<0.92	<0.53	8.3	<0.83	<0.79	<0.91
92561600	SVP-05	09/15/2021	210	<20	230	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.29J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	15J	<9.2	<2.5	0.65	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	4.2	<0.83	<0.79	<0.91
92562845	SVP-05	09/22/2021	230	<20	190	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.6	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.33J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.43J	NA	24	2.8J	<2.5	0.50J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.57J	<0.53	3.6	0.84	<0.79	<0.91
92563962	SVP-05	09/29/2021	160	<20	150	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<3.0	1.3	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.41J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.43J	NA	14J	<9.2	<2.5	0.66	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.35J	<0.53	4.8	0.45J	<0.79	<0.91
92565094	SVP-05	10/06/2021	100	<20	130	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.1	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.29J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.31J	NA	<19	<9.2	<2.5	0.31J	<1	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	3.4	0.28J	<0.79	<0.91
92567113	SVP-05	10/15/2021	84	<20	87	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.1	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.33J	NA	<19	<9.2	<2.5	0.27J	<1	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.42J	<0.53	3.1	0.19J	<0.79	<0.91
21K1665	SVP-05	11/23/2021	19	2.8J	18	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.097J	<0.22	0.61	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.14J	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.5	0.15	NA	<2.9	<0.69	<0.5	0.05J	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.29	0.041J	<0.079	1.1	0.11J	<0.12	<0.14
21L1380	SVP-05	12/16/2021	35	4.0	41	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	0.32	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	0.075J	0.083J	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	0.091J	NA	9.8	1.3	<0.37	0.059J	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.20	0.044J	<0.079	0.56	0.28	<0.12	<0.14
22A0606	SVP-05	01/11/2022	300	1.7J	9.9	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	0.26	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.056J	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	6.1	0.047J	NA	<2.9	<0.69	<0.37	0.061J	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.38	<0.14	<0.079	0.52	0.11J	<0.12	<0.14
22B0463	SVP-05	02/08/2022	34	3.1	28	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.11J	<0.22	0.34	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.094J	<0.066	<0.18	0.31	<1.1	0.18J	<0.15	NA	7.0	0.92	<0.37	0.11	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.31	<0.14	<0.079	0.33	0.14	<0.12	<0.14
22C1077	SVP-05	03/15/2022	57	3.6	17	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.12J	<0.45	0.66	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.19	<0.066	<0.18	0.16J	<1.1	0.59	0.18	NA	<2.9	0.58J	<0.37	0.096	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	0.13J	0.35	<0.14	<0.079	0.50	0.12J	<0.12	<0.14
22D1004	SVP-05	04/12/2022	23	9.9	37	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.30J	<0.22	1.5	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	0.44	<0.066	<0.18	0.33	<1.1	NA	NA	NA	4.1	<0.69	<0.37(2,5)	<0.096	<0.31(5)	<0.2	<0.31	<0.12	0.13J	0.26	<0.14	<0.079	0.70	<0.12	<0.12	<0.14
22E0954	SVP-05	05/11/2022	36	10	35	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.44J	<0.22	2.1	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	0.53	<0.066	<0.18	0.19	<1.1	NA	NA	NA	7.7	0.80	<0.37	0.18	<0.31	<0.2	<0.31	<0.12	0.29J	0.35	<0.14	<0.079	1.0	0.26	<0.12	<0.14
200-57627	SVP-06	03/12/2021	1900	<100	460	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	16	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	11	<4.4	<12	<12	<180	76	6.4J	2.9J	<120	NA	NA	11	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	69	<10	<7.9	<9.1
200-58012	SVP-06	04/08/2021	270	<100	<120	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	7.4J	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	2.5J	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	2.5J	<11	<120	NA	NA	2.9J	<10	<13	<21	<7.8	3.0J	<13	<9.2	<13	34	2.6J	<7.9	<9.1
200-58345	SVP-06	05/04/2021	480	<100	210	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	37	<10	<7.9	<9.1
200-58577	SVP-06_E	05/20/2021	34	<10	18	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	4.1J	<13	<9.2	<13	36	<10	<7.9	<9.1
92545110	SVP-06	06/02/2021	370	<10	640	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<0.49	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.49	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	12	<4.6	<1.2	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	34	<0.42	<0.40	<0.45
92545146	SVP-06	06/08/2021	450	14	400	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<1.8	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	5.50	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	1.7J	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	0.81	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	29	<0.83	<0.79	<0.91
92549536	SVP-06	07/14/2021	270	<10	410	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	24	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	40	<0.41	<0.40	<0.45
92554696	SVP-06	08/11/2021	310	<20	430	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	27	<1.3	<0.92	<0.53	69	0.96	<0.79	<0.91
92557574	SVP-06	08/25/2021	480	<20	710	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	34	<9.2	<2.5	0.81	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	29	<1.3	<0.92	<0.53	43	<0.83	<0.79	<0.91
92558812	SVP-06	09/01/2021	160	9.6	89	<1.1	<1.4	<1.1	0.31J	0.33J	1.2J	<1.5	6.80	0.43J	<1.2	0.4J	0.37J	0.56J	3.20	<0.44	0.38J	<1.2	<7.2	<2.5	1.60	NA	26	4.3J	<2.5	3.40	<1.0	0.59J	<2.1	<0.78	8	0.68J	0.42J	0.42J	23	1.90	0.29J	<0.91
92560663	SVP-06	09/10/2021	350	<20	360	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	25	5.4J	<2.5	0.68	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	11	<1.3	<0.92	<0.53	31	<0.83	<0.79	<0.91
92561600	SVP-06	09/15/2021	310	<20	410	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	16J	<9.2	<2.5	0.43J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	8.5	<1.3	<0.92	<0.53	29	<0.83	<0.79	<0.91
92562845	SVP-06	09/22/2021	370	<20	340	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	3.0	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.77J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	1.1J	0.83J	NA	33	2.7J	<2.5	1.7	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	2.4J	<1.3	1.6	<0.53	8.5	1.2	<0.79	<0.91

Table 6
Summary of Vapor Intrusion Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			VOCs (µg/m3)																																					
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Isopropylbenzene (Cumene)	Cyclohexane	Dibromochloromethane	Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	Ethyl Acetate	Ethylbenzene	Chlorodifluoromethane (Freon 22)	1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon TF, Freon 113)	Hexachlorobutadiene	Isopropyl alcohol (Isopropanol)	Methyl Butyl Ketone (2-Hexanone)	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	Methyl isobutyl ketone (MIBK)	Methyl methacrylate	Methyl tert-butyl ether (MTBE)	Methylene Chloride	Naphthalene	n-Butane	n-Butylbenzene	n-Heptane	n-Hexane	n-Propylbenzene	Propene	sec-Butylbenzene	Styrene	tert-Butyl alcohol	tert-Butylbenzene	Tetrachloroethene	Tetrahydrofuran	Toluene	trans-1,2-Dichloroethene	trans-1,3-Dichloropropene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane (Freon 11)	Vinyl Acetate	Vinyl chloride	Xylene (total)	Xylene, m&p-	Xylene, o-
Sub-slab and Exterior SGSL			**2800**	**42000**	**NE**	**700**	**490**	**37**	**350000**	**35000**	**4.3**	**1400**	**210**	**35000**	**21000**	**4900**	**360**	**3400**	**2.8**	**NE**	**NE**	**2800**	**4900**	**7000**	**21000**	**NE**	**7000**	**35000**	**NE**	**280**	**14000**	**35000**	**NE**	**NE**	**14**	**NE**	**1400**	**5.6**	**700**	**700**	**700**
IASL (A), TCR=1.0E-06 THQ=0.2			**83**	**1300**	**NE**	**21**	**15**	**1.1**	**10000**	**1000**	**0.13**	**42**	**6.3**	**1000**	**630**	**150**	**11**	**100**	**0.083**	**NE**	**NE**	**83**	**150**	**210**	**630**	**NE**	**210**	**1300**	**NE**	**8.3**	**420**	**1000**	**NE**	**NE**	**0.42**	**NE**	**42**	**0.17**	**21**	**21**	**21**
92567111	SVP-04	10/15/2021	<2.5	**4.4**	<1.7	**1.5**	<7.2[2]	**0.76J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.69J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	**1.3J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**3.5**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.2J**	<14	<0.51	**4.0**	**2.9**	**1.1**
92567108	DUP-1	10/15/2021	<2.5	**2.7**	<1.7	**1.7**	<7.2	**0.59J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.67J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**2.2**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.1J**	**1.4J**	<0.51	**3.15**	**2.3**	**0.85J**
21K1663	SVP-04	11/23/2021	<0.5	**0.58**	<0.26	**1.0**	<1.1	**0.14**	NA	**0.46J**	<0.32	<2.9	**0.21**	**0.75J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1.0	**0.3**	NA	<0.63	<0.12	<4.2	<0.5	**0.23J**	<0.5	<0.13	<0.5	<0.5	**0.12J**	<0.88	**0.38**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.0**	<2.1	<0.077	**0.80**	**0.55**	**0.25**
21K1670	DUP-01	11/23/2021	<0.5	**1.7**	<0.26	**0.92**	<1.1	**0.24**	NA	**0.47J**	<0.32	<2.9	**0.086J**	**0.42J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1.0	**0.22**	NA	<0.63	**0.069J**	<4.2	<0.5	**0.43J**	<0.5	<0.13	<0.5	<0.5	**0.11J**	<0.88	**0.88**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**1.40**	**1.0**	**0.4**
21L1378	SVP-04	12/16/2021	<0.37	**1.7**	<0.26	**2.2**	<1.1[2]	**0.46**	NA	**0.59J**	<0.32	<2.9	<0.25	**1.1J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1.0	**0.33**	NA	<0.47	**0.11J**	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.32**	**0.16J**	<0.38	**0.1J**	<0.88	**1.2**[4]	<0.12	<0.14	<0.16	**1.4**	<2.1	<0.077	**2.54**	**1.7**	**0.84**
21L1379	DUP-01	12/16/2021	<0.37	**1.4**	<0.26	**2.1**	<1.1[2]	**0.44**	NA	**0.56J**	<0.32	<2.9	<0.25	**0.94J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1.0	**0.35**	NA	<0.47	**0.11J**	<4.2	**0.14J**	<2.1	<0.38	**0.32**	**0.16J**	<0.38	**0.12J**	<0.88	**1.2**[4]	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**2.53**	**1.7**	**0.83**
22A0604	SVP-04	01/11/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**0.98**	<1.1[2]	**0.1J**	NA	**0.37J**	<0.32	<2.9	**0.14**[6]	**0.58J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1.0	**0.26**	NA	<0.47[2]	**0.079J**[4]	**0.35J**	<0.37	<2.1	<0.38[2]	**0.054J**	<0.37	<0.38	**0.069J**	<0.88	**0.28**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1[5]	<0.077	**0.67**	**0.45**	**0.22**
22A0612	DUP-01	01/11/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**0.78**	<1.1[2]	**0.11J**	NA	**0.37J**	<0.32	<2.9	**0.41**[6]	**0.99J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1.0	**0.20**	NA	<0.47[2]	**0.10J**[4]	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38[2]	**0.089J**	<0.37	<0.38	**0.069J**	<0.88	**0.28**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.0**	<2.1[5]	<0.077	**0.71**	**0.47**	**0.24**
22B1231	SVP-04	02/17/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**1.2**	**3.8**[2,6]	**0.11J**	NA	**0.46J**	<0.32	**1.4J**	**0.17**	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1.0	**0.33**	NA	<0.47	<0.12	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.14**	**0.16J**	<0.38	**0.39**	<0.88	**0.56**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.6**[11]	<2.1[5]	<0.077	**0.60**	**0.43**	**0.17**
22B1233	DUP-01	02/17/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**1.3**	**0.62J**[2,6]	**0.11J**	NA	**0.45J**	<0.32	**4.9**	**0.37**	**1.3J**	**0.084J**	<0.12	<0.11	<1.0	**0.37**	NA	<0.47	<0.12	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.14**	**0.20J**	<0.38	**0.40**	<0.88	**0.54**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.7**[11]	<2.1[5]	<0.077	**0.58**	**0.42**	**0.16**
22C1082	SVP-04[12, 13]	03/15/2022	**0.12J**	**4.3**	<0.26	**2.2**	**2.3**	**2.2**	NA	**0.52J**	<0.32	**2.3J**	<0.25	**1.6J**	<0.12	<0.12	<0.11	**0.96J**[4]	**0.78**	NA	**0.25J**	**2.6**	**4.3J**[4]	**0.41**	<2.1	<0.38	**0.29**	**1.3**[3, 5]	<0.38	**0.17J**	<0.88	**10**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**11.5**	**8.2**	**3.3**
22C1083	DUP-01[12]	03/15/2022	<0.37	**0.38**	<0.26	**2.2**	<1.1	**0.85**	NA	**0.56J**	<0.32	**0.55J**	<0.25	**1.1J**	<0.12	<0.12	<0.11	**0.95J**[4]	**0.98**	NA	**0.24J**	**0.20**[14]	**1.2J**[4]	**0.25J**	<2.1	<0.38	**0.26**	**0.69**[3, 5]	<0.38	<0.2	<0.88	**2.2**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.2**	<2.1	<0.077	**5.3**	**3.7**	**1.6**
22D0897	SVP-04	04/12/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.3**	<1.1	**0.29**	NA	**0.60J**	<0.32	<2.9	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1.0	**1.1**	NA	<0.47	<0.12	**0.84J**[4]	<0.37	<2.1	<0.38	**0.14**	<0.37	<0.38	<0.2	<0.88	**0.56**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**2.0**	**1.3**	**0.69**
220903	DUP-01	04/12/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.4**	<1.1	**0.30**	NA	**0.58J**	<0.32	<2.9	<0.12	**1.1J**	**0.18**	<0.12	<0.11	<1	**1.1**	NA	<0.47	<0.12	**0.85J**[4]	<0.37	<2.1	<0.38	**0.15**	**0.17J**	<0.38	<0.2	<0.88	**0.57**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**2.0**	**1.3**	**0.69**
22E0957	SVP-04	05/11/2022	<0.37	<0.1[6]	<0.26	**2.2**	**1.3**[6]	**0.66**[6]	NA	**0.62J**	<0.32	**0.78J**[6]	<0.12	**1.1J**	<0.12[6]	<0.12	<0.11	<1	**1.2**[5]	NA	**0.17J**	<0.12[6]	**0.86J**[4]	**0.17J**[6]	<2.1	<0.38	**0.22**[6]	**0.21**[6]	<0.38	<0.2	<0.88	**1.4**[6]	<0.12	<0.14	<0.16	**1.4**	<2.1	<0.077	**4.3**[6]	**2.8**[6]	**1.5**[6]
22E0955	DUP-01	05/11/2022	**0.30J**	**2.4**[6]	<0.26	**2.2**	**92**[6]	**7.4**[6]	NA	**0.58J**	<0.32	**12.0**[6]	<0.12	**7.6**	**4.4**[6]	<0.12	<0.11	**0.91J**	**1.1**[5]	NA	**0.32J**	**3.3**[6]	**9.8**	**1.0**[6]	<2.1	<0.38	**1.7**[6]	**2.0**[6]	<0.38	**0.45**	<0.88	**44**[6]	**0.24**	<0.14	**0.13J**	**1.4**	<2.1	<0.077	**25.6**[6]	**19**[6]	**6.6**[6]
200-57564	SVP-05	03/09/2021	**1.9J**	**8.9**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**46**	<11	<8.2	<7	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
200-58012	SVP-05	04/08/2021	<9.8	**2.3J**	<17	<25	NA	**3.0J**	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**6.9J**	<11	<8.2	<7.0	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	**3.1J**	<22	**3.1J**
200-58345	SVP-05	05/04/2021	<9.8	**3.5J**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**11J**	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
200-58577	SVP-05_E	05/20/2021	<9.8	<6.9	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	<12	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
92540107	SVP-05-PA	05/20/2021	<1.2	<0.32	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	**4.3J**	<0.82	**1.2J**	NA	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**1.1**	<0.40	<0.45	<0.54	**1.3J**	<7.0	<0.26	**1.13J**	**0.76J**	**0.37J**
92545110	SVP-05	06/02/2021	<1.2	<0.69	<0.85	<0.49	<3.6	**0.28J**	NA	<3.1	<1.1	**4.6J**	<0.41	**1.5J**	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	**0.66J**	<2.9	**3.1**	<0.40	<0.45	<0.54	**1.5J**	<7.0	<0.26	**0.9J**	**0.62J**	**0.28J**
92545146	SVP-05	06/08/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	<7.2	**0.59J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<1.6	**2.0J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**0.54J**	<5.9	**3.0**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.5J**	<14	<0.51	**2.73J**	**2.00**	**0.73J**
92549536	SVP-05	07/14/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	<12	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**0.93**	<0.40	<0.45	<0.54	<2.2	<7.0	<0.26	**0.90**	**0.90**	<0.43
92554696	SVP-05	08/11/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.3**	<7.2	<0.87	NA	<6.1	<2.1	<20	**0.90**	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	<0.75	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	<2.57	<1.7	<0.87
92557574	SVP-05	08/25/2021	<25	**1300**	<17	**3.8J**	<72	**40**	NA	<61	<21	<200	<8.2	<240	<8.2	<8.2	<7.2	<69	<10	NA	<32	**1700**	**6900**	<25	<140	<25	<8.5	<25	<25	<14	<59	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<45	<140	<5.1	**24**	**24**	<8.7
92558812	SVP-05	09/01/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.30**	<7.2	**0.35J**	NA	**0.86J**	<2.1	**13J**	**.7J**	**3.9J**	**0.49**	<0.82	<0.72	<6.9	**0.78**	NA	<3.2	**0.34**	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.31J**	<2.5	<2.5	**1.0J**	<5.9	**1.1**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.8J**	**2.5J**	<0.51	**1.06J**	**0.71J**	**0.35J**
92560663	SVP-05	09/10/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	<7.2	**0.87**	NA	**4.9J**	<2.1	<20	<0.82	**4.0J**	<0.82	<0.82	<0.72	**6.9J**	**1.20**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**0.79J**	<5.9	**3.3**	<0.79	<0.91	<1.1	**2.8J**	<14	<0.51	**3.50**	**2.6**	**0.90**
92561600	SVP-05	09/15/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.6**	<7.2	**0.61J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	**4.2J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**0.54J**	<5.9	**2.2**	<0.79	<0.91	<1.1	**0.99J**	<14	<0.51	**2.78**	**2.0**	**0.78J**
92562845	SVP-05	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.0**	**8.0**	**0.92**	NA	**2.1J**	<2.1	<20	**0.75J**	**5.2J**	<0.82	<0.82	<0.72	**2.8J**	**0.88J**	NA	<3.2	**0.48J**	<28	<2.5	**1.7J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**0.54J**	<5.9	**5.1**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.7J**	**6.0J**	<0.51	**4.7**	**3.5**	**1.2**
92563962	SVP-05	09/29/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.8**	<7.2	**0.92**	NA	**0.58J**	<2.1	<20	<0.82	**2.5J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.27J**	<2.5	<2.5	**0.92J**	<5.9	**4.7**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.7J**	**4.1J**	<0.51	**5.1**	**3.7**	**1.4**
92565094	SVP-05	10/06/2021	<2.5	**2.5**	<1.7	**1.6**	<7.2	**0.75J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**28**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.1J**	**3.5J**	<0.51	**4.1**	**3.0**	**1.1**
92567113	SVP-05	10/15/2021	<2.5	**6.3**	<1.7	**1.9**	<7.2[2]	**0.82J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	**1.8J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**5.2**	<0.79	<0.91	**0.58J**	**1.3J**	<14	<0.51	**4.2**	**3.1**	**1.1**
21K1665	SVP-05	11/23/2021	<0.5	<0.1	<0.26	**1.0**	<1.1	**0.26**	NA	**0.51J**	<0.32	<2.9	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.23**	NA	<0.63	<0.12	**0.4J**	<0.5	**0.42J**	<0.5	**0.051J**	<0.5	<0.5	**0.15J**	<0.88	**0.69**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**1.57**	**1.1**	**0.47**
21L1380	SVP-05	12/16/2021	**0.49**	**0.94**	<0.26	**1.2**	<1.1	**0.27**	NA	**0.46J**	<0.32	**1.3J**	**0.33**	**1.3J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.28**	NA	<0.47	<0.12	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.97**	**0.21J**	<0.38	**0.17J**	<0.88	**0.79**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**1.04**	**0.73**	**0.31**
22A0606	SVP-05	01/11/2022	<0.37	**1.9**	<0.26	**0.78**	<1.1	**0.047J**	NA	**0.41J**	<0.32	<2.9	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.17**	NA	<0.47	**0.83**	**17**	<0.37	<2.1	<0.38	<0.13	<0.37	<0.38	**0.073J**	<0.88	<0.11	<0.12	<0.14	**0.26**	**1.1**	<2.1	<0.077	**0.31J**	**0.2J**	**0.11J**
22B0463	SVP-05	02/08/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**1.1**	**2.4**	**0.17**	NA	**0.44J**	<0.32	**1.3J**	**0.32**	**1.1J**	**0.11J**	<0.12	<0.11	<1	**0.17**	NA	<0.47	**0.16**	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.18**	**0.16J**	<0.38	**0.79**	<0.88	**1.5**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1[5]	<0.077	**0.90**	**0.64**	**0.26**
22C1077	SVP-05	03/15/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.2**	<1.1	**0.32**	NA	**0.59J**	<0.32	<2.9	<0.25	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.21**	NA	<0.47	**0.098J**	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.12J**	**0.31J**[3, 5]	<0.38	**0.18J**	<0.88	**0.87**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**1.97**	**1.3**	**0.67**
22D1004	SVP-05	04/12/2022	<0.37	<0.1	<0.26	<0.15	<1.1	**0.41**	NA	**0.41J**	<0.32	<2.9	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.98**	NA	<0.47	<0.12	**0.85J**	<0.37	<2.1	<0.38	**0.17**	**0.38**	<0.38	<0.2	<0.88	**0.73**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.2**	<2.1	<0.077	**2.75**	**1.8**	**0.95**
22E0954	SVP-05	05/11/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.2**	**1.5**	**0.68**	NA	**0.59J**	<0.32	**1.5J**	<0.12	**1.6J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.47**	NA	<0.47	**0.55**	**1.8J**	**0.17J**	<2.1	<0.38	**0.24**	**0.49**	<0.38	<0.2	<0.88	**2.1**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.4**	<2.1	<0.077	**4.6**	**2.9**	**1.7**
200-57627	SVP-06	03/12/2021	**7.9J**	**67**	<17	<25	NA	**12**	<18	<15	<21	<120	<20	**6.8J**	<20	<20	<7.2	<17	<26	**140**	<11	**34**	**75**	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	**21**	<150	**73**	<7.9	<9.1	**0.54**	<11	NA	<5.1	**160**	**120**	**40**
200-58012	SVP-06	04/08/2021	<9.8	**6.2J**	<17	<25	NA	**6.6J**	**4.9J**	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**120**	<11	**7.2J**	**18**	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	**17B**	<150	**12**	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	**26J**	**17J**	**9.30**
200-58345	SVP-06	05/04/2021	<9.8	**3.3J**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**62**	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	**37**	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
200-58577	SVP-06_E	05/20/2021	<9.8	**1.8J**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**21**	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	**39**	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
92545110	SVP-06	06/02/2021	<1.2	<0.69	<0.85	<0.49	<3.6	**0.34J**	NA	<0.70	<1.1	**5.9J**	<0.41	**2.5J**	<0.41	<0.41	<0.36	**1.7J**	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	**39**	<2.9	**2.4**	<0.40	<0.45	<0.54	**1.5J**	<7.0	<0.26	**1.53**	**1.10**	**0.43J**
92545146	SVP-06	06/08/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	**69**	**2.0**	NA	<6.1	<2.1	**20J**	<1.6	**6.7J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**1.50**	<2.5	<2.5	**37**	**3.9J**	**38**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	**9.30**	**6.50**	**2.80**
92549536	SVP-06	07/14/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	<12	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	**43**	<2.9	**0.99**	<0.40	<0.45	<0.54	**2.50**	<7.0	<0.26	<1.30	<0.87	<0.43
92554696	SVP-06	08/11/2021	<2.5	**2.10**	<1.7	**2.5**	<7.2	<0.87	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**64**	<5.9	**0.77**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	<2.57	<1.7	<0.87
92557574	SVP-06	08/25/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	<7.2	<0.87	NA	**2.8J**	<2.1	<20	<0.82	**5.1J**	<0.82	<0.82	<0.72	**1.8J**	**0.9J**	NA	<3.2	<0.82	**3.6J**	<2.5	<14	<2.5	**0.39J**	<2.5	**3.10**	**67**	<5.9	**1.3**	<0.79	<0.91	<1.1	**2.4J**	<14	<0.51	**0.89J**	**0.54J**	**0.35J**
92558812	SVP-06	09/01/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.6**	<7.2	**9.50**	NA	**1.1J**	<2.1	<20	**0.95**	**4.8J**	**0.79J**	<0.82	**0.32J**	**2.1J**	**0.9J**	NA	<3.2	**0.51J**	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.7J**	<2.5	<2.5	**29**	<5.9	**45**	<0.79	<0.91	**0.47J**	**2.0J**	**6.7J**	**0.2J**	**45**	**31**	**14**
92560663	SVP-06	09/10/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.0**	<7.2	**0.66J**	NA	**0.86J**	<2.1	<20	<0.82	**6.5J**	<0.82	<0.82	<0.72	**74**	**0.88J**	NA	<3.2	<0.82	**18J**	<2.5	<14	<2.5	**0.27J**	<2.5	<2.5	**38**	<5.9	**2.5**	<0.79	<0.91	**0.41J**	**1.6J**	<14	<0.51	**2.63**	**1.90**	**0.73J**
92561600	SVP-06	09/15/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.5**	<7.2	**0.36J**	NA	<6.1	<2.1	**10J**	<0.82	**4.9J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**50**	<5.9	**1.3**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.0J**	<14	<0.51	**1.8J**	**1.3J**	**0.50J**
92562845	SVP-06	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.0**	**19.0**	**3.0**	NA	**0.83J**	<2.1	**5.4J**	**0.66J**	**16J**	**0.67J**	<0.82	<0.72	**3.3J**	**0.73J**	NA	<3.2	**1.3**	**2.4J**	<2.5	**2.6J**	<2.5	**0.56J**	**1.3J**	<2.5	**20**	**4.2J**	**19**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.5J**	**6.7J**	<0.51	**14.7**	**11**	**3.7**

Table 6
Summary of Vapor Intrusion Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			APH (µg/m^3)			VOCs (µg/m^3)																																				
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	C5-C8 Aliphatics (adjusted)	C9-C10 Aromatics	C9-C12 Aliphatics (adjusted)	1,1,1-Trichloroethane	1,1,2,2-Tetrachloroethane	1,1,2-Trichloroethane	1,1-Dichloroethane	1,1-Dichloroethene	1,2,3-Trimethylbenzene	1,2,4-Trichlorobenzene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,2-Dibromoethane	1,2-Dichlorobenzene	1,2-Dichloroethane	1,2-Dichloropropane	1,2-Dichlorotetrafluoroethane (Freon 114)	1,3,5-Trimethylbenzene	1,3-Butadiene	1,3-Dichlorobenzene	1,4-Dichlorobenzene	1,4-Dioxane	2,2,4-Trimethylpentane	4-Ethyltoluene	4-Isopropyltoluene	Acetone	Acrolein	Acrylonitrile	Benzene	Benzyl chloride	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	Carbon disulfide	Carbon tetrachloride	Chlorobenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	cis-1,2-Dichloroethene	cis-1,3-Dichloropropene
Sub-slab and Exterior SGSL			**4200**	**21**	**700**	**35000**	**1.6**	**1.4**	**58**	**1400**	**420**	**14**	**420**	**0.16**	**1400**	**3.6**	**25**	**NE**	**420**	**3.1**	**NE**	**8.5**	**19**	**NE**	**NE**	**NE**	**NE**	**0.14**	**1.4**	**12**	**1.9**	**2.5**	**85**	**35**	**4900**	**16**	**350**	**28000**	**4.1**	**630**	**NE**	**NE**
IASL (A), TCR=1.0E-06 THQ=0.2			**130**	**0.63**	**21**	**1000**	**0.048**	**0.042**	**1.8**	**42**	**13**	**0.42**	**13**	**0.0047**	**42**	**0.11**	**0.76**	**NE**	**13**	**0.094**	**NE**	**0.26**	**0.56**	**NE**	**NE**	**NE**	**NE**	**0.0042**	**0.041**	**0.36**	**0.057**	**0.076**	**2.60**	**1.0**	**150**	**0.47**	**10**	**830**	**0.12**	**19**	**NE**	**NE**
92563962	SVP-06	09/29/2021	**200**	<20	**190**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.6**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.51J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.43J**	NA	**12J**	**3.0J**	<2.5	**0.72**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	**5.7J**	<1.3	**0.64J**	<0.53	**30**	**1.2**	<0.79	<0.91
92565094	SVP-06	10/06/2021	**250**	<20	**240**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.29J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	**2.1J**	<0.98	NA	**16J**	**3.0J**	<2.5	**0.33J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.35J**	<0.53	**17**	**0.50J**	<0.79	<0.91
92567113	SVP-06	10/15/2021	**130**	<20	**190**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.2**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.28J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.35J**	NA	<19	<9.2	<2.5	**0.27J**	<1	<1.3	<2.1	<0.78	**1.6J**	<1.3	**0.41J**	<0.53	**16**	**0.62J**	<0.79	<0.91
21K1665	SVP-06	11/23/2021	**33**	**0.99J**	**27**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.25**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.053J**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.5	**0.062J**	NA	**2.3J**	<0.69	<0.5	**0.077J**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	**0.71J**	**0.12J**	**0.058J**	<0.079	**10**	**0.26**	<0.12	<0.14
21L1380	SVP-06	12/16/2021	**39**	**3.9**	**61**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.29**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.062J**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	**0.074J**	NA	**6.1**	**0.97**	<0.37	**0.067J**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	**0.58J**	**0.12J**	**0.041J**	<0.079	**5.0**	**0.20**	<0.12	<0.14
22A0606	SVP-06	01/11/2022	**27**	**1.1J**	**33**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.16**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	<0.15	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	<0.15	NA	<2.9	<0.69	<0.37	**0.046J**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	**0.35J**	**0.23**	<0.14	<0.079	**2.5**	**0.23**	<0.12	<0.14
22B0463	SVP-06	02/08/2022	**22**	**1.7J**	**34**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.18**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	<0.15	<0.066	<0.18	**0.23**	<1.1	<0.38	<0.15	NA	**1.8J**	<0.69	<0.37	**0.10**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	**0.17J**	**0.27**	<0.14	<0.079	**0.81**	**0.29**	<0.12	<0.14
22C1077	SVP-06	03/15/2022	**69**	**12**	**53**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.41J**	<0.45	**2.7**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.81**	<0.066	**0.74**	**0.30**	<1.1	**1.1**	**0.64**	NA	<2.9	**1.2**	<0.37	**0.76**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	**0.52J**	**0.30**	**0.25**	**0.065J**	**1.8**	**0.43**	<0.12	<0.14
22D1004	SVP-06	04/12/2022	**53**	**12**	**54**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.37J**	<0.22	**1.7**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	**0.42**	<0.066	<0.18	**0.39**	<1.1	NA	NA	NA	**5.1**	**0.53J**	<0.37(2,5	**0.11**	<0.31(5	<0.2	<0.31	<0.12	**0.31J**	**0.19**	<0.14	<0.079	**3.7**	**0.19**	<0.12	<0.14
22E0954	SVP-06	05/11/2022	**26**	**10**	**37**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.40J**	<0.22	**1.9**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	**0.49**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	NA	NA	NA	**7.8**	**0.70**	<0.37	**0.073J**	<0.31	<0.2	<0.31	<0.12	**0.27J**	**0.18J**	<0.14	<0.079	**7.6**	**0.15**	<0.12	<0.14
200-57564	SVP-07	03/09/2021	**18**	<10	<12	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	**56**	<10	<7.9	<9.1*+
200-58012	SVP-07	04/08/2021	**200**	<100	<120	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	**9.0J**	**2.2J**	<7.9	<9.1
200-58345	SVP-07	05/04/2021	<120	<100	<120	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	**4.1J**	<13	<9.2	<13	**8.8J**	<10	<7.9	<9.1
200-58577	SVP-07_E	05/20/2021	**26**	<10	<12	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	**3.3J**	<10	<7.9	<9.1
92545110	SVP-07	06/02/2021	**130**	<10	**350**	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.49	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	<9.5	<4.6	<1.2	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	**4.6**	<0.41	<0.40	<0.45
92545146	SVP-07	06/08/2021	**1500**	**350**	**380**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<1.8	<1.5	**71**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**27**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	**29**	<0.98	NA	**29**	<9.2	<2.5	**74**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**4.1**	<0.83	<0.79	<0.91
92549536	SVP-07	07/14/2021	**200**	**38**	**220**	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	**6.20**	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	**2.10**	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	**1.30**	NA	**42**	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	**3.8**	<0.41	<0.40	<0.45
92554696	SVP-07	08/11/2021	**100**	<20	**110**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**15**	<0.83	<0.79	<0.91
92557574	SVP-07	08/25/2021	**2000**	<20	**420**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	**4.30**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**35**	<0.83	<0.79	<0.91
92558812	SVP-07	09/01/2021	**44**	<5	**25**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**0.41J**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**32**	<9.2	<2.5	**0.32J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.33J**	<0.53	**3.2**	**0.47J**	<0.79	<0.91
92560663	SVP-07	09/10/2021	**170**	<20	**190**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**0.87J**	**0.43J**	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.45J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.47J**	NA	**15J**	<9.2	<2.5	**0.87**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	**0.43J**	<0.92	<0.53	**2.7**	<0.83	<0.79	<0.91
92561600	SVP-07	09/15/2021	**690**	<20	**380**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.33J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**17J**	<9.2	<2.5	**0.38J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**3.3**	<0.83	<0.79	<0.91
92562845	SVP-07	09/22/2021	**200**	<20	**220**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.6**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.37J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.55J**	NA	**14J**	<9.2	<2.5	**0.49J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.68J**	<0.53	**11**	**0.72J**	<0.79	<0.91
92563962	SVP-07	09/29/2021	**160**	<20	**140**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.2**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.31J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.39J**	NA	**15J**	**2.3J**	<2.5	**0.45J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.29J**	<0.53	**2.4**	**0.92**	<0.79	<0.91
92565094	SVP-07	10/06/2021	**260**	<20	**230**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**2.1**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.47J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.49J**	NA	**19J**	**3.7J**	<2.5	**0.42J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.44J**	<0.53	**2.3**	**0.42J**	<0.79	<0.91
92567113	SVP-07	10/15/2021	**150**	<20	**150**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.2**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.29J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**14J**	**2.8J**	<2.5	**0.23J**	<1	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.44J**	<0.53	**1.7**	**0.28**	<0.79	<0.91
21K1665	SVP-07	11/23/2021	**31**	**2.6J**	**17**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.42**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.083J**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	**0.66**	**0.068J**	NA	<2.9	**0.53J**	<0.5	**0.054J**	<0.16	**2.9**	<0.31	<0.12	<0.93	**0.21**	<0.14	<0.079	**10**	**0.077J**	<0.12	<0.14
21L1380	SVP-07	12/16/2021	**29**	**8.5**	**36**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**1.3**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	**0.092J**	**0.32**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	**0.32**	NA	**5.2**	**0.83**	<0.37	**0.12**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.17J**	**0.17**	<0.079	**1.0**	**0.09J**	<0.12	<0.14
22A0606	SVP-07	01/11/2022	**17**	**0.92J**	**8.8**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.14J**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	<0.15	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	**0.15J**	<0.15	NA	<2.9	<0.69	<0.37	**0.13**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.47**	<0.14	<0.079	**0.44**	**0.67**	<0.12	<0.14
22C1077	SVP-07	03/15/2022	**23**	**5.6**	**25**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.23J**	<0.45	**1.5**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.35**	<0.066	<0.18	**0.13J**	<1.1	**0.85**	**0.32**	NA	**4.3**	**0.59J**	<0.37	**0.37**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.52**	<0.14	**0.11**	**0.47**	**2.3**	<0.12	<0.14
22D1004	SVP-07	04/12/2022	**46**	**8.9**	**32**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.26J**	<0.22	**1.3**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	**0.33**	<0.066	<0.18	**0.30**	<1.1	NA	NA	NA	**6.0**	**0.68J**	<0.37(2,5	**0.14**	<0.31(5	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	<0.14	<0.079	**2.9**	**0.12J**	<0.12	<0.14
22E0954	SVP-07	05/11/2022	**21**	**9.8**	**38**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.42J**	<0.22	**2.5**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	**0.61**	<0.066	<0.18	**0.18**	<1.1	NA	NA	NA	**4.1**	**0.39J**	<0.37	**0.079J**	<0.31	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.22**	<0.14	<0.079	**1.7**	<0.12	<0.12	<0.14
200-57564	SVP-08	03/09/2021	**140**	<10	<12	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	**19**	<9.8	<11	**47J**	NA	NA	**3.4J**	<10	<13	<21	<7.8	**57**	<13	<9.2	<13	**290**	<10	<7.9	<9.1*+
200-58012	SVP-08	04/08/2021	**1100**	<100	**160**	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	**2.5J**	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	**3.7J**	<13	<9.2	<13	**280**	<10	<7.9	<9.1
200-58345	SVP-08	05/04/2021	**390**	<100	**360**	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	**5.1J**	<13	<9.2	<13	**190**	<10	<7.9	<9.1
200-58577	SVP-08_E	05/20/2021	**86**	<10	<12	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	**2.9J**	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	**11J**	<13	<9.2	<13	**150**	<10	<7.9	<9.1
92545110	SVP-08	06/02/2021	**770**	<10	**550**	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	**2.30**	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	**26**	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	**220**	<0.41	<0.40	<0.45
92545146	SVP-08	06/08/2021	**690**	**15**	**290**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<1.8	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	**5.0**	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	**1.30**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**220**	<0.83	<0.79	<0.91
92549536	SVP-08	07/14/2021	**200**	<10	**230**	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	**0.75**	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	**10**	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	**120**	<0.41	<0.40	<0.45
92554696	SVP-08	08/11/2021	**310**	<20	**190**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**35**	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**36**	**1.40**	<0.79	<0.91
92557574	SVP-08	08/25/2021	**660**	<20	**510**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**44**	<9.2	<2.5	**0.28J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	**1.8J**	<1.3	<0.92	<0.53	**26**	<0.83	<0.79	<0.91
92558812	SVP-08	09/01/2021	**52**	<5	**49**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**0.47J**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**20**	**2.9J**	<2.5	**1.3**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	**1.8J**	<1.3	<0.92	<0.53	**25**	**0.74J**	<0.79	<0.91
92560663	SVP-08	09/10/2021	**200**	<20	**340**	**0.76J**	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	**0.49J**	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.49J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	**1.2**	<1.0	**0.72**	<2.1	<0.78	<6.2	**0.63J**	<0.92	<0.53	**16**	<0.83	**0.40J**	<0.91
92561600	SVP-08	09/15/2021	**230**	<20	**290**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.41J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**27**	<9.2	<2.5	**0.49J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**7.1**	<0.83	<0.79	<0.91
92562845	SVP-08	09/22/2021	**270**	<20	**240**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**2.3**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.59J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.67J**	NA	**28**	**3.0J**	<2.5	**0.74**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.85J**	<0.53	**5.7**	**0.93**	<0.79	<0.91
92563962	SVP-08	09/29/2021	**130**	<20	**150**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.4**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.41J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.47J**	NA	<19	<9.2	<2.5	**0.51J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.33J**	<0.53	**4.7**	**0.77J**	<0.79	<0.91
92565094	SVP-08	10/06/2021	**260**	<20	**240**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.33J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.33J**	NA	**28**	**4.6J**	**0.46J**	**0.46J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.5J**	<0.53	**3.2**	**1.3**	**0.33J**	<0.91
92567113	SVP-08	10/15/2021	**140**	<20	**270**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.7**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.33J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.41J**	NA	<19	**2.7J**	<2.5	**0.29J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.5J**	<0.53	**3.5**	**0.92**	<0.79	<0.91
21K1665	SVP-08	11/23/2021	**30**	**3.0J**	**16**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.091J**	<0.22	**0.52**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.12J**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	**0.78**	**0.1J**	NA	<2.9	<0.69	<0.5	**0.063J**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.31**	**0.044J**	<0.079	**0.84**	**0.14**	<0.12	<0.14
21L1380	SVP-08	12/16/2021	**34**	**22**	**80**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**3.7**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	**0.084J**	**0.86**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	**0.15J**	**0.86**	NA	<2.9	**0.51J**	<0.37	**0.17**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.30**	**0.21**	<0.079	**0.68**	**0.16**	<0.12	<0.14
22A0606	SVP-08	01/11/2022	**21**	**0.89J**	**9.9**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.16**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	<0.15	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	<0.15	NA	**6.5**	**0.48J**	<0.37	**0.14**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.43**	<0.14	<0.079	**0.70**	**0.40**	<0.12	<0.14
22C1077	SVP-08	03/15/2022	**55**	**6.9**	**33**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.22J**	<0.45	**1.5**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.54**	<0.066	<0.18	**0.24**	<1.1	**2.5**	**0.37**	NA	<2.9	**1.0**	<0.37	**0.80**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	**0.17J**	**0.43**	**0.13J**	<0.079	**0.57**	**0.62**	<0.12	<0.14
22D1004	SVP-08	04/12/2022	**36**	**13**	**42**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.39J**	<0.22	**1.9**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	**0.48**	<0.066	<0.18	**0.51**	<1.1	NA	NA	NA	<2.9	<0.69	<0.37(2,5	**0.17**	<0.31(5	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.44**	<0.14	<0.079	**1.6**	**0.25**	<0.12	<0.14
22E0954	SVP-08	05/11/2022	**17**	**6.6**	**28**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.28J**	<0.22	**1.3**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	**0.32**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	NA	NA	NA	**3.5**	<0.69	<0.37	**0.12**	<0.31	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.44**	<0.14	<0.079	**4.1**	**0.14**	<0.12	<0.14

Table 6
Summary of Vapor Intrusion Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			VOCs (µg/m3)																																				
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	Isopropylbenzene (Cumene)	Cyclohexane	Dibromochloromethane	Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	Ethyl Acetate	Ethylbenzene	Chlorodifluoromethane (Freon 22)	1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon TF, Freon 113)	Hexachlorobutadiene	Isopropyl alcohol (Isopropanol)	Methyl Butyl Ketone (2-Hexanone)	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	Methyl isobutyl ketone (MIBK)	Methyl methacrylate	Methyl tert-butyl ether (MTBE)	Methylene Chloride	Naphthalene	n-Butane	n-Butylbenzene	n-Heptane	n-Hexane	n-Propylbenzene	Propene	sec-Butylbenzene	Styrene	tert-Butyl alcohol	tert-Butylbenzene	Tetrachloroethene	Tetrahydrofuran	Toluene	trans-1,2-Dichloroethene	trans-1,3-Dichloropropene	Trichloroethene	Trichlorofluoromethane (Freon 11)	Vinyl Acetate	Vinyl chloride	Xylene (total)	Xylene, m&p-	Xylene, o-
Sub-slab and Exterior SGSL			**2800**	**42000**	**NE**	**700**	**490**	**37**	**350000**	**35000**	**4.3**	**1400**	**210**	**35000**	**21000**	**4900**	**360**	**3400**	**2.8**	**NE**	**NE**	**2800**	**4900**	**7000**	**21000**	**NE**	**7000**	**35000**	**NE**	**280**	**14000**	**35000**	**NE**	**NE**	**14**	**NE**	**1400**	**5.6**	**700**	**700**	**700**
IASL (A), TCR=1.0E-06 THQ=0.2			**83**	**1300**	**NE**	**21**	**15**	**1.1**	**10000**	**1000**	**0.13**	**42**	**6.3**	**1000**	**630**	**150**	**11**	**100**	**0.083**	**NE**	**NE**	**83**	**150**	**210**	**630**	**NE**	**210**	**1300**	**NE**	**8.3**	**420**	**1000**	**NE**	**NE**	**0.42**	**NE**	**42**	**0.17**	**21**	**21**	**21**
92563962	SVP-06	09/29/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**3.0**	<7.2	**1.7**	NA	**0.74J**	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	**1.7J**	<1.0	NA	<3.2	**0.85**	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.29J**	<2.5	<2.5	**38**	<5.9	**7.4**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.4J**	**2.7J**	<0.51	**7.7**	**5.4**	**2.3**
92565094	SVP-06	10/06/2021	<2.5	**2.5**	<1.7	**1.5**	<7.2	**0.68J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	**2.8J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**0.44J**	<28	<2.5	**1.8J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**29**	<5.9	**31**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.2J**	<14	<0.51	**3.69**	**2.7**	**0.99**
92567113	SVP-06	10/15/2021	<2.5	**8.0**	<1.7	**1.5**	**13.0**[(2)]	**0.71J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.80J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	**2.1J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**26**	<5.9	**9.4**	<0.79	<0.91	**0.84J**	**1.3J**	**2.4J**[(3)]	<0.51	**3.9**	**2.8**	**1.1**
21K1665	SVP-06	11/23/2021	<0.5	**2.5**	<0.26	**0.81**	<1.1	**0.15**	NA	**0.44J**	<0.32	<2.9	<0.12	**0.38J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.15J**	NA	<0.63	**0.089J**	<4.2	<0.5	**0.79J**	<0.5	<0.13	<0.5	<0.5	**19**	<0.88	**0.55**	<0.12	<0.14	<0.16	**0.98**	<2.1	<0.077	**0.85**	**0.6**	**0.25**
21L1380	SVP-06	12/16/2021	**0.49**	**0.62**	<0.26	**1.0**	<1.1	**0.21**	NA	**0.42J**	<0.32	<2.9	<0.12	**0.81J**	**0.066J**	<0.12	<0.11	<1	**0.24**	NA	<0.47	<0.12	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.97**	**0.21J**	<0.38	**12**	<0.88	**0.60**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.2**	<2.1	<0.077	**0.91**	**0.64**	**0.27**
22A0606	SVP-06	01/11/2022	<0.37	**1.5**	<0.26	**0.77**	<1.1	**0.036J**	NA	**0.39J**	<0.32	<2.9	<0.12	**0.54J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	<0.16	NA	<0.47	<0.12	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	<0.13	<0.37	<0.38	**7.3**	<0.88	**0.14**	<0.12	<0.14	**0.40**	**1.1**	<2.1	<0.077	**0.226J**	**0.15J**	**0.076J**
22B0463	SVP-06	02/08/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**1.2**	<1.1	<0.13	NA	**0.42J**	<0.32	<2.9	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.15J**	NA	<0.47	<0.12	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.082J**	<0.37	<0.38	**4.2**	<0.88	**0.35**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1[(5)]	<0.077	**0.306J**	**0.21J**	**0.096J**
22C1077	SVP-06	03/15/2022	**0.19J**	**0.25**	<0.26	**2.2**	**2.3**	**2.3**	NA	**0.57J**	<0.32	**2.4J**	<0.25	**0.94J**	<0.12	<0.12	**0.11**	**0.73J**	**1.1**	NA	**0.15J**	**0.57**	**1.1J**	**0.35J**	<2.1	<0.38	**0.58**	**5.6**[(3, 5)]	<0.38	**5.5**	<0.88	**9.6**	<0.12	<0.14	**0.11J**	**1.3**	<2.1	<0.077	**12.9**	**8.9**	**4.0**
22D1004	SVP-06	04/12/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.3**	**2.0**	**0.51**	NA	**0.61J**	<0.32	**0.60J**	<0.12	<3.5	**0.15**	<0.12	<0.11	**0.58J**	**0.84**	NA	**0.12J**	**0.13**	**1.2J**	**0.15J**	<2.1	<0.38	**0.25**	**0.70**	<0.38	**7.1**	<0.88	**1.3**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**3.3**	**2.1**	**1.2**
22E0954	SVP-06	05/11/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.1**	<1.1	**0.42**	NA	**0.61J**	<0.32	**0.55J**	<0.12	**1.6J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**1.3**	NA	**0.12J**	<0.12	**0.96J**	<0.37	<2.1	<0.38	**0.12J**	**0.25J**	<0.38	**12**	<0.88	**0.81**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.4**	<2.1	<0.077	**3.1**	**1.9**	**1.2**
200-57564	SVP-07	03/09/2021	<9.8	**37**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	**2.4J**	<20	<20	<7.2	<17	<26	**53**	<11	<8.2	**24**	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
200-58012	SVP-07	04/08/2021	<9.8	**16**	<17	<25	NA	**3.3J**	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**15**	<11	<8.2	<7.0	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	**3.0J**	<22	**3.0J**
200-58345	SVP-07	05/04/2021	<9.8	**4.2J**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**4.8J**	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
200-58577	SVP-07_E	05/20/2021	<9.8	**4.2J**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	<12	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
92545110	SVP-07	06/02/2021	<1.2	<0.69	<0.85	<0.49	<3.6	**0.38J**	NA	<3.1	<1.1	**4.5J**	<0.41	<12	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	**0.31J**	<2.9	**0.87**	<0.40	<0.45	<0.54	**1.2J**	<7.0	<0.26	**1.71**	**1.20**	**0.51**
92545146	SVP-07	06/08/2021	**5.20**	**12**	<1.7	<0.99	<7.2	**130**	NA	<6.1	<2.1	<20	<1.6	**5.2J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**23**	**21J**	**14**	<14	**1.1J**	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**680**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.3J**	<14	<0.51	**600**	**440**	**160**
92549536	SVP-07	07/14/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	**1.30**	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	<12	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**0.93**	<0.40	<0.45	<0.54	<2.2	<7.0	<0.26	**13.20**	**8.0**	**5.20**
92554696	SVP-07	08/11/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.4**	<7.2	<0.87	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**0.83**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	<2.57	<1.7	<0.87
92557574	SVP-07	08/25/2021	<2.5	**32**	<1.7	**2.1**	<7.2	**1.20**	NA	**0.58J**	<2.1	<20	<0.82	**3.3J**	<0.82	<0.82	<0.72	**2.9J**	**1.10**	NA	<3.2	**38**	**170**	<2.5	<14	<2.5	**0.46J**	<2.5	**2.3J**	**0.43J**	<5.9	**2.2**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.5J**	<14	<0.51	**2.05J**	**1.6J**	**0.45J**
92558812	SVP-07	09/01/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.4**	<7.2	**0.26J**	NA	**0.89J**	<2.1	**100**	**0.69J**	**4.6J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.71J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.29J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**0.86**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.6J**	**3.9J**	<0.51	**0.99J**	**0.68J**	**0.31J**
92560663	SVP-07	09/10/2021	<2.5	<0.69	**0.58J**	**1.8**	<7.2	**0.89**	NA	**1.8J**	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	**20**	**1.10**	NA	<3.2	**0.87**	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.46J**	<2.5	<2.5	**0.71J**	<5.9	**4.1**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.7J**	<14	<0.51	**3.7**	**2.7**	**1.0**
92561600	SVP-07	09/15/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.5**	<7.2	**0.43J**	NA	**0.98J**	<2.1	<20	<0.82	**4.3J**	<0.82	<0.82	<0.72	**1.8J**	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.31J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.5**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.2J**	<14	<0.51	**2.11J**	**1.5J**	**0.61J**
92562845	SVP-07	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.0**	**5.8J**	**1.2**	NA	**0.61J**	<2.1	<20	**0.52J**	**4.4J**	<0.82	<0.82	<0.72	**2.2J**	**0.78J**	NA	<3.2	**0.48J**	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**5.4**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.2J**	**5.9J**	<0.51	**5.5**	**4.1**	**1.4**
92563962	SVP-07	09/29/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.6**	<7.2	**0.92**	NA	**0.58J**	<2.1	<20	<0.82	**2.9J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**0.49J**	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**4.6**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.6J**	**4.5J**	<0.51	**4.4**	**3.2**	**1.2**
92565094	SVP-07	10/06/2021	<2.5	**2.9**	<1.7	**1.8**	<7.2	**1.1**	NA	**0.71J**	<2.1	**8.7J**	<0.82	**3.8J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.84J**	NA	<3.2	**0.54J**	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.34J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**26**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.3J**	<14	<0.51	**6.0**	**4.3**	**1.7**
92567113	SVP-07	10/15/2021	<2.5	**8.1**	<1.7	**1.6**	<7.2[(2)]	**0.71J**	NA	<6.1	<2.1	<20	**0.57J**	**2.1J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.78J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	**2.3J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**3.1**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.2J**	**2.5J**[(3)]	<0.51	**3.8**	**2.8**	**1.0**
21K1665	SVP-07	11/23/2021	<0.5	**3.0**	**0.56**	**1.2**	<1.1	**0.11J**	NA	**0.46J**	<0.32	<2.9	**0.12J**	**0.52J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.22**	NA	<0.63	**0.071J**	<4.2	<0.5	**1.1J**	<0.5	**0.041J**	<0.5	<0.5	<0.2	<0.88	**0.37**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**0.68**	**0.46**	**0.22**
21L1380	SVP-07	12/16/2021	**0.16J**	**1.5**	<0.26	**1.3**	**1.0**	**0.67**	NA	**0.40J**	<0.32	**1.1J**	<0.12	**0.67J**	**0.086J**	<0.12	<0.11	**1.4**	**0.65**	NA	<0.47	**0.23**	**0.77J**	<0.37	<2.1	<0.38	**0.50**	**0.24J**	<0.38	**0.18J**	<0.88	**3.8**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**3.9**	**2.7**	**1.2**
22A0606	SVP-07	01/11/2022	<0.37	**0.52**	<0.26	**1.0**	<1.1	<0.13	NA	**0.40J**	<0.32	<2.9	**0.12J**	**0.38J**	<0.12	<0.12	<0.11	**0.24J**	**0.13J**	NA	<0.47	<0.12	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	<0.13	<0.37	<0.38	**0.073J**	<0.88	**0.088J**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**0.198J**	**0.13J**	**0.068J**
22C1077	SVP-07	03/15/2022	<0.37	**1.3**	<0.26	**2.3**	<1.1	**0.57**	NA	**0.55J**	<0.32	**0.68J**	<0.25	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	**0.63J**	**0.34**	NA	**0.11J**	**0.22**	<4.2	**0.14J**	<2.1	<0.38	**0.15**	**0.73**[(3, 5)]	<0.38	**0.16J**	<0.88	**1.8**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.4**	<2.1	<0.077	**3.48**	**2.5**	**0.98**
22D1004	SVP-07	04/12/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.2**	**5.2**	**0.42**	NA	**0.60J**	<0.32	**0.79J**	<0.12	**1.2J**	**0.24**	<0.12	<0.11	**0.87J**	**0.77**	NA	<0.47	**0.16**	**1.5J**	<0.37	<2.1	<0.38	**0.19**	**0.42**	<0.38	<0.2	<0.88	**1.3**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.2**	<2.1	<0.077	**2.64**	**1.7**	**0.94**
22E0954	SVP-07	05/11/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.1**	<1.1	**0.38**	NA	**0.55J**	<0.32	**0.89J**	<0.12	**1.1J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.72**	NA	<0.47	**0.13**	**1.1J**	**0.17J**	<2.1	<0.38	**0.13J**	**0.21J**	<0.38	<0.2	<0.88	**1.1**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**2.54**	**1.6**	**0.94**
200-57564	SVP-08	03/09/2021	**6.90**	**350**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	**5.0J**	<20	<20	<7.2	<17	<26	**900**	<11	**8.20**	**42**	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	**8.5**	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	**6.9J**	**7.0J**	<8.7
200-58012	SVP-08	04/08/2021	<9.8	**410**	<17	<25	NA	**3.00**	<18	<15	<21	<120	<20	**3.7J**	<20	<20	<7.2	<17	<26	**110**	<11	<8.2	**18**	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	**3.0J**	<22	**3.1J**
200-58345	SVP-08	05/04/2021	<9.8	**110**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	**7.1J**	<26	**20**	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
200-58577	SVP-08_E	05/20/2021	<9.8	**480**	<17	<25	NA	<8.7	**10J**	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**35**	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	**3.6J**	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
92545110	SVP-08	06/02/2021	<1.2	**16**	<0.85	<0.49	<3.6	**0.36J**	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	**5.4J**	<0.41	<0.41	<0.36	**6.8**	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	**1.90**	<2.9	**5.4**	<0.40	<0.45	<0.54	**1.3J**	<7.0	<0.26	**1.39**	**0.92**	**0.47**
92545146	SVP-08	06/08/2021	<2.5	**13**	<1.7	<0.99	<7.2	**0.54J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<1.6	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**3.90**	<5.9	**2.5**	<0.79	<0.91	**2.3**	<4.5	<14	<0.51	**3.0**	**1.9**	**1.1**
92549536	SVP-08	07/14/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	<12	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	**2.10**	<2.9	**0.56**	<0.40	<0.45	<0.54	<2.2	<7.0	<0.26	<1.30	<0.87	<0.43
92554696	SVP-08	08/11/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.3**	<7.2	<0.87	NA	<6.1	<2.1	<20	**1.20**	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**0.86**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	<2.57	<1.7	<0.87
92557574	SVP-08	08/25/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.3**	<7.2	<0.87	NA	**1.8J**	<2.1	<20	**1.60**	**6.2J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**1.20**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	**2.70**	**0.54J**	<5.9	**1.3**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.8J**	<14	<0.51	**0.91J**	**0.63J**	**0.28J**
92558812	SVP-08	09/01/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.4**	<7.2	**0.23J**	NA	**0.67J**	<2.1	**6.8J**	**0.67J**	**3.6J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.84J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.36J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.1**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.6J**	**4.4J**	<0.51	**0.93J**	**0.63J**	**0.30J**
92560663	SVP-08	09/10/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.0**	<7.2	**1.10**	NA	**1.7J**	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	**1.6J**	**1.20**	NA	<3.2	**0.90**	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.48J**	<2.5	<2.5	**0.79J**	<5.9	**4.7**	<0.79	<0.91	**1.0J**	**1.6J**	<14	<0.51	**5.60**	**3.40**	**1.2J**
92561600	SVP-08	09/15/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.4**	<7.2	**0.56J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	**4.7J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.7**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.1J**	<14	<0.51	**2.75**	**2.0**	**0.75J**
92562845	SVP-08	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.9**	<7.2	**1.7**	NA	**1.4J**	<2.1	<20	**1.1**	**8.9J**	**0.57J**	<0.82	<0.72	**1.9J**	**0.80J**	NA	<3.2	**0.69J**	<28	<2.5	**2.5J**	<2.5	**0.39J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**7.8**	<0.79	<0.91	**0.60J**	**1.4J**	**6.7J**	<0.51	**8.4**	**6.2**	**2.2**
92563962	SVP-08	09/29/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**3.0**	<7.2	**0.85J**	NA	**0.89J**	<2.1	**7.7J**	<0.82	**2.1J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**4.3**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.5J**	**2.2J**	<0.51	**5.1**	**3.6**	**1.5**
92565094	SVP-08	10/06/2021	<2.5	**2.9**	<1.7	**1.9**	<7.2	**0.85J**	NA	**1.2J**	<2.1	**8.2J**	**1.3**	**5.6J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.67J**	NA	<3.2	**0.90**	**2.8J**	<2.5	**2.1J**	<2.5	<0.85	**1.0J**	<2.5	<1.4	<5.9	**36**	<0.79	<0.91	**0.64J**	**1.4J**	**8.4J**	<0.51	**4.5**	**3.3**	**1.2**
92567113	SVP-08	10/15/2021	<2.5	**6.2**	<1.7	**1.6**	<7.2[(2)]	**0.92**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.99J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	**2.2J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**3.8**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.3J**	**2.3J**[(3)]	<0.51	**5.2**	**3.8**	**1.4**
21K1665	SVP-08	11/23/2021	<0.5	**1.1**	<0.26	**1.2**	<1.1	**0.18**	NA	**0.5J**	<0.32	<2.9	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.21**	NA	<0.63	<0.12	**0.95J**	<0.5	**0.71J**	<0.5	**0.049J**	<0.5	<0.5	<0.2	<0.88	**0.54**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**1.18**	**0.83**	**0.35**
21L1380	SVP-08	12/16/2021	**0.32**	**0.87**	<0.26	**1.3**	<1.1	**1.5**	NA	**0.47J**	<0.32	<2.9	<0.12	**0.5J**	**0.066J**	<0.12	<0.11	<1	**1.4**	NA	<0.47	**0.076J**	<4.2	**0.33J**	<2.1	<0.38	**1.2**	**0.19J**	<0.38	**0.098J**	<0.88	**3.8**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**9.3**	**6.5**	**2.8**
22A0606	SVP-08	01/11/2022	<0.37	**1.0**	<0.26	**1.1**	<1.1	**0.068J**	NA	**0.42J**	<0.32	<2.9	**0.17**	**0.6J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.14J**	NA	<0.47	<0.12	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	<0.13	<0.37	<0.38	<0.2	<0.88	**0.22**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**0.40**	**0.27**	**0.13**
22C1077	SVP-08	03/15/2022	<0.37	**0.25**	<0.26	**2.3**	**6.5**	**1.1**	NA	**0.62J**	<0.32	**1.3J**	<0.25	**1.2J**	<0.12	<0.12	**0.11**	**0.95J**	**0.63**	NA	<0.47	**0.53**	**1.2J**	**0.20J**	<2.1	<0.38	**0.29**	**4.0**[(3, 5)]	<0.38	**0.59**	<0.88	**5.4**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**5.8**	**4.0**	**1.8**
22D1004	SVP-08	04/12/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.4**	**2.9**	**0.62**	NA	**0.58J**	<0.32	**0.53J**	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**1.2**	NA	**0.11J**	**0.12J**	**1.3J**	**0.17J**	<2.1	<0.38	**0.30**	**0.56**	<0.38	<0.2	<0.88	**1.5**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**4.0**	**2.6**	**1.4**
22E0954	SVP-08	05/11/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.3**	<1.1	**0.31**	NA	**0.58J**	<0.32	**0.58J**	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.88**	NA	<0.47	<0.12	**1.1J**	<0.37	<2.1	<0.38	**0.10J**	**0.20J**	<0.38	<0.2	<0.88	**0.73**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**2.08**	**1.3**	**0.78**

Table 6
Summary of Vapor Intrusion Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			APH (µg/m^3)			VOCs (µg/m^3)																																					
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	C5-C8 Aliphatics (adjusted)	C9-C10 Aromatics	C9-C12 Aliphatics (adjusted)	1,1,1-Trichloroethane	1,1,2,2-Tetrachloroethane	1,1,2-Trichloroethane	1,1-Dichloroethane	1,1-Dichloroethene	1,2,3-Trimethylbenzene	1,2,4-Trichlorobenzene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,2-Dibromoethane	1,2-Dichlorobenzene	1,2-Dichloroethane	1,2-Dichloropropane	1,2-Dichlorotetrafluoroethane (Freon 114)	1,3,5-Trimethylbenzene	1,3-Butadiene	1,3-Dichlorobenzene	1,4-Dichlorobenzene	1,4-Dioxane	2,2,4-Trimethylpentane	4-Ethyltoluene	4-Isopropyltoluene	Acetone	Acrolein	Acrylonitrile	Benzene	Benzyl chloride	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	Carbon disulfide	Carbon tetrachloride	Chlorobenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	cis-1,2-Dichloroethene	cis-1,3-Dichloropropene
Sub-slab and Exterior SGSL			4200	21	700	35000	1.6	1.4	58	1400	420	14	420	0.16	1400	3.6	25	NE	420	3.1	NE	8.5	19	NE	NE	NE	NE	0.14	1.4	12	1.9	2.5	85	35	4900	16	350	28000	4.1	630	NE	NE
IASL (A), TCR=1.0E-06 THQ=0.2			130	0.63	21	1000	0.048	0.042	1.8	42	13	0.42	13	0.0047	42	0.11	0.76	NE	13	0.094	NE	0.26	0.56	NE	NE	NE	NE	0.0042	0.041	0.36	0.057	0.076	2.60	1.0	150	0.47	10	830	0.12	19	NE	NE
200-57564	SVP-09	03/09/2021	71	<10	<12	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	11	<9.8	<11	63J	NA	NA	5.4J	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	20	<10	<7.9	<9.1*+
200-58012	SVP-09	04/08/2021	480	<100	270	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	8.0J	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	2.3J	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	2.0J	<11	53J	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	16	<10	<7.9	<9.1
200-58345	SVP-09	05/04/2021	<120	<100	<120	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	9.0J	<10	<7.9	<9.1
200-58577	SVP-09_E	05/20/2021	39	<10	<12	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	<9.3	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	23	<13	<9.2	<13	4.5J	<10	<7.9	<9.1
92545110	SVP-09	06/02/2021	2900	<10	460	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	12	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	3.10	<0.41	<0.40	<0.45
92545146	SVP-09	06/08/2021	290	15	370	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	0.32J	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	38	<9.2	<2.5	1.30	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	13	<0.83	<0.79	<0.91
92549536	SVP-09	07/14/2021	330	<10	300	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	26	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	2.0	<0.41	<0.40	<0.45
92554696	SVP-09	08/11/2021	350	<20	250	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.0	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	43	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	0.81	<6.2	<1.3	<0.92	0.53	2.3	1.90	<0.79	<0.91
92557574	SVP-09	08/25/2021	170	<20	310	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	0.49	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	14J	<9.2	<2.5	0.27J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	2.1	<0.83	<0.79	<0.91
92558812	SVP-09	09/01/2021	64	50	<10	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.0	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.33J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.31J	NA	25	4.1J	<2.5	0.24J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	0.63J	0.31J	<0.53	3.1	0.99	<0.79	<0.91
92560663	SVP-09	09/10/2021	360	<20	240	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	0.61J	0.58J	<0.81	<0.92	<1.4	0.57J	<0.44	0.53J	0.55J	<7.2	<2.5	0.53J	NA	21	3.7J	<2.5	1.0	<1.0	0.72	<2.1	<0.78	<6.2	0.78J	<0.92	<0.53	2.4	<0.83	0.40J	<0.91
92561600	SVP-09	09/15/2021	160	<20	190	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.7	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.55J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.59J	NA	<19	<9.2	<2.5	1.2	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	0.68J	<0.92	<0.53	1.4	<0.83	<0.79	<0.91
92562845	SVP-09	09/22/2021	200	<20	170	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.3	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.29J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.37J	NA	12J	<9.2	<2.5	0.37J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.57J	<0.53	1.3	0.54J	<0.79	<0.91
92563962	SVP-09	09/29/2021	130	<20	150	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.4	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.43J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.53J	NA	<19	<9.2	<2.5	0.41J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	0.58J	0.35J	<0.53	1.3	0.46J	<0.79	<0.91
92565094	SVP-09	10/06/2021	210	<20	210	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.8	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.43J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.39J	NA	16J	3.3J	<2.5	0.40J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	0.94J	0.92	<0.79	<0.91
92567113	SVP-09	10/15/2021	100	<20	170	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	2.1	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.47J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.55J	NA	<19	<9.2	<2.5	0.43J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.64J	<0.53	1.1	0.32J	<0.79	<0.91
21K1665	SVP-09	11/23/2021	22	4.0J	42	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.14J	<0.22	0.73	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.15	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.5	0.15	NA	4.5	0.57J	<0.5	0.065J	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.36	0.066J	<0.079	0.38	0.1J	<0.12	<0.14
21L1380	SVP-09	12/16/2021	36	9.2	54	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	1.3	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	0.092J	0.29	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	0.30	NA	9.8	0.95	<0.37	0.11	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.30	0.15	<0.079	0.47	0.12	<0.12	<0.14
22A0606	SVP-09	01/11/2022	57	3.6	18	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.13J	<0.22	0.59	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.12J	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	0.11J	NA	<2.9	0.62J	<0.37	0.071J	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.34	<0.14	<0.079	0.56	0.058J	<0.12	<0.14
22B0463	SVP-09	02/08/2022	40	4.9	36	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.23J	<0.22	0.95	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.23	<0.066	<0.18	0.18	<1.1	0.15J	0.25	NA	13	1.9	<0.37	0.34	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	0.10J	0.32	<0.14	<0.079	0.33	0.61	<0.12	<0.14
22C1077	SVP-09	03/15/2022	44	12	53	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.37J	<0.45	2.2	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.63	<0.066	<0.18	0.47	<1.1	0.66	0.50	NA	8.4	1.5	<0.37	0.67	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	0.12J	0.30	0.15	<0.079	0.55	0.11J	<0.12	<0.14
22D1004	SVP-09	04/12/2022	44	25	85	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.85	<0.22	4.0	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	0.95	<0.066	<0.18	0.77	<1.1	NA	NA	NA	9.9	0.58J	<0.37[(2,5]	0.41	<0.31[(5]	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.37	<0.14	<0.079	0.21	0.91	<0.12	<0.14
22E0954	SVP-09	05/11/2022	30	16	66	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.59	<0.22	2.8	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	0.60	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	NA	NA	NA	7.1	0.46J	<0.37	0.29	<0.31	<0.2	<0.31	<0.12	0.10J	0.45	<0.14	<0.079	0.31	0.65	<0.12	<0.14
200-57564	SVP-10	03/09/2021	150	<10	<12	<44	<55	<44	<32	<32	NA	<150	<39	<61	<48	<32	<37	<56	<39	<18	<48	<48	<720	29J	<39	<44	<480	NA	NA	27	<41	<54	<83	<31	<62	<50	<37	<53	<39	<41	<32	<36*+
200-58012	SVP-10	04/08/2021	1500000	<140000	<170000	<7900	<10000	<7900	<5900	<5800	NA	<27000	<7200	<11000	<8700	<5900	<6700	<10000	<7200	<3200	<8700	<8700	<130000	60000	<7200	<8000	<86000	NA	NA	<4600	<7500	<9700	<15000	<5600	<11000	<9200	<6700	<9600	<7100	<7500	<5800	<6600
200-58348	SVP-10	05/04/2021	1400000	<210000	<250000	<7600	<9600	<7600	<5700	<5600	NA	<26000	<6900	<11000	<8400	<5700	<6500	<9800	<6900	<3100	<8400	<8400	<130000	66000	<6900	<7700	<83000	NA	NA	<4500	<7200	<9400	<14000	<5400	<11000	<8800	<6400	<9200	<6800	<7200	<5600	<6400
200-58578	SVP-10_E	05/20/2021	57000	<1600	<1900	<270	<340	<270	<200	<190	NA	<910	<240	<370	<290	<200	<230	<340	<240	<110	<290	<290	<4400	920	<240	<270	<2900	NA	NA	<160	<250	<330	<500	<190	<380	<310	<220	<320	<240	<250	<190	<220
92545111	SVP-10	06/02/2021	7700000	<15000	94000	<820	<1,000	<820	<610	<590	<2800	<1100	<740	<1200	<900	<610	<690	<1000	<740	<330	<900	<900	<5400	19000	<740	NA	<14000	<6900	<1900	1800	<780	<1,000	<1,600	<580	<4,700	<940	<690	<400	<730	<620	<590	<680
92545148	SVP-10	06/08/2021	2500000	<15000	40000	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<2800	<1.5	2.4	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	25000	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	1200	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	2.20	<0.83	<0.79	<0.91
92549530	SVP-10	07/14/2021	740000	<200	1100	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	<37	<15	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<72	<25	<9.8	NA	<190	<92	<25	1300	<10	<13	<21	<7.8	<62	<13	<9.2	<5.3	<9.8	<8.3	<7.9	<9.1
92554702	SVP-10	08/11/2021	370	<20	130	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	30	<9.2	<2.5	0.82	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	0.83	<0.79	<0.91
92557570	SVP-10	08/25/2021	450	<20	210	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	2.5	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.69J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	3.60	0.85J	NA	<19	<9.2	<2.5	2.1	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	0.45J	<0.92	<0.53	1.0	0.74J	<0.79	<0.91
92558811	SVP-10	09/01/2021	16	<5	23	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	0.29J	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	15J	<9.2	<2.5	0.38	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	0.45J	0.58J	<0.79	<0.91
92560665	SVP-10	09/10/2021	780	<20	410	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	0.43J	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.45J	<0.44	0.34J	<1.2	<7.2	<2.5	0.43J	NA	20	3.2J	<2.5	0.83J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	0.63J	<0.92	<0.53	0.53J	<0.83	<0.79	<0.91
92561604	SVP-10	09/15/2021	640	<20	200	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.61J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	37	0.41J	NA	<19	2.6J	<2.5	98	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91
92562848	SVP-10	09/22/2021	190	<20	150	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.7	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.41J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	1.4J	0.53J	NA	19	2.7J	<2.5	1.7	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.39J	<0.53	0.59J	0.84	<0.79	<0.91
92563966	SVP-10	09/29/2021	2700	<20	150	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	0.79J	<1.5	3.2	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	1.2	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	46	0.71J	NA	<19	<9.2	<2.5	120	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	0.43J	0.44J	<0.53	0.31J	<0.83	<0.79	<0.91
92565096	SVP-10	10/06/2021	300000	5000	19000	<82	<100	<82	<61	<59	200J	<110	1100	<120	<90	<61	<69	<100	490	<33	<90	<90	<540	<190	450	NA	<1400	<690	<2.5	780	<78	<100	<160	<58	<470	<94	<69	<40	<73	<62	<59	<68
92567116	SVP-10	10/15/2021	30000	130	180	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	2.8J	<1.5	29	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	9.4	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	890	8.2	NA	<19	3.2J	<2.5	630	<1	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	0.36J	<0.79	<0.91
21K1666	SVP-10	11/23/2021	19	2.4J	20	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	0.43	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	0.075J	0.1J	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.5	0.1J	NA	4.5	0.42J	<0.5	0.12	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.37	0.041J	0.082	0.091J	0.21	<0.12	<0.14
21L1377	SVP-10	12/16/2021	37	7.3	73	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.16J	<0.45	0.67	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	0.16J	0.19	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	0.15J	0.19	NA	8.8	0.80	<0.37	0.32	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	2.0	0.42	0.10J	<0.079	0.21	0.16	<0.12	<0.14
22A0609	SVP-10	01/11/2022	31	2.6J	12	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	0.52	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.14J	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	0.13J	NA	<2.9	0.70	<0.37	0.13	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.40	<0.14	<0.079	0.076J	0.061J	<0.12	<0.14
22B0467	SVP-10	02/08/2022	25	2.8J	22	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.091J	<0.22	0.25	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	<0.15	<0.066	<0.18	0.34	<1.1	<0.38	<0.15	NA	5.5	0.74	<0.37	0.082J	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.38	<0.14	<0.079	<0.15	0.078J	<0.12	<0.14
22C1070	SVP-10	03/15/2022	1300	12	54	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.39J	<0.45	2.3	<0.23	<0.18	0.15	<0.14	<0.21	0.62	<0.066	<0.18	0.44	<1.1	28	0.57	NA	<2.9	0.51J	<0.37	0.62	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	0.10J	0.37	<0.14	<0.079	0.35	0.23	<0.12	<0.14
22D0889	SVP-10	04/12/2022	1300	18	45	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.59	<0.22	2.7	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	0.62	<0.066	<0.18	0.66	<1.1	NA	NA	NA	<2.9	0.55J	<0.37[(2,5]	0.14	<0.31[(5]	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.40	<0.14	<0.079	0.69	0.27	<0.12	<0.14
22E0956	SVP-10	05/11/2022	29	16	50	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.66	<0.22	3.7	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	0.99	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	NA	NA	NA	4.6	0.57J	<0.37	0.36	<0.31	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.49	<0.14	<0.079	<0.15	0.47	<0.12	<0.14
200-57564	SVP-11	03/09/2021	58	<10	<12	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	25	<9.8	<11	74J	NA	NA	5.5J	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	44	2.3J	<7.9	<9.1*+
200-58012	SVP-11	04/08/2021	9400	<100	<120	<22	<27	<22	<16	<16	NA	<74	<20	<31	<24	<16	<18	<28	<20	<8.8	<24	<24	<360	120	<20	<22	<240	NA	NA	<13	<21	<27	<41	<16	<31	<25	<18	<26	15J	<21	<16	<18
200-58348	SVP-11	05/04/2021	37000	<1300	<1500	<23	<69	<55	<40	<40	NA	<190	<49	<77	<60	<40	<46	<70	<49	<22	<60	<60	<900	1300	<49	<55	<590	NA	NA	<32	<52	<67	<100	<39	<78	<63	<46	<66	12J	<52	<40	<45
200-58578	SVP-11_E	05/20/2021	35	<10	<12	<24	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	8.3J	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	5.2J	2.4J	<12	<12	<180	48	<9.8	5.4J	260	NA	NA	21	<10	<13	<21	<7.8	4.4J	3.9J	<9.2	<13	42	13	<7.9	<9.1
92545111	SVP-11	06/02/2021	340	<10	340	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	1.2J	<0.49	NA	<9.5	<4.6	<1.2	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	0.34J	<0.46	<0.26	6.90	<0.41	<0.40	<0.45
92545148	SVP-11	06/08/2021	850	<10	190	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	0.31J	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	4.90	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	65	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	5.1	<0.83	<0.79	<0.91
92549530	SVP-11	07/17/2021	200	<10	220	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	20	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	15	<0.41	<0.40	<0.45
92554702	SVP-11	08/11/2021	450	<20	220	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	32	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	5.1	1.60	<0.79	<0.91
92557570	SVP-11	08/25/2021	240	<20	280	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	2.0	0.43J	<1.2	<0.81	<0.92	0.64J	0.87J	<0.44	0.43J	0.51J	<7.2	2.2J	0.94J	NA	16J	<9.2	<2.5	2.70	<1.0	0.67J	0.79J	<0.78	<6.2	0.68J	<0.92	<0.53	7.3	<0.83	0.29J	<0.91

Table 6
Summary of Vapor Intrusion Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			VOCs (µg/m3)																																				
Lab Report Number	**Sample ID**	**Sample Date**	**Isopropylbenzene (Cumene)**	**Cyclohexane**	**Dibromochloromethane**	**Dichlorodifluoromethane (Freon 12)**	**Ethyl Acetate**	**Ethylbenzene**	**Chlorodifluoromethane (Freon 22)**	**1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon TF, Freon 113)**	**Hexachlorobutadiene**	**Isopropyl alcohol (Isopropanol)**	**Methyl Butyl Ketone (2-Hexanone)**	**Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)**	**Methyl isobutyl ketone (MIBK)**	**Methyl methacrylate**	**Methyl tert-butyl ether (MTBE)**	**Methylene Chloride**	**Naphthalene**	**n-Butane**	**n-Butylbenzene**	**n-Heptane**	**n-Hexane**	**n-Propylbenzene**	**Propene**	**sec-Butylbenzene**	**Styrene**	**tert-Butyl alcohol**	**tert-Butylbenzene**	**Tetrachloroethene**	**Tetrahydrofuran**	**Toluene**	**trans-1,2-Dichloroethene**	**trans-1,3-Dichloropropene**	**Trichloroethene**	**Trichlorofluoromethane (Freon 11)**	**Vinyl Acetate**	**Vinyl chloride**	**Xylene (total)**	**Xylene, m&p-**	**Xylene, o-**
Sub-slab and Exterior SGSL			**2800**	**42000**	**NE**	**700**	**490**	**37**	**350000**	**35000**	**4.3**	**1400**	**210**	**35000**	**21000**	**4900**	**360**	**3400**	**2.8**	**NE**	**NE**	**2800**	**4900**	**7000**	**21000**	**NE**	**7000**	**35000**	**NE**	**280**	**14000**	**35000**	**NE**	**NE**	**14**	**NE**	**1400**	**5.6**	**700**	**700**	**700**
IASL (A), TCR=1.0E-06 THQ=0.2			**83**	**1300**	**NE**	**21**	**15**	**1.1**	**10000**	**1000**	**0.13**	**42**	**6.3**	**1000**	**630**	**150**	**11**	**100**	**0.083**	**NE**	**NE**	**83**	**150**	**210**	**630**	**NE**	**210**	**1300**	**NE**	**8.3**	**420**	**1000**	**NE**	**NE**	**0.42**	**NE**	**42**	**0.17**	**21**	**21**	**21**
200-57564	SVP-09	03/09/2021	**7.6J**	**19**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	**30J**	<20	**9.4J**	<20	<20	<7.2	<17	<26	**680**	<11	**5.0J**	**30**	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	**12**	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	**4.8J**	**4.8J**	<8.7
200-58012	SVP-09	04/08/2021	<9.8	**6.2J**	<17	**5.3J**	NA	**4.5J**	<18	<15	<21	<120	<20	**8.7J**	<20	<20	<7.2	<17	<26	**6.5J**	<11	<8.2	<7.0	<9.8	NA	<11	<8.5	**2.2J**	<11	<14	<150	**4.1J**	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	**12J**	**7.8J**	**4.50**
200-58345	SVP-09	05/04/2021	<9.8	<6.9	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**14**	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
200-58577	SVP-09_E	05/20/2021	<9.8	**1.3J**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	<12	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
92545110	SVP-09	06/02/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	<12	<0.41	<0.41	<0.36	**2.8J**	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	<0.38	<0.40	<0.45	<0.54	**1.4J**	<7.0	<0.26	<1.30	<0.87	<0.43
92545146	SVP-09	06/08/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	<7.2	**0.85J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<1.6	**4.7J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**0.65J**	<5.9	**3.0**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.10**	<14	<0.51	**3.80**	**2.50**	**1.30**
92549536	SVP-09	07/14/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	<12	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	**1.2**	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**0.66**	<0.40	<0.45	**36**	<2.2	<7.0	<0.26	<1.30	<0.87	<0.43
92554696	SVP-09	08/11/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**3.1**	<7.2	**1.90**	NA	<6.1	<2.1	<20	**1.40**	<24	<0.82	<0.82	**0.92**	<6.9	**1.2**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**3.0**	<0.79	<0.91	**3.50**	<4.5	<14	<0.51	**6.90**	**5.0**	**1.90**
92557574	SVP-09	08/25/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.6**	<7.2	**0.24J**	NA	**0.58J**	<2.1	<20	<0.82	**2.1J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.94J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.36J**	<2.5	**3.50**	**0.41J**	<5.9	**1.8**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.6J**	<14	<0.51	**1.04J**	**0.69J**	**0.35J**
92558812	SVP-09	09/01/2021	<2.5	**0.80**	<1.7	**2.6**	<7.2	**0.31J**	NA	**1.2J**	<2.1	<20	**1.20**	**4.8J**	<0.82	<0.82	**0.35J**	<6.9	**0.75J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.44J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.0**	<0.79	<0.91	<1.1	**2.0J**	**6.4J**	<0.51	**1.5J**	**1.0J**	**0.5J**
92560663	SVP-09	09/10/2021	<2.5	<0.69	**0.72J**	<0.99	<7.2	**0.92**	NA	**1.8J**	<2.1	<20	<0.82	**3.2J**	<0.82	<0.82	<0.72	**2.4J**	**1.3**	NA	<3.2	**1.0**	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.58J**	<2.5	<2.5	**0.81J**	<5.9	**3.4**	<0.79	<0.91	**1.60**	**1.7J**	<14	<0.51	**3.70**	**2.7**	**1.0**
92561600	SVP-09	09/15/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.7**	<7.2	**0.82J**	NA	**0.67J**	<2.1	<20	<0.82	**3.2J**	<0.82	<0.82	<0.72	**2.5J**	**1.2**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.36J**	<2.5	<2.5	**0.57J**	<5.9	**2.6**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.2J**	<14	<0.51	**3.09**	**2.2**	**0.89**
92562845	SVP-09	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.9**	<7.2	**0.78J**	NA	<6.1	<2.1	<20	**0.43J**	**3.3J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.69J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**3.5**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.1J**	**5.6J**	<0.51	**3.89**	**2.9**	**0.99**
92563962	SVP-09	09/29/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.5**	**20**	**0.80J**	NA	**0.74J**	<2.1	<20	<0.82	**3.5J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**4.2**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.6J**	**3.6J**	<0.51	**4.7**	**3.4**	**1.3**
92565094	SVP-09	10/06/2021	<2.5	**1.9**	<1.7	**1.8**	<7.2	**0.94**	NA	<6.1	<2.1	<20	**0.98**	**3.4J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.96J**	NA	<3.2	**0.57J**	<28	<2.5	**1.5J**	<2.5	**0.29J**	**0.96J**	<2.5	<1.4	<5.9	**21**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.1J**	**4.9J**	<0.51	**5.5**	**4.0**	**1.5**
92567113	SVP-09	10/15/2021	<2.5	**4.7**	<1.7	**1.9**	<7.2[2]	**1.3**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.92J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	**2.1J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**5.2**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.3J**	**2.9J**[3]	<0.51	**7.1**	**5.1**	**2.0**
21K1665	SVP-09	11/23/2021	<0.5	**1.5**	<0.26	**1.2**	**0.76J**	**0.28**	NA	**0.46J**	<0.32	**0.82J**	**0.17**	**0.66J**	**0.064J**	<0.12	<0.11	<1	**0.32**	NA	<0.63	<0.12	<4.2	<0.5	**0.73J**	<0.5	**0.059J**	<0.5	<0.5	<0.2	<0.88	**0.84**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**1.82**	**1.3**	**0.52**
21L1380	SVP-09	12/16/2021	**0.34J**	**1.0**	<0.26	**1.3**	**2.2**	**0.92**	NA	**0.43J**	<0.32	**1.6J**	**0.33**	**1.2J**	**0.20**	<0.12	<0.11	<1	**0.60**	NA	<0.47	**0.11J**	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.92**	**0.27J**	<0.38	**0.20**	<0.88	**2.9**	**0.048J**	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**3.6**	**2.5**	**1.1**
22A0606	SVP-09	01/11/2022	<0.37	**1.1**	<0.26	**1.1**	<1.1	**0.15**	NA	**0.40J**	<0.32	<2.9	**0.24**	**0.8J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.59**	NA	<0.47	**0.074J**	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.072J**	<0.37	<0.38	<0.2	<0.88	**0.45**	<0.12	<0.14	**0.21**	**1.1**	<2.1	<0.077	**1.02**	**0.7**	**0.32**
22B0463	SVP-09	02/08/2021	<0.37	**0.82**	<0.26	**1.0**	<1.1	**0.44**	NA	**0.41J**	<0.32	<2.9	**0.45**	**1.9J**	**0.15**	<0.12	<0.11	<1	**0.61**	NA	<0.47	**0.17**	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.24**	<0.37	<0.38	**0.17J**	<0.88	**1.6**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1[5]	<0.077	**2.51**	**1.8**	**0.71**
22C1077	SVP-09	03/15/2022	**0.14J**	**0.18**	<0.26	**2.2**	**0.61J**	**1.8**	NA	**0.58J**	<0.32	**1.3J**	<0.25	**1.2J**	<0.12	<0.12	#####	**0.69J**	**0.86**	NA	**0.13J**	**0.55**	**0.83J**	**0.25J**	<2.1	<0.38	**0.47**	**4.9**[3, 5]	<0.38	**0.70**	<0.88	**7.1**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.2**	<2.1	<0.077	**9.2**	**6.4**	**2.8**
22D1004	SVP-09	04/12/2022	**0.13J**	<0.1	<0.26	**2.4**	<1.1	**1.2**	NA	**0.62J**	<0.32	**0.82J**	<0.12	**1.1J**	<0.12	<0.12	<0.11	**0.66J**	**2.0**	NA	<0.47	**0.26**	**1.3J**	**0.34J**	<2.1	<0.38	**0.60**	**1.4**	**0.20J**	<0.2	<0.88	**2.9**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**7.6**	**4.9**	**2.7**
22E0954	SVP-09	05/11/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.3**	**1.2**	**0.71**	NA	**0.55J**	<0.32	<2.9	<0.12	**1.1J**	<0.12	<0.12	<0.11	**0.78J**	**1.1**	NA	**0.18J**	**0.15**	**1.6J**	**0.19J**	<2.1	<0.38	**0.26**	**0.34J**	<0.38	<0.2	<0.88	**1.4**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**4.8**	**3.0**	**1.8**
200-57564	SVP-10	03/09/2021	<39	**39**	<68	<99	NA	<35	<71	<61	<85	**150J**	<82	<59	<82	<82	<29	<69	<100	**3100**	<44	<33	**120**	<39	NA	<44	<34	<610	<44	<54	<590	<30	<32	<36	<43	<45	NA	<20	<120	<87	<35
200-58012	SVP-10	04/08/2021	<7200	**12000**	<12000	<18000	NA	<6300	<13000	<11000	<16000	<89000	<15000	<11000	<15000	<15000	<5200	<13000	<19,000	**470000**	<8000	**16000**	**99000**	<7200	NA	<8000	<6200	<110000	<8000	<9900	<110000	<5500	<5800	<6600	<7800	<8200	NA	<3,700	<22,000	<16,000	<6,300
200-58348	SVP-10	05/04/2021	<6900	**17000**	<12000	<17000	NA	<6100	<12000	<11000	<15000	<86000	<14000	<10000	<14000	<14000	<5000	<12000	<18000	**340000**	<7700	**18000**	**100000**	<6900	NA	<7700	<6000	<110000	<7700	<9500	<100000	<5300	<5600	<6400	<7500	<7900	NA	<3600	<21000	<15,000	<6100
200-58578	SVP-10_E	05/20/2021	<240	**360**	<420	<600	NA	<210	<430	<370	<520	<3,000	<500	<360	<500	<500	<180	<420	<640	**11000**	<270	**190J**	**1700**	<240	NA	<270	<210	<3700	<270	<330	<3600	<180	<190	<220	<260	<270	NA	<120	<740	<530	<210
92545111	SVP-10	06/02/2021	<1,900	**40000**	<1,300	<740	<5,400	<650	NA	<4,600	<1,600	<15,000	<610	<18,000	<610	<610	<540	<5,200	<790	NA	<2,400	**36000**	**230000**	<1,900	<10,000	<1,900	<640	<1,900	<1,900	<1,000	<4,400	<570	<590	<680	<810	<3,400	<11,000	<380	<1,950	<1,300	<650
92545148	SVP-10	06/08/2021	<2.5	**16000**	<1.7	<0.99	<7.2	**120**	NA	<6.1	<2.1	<20	<1.6	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**13000**	**56000**	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**2100**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	**362**	**320**	**42**
92549530	SVP-10	07/14/2021	<25	**6600**	<17	<9.9	<72	**98**	NA	<61	<21	<200	<8.2	<240	<8.2	<8.2	<7.2	<69	<10	NA	<32	**2700**	**24000**	<25	<140	<25	<8.5	<25	<25	<14	<59	**2700**	<7.9	<9.1	<11	<45	<140	<5.1	**357**	**290**	**67**
92554702	SVP-10	08/11/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.4**	<7.2	<0.87	NA	<6.1	<2.1	<20	**0.92**	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**1.7**	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**5.0**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	<2.57	<1.7	<0.87
92557570	SVP-10	08/25/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.4**	<7.2	**2.7**	NA	**0.95J**	<2.1	<20	<0.82	**5.1J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.88J**	NA	<3.2	**1.7**	**6.0J**	<2.5	<14	<2.5	**0.27J**	<2.5	**1.8J**	**0.54J**	<5.9	**16**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.7J**	<14	<0.51	**13.8**	**10**	**3.8**
92558811	SVP-10	09/01/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.4**	<7.2	**0.36J**	NA	**0.58J**	<2.1	<20	<0.82	**4.3J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**0.61J**	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**2.7**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.5J**	**2.3J**	<0.51	**1.2J**	**0.96J**	**0.28J**
92560665	SVP-10	09/10/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.1**	<7.2	**0.92**	NA	**1.8J**	<2.1	<20	<0.82	**4.8J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**1.2**	NA	<3.2	**0.98**	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.43J**	<2.5	<2.5	**0.62J**	<5.9	**3.6**	<0.79	<0.91	**0.41J**	**1.8J**	<14	<0.51	**3.89**	**2.9**	**0.99**
92561604	SVP-10	09/15/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.5**	<7.2	**0.64J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	**4.4J**	<0.82	<0.82	<0.72	**5.3J**	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**40**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.1J**	<14	<0.51	**12.4**	**4.1**	**8.3**
92562848	SVP-10	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.6**	**22**	**1.7**	NA	**0.98J**	<2.1	<20	<0.82	**5.8J**	<0.82	<0.82	<0.72	**2.1J**	<1.0	NA	<3.2	**1.3**	<28	<2.5	**1.7J**	<2.5	**0.31J**	<2.5	<2.5	<1.4	**2.0J**	**10**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.3J**	**7.7J**	<0.51	**7.8**	**5.6**	**2.2**
92563966	SVP-10	09/29/2021	<2.5	**5.4**	<1.7	**2.9**	<7.2	**5.1**	NA	**0.80J**	<2.1	**18J**	<0.82	**3.9J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**1.2**	**5.7J**	<2.5	**2.5J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**140**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.6J**	<14	<0.51	**51**	**26**	**25**
92565096	SVP-10	10/06/2021	**130J**	**6900**	<130	<74	<540	**1800**	NA	<460	<160	<1500	<61	<1800	<61	<61	<54	<520	**94**	NA	<240	**16000**	**22000**	**170J**	<1000	<190	<64	<190	<190	<100	<440	**130**	<59	<68	**510**	<340	<1100	<38	**1436**	**1400**	**36J**
92567116	SVP-10	10/15/2021	**3.8**	**220**	<1.7	**1.8**	<7.2[2]	**110**	NA	**0.61J**	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.24J**	NA	<3.2	**57**	**970**	**3.4**	**5.5J**	<2.5	**0.39J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1700**	<0.79	<0.91	**0.88J**	**1.2J**	<14	<0.51	**620**	**440**	**180**
21K1666	SVP-10	11/23/2021	<0.5	**1**	<0.26	**1.3**	<1.1	**0.22**	NA	**0.46J**	<0.32	<2.9	**0.2**	**1.0J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.15J**	NA	<0.63	**0.11J**	<4.2	<0.5	**0.90J**	<0.5	**0.051J**	<0.5	<0.5	**0.061J**	<0.88	**0.77**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**1.36**	**0.98**	**0.38**
21L1377	SVP-10	12/16/2021	**1.1**	**1.1**	<0.26	**2.6**	<1.1	**0.60**	NA	**0.56J**	<0.32	<2.9	<0.25	**1.5J**	**0.12J**	<0.12	<0.11	**0.65J**	**0.21**	NA	<0.47	**0.16**	<4.2	**0.15J**	<2.1	<0.38	**1.4**	**0.59**	<0.38	**0.55**	<0.88	**1.5**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.5**	<2.1	<0.077	**2.77**	**1.9**	**0.87**
22A0609	SVP-10	01/11/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**1.1**	<1.1	**0.29**	NA	**0.39J**	<0.32	<2.9	<0.12	**0.89J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.12J**	NA	<0.47	**0.18**	**0.46J**	<0.37	<2.1	<0.38	**0.092J**	**0.15J**	<0.38	<0.2	<0.88	**1.1**	<0.12	<0.14	**0.097J**	**1.1**	<2.1	<0.077	**1.83**	**1.3**	**0.53**
22B0467	SVP-10	02/08/2022	<0.37	**1.5**	<0.26	**1.2**	**1.5**	**0.11J**	NA	**0.44J**	<0.32	**0.92J**	**0.35**	**0.98J**	**0.11J**	<0.12	<0.11	**1.1**	**0.14J**	NA	<0.47	**0.089J**	**0.74J**	<0.37	<2.1	<0.38	**0.15**	**0.19J**	<0.38	**0.55**	<0.88	**0.91**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1[5]	<0.077	**0.52**	**0.37**	**0.15**
22C1070	SVP-10	03/15/2022	**0.14J**	**11**	<0.26	**2.2**	**3.5**	**1.5**	NA	**0.62J**	<0.32	**1.5J**	<0.25	**0.96J**	<0.12	<0.12	<0.11	**2.1**	**0.84**	NA	**0.14J**	**1.5**	**3.7J**	**0.28J**	<2.1	<0.38	**0.53**	<0.37[3,5]	<0.38	**0.48**	<0.88	**12**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**8.6**	**6.0**	**2.6**
22D0889	SVP-10	04/12/2022	<0.37	**1.4**	<0.26	**2.3**	<1.1	**0.75**	NA	**0.63J**	<0.32	<2.9	<0.12	**1.5J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**1.4**	NA	**0.17J**	**0.12**	**1.2J**	**0.24J**	<2.1	<0.38	**0.39**	<0.37	<0.38	**0.17J**	<0.88	**1.4**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**5.1**	**3.3**	**1.8**
22E0956	SVP-10	05/11/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.5**	**1.2**	**1.3**	NA	**0.50J**	<0.32	**1.0J**	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**1.3**	NA	**0.18J**	**0.33**	**1.4J**	**0.26J**	<2.1	<0.38	**0.28**	**0.63**	<0.38	<0.2	<0.88	**4.0**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**7.9**	**5.1**	**2.8**
200-57564	SVP-11	03/09/2021	**7.0J**	**18**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	**43J**	<20	**9.2J**	<20	<20	<7.2	<17	<26	**170**	**2.5J**	**3.0J**	**24**	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	**11J**	<150	**7.5**	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	**5.2J**	**5.2J**	<8.7
200-58012	SVP-11	04/08/2021	<20	**80**	<34	<49	NA	**6.1J B**	<35	<31	<43	<250	<41	<29	<41	<41	<14	<35	<52	**1300**	<22	**29**	**280**	<20	NA	<22	<17	<300	<22	**7.9J**	<290	<15	<16	<18	<21	<22	NA	<10	<61	<43	<17
200-58348	SVP-11	05/04/2021	<49	**360**	<85	<120	NA	<43	<88	<77	<110	<610	<100	<74	<100	<100	<36	<87	<130	**8900E**	<55	**300**	**2400**	<49	NA	<55	<43	<760	<55	**12J**	<740	<38	<40	<45	<54	<56	NA	<26	<150	<110	<43
200-58578	SVP-11_E	05/20/2021	**5.1J**	**41**	<17	**23J**	NA	**9.7**	**90**	**4.7J**	<21	<120	<20	**54**	<20	<20	**3.6J**	**16J**	<26	**260**	<11	**21**	**69**	<9.8	NA	<11	**2.1J**	<150	<11	**23**	**57J**	<7.5	<7.9	<9.1	<11	**12**	NA	<5.1	**39**	**27**	**12**
92545111	SVP-11	06/02/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	**0.16J**	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	**2.1J**	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	**4.6J**	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	**4.0**	<5.9	**0.39**	<0.40	<0.45	<0.54	**1.1J**	<7.0	<0.26	**0.56J**	**0.56J**	<0.43
92545148	SVP-11	06/08/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	<7.2	**2.0**	NA	<6.1	<2.1	**2000**	<1.6	**6.7J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**2.40**	<5.9	**66**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.2J**	<14	<0.51	**14.30**	**7.20**	**7.10**
92549530	SVP-11	07/17/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	<12	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	**5.80**	<2.9	**1.0**	<0.40	<0.45	<0.54	<2.2	<7.0	<0.26	<1.30	<0.87	<0.43
92554702	SVP-11	08/11/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.4**	<7.2	<0.87	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	<0.75	<0.79	<0.91	**1.60**	<4.5	<14	<0.51	<2.57	<1.7	<0.87
92557570	SVP-11	08/25/2021	<2.5	<0.69	**0.68J**	**2.8**	**36**	**3.0**	NA	**1.2J**	<2.1	<20	<0.82	**2.6J**	<0.82	<0.82	**0.36J**	<6.9	**1.30**	NA	<3.2	**1.5**	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.61J**	<2.5	**2.1J**	**1.70**	<5.9	**17**	<0.79	**0.31J**	**0.54J**	**2.0J**	<14	<0.51	**14.90**	**11**	**3.90**

Table 6
Summary of Vapor Intrusion Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			APH ($\mu g/m^3$)			VOCs ($\mu g/m^3$)																																			
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	C5-C8 Aliphatics (adjusted)	C9-C10 Aromatics	C9-C12 Aliphatics (adjusted)	1,1,1-Trichloroethane	1,1,2,2-Tetrachloroethane	1,1,2-Trichloroethane	1,1-Dichloroethane	1,1-Dichloroethene	1,2,3-Trimethylbenzene	1,2,4-Trichlorobenzene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,2-Dibromoethane	1,2-Dichlorobenzene	1,2-Dichloroethane	1,2-Dichloropropane	1,2-Dichlorotetrafluoroethane (Freon 114)	1,3,5-Trimethylbenzene	1,3-Butadiene	1,3-Dichlorobenzene	1,4-Dichlorobenzene	1,4-Dioxane	2,2,4-Trimethylpentane	4-Ethyltoluene	4-Isopropyltoluene	Acetone	Acrolein	Acrylonitrile	Benzene	Benzyl chloride	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	Carbon disulfide	Carbon tetrachloride	Chlorobenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	cis-1,2-Dichloroethene	cis-1,3-Dichloropropene
Sub-slab and Exterior SGSL			4200	21	700	35000	1.6	1.4	58	1400	420	14	420	0.16	1400	3.6	25	NE	420	3.1	NE	8.5	19	NE	NE	NE	NE	0.14	1.4	12	1.9	2.5	85	35	4900	16	350	28000	4.1	630	NE	NE
IASL (A), TCR=1.0E-06 THQ=0.2			130	0.63	21	1000	0.048	0.042	1.8	42	13	0.42	13	0.0047	42	0.11	0.76	NE	13	0.094	NE	0.26	0.56	NE	NE	NE	NE	0.0042	0.041	0.36	0.057	0.076	2.60	1.0	150	0.47	10	830	0.12	19	NE	NE
92558811	SVP-11	09/01/2021	31.00	<5	17	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	0.33J	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	15J	<9.2	<2.5	0.23J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	0.43J	<0.92	<0.53	4.2	0.78J	<0.79	<0.91
92560665	SVP-11	09/10/2021	190	<20	240	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	0.68J	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.61J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.61J	NA	19J	<9.2	<2.5	0.91	<1.0	0.7J	0.87J	<0.78	<6.2	0.88J	<0.92	<0.53	2.4	<0.83	0.38J	<0.91
92561604	SVP-11	09/15/2021	200	<20	170	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.29J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.33J	NA	14J	<9.2	<2.5	0.41J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	1.3	<0.83	<0.79	<0.91
92562848	SVP-11	09/22/2021	120	<20	170	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.6	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.45J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.45	NA	14J	<9.2	<2.5	0.45J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	0.45J	<0.92	<0.53	1.2	0.47J	<0.79	<0.91
92563966	SVP-11	09/29/2021	120	<20	140	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.3	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.31J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.41J	NA	13J	<9.2	<2.5	0.69	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	0.63J	0.33J	<0.53	0.61J	0.77J	<0.79	<0.91
92565096	SVP-11	10/06/2021	210	<20	170	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.7	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.39J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.43J	NA	16J	<9.2	<2.5	0.51J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	0.4J	0.42J	<0.53	0.35J	1.1	<0.79	<0.91
92567116	SVP-11	10/15/2021	1000	<20	120	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.4	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.35J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	22	0.37J	NA	170	<9.2	<2.5	1.7	<1	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	0.43J	0.64J	<0.53	<0.98	0.64J	<0.79	<0.91
21K1666	SVP-11	11/23/2021	62	4.6	20	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.15J	<0.22	0.94	<0.23	<0.18	0.058J	<0.14	0.075J	0.21	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	2.8	0.22	NA	<2.9	0.45J	<0.5	0.65	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.42	0.077J	<0.079	0.12J	0.52	<0.12	<0.14
21L1377	SVP-11	12/16/2021	94	8.8	86	<0.16	<0.21	0.079J	0.061J	0.062J	0.2J	<0.22	1.0	0.092J	0.076J	0.11J	0.089J	0.12J	0.29	<0.066	#####	0.15J	<1.1	1.2	0.31	NA	<2.9	0.59J	<0.37	1.6	<0.16	0.10J	<0.31	<0.12	<0.93	0.48	0.15	<0.079	0.21	0.67	0.05J	<0.14
22A0609	SVP-11	01/11/2022	50	2.3J	13	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	0.4	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.077J	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	0.071J	NA	<2.9	<0.69	<0.37	0.038J	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.37	<0.14	<0.079	0.39	0.058J	<0.12	<0.14
22B0467	SVP-11	02/08/2022	21	3.4	22	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.094J	<0.22	0.28	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	<0.15	<0.066	<0.18	0.36	<1.1	0.31J	<0.15	NA	<2.9	0.52J	<0.37	<0.096	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.37	<0.14	<0.079	0.43	0.089J	<0.12	<0.14
22C1070	SVP-11	03/15/2022	32	7.1	41	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.24J	<0.45	1.4	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.34	<0.066	<0.18	0.36	<1.1	0.50	0.35	NA	7.4	0.48J	<0.37	0.14	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.42	<0.14	<0.079	1.5	0.087J	<0.12	<0.14
22D0889	SVP-11	04/12/2022	37	21	60	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.68	<0.22	3.5	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	0.80	<0.066	<0.18	0.71	<1.1	NA	NA	NA	6.3	0.65J	<0.37 (2,5	0.10	<0.31 (5	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.37	<0.14	<0.079	2.9	0.12J	<0.12	<0.14
22E0956	SVP-11	05/11/2022	31	14	59	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.53J	<0.22	2.6	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	0.60	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	NA	NA	NA	4.1	0.41J	<0.37	0.12	<0.31	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.49	<0.14	<0.079	0.47	0.28	<0.12	<0.14
200-57564	SVP-12	03/09/2021	450	<10	60	<33	<41	<33	<24	<24	NA	<110	<29	<46	<36	<24	<28	<42	<29	<13	<36	<36	<540	370	<29	<33	<360	NA	NA	<19	<31	<40	<62	<23	<47	<38	<28	<39	140	<31	<24	<27*+
200-57564	DUP-1	03/09/2021	1400	<10	<12	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	410	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	140	<10	<7.9	<9.1*+
200-58012	SVP-12	04/08/2021	2800000	<98000	<120000	<6800	<8600	<6800	<5100	<5000	NA	<23000	<6200	<9600	<7500	<5100	<5800	<8800	<6200	<2800	<7500	<7500	<110000	310000	<6200	<6900	<74000	NA	NA	<4000	<6500	<8400	<13000	<4900	<9700	<7900	<5800	<8300	<6100	<6500	<5000	<5700
200-58348	SVP-12	05/04/2021	3400000	<170000	<200000	<7000	<8800	<7000	<5200	<5100	NA	<24000	<6300	<9800	<7700	<5200	<5900	<8900	<6300	<2800	<7700	<7700	<120000	260000	<6300	<7000	<76000	NA	NA	<4100	<6600	<8600	<13000	<5000	<10000	<8100	<5900	<8400	<6200	<6600	<5100	<5800
200-58578	SVP-12_E	05/20/2021	57	<10	<12	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	74	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	8.9J	<10	<7.9	<9.1
92545111	SVP-12	06/02/2021	490	<10	410	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	12	<0.49	NA	18	<4.6	<1.2	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	11	<0.41	<0.40	<0.45
92545148	SVP-12	06/08/2021	300	<10	220	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<1.8	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	4.90	<0.98	NA	32	<9.2	<2.5	0.51J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	4.40	<0.83	<0.79	<0.91
92549530	SVP-12	07/14/2021	120	<10	130	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	14	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	5.3	<0.41	<0.40	<0.45
92554702	SVP-12	08/11/2021	420	<20	190	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	23	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	10	1.4	<0.79	<0.91
92557570	SVP-12	08/25/2021	2700000	<3,000	14000	<160	<210	<160	<120	<120	<550	210J	<150	<230	<180	<120	<140	<210	<150	<66	<180	<180	<1,100	110000	<150	NA	<2,900	<1400	<370	<96	<160	<200	<310	<120	<930	<190	<140	<79	<150	<120	<120	<140
92558811	SVP-12	09/01/2021	600	19	550	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	<37	<15	5.9J	<15	<12	14	<9.2	<14	62	<4.4	<12	<12	<72	5200	67	NA	<190	<92	<25	620	<10	<13	<21	<7.8	<62	<13	<9.2	<5.3	<9.8	<8.3	<7.9	<9.1
92560665	SVP-12	09/10/2021	77000	35000	30000	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	97	<15	6800	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	5300	<4.4	<12	<12	<72	3500	2600	NA	<190	<92	<25	3500	<10	<13	<21	<7.8	<62	<13	<9.2	<5.3	<9.8	<8.3	<7.9	<9.1
92561604	SVP-12	09/15/2021	5200	14000	10000	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	<37	<15	2200	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	2900	<4.4	<12	<12	<72	260	610	NA	<190	<92	<25	1300	<10	<13	<21	<7.8	<62	<13	<9.2	<5.3	<9.8	<8.3	<7.9	<9.1
92562848	SVP-12	09/22/2021	650	5700	240	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	33	<3.0	600	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	1900	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	16	100	NA	17J	<9.2	<2.5	460	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.64J	<0.53	3.1	0.70J	<0.79	<0.91
92563966	SVP-12	09/29/2021	160	530	43	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	2.8J	<3.0	40	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	230	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	3.7	10	NA	15J	<9.2	<2.5	39	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.63J	<0.53	3.1	0.63J	<0.79	<0.91
92565096	SVP-12	10/06/2021	260	63	270	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	9.9	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	12	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	3.9	NA	18J	2.4J	<2.5	1.4	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.42J	<0.53	2.1	0.51J	<0.79	<0.91
92567116	SVP-12	10/15/2021	180	38	170	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	6.6	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	4.4	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	2.6	NA	13J	2.7J	<2.5	0.73	<1	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.55J	<0.53	1.7	0.41J	<0.79	<0.91
21K1666	SVP-12	11/23/2021	33	7.5	18	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	1.6	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.82	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.5	0.58	NA	<2.9	<0.69	<0.5	0.086J	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.3	<0.14	<0.079	0.69	0.29	<0.12	<0.14
21L1377	SVP-12	12/16/2021	140	19	340	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.74	<0.45	1.3	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	0.15J	0.83	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	0.75	0.59	NA	<2.9	0.87	<0.37	0.22	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.35	0.19	<0.079	0.52	0.13	<0.12	<0.14
22A0609	SVP-12	01/11/2022	200	4.4	15	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	0.78	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.33	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	0.25	NA	<2.9	0.65J	<0.37	0.6	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.44	0.044J	<0.079	0.15	0.17	<0.12	<0.14
22B0467	SVP-12	02/08/2022	15	4.0	17	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.094J	<0.22	0.49	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.23	<0.066	<0.18	0.30	<1.1	<0.38	0.17	NA	<2.9	<0.69	<0.37	0.17	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.45	<0.14	<0.079	<0.15	0.17	<0.12	<0.14
22C1070	SVP-12	03/15/2022	31	10	39	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.25J	<0.45	1.9	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.78	<0.066	<0.18	0.19	<1.1	0.24J	0.53	NA	5.5	0.75	<0.37	0.31	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.37	<0.14	<0.079	0.25	0.15	<0.12	<0.14
22D0889	SVP-12	04/12/2022	33	23	50	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.62	<0.22	3.6	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	1.2	<0.066	<0.18	0.63	<1.1	NA	NA	NA	5.1	0.41J	<0.37 (2,5	0.12	<0.31	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.33	<0.14	<0.079	0.50	0.12J	<0.12	<0.14
22E0956	SVP-12	05/11/2022	20	13	46	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.47J	<0.22	2.9	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	1.0	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	NA	NA	NA	2.6J	<0.69	<0.37	0.13	<0.31	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.43	<0.14	<0.079	0.75	0.11J	<0.12	<0.14
200-57564	SVP-13	03/09/2021	270	<10	<12	<44	<55	<44	<33	<32	NA	<150	<40	<62	<48	<33	<37	<56	<40	<18	<48	<48	<720	2000	<40	<44	<480	NA	NA	<26	<42	<54	<83	<31	<63	<51	<37	<53	220	<42	<32	<36*+
200-58012	SVP-13	04/08/2021	100000	<7,500	<9,000	<330	<410	<330	<240	<240	NA	<1,100	<300	<460	<360	<240	<280	<420	<300	<130	<360	<360	<5,400	11000	<300	<330	<3,600	NA	NA	<190	<310	<400	<620	<230	<470	<380	<280	<400	<290	<310	<240	<270
200-58345	SVP-13	05/04/2021	120000	<330	750	<330	<410	<330	<240	<240	NA	<1,100	<290	<460	<360	<240	<280	<420	<290	<130	<360	<360	<5,400	4500	<290	<330	<3,600	NA	NA	<190	<310	<400	<620	<230	<470	<380	<280	<400	<290	<310	<240	<270
200-58577	SVP-13_E	05/20/2021	50	<10	<12	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	10	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	<16	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
92545110	SVP-13	06/02/2021	330	<10	240	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	0.49J	<0.49	NA	8.1J	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	3.2	<0.41	<0.40	<0.45
92545146	SVP-13	06/08/2021	220	<10	140	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<1.8	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	2.2	<0.83	<0.79	<0.91
92549536	SVP-13	07/14/2021	260	<10	280	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	21	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	1.4	<0.41	<0.40	<0.45
92554696	SVP-13	08/11/2021	170	<20	110	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	2.9	<0.83	<0.79	<0.91
92557574	SVP-13	08/25/2021	380	<20	370	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	22	<9.2	<2.5	0.46J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	2.6	<0.83	<0.79	<0.91
92558812	SVP-13	09/01/2021	52	<5	18	0.59J	0.58J	0.5J	0.45J	0.52J	<3.7	<1.5	0.79J	0.77J	0.63J	0.55J	0.41J	0.95J	0.51J	<0.44	0.58J	0.67J	0.49J	<2.5	0.47J	NA	14J	<9.2	<2.5	0.41J	<1.0	0.7J	1.0J	0.65J	<6.2	0.91J	0.64J	0.51J	4.2	0.40J	0.44J	<0.91
92560663	SVP-13	09/10/2021	480	<20	350	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.83J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	24	<9.2	<2.5	1.2	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	0.4J	<0.92	<0.53	3.0	<0.83	<0.79	<0.91
92561600	SVP-13	09/15/2021	430	<20	270	0.59J	<1.4	0.65J	<0.81	<0.79	0.98J	<1.5	<0.98	0.80J	0.63J	<0.81	<0.92	0.70J	1.6	<0.44	0.79J	0.75J	<7.2	<2.5	0.75J	NA	22	3.2J	<2.5	1.2	<1.0	0.67J	0.87J	<0.78	<6.2	0.93J	<0.92	<0.53	2.0	<0.83	0.43J	<0.91
92562845	SVP-13	09/22/2021	130	<20	190	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	1.9	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.41J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.51J	NA	<19	<9.2	<2.5	0.27J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.53J	<0.53	1.5	0.59J	<0.79	<0.91
92563962	SVP-13	09/29/2021	120	<20	120	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	0.88J	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.35J	NA	17J	<9.2	<2.5	1.0	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	0.48J	0.41J	<0.53	<0.98	1.4	<0.79	<0.91
92565094	SVP-13	10/06/2021	390	<20	290	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.33J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.31J	NA	16J	3.1J	<2.5	0.38J	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.39J	<0.53	1.6	0.50J	<0.79	<0.91
92567113	SVP-13	10/15/2021	110	<20	160	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	2.4	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	0.57J	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	0.65J	NA	12J	2.5J	<2.5	0.54J	<1	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	0.72J	<0.53	1.9	0.21J	<0.79	<0.91
21K1665	SVP-13	11/23/2021	16	2.7J	14	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.1J	<0.22	0.67	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	0.15	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.5	0.16	NA	3	0.5J	<0.5	0.035J	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.29	0.055J	<0.079	0.52	0.046J	<0.12	<0.14
21L1380	SVP-13	12/16/2021	56	4.5	54	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	0.15J	<0.22	0.72	<0.23	<0.18	0.049J	0.058J	0.096J	0.18	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	0.30J	0.18	NA	<2.9	0.54J	<0.37	0.24	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	0.30	0.091J	<0.079	0.36	0.27	<0.12	<0.14
22A0606	SVP-13	01/11/2022	44	1.4J	11	0.079J	<0.21	0.065J	0.051J	0.05J	<0.55	<0.22	0.23	0.092J	0.072J	0.058J	0.072J	0.088J	0.094J	<0.066	#####	<0.18	<1.1	<0.38	0.071J	NA	<2.9	0.40J	<0.37	0.17	<0.16	0.1J	0.16J	<0.12	<0.93	0.39	<0.14	<0.079	0.43	0.087J	0.064J	<0.14

Table 6
Summary of Vapor Intrusion Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			VOCs (µg/m3)																																					
Lab Report Number	**Sample ID**	**Sample Date**	**Isopropylbenzene (Cumene)**	**Cyclohexane**	**Dibromochloromethane**	**Dichlorodifluoromethane (Freon 12)**	**Ethyl Acetate**	**Ethylbenzene**	**Chlorodifluoromethane (Freon 22)**	**1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon TF, Freon 113)**	**Hexachlorobutadiene**	**Isopropyl alcohol (Isopropanol)**	**Methyl Butyl Ketone (2-Hexanone)**	**Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)**	**Methyl isobutyl ketone (MIBK)**	**Methyl methacrylate**	**Methyl tert-butyl ether (MTBE)**	**Methylene Chloride**	**Naphthalene**	**n-Butane**	**n-Butylbenzene**	**n-Heptane**	**n-Hexane**	**n-Propylbenzene**	**Propene**	**sec-Butylbenzene**	**Styrene**	**tert-Butyl alcohol**	**tert-Butylbenzene**	**Tetrachloroethene**	**Tetrahydrofuran**	**Toluene**	**trans-1,2-Dichloroethene**	**trans-1,3-Dichloropropene**	**Trichloroethene**	**Trichlorofluoromethane (Freon 11)**	**Vinyl Acetate**	**Vinyl chloride**	**Xylene (total)**	**Xylene, m&p-**	**Xylene, o-**
Sub-slab and Exterior SGSL			**2800**	**42000**	**NE**	**700**	**490**	**37**	**350000**	**35000**	**4.3**	**1400**	**210**	**35000**	**21000**	**4900**	**360**	**3400**	**2.8**	**NE**	**NE**	**2800**	**4900**	**7000**	**21000**	**NE**	**7000**	**35000**	**NE**	**280**	**14000**	**35000**	**NE**	**NE**	**14**	**NE**	**1400**	**5.6**	**700**	**700**	**700**
IASL (A), TCR=1.0E-06 THQ=0.2			**83**	**1300**	**NE**	**21**	**15**	**1.1**	**10000**	**1000**	**0.13**	**42**	**6.3**	**1000**	**630**	**150**	**11**	**100**	**0.083**	**NE**	**NE**	**83**	**150**	**210**	**630**	**NE**	**210**	**1300**	**NE**	**8.3**	**420**	**1000**	**NE**	**NE**	**0.42**	**NE**	**42**	**0.17**	**21**	**21**	**21**
92558811	SVP-11	09/01/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.4**	<7.2	<0.87	NA	**0.61J**	<2.1	<20	**0.56J**	**4.1J**	<0.82	<0.82	<0.72	**1.8J**	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.31J**	<2.5	<2.5	**0.54J**	<5.9	**1.8**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.6J**	**3.4J**	<0.51	**0.56J**	**0.56J**	<0.87
92560665	SVP-11	09/10/2021	<2.5	<0.69	**0.78J**	**2.3**	<7.2	**1.1**	NA	**1.6J**	<2.1	<20	<0.82	**3.2J**	<0.82	<0.82	<0.72	**3.8J**	**1.40**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.61J**	<2.5	<2.5	**1.0J**	<5.9	**3.9**	<0.79	<0.91	**0.54J**	**1.7J**	<14	<0.51	**4.40**	**3.30**	**1.10**
92561604	SVP-11	09/15/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.7**	<7.2	**0.42J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	**3.1J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.4**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.1J**	<14	<0.51	**2.09J**	**1.5J**	**0.59J**
92562848	SVP-11	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.7**	<7.2	**1.3J**	NA	**0.67J**	<2.1	<20	<0.82	**2.8J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**0.41J**	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**5.5**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.4J**	**3.5J**	<0.51	**5.5**	**3.9**	**1.6**
92563966	SVP-11	09/29/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.8**	<7.2	**0.96**	NA	**0.77J**	<2.1	<20	<0.82	**3.0J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	**1.3J**	<2.5	**0.31J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**4.6**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.4J**	**3.4J**	<0.51	**4.5**	**3.2**	**1.3**
92565096	SVP-11	10/06/2021	<2.5	**3.6**	<1.7	**2.0**	<7.2	**1.0**	NA	**0.71J**	<2.1	**5.0J**	<0.82	**2.0J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.78J**	NA	<3.2	**2.1**	**8.8J**	<2.5	**1.2J**	<2.5	**0.36J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**55**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.3J**	<14	<0.51	**5.2**	**3.8**	**1.4**
92567116	SVP-11	10/15/2021	<2.5	**15**	<1.7	**1.7**	**5.4J**[1]	**1.1**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**6.6**	**46**	<2.5	**2.7J**	<2.5	**0.36J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**9.2**	<0.79	<0.91	**0.54J**	**1.2J**	<14	<0.51	**5.6**	**4.1**	**1.5**
21K1666	SVP-11	11/23/2021	<0.5	**1.9**	<0.26	**1.3**	<1.1	**0.41**	NA	**0.50J**	<0.32	<2.9	<0.12	**0.39J**	<0.12	<0.12	<0.11	**0.3J**	**0.22**	NA	<0.63	**0.11J**	**2.4J**	<0.5	<2.1	<0.5	**0.074J**	<0.5	<0.5	<0.2	<0.88	**1.4**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**2.69**	**1.9**	**0.79**
21L1377	SVP-11	12/16/2021	**0.67**	**2.3**	#####	**0.99**	<1.1	**0.69**	NA	**0.51J**	<0.32	<2.9	**0.30**	**0.81J**	**0.15**	<0.12	<0.11	**0.95J**	**0.43**	NA	<0.47	**0.20**	**1.5J**	<0.37	<2.1	<0.38	**1.5**	<0.37	<0.38	**0.47**	<0.88	**1.6**	**0.062J**	**0.044J**	**0.1J**	**1.2**	<2.1	**0.049J**	**3.18**	**2.2**	**0.98**
22A0609	SVP-11	01/11/2022	<0.37	**0.74**	<0.26	**1.2**	<1.1	**0.089J**	NA	**0.46J**	<0.32	<2.9	**0.12J**	**0.4J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.47**	NA	<0.47	**0.066J**	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.049J**	<0.37	<0.38	<0.2	<0.88	**0.24**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**0.59**	**0.4**	**0.19**
22B0467	SVP-11	02/08/2022	<0.37	**1.1**	<0.26	**1.2**	<1.1	**0.094J**	NA	**0.45J**	<0.32	<2.9	**0.13**	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.17**	NA	<0.47	<0.12	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.16**	<0.37	<0.38	**0.49**	<0.88	**0.67**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1[5]	<0.077	**0.53**	**0.37**	**0.16**
22C1070	SVP-11	03/15/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.2**	**0.60J**	**0.70**	NA	**0.61J**	<0.32	<2.9	<0.25	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	**1.4**	**0.65**	NA	**0.11J**	**0.11J**	**2.4J**	**0.15J**	<2.1	<0.38	**0.30**	**0.49**[3, 5]	<0.38	**0.34**	<0.88	**1.9**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**4.1**	**2.8**	**1.3**
22D0889	SVP-11	04/12/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.3**	**0.60J**	**0.92**	NA	**0.56J**	<0.32	<2.9	**0.73**	**1.4J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**2.2**	NA	**0.24J**	<0.12	**0.88J**	**0.28J**	<2.1	<0.38	**0.48**	**0.45**	<0.38	**1.5**	<0.88	**1.7**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**6.0**	**3.8**	**2.2**
22E0956	SVP-11	05/11/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.2**	**1.0J**	**0.60**	NA	**0.59J**	<0.32	**0.83J**	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**1.6**	NA	**0.18J**	<0.12	**0.97J**	**0.17J**	<2.1	<0.38	**0.21**	**0.33J**	<0.38	<0.2	<0.88	**1.3**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.4**	<2.1	<0.077	**4.1**	**2.6**	**1.5**
200-57564	SVP-12	03/09/2021	<29	**34**	<51	<74	NA	<26	<53	<46	<64	**52J**	<61	**11J**	<61	<61	<22	<52	<78	**1200**	<33	<25	**84**	<29	NA	<33	<25	<450	<33	**24.J**	<440	<23	<24	<27	<32	<34	NA	<15	<91	<65	<26
200-57564	DUP-1	03/09/2021	<9.8	**43**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	**19J**	<20	**2.2J**	<20	<20	<7.2	<17	<26	**6900**	<11	<8.2	**82**	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	**27**	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
200-58012	SVP-12	04/08/2021	<6200	**31000**	<11000	<15000	NA	<5400	<11000	<9600	<13000	<77000	<13000	<9200	<13000	<13000	<4500	<11000	<16000	**400000**	<6900	**64000**	**150000**	<6200	NA	<6,900	<5,300	<95,000	<6,900	<8500	<92000	<4700	<5000	<5700	<6700	<7000	NA	<3200	<19,000	<14,000	<5,400
200-58348	SVP-12	05/04/2021	<6300	**39000**	<11000	<16000	NA	<5600	<11000	<9800	<14000	<79000	<13000	<9400	<13000	<13000	<4600	<11000	<17000	**800000E**	<7000	**29000**	**240000**	<6300	NA	<7,000	<5,500	<97,000	<7,000	<8700	<94000	<4800	<5100	<5800	<6900	<7200	NA	<3300	<19000	<3,200	<5600
200-58578	SVP-12_E	05/20/2021	<9.8	**1.9J**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**19**	<11	**6.1J**	**16J**	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	**3.1J**	<150	<7.5	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
92545111	SVP-12	06/02/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	**7.8J**	<0.41	**3.9J**	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	**8.8J**	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	**3.90**	<2.9	<0.38	<0.40	<0.45	<0.54	**1.2J**	<7.0	<0.26	<1.3	<0.87	<0.43
92545148	SVP-12	06/08/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	<7.2	**0.49J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<1.6	**4.3J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**1.1J**	<5.9	**2.40**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.2J**	<14	<0.51	**2.14J**	**1.5J**	**0.64J**
92549530	SVP-12	07/14/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	<12	<0.41	<0.41	<0.36	**3.7**	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	**0.85**	<2.9	**1.6**	<0.40	<0.45	<0.54	<2.2	<7.0	<0.26	<1.30	<0.87	<0.43
92554702	SVP-12	08/11/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.3**	<7.2	<0.87	NA	<6.1	<2.1	<20	**1.0**	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**1.6**	<5.9	**0.96**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	<2..57	<1.7	<0.87
92557570	SVP-12	08/25/2021	<370	**15000**	<260	<150	<1100	<130	NA	<920	<320	<2,900	<120	<3,500	<120	<120	<110	<1,000	**210**	NA	<470	**22000**	**130000**	<370	<2,100	<380	<130	<370	<380	<200	<880	<110	<120	<140	<160	<670	<2100	<77	<390	<260	<130
92558811	SVP-12	09/01/2021	**44**	**970**	<17	<9.9	<72	**790**	NA	<61	<21	<200	<8.2	<240	<8.2	<8.2	<7.2	<69	<10	NA	<32	**1500**	**2600**	**100**	<140	<25	<8.5	<25	<25	<14	<59	**2900**	<7.9	<9.1	<11	<45	<140	<5.1	**1430**	**1400**	**30**
92560665	SVP-12	09/10/2021	**120**	**350**	<17	<9.9	<72	**5600**	NA	<61	<21	<200	<8.2	<240	<8.2	<8.2	<7.2	<69	<10	NA	<32	**830**	**2700**	**470**	<140	<25	<8.5	<25	**27**	<14	<59	**29000**	<7.9	<9.1	<11	<45	<140	<5.1	**28000**	**16000**	**12000**
92561604	SVP-12	09/15/2021	**19J**	<6.9	<17	<9.9	<72	**1900**	NA	<61	<21	<200	<8.2	<240	<8.2	<8.2	<7.2	<69	<10	NA	<32	<8.2	<280	**110**	<140	<25	<8.5	<25	<25	<14	<59	**7500**	<7.9	<9.1	<11	<45	<140	<5.1	**16700**	**11000**	**5700**
92562848	SVP-12	09/22/2021	**2.4J**	**4.6**	<1.7	**2.7**	<7.2	**520**	NA	**0.74J**	<2.1	<20	<1.6	**3.2J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**1.9**	**3.1J**	**22**	<14	<2.5	**0.68J**	<2.5	<2.5	**0.65J**	<5.9	**2000**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.4J**	**6.6J**	<0.51	**4700**	**3600**	**3100**
92563966	SVP-12	09/29/2021	<2.5	**1.2**	<1.7	**2.7**	<7.2	**26**	NA	**0.71J**	<2.1	<20	<1.6	**2.7J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**1.5**	<28	**2.3J**	<14	<2.5	**0.39J**	<2.5	<2.5	**0.41J**	<5.9	**96**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.7J**	**4.2J**	<0.51	**410**	**190**	**220**
92565096	SVP-12	10/06/2021	<2.5	**3.1**	<1.7	**1.8**	<7.2	**4.7**	NA	<6.1	<2.1	**6.7J**	<0.82	**3.3J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.84J**	NA	<3.2	**3.1**	**4.8J**	**0.96J**	**1.8J**	<2.5	**0.27J**	**1.2J**	<2.5	<1.4	<5.9	**28**	<0.79	<0.91	**0.92J**	**1.2J**	<14	<0.51	**56**	**38**	**18**
92567116	SVP-12	10/15/2021	<2.5	**6.5**	<1.7	**1.7**	<7.2[2]	**3.4**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	**2.2J**	<0.82	<0.82	<0.72	**3.8J**	**0.78J**	NA	<3.2	**0.52J**	<28	<2.5	**2.1J**	<2.5	**0.27J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**12**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.3J**	<14	<0.51	**29.9**	**24**	**5.9**
21K1666	SVP-12	11/23/2021	<0.5	**0.73**	<0.26	**1.2**	<1.1	**0.7**	NA	**0.51J**	<0.32	<2.9	<0.12	**0.48J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.22**	NA	<0.63	**0.091J**	<4.2	<0.5	**0.60J**	<0.5	**0.072J**	<0.5	<0.5	**0.26**	<0.88	**1.9**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**6.4**	**5.1**	**1.3**
21L1377	SVP-12	12/16/2021	**3.9**	**2.7**	<0.26	**2.6**	<1.1	**1.5**	NA	**0.67J**	<0.32	**1.5J**	<0.25	**0.86J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.19**	NA	<0.47	**1.4**	**1.3J**	**0.24J**	<2.1	<0.38	**6.0**	**0.73**	<0.38	**0.53**	<0.88	**3.4**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.5**	<2.1	<0.077	**7.9**	**6.1**	**1.8**
22A0609	SVP-12	01/11/2022	<0.37	**2.4**	<0.26	**1.1**	<1.1	**0.27**	NA	**0.39J**	<0.32	<2.9	**0.24**	**0.82J**	<0.12	<0.12	<0.11	**0.47J**	**0.51**	NA	<0.47	**0.17**	**1.1J**	<0.37	<2.1	<0.38	**0.066J**	<0.37	<0.38	<0.2	<0.88	**0.89**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**2.65**	**2.1**	**0.55**
22B0467	SVP-12	02/08/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**1.2**	**1.5**	**0.15**	NA	**0.45J**	<0.32	<2.9	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.45**	NA	<0.47	<0.12	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.12J**	<0.37	<0.38	**0.40**	<0.88	**0.71**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1[5]	<0.077	**1.49**	**1.2**	**0.29**
22C1070	SVP-12	03/15/2022	<0.37	**0.074J**	<0.26	**2.2**	**1.9**	**0.9**	NA	**0.51J**	<0.32	**0.96J**	<0.25	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	**1.3**	**0.89**	NA	**0.12J**	**0.32**	**2.1J**	**0.21J**	<2.1	<0.38	**0.22**	**1.5**[3, 5]	<0.38	**0.26**	<0.88	**2.9**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.2**	<2.1	<0.077	**6.3**	**4.7**	**1.6**
22D0889	SVP-12	04/12/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.4**	<1.1	**1.0**	NA	**0.57J**	<0.32	**0.67J**	<0.12	**0.97J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**2.2**	NA	<0.47	**0.13**	**1.0J**	**0.30J**	<2.1	<0.38	**0.38**	**0.63**	**0.16J**	<0.2	<0.88	**2.0**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**7.6**	**5.4**	**2.2**
22E0956	SVP-12	05/11/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.3**	**0.69J**	**0.87**	NA	**0.46J**	<0.32	**0.68J**	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.81**	NA	**0.16J**	**0.16**	**1.1J**	**0.21J**	<2.1	<0.38	**0.19**	**0.21J**	<0.38	<0.2	<0.88	**2.1**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**6.6**	**4.8**	**1.8**
200-57564	SVP-13	03/09/2021	<40	**120**	<68	<99	NA	<35	<71	<62	<86	<490	<82	<59	<82	<82	<29	<70	<110	**1200**	<44	**74**	**210**	<40	NA	<44	<34	<610	<44	<55	<590	<30	<32	<36	<43	<45	NA	<21	<120	<87	<35
200-58012	SVP-13	04/08/2021	<300	**1000**	<510	<750	NA	<260	<530	<460	<640	<3,700	<620	<440	<620	<620	<220	<520	<790	**16000**	<330	**71J**	**2300**	<300	NA	<330	<260	<4,600	<330	<410	<4,400	<230	<240	<270	<320	<340	NA	<150	<920	<650	<260
200-58345	SVP-13	05/04/2021	<290	**600**	<510	<740	NA	<260	<530	<460	<640	<3,700	<610	<440	<610	<610	<220	<520	<790	**52000E**	<330	<250	**1300**	<290	NA	<330	<260	<4,500	<330	<410	<4,400	<230	<240	<270	<320	<340	NA	<150	<910	<1,400	<260
200-58577	SVP-13_E	05/20/2021	<9.8	**4.0J**	<17	<25	NA	<8.7	**17J**	<15	<21	<120	<20	**9.8J**	<20	<20	<7.2	<17	<26	**36**	<11	<8.2	**14J**	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	**8.5**	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
92545110	SVP-13	06/02/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	**3.0J**	<0.41	**1.5J**	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**0.44**	<0.40	<0.45	<0.54	**1.2J**	<7.0	<0.26	<1.30	<0.87	<0.43
92545146	SVP-13	06/08/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	<7.2	**0.38J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<1.6	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.3**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	**1.1J**	**1.1J**	<0.87
92549536	SVP-13	07/14/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	**17**	<0.41	<12	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**0.99**	<0.40	<0.45	<0.54	<2.2	<7.0	<0.26	**1.0**	**1.0**	<0.43
92554696	SVP-13	08/11/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.4**	<7.2	<0.87	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	<0.75	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	<2.57	<1.7	<0.87
92557574	SVP-13	08/25/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.7**	**22**	**0.26J**	NA	**1.3J**	<2.1	<20	**1.2**	**3.9J**	<0.82	<0.82	<0.72	**2.3J**	**0.88J**	NA	<3.2	**0.89**	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.41J**	<2.5	**3.5**	<1.4	<5.9	**1.9**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.9J**	<14	<0.51	**1.35J**	**0.97J**	**0.38J**
92558812	SVP-13	09/01/2021	<2.5	<0.69	**0.85J**	**2.7**	<7.2	**0.5J**	NA	**1.5J**	<2.1	**100**	**0.69J**	**2.7J**	**0.61J**	<0.82	**0.46J**	<6.9	**0.88J**	NA	<3.2	**0.52J**	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.83J**	<2.5	<2.5	**0.95J**	<5.9	**1.6**	**0.44J**	**0.40J**	**0.56J**	**2.3J**	**2.1J**	**0.28J**	**1.94J**	**1.3J**	**0.64J**
92560663	SVP-13	09/10/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.2**	<7.2	**1.9**	NA	**3.5J**	<2.1	<20	<0.82	**3.9J**	<0.82	<0.82	<0.72	**3.2J**	**1.2**	NA	<3.2	**1.1**	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.6J**	**1.6J**	<2.5	<2.5	**0.79J**	<5.9	**9.2**	<0.79	<0.91	<1.1	**2.3J**	<14	<0.51	**9.5**	**6.9**	**2.6**
92561600	SVP-13	09/15/2021	<2.5	<0.69	**0.72J**	**1.9**	<7.2	**1.7**	NA	**1.3J**	<2.1	<20	<0.82	**4.4J**	<0.82	<0.82	<0.72	**3.2J**	**1.7**	NA	<3.2	**1.7**	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.89**	<2.5	<2.5	**1.2J**	<5.9	**3.2**	<0.79	<0.91	**0.97J**	**1.5J**	<14	<0.51	**5.7**	**3.8**	**1.9**
92562845	SVP-13	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.9**	<7.2	**1.1**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	**2.3J**	<0.82	<0.82	<0.72	**2.4J**	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**3.9**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.2J**	**2.1J**	<0.51	**5.7**	**4.2**	**1.5**
92563962	SVP-13	09/29/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.7**	<7.2	**0.90**	NA	**0.77J**	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**0.49J**	<28	<2.5	**1.4J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**5.1**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.3J**	**1.8J**	<0.51	**4.6**	**3.2**	**1.4**
92565094	SVP-13	10/06/2021	<2.5	**2.7**	<1.7	**2.1**	<7.2	**0.82J**	NA	<6.1	<2.1	**5.2J**	**1.1**	**4.2J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**0.54J**	<28	<2.5	**1.7J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**67**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.2J**	**4.1J**	<0.51	**4.3**	**3.1**	**1.2**
92567113	SVP-13	10/15/2021	<2.5	**6.5**	<1.7	**2.0**	<7.2[2]	**1.5**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	**3.1J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.94J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	**2.0J**	<2.5	**0.32J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**6.4**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.3J**	**3.0J**[3]	<0.51	**8.4**	**6.2**	**2.2**
21K1665	SVP-13	11/23/2021	<0.5	**0.58**	<0.26	**0.88**	<1.1	**0.28**	NA	**0.48J**	<0.32	<2.9	**0.16**	**0.53J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.22**	NA	<0.63	<0.12	<4.2	<0.5	<2.1	<0.5	**0.046J**	<0.5	<0.5	**0.065J**	<0.88	**0.66**	<0.12	<0.14	<0.16	**1**	<2.1	<0.077	**1.82**	**1.3**	**0.52**
21L1380	SVP-13	12/16/2021	<0.37	**0.31**	<0.26	**1.3**	**6.8**	**1.2**	NA	**0.42J**	<0.32	**3.5**	<0.12	**1.2J**	**0.5**	<0.12	<0.11	**0.59J**	**0.30**	NA	<0.47	**1.1**	**1.5J**	<0.37	<2.1	<0.38	**0.50**	**0.17J**	<0.38	**0.22**	<0.88	**6.6**	**0.11J**	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**2.65**	**1.9**	**0.75**
22A0606	SVP-13	01/11/2022	<0.37	**1.4**	**0.13J**	**0.77**	<1.1	**0.11J**	NA	**0.49J**	<0.32	<2.9	**0.16**	**0.47J**	**0.071J**	<0.12	<0.11	<1	**0.18**	NA	<0.47	**0.093J**	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.069J**	<0.37	<0.38	**0.16J**	<0.88	**0.41**	<0.12	<0.14	**0.56**	**1.1**	<2.1	<0.077	**0.49**	**0.32**	**0.17**

Table 6
Summary of Vapor Intrusion Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			APH (µg/m³)			VOCs (µg/m³)																																				
Lab Report Number	**Sample ID**	**Sample Date**	**C5-C8 Aliphatics (adjusted)**	**C9-C10 Aromatics**	**C9-C12 Aliphatics (adjusted)**	**1,1,1-Trichloroethane**	**1,1,2,2-Tetrachloroethane**	**1,1,2-Trichloroethane**	**1,1-Dichloroethane**	**1,1-Dichloroethene**	**1,2,3-Trimethylbenzene**	**1,2,4-Trichlorobenzene**	**1,2,4-Trimethylbenzene**	**1,2-Dibromoethane**	**1,2-Dichlorobenzene**	**1,2-Dichloroethane**	**1,2-Dichloropropane**	**1,2-Dichlorotetrafluoroethane (Freon 114)**	**1,3,5-Trimethylbenzene**	**1,3-Butadiene**	**1,3-Dichlorobenzene**	**1,4-Dichlorobenzene**	**1,4-Dioxane**	**2,2,4-Trimethylpentane**	**4-Ethyltoluene**	**4-Isopropyltoluene**	**Acetone**	**Acrolein**	**Acrylonitrile**	**Benzene**	**Benzyl chloride**	**Bromodichloromethane**	**Bromoform**	**Bromomethane**	**Carbon disulfide**	**Carbon tetrachloride**	**Chlorobenzene**	**Chloroethane**	**Chloroform**	**Chloromethane**	**cis-1,2-Dichloroethene**	**cis-1,3-Dichloropropene**
Sub-slab and Exterior SGSL			**4200**	**21**	**700**	**35000**	**1.6**	**1.4**	**58**	**1400**	**420**	**14**	**420**	**0.16**	**1400**	**3.6**	**25**	**NE**	**420**	**3.1**	**NE**	**8.5**	**19**	**NE**	**NE**	**NE**	**NE**	**0.14**	**1.4**	**12**	**1.9**	**2.5**	**85**	**35**	**4900**	**16**	**350**	**28000**	**4.1**	**630**	**NE**	**NE**
IASL (A), TCR=1.0E-06 THQ=0.2			**130**	**0.63**	**21**	**1000**	**0.048**	**0.042**	**1.8**	**42**	**13**	**0.42**	**13**	**0.0047**	**42**	**0.11**	**0.76**	**NE**	**13**	**0.094**	**NE**	**0.26**	**0.56**	**NE**	**NE**	**NE**	**NE**	**0.0042**	**0.041**	**0.36**	**0.057**	**0.076**	**2.60**	**1.0**	**150**	**0.47**	**10**	**830**	**0.12**	**19**	**NE**	**NE**
22B0463	SVP-13	02/08/2022	**30**	**2.7J**	**25**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.24**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	<0.15	<0.066	<0.18	**0.32**	<1.1	<0.38	<0.15	NA	**3.8**	**0.81**	<0.37	<0.096	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.31**	<0.14	<0.079	**0.19**	**0.069J**	<0.12	<0.14
22C1077	SVP-13	03/15/2022	**140**	**4.2**	**18**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.12J**	<0.45	**0.83**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.23**	<0.066	<0.18	**0.30**	<1.1	**15**	**0.23**	NA	<2.9	**0.44J**	<0.37	**0.098**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.36**	<0.14	<0.079	**0.25**	**0.11J**	<0.12	<0.14
22D1004	SVP-13	04/12/2022	**37**	**17**	**61**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.56**	<0.22	**2.8**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	**0.66**	<0.066	<0.18	**0.52**	<1.1	NA	NA	NA	**5.5**	**0.72**	<0.37[(2.5]	**0.17**	<0.31[(5]	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.25**	<0.14	<0.079	**0.26**	**0.12**	<0.12	<0.14
22E0954	SVP-13	05/11/2022	**24**	**6.1**	**27**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.23J**	<0.22	**1.1**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	**0.27**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	NA	NA	NA	**5.7**	**0.62J**	<0.37	<0.096	<0.31	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.32**	<0.14	<0.079	**1.2**	<0.12	<0.12	<0.14
200-58578	SVP-14 E	05/20/2021	**75**	<10	**43**	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	<9.8	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	**6.3J**	<9.8	<11	<120	NA	NA	<6.4	<10	<13	<21	<7.8	**16**	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
92545111	SVP-14	06/02/2021	**680**	**17**	**750**	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	**0.47J**	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	<9.5	<4.6	<1.2	**1.2**	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	**0.99**	<0.41	<0.40	<0.45
92545148	SVP-14	06/08/2021	**810**	<10	**210**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<1.8	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**0.61J**	<0.83	<0.79	<0.91
92549530	SVP-14	07/14/2021	**3500**	<10	**190**	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	<1.3	<0.49	NA	<9.5	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	<0.49	<0.41	<0.40	<0.45
92554702	SVP-14	08/11/2021	**290**	<20	**300**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**40**	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	**1.2**	<0.79	<0.91
92557570	SVP-14	08/25/2021	**160**	<20	**230**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**0.39J**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**15J**	<9.2	<2.5	**0.22J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**1.0**	<0.83	<0.79	<0.91
92558811	SVP-14	09/01/2021	**21**	<5	**32**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**0.87J**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**15J**	<9.2	<2.5	**0.35J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	**1.7**	<1.3	<0.92	<0.53	**0.88J**	**0.49J**	<0.79	<0.91
92560665	SVP-14	09/10/2021	**370**	<20	**260**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.51J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.51J**	NA	<19	<9.2	<2.5	**0.93**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**0.74J**	<0.83	<0.79	<0.91
92561604	SVP-14	09/15/2021	**180**	<20	**150**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	**0.71J**	<1.5	**0.77J**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.87J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	**0.68**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**0.62J**	<0.83	<0.79	<0.91
92562848	SVP-14	09/22/2021	**160**	**26**	**160**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.3J**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**2.0J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**14J**	**2.7J**	<2.5	**0.42J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	**0.48J**	**0.28J**	<0.53	<0.98	**1.7**	<0.79	<0.91
92563966	SVP-14	09/29/2021	**120**	<20	**130**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.4**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.35J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.39J**	NA	**12J**	<9.2	<2.5	**0.72**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.39J**	<0.53	**0.88J**	**0.69J**	<0.79	<0.91
92565096	SVP-14	10/06/2021	**120**	<20	**130**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.0**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	**0.28J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.37J**	<0.53	**0.64J**	**0.22J**	<0.79	<0.91
92567116	SVP-14	10/15/2021	**160**	<20	**170**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**2.0**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.45J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.53J**	NA	**23**	**3.7J**	<2.5	**0.38J**	<1	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.63J**	<0.53	**0.64J**	**0.73J**	<0.79	<0.91
21K1666	SVP-14	11/23/2021	**12**	**1.6J**	**12**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.28**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	**0.08J**	**0.053J**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.5	**0.053J**	NA	<2.9	<0.69	<0.5	**0.029J**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.11J**	<0.14	<0.079	**0.48**	**0.037J**	<0.12	<0.14
21L1377	SVP-14	12/16/2021	**45**	**12**	**210**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.74	<0.45	**0.83**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	**0.14J**	**0.19**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	**0.30J**	**0.25**	NA	**4.5**	**0.57J**	<0.37	**0.20**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.17J**	**0.17**	<0.079	**0.53**	<0.12	<0.12	<0.14
22A0609	SVP-14	01/11/2022	**12**	**1.2J**	**11**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.18**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	<0.15	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	<0.15	NA	**1.9J**	<0.69	<0.37	**0.029J**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.19**	<0.14	<0.079	**0.40**	**0.035J**	<0.12	<0.14
22B0467	SVP-14	02/08/2022	**16**	**1.5J**	**17**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.21**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	<0.15	<0.066	<0.18	**0.27**	<1.1	<0.38	<0.15	NA	**2.0J**	<0.69	<0.37	<0.096	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.18J**	<0.14	<0.079	**0.35**	**0.078J**	<0.12	<0.14
22C1070	SVP-14	03/15/2022	**26**	**5.7**	**27**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.18J**	<0.45	**1.1**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.28**	<0.066	<0.18	**0.27**	<1.1	<0.38	**0.28**	NA	**5.3**	**0.48J**	<0.37	**0.12**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.25**	<0.14	**0.079**	**0.45**	**0.42**	<0.12	<0.14
22D0889	SVP-14	04/12/2022	**37**	**19**	**57**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.60**	<0.22	**3.0**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	**0.69**	<0.066	<0.18	**0.66**	<1.1	NA	NA	NA	**4.0**	**0.57J**	<0.37[(2.5]	**0.11**	<0.31[(5]	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	<0.19	<0.14	<0.079	**0.44**	**0.25**	<0.12	<0.14
22E0956	SVP-14	05/11/2022	**46**	**17**	**71**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.71**	<0.22	**3.7**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	**0.96**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	NA	NA	NA	**7.8**	**0.69**	<0.37	**0.51**	<0.31	<0.2	<0.31	<0.12	**0.26J**	**0.16J**	<0.14	<0.079	**0.47**	**0.16**	<0.12	<0.14
200-58578	SVP-15 E	05/20/2021	**54**	<10	**18**	<11	<14	<11	<8.1	<7.9	NA	<37	**2.7J**	<15	<12	<8.1	<9.2	<14	<9.8	<4.4	<12	<12	<180	**8.9J**	<9.8	<11	<120	NA	NA	**2.4J**	<10	<13	<21	<7.8	**14J**	<13	<9.2	<13	<9.8	<10	<7.9	<9.1
92545111	SVP-15	06/02/2021	**760**	**16**	**1,000**	<0.55	<0.69	<0.55	<0.49	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	**7.1**	<0.49	<9.8	<9.5	<4.6	<1.2	**0.97**	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	**16**	<0.63	<0.46	<0.26	<0.49	<0.41	<0.40	<0.45
92545148	SVP-14	06/08/2021	**2000**	**86**	**770**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	**2.8**	<1.5	**17**	<1.5	<1.2	<0.81	**3.5**	<1.4	**5.1**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	**20**	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	**14**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91
92549530	SVP-15	07/14/2021	**410**	<10	**540**	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<1.8	<0.74	<0.49	<0.77	<0.60	<0.40	<0.46	<0.70	<0.49	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	**5.0**	<0.49	NA	**18**	<4.6	<1.3	<0.32	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	**1.9**	<0.41	<0.40	<0.45
92554702	SVP-15	08/11/2021	**580**	<20	**350**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**55**	<9.2	<2.5	<0.64	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**1.7**	**1.3**	<0.79	<0.91
92557570	SVP-15	08/25/2021	**340**	<20	**540**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**0.94J**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	**4.7**	<0.98	NA	<19	<9.2	<2.5	**0.49J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**1.5**	<0.83	<0.79	<0.91
92558811	SVP-15	09/01/2021	**35**	<5	**56**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**0.55J**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**13J**	<9.2	<2.5	**0.31J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.37J**	<0.53	**1.1**	**0.64J**	<0.79	<0.91
92560665	SVP-15	09/10/2021	**540**	<20	**450**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.55J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**36**	**6.4J**	<2.5	**1.1**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**0.78J**	<0.83	<0.79	<0.91
92561604	SVP-15	09/15/2021	**230**	<20	**250**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	<0.98	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.33J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.47J**	NA	**20**	<9.2	<2.5	**0.78**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	**0.72J**	<0.83	<0.79	<0.91
92562848	SVP-15	09/22/2021	**220**	**31**	**290**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	**0.85J**	<1.5	**3.9**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**1.5**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.44J**	NA	**13J**	<9.2	<2.5	**0.61J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.79J**	**0.76J**	**1.0**	<0.83	<0.79	<0.91
92563966	SVP-15	09/29/2021	**520**	**81**	**310**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	**2.1J**	<1.5	**12**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**3.7**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	**21**	**3.6**	NA	**41**	**3.7J**	<2.5	**9.7**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**1.5**	<0.53	**1.1**	**1.0**	<0.79	<0.91
92565096	SVP-15	10/06/2021	**380**	**33**	**370**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	**0.59J**	<1.5	**3.7**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.88J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.87J**	NA	**48**	**5.6J**	<2.5	**1.1**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	**1.8J**	<1.3	**0.87J**	<0.53	**0.88J**	**1.1**	<0.79	<0.91
92567116	SVP-15	10/15/2021	**330**	**36**	**350**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	**0.77J**	<1.5	**4.5**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.92J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**1.1**	NA	**47**	**7.0J**	<2.5	**0.73**	<1	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**1.1**	<0.53	**0.98**	**1.1**	<0.79	<0.91
21K1666	SVP-15	11/23/2021	**34**	**6.8**	**29**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.97**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.18**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.5	**0.21**	NA	**3.5**	**0.6J**	<0.5	**0.067J**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.06J**	**0.11J**	<0.079	**0.24**	**0.083J**	<0.12	<0.14
21L1377	SVP-15	12/16/2021	**31**	**9.8**	**55**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.31J**	<0.45	**1.3**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	**0.14J**	**0.31**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	**0.16J**	**0.34**	NA	**3.3**	**0.43J**	<0.37	**0.17**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.068J**	**0.16**	<0.079	**0.19**	<0.12	<0.12	<0.14
22A0609	SVP-15	01/11/2022	**500**	**3.8**	**21**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.13J**	<0.22	**0.7**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.14J**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	**7.1**	**0.13J**	NA	<2.9	**0.69**	<0.37	**3.1**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.24**	**0.058J**	<0.079	<0.15	**0.41**	<0.12	<0.14
22E0956	SVP-15	05/11/2022	**19**	**8.3**	**42**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.31J**	<0.22	**1.7**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	NA	**0.45**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	NA	NA	NA	**2.4J**	<0.69	<0.37	**0.18**	<0.31	<0.2	<0.31	<0.12	**0.10J**	<0.19	<0.14	<0.079	<0.15	<0.12	<0.12	<0.14
92562853	SVP-16	09/22/2021	**280**	**25**	**290**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	**0.67J**	<1.5	**3.3**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.81J**	<0.44	**0.38J**	<1.2	<7.2	**1.2J**	**1.0**	NA	**24**	**4.4J**	<2.5	**1.2**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**1.3**	<0.53	**8.0**	**0.98**	<0.79	<0.91
92562854	SVP-17	09/22/2021	**190**	**59**	**13000**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	**0.65J**	<1.5	**1.5**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.55J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	<0.98	NA	**16J**	**2.4J**	<2.5	**0.37J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	<0.92	<0.53	<0.98	**1.0J**	<0.79	<0.91
92562850	SVP-18	09/22/2021	**170**	<20	**240**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.8**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.43J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.57J**	NA	<19	<9.2	<2.5	**0.41J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.61J**	<0.53	<0.98	**0.28J**	<0.79	<0.91
92562852	SVP-19	09/22/2021	**240**	<20	**230**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	**1.2J**	<1.5	**2.7**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.51J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.63J**	NA	<19	<9.2	<2.5	**0.92**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	**26**	<1.3	**0.57J**	<0.53	**0.25J**	**0.30J**	<0.79	<0.91
92562858	SVP-20	09/22/2021	**180**	<20	**130**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.3**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.43J**	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.53J**	NA	**12J**	**2.3J**	<2.5	**0.59J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	**1.7J**	<1.3	**0.50J**	<0.53	<0.98	<0.83	<0.79	<0.91
92562859	SVP-21	09/22/2021	**320**	<20	**180**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.1**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	<0.98	<0.44	<1.2	<1.2	<7.2	<2.5	**0.33J**	NA	**19**	**2.5J**	<2.5	**0.35J**	<1.0	<1.3	<2.1	<0.78	**7.4**	<1.3	**0.29J**	<0.53	**0.35J**	**0.39J**	<0.79	<0.91
92562862	DUP-2	09/22/2021	**720**	<20	**310**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	<1.5	**1.5**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.49J**	<0.44	**0.34J**	<1.2	<7.2	**0.82J**	**0.57J**	NA	**48**	**3.7J**	<2.5	**1.3**	<1	<1.3	<2.1	<0.78	**3.8J**	<1.3	**0.41J**	<0.53	**0.37J**	**0.8J**	<0.79	<0.91
92567100	SVP-22	10/15/2021	**250**	<20	**230**	<1.1	<1.4	<1.1	<0.81	<0.79	<3.7	**2.3**	**2.5**	<1.5	<1.2	<0.81	<0.92	<1.4	**0.67J**	<0.44	**0.34J**	<1.2	<7.2	<2.5	**0.67J**	NA	**17J**	**3.7J**	<2.5	**0.89**	**0.52J**	<1.3	<2.1	<0.78	<6.2	<1.3	**0.98**	<0.53	**0.29J**	**0.5J**	<0.79	<0.91
21K1670	AMBIENT_01	11/23/2021	**26**	**0.99J**	**14**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.12J**	<0.23	<0.18	**0.053J**	<0.14	<0.21	<0.15	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	**0.2J**	<0.15	NA	**8**	**0.62J**	<0.5	**0.27**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.43**	<0.14	<0.079	**0.079J**	**0.91**	<0.12	<0.14
21L1374	AMBIENT-1	12/16/2021	**79**	**1.1J**	**19**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.17**	<0.23	<0.18	**0.056J**	<0.14	<0.21	**0.05J**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	**0.19J**	**0.053J**	NA	**16**	**1.1**	<0.37	**0.34**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.38**	<0.14	<0.079	**0.073J**	**1.1**	<0.12	<0.14
22A0612	AMBIENT-1	01/11/2022	**30**	<3	**6.2**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.047J**	<0.23	<0.18	**0.049J**	<0.14	<0.21	<0.15	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	<0.38	<0.15	NA	**9**	**0.50J[(8]**	<0.37	**0.25**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.47**	<0.14	<0.079	**0.059J**	**0.9**	<0.12	<0.14
22B0471	AMBIENT-1[(10]	02/08/2022	**57**	**0.90J**	**25**	<0.55	<0.69	<0.55	<0.4	<0.4	<1.8	<0.74	**0.23J**	<0.77	<0.6	<0.4	<0.46	<0.7	<0.49	<0.22	<0.6	<0.6	<3.6	<1.3	<0.49	NA	**12**	<2.3	<1.2	**0.52**	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	<0.63	<0.46	<0.26	<0.49	**1.1**	<0.4	<0.45
22B1233	AMBIENT-01	02/17/2022	**76**	**52**	**170**	<0.22	<0.27	<0.22	<0.16	<0.16	**1.8**	<0.3	**8.8**	<0.31	<0.24	<0.16	<0.18	<0.28	**2.1**	<0.088	<0.24	**0.39**	<1.4	**0.31J**	**1.9**	NA	**17**	**1.6[(7]**	<0.5	**2.4**	<0.21	<0.27	<0.41	<0.16	<1.2	**0.47**	**0.2**	<0.11	<0.2	**1.3**	<0.16	<0.18
22C1083	AMBIENT-1	03/15/2022	**83**	**1.6J**	**18**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.45	**0.64**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.17**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	**1.8**	**0.17**	NA	<2.9	**0.50J**	<0.37	**1.2**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.51**	<0.14	<0.079	<0.15	**1.3**	<0.12	<0.14
22D1001	AMBIENT-01	04/12/2022	**32**	**1.0J**	**12**	<0.22	<0.27	<0.22	<0.16	<0.16	<0.74	<0.3	**0.14J**	<0.31	<0.24	<0.16	<0.18	NA	<0.2	<0.088	<0.24	<0.24	<1.4	NA	NA	NA	**14**	**0.73J**	<0.50[(2.5]	**0.30**	<0.41[(5]	<0.27	<0.41	<0.16	<1.2	**0.43**	<0.18	<0.11	<0.2	**1.1**	<0.16	<0.18

Table 6
Summary of Vapor Intrusion Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			VOCs (µg/m3)																																				
Lab Report Number	**Sample ID**	**Sample Date**	**Isopropylbenzene (Cumene)**	**Cyclohexane**	**Dibromochloromethane**	**Dichlorodifluoromethane (Freon 12)**	**Ethyl Acetate**	**Ethylbenzene**	**Chlorodifluoromethane (Freon 22)**	**1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon TF, Freon 113)**	**Hexachlorobutadiene**	**Isopropyl alcohol (Isopropanol)**	**Methyl Butyl Ketone (2-Hexanone)**	**Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)**	**Methyl isobutyl ketone (MIBK)**	**Methyl methacrylate**	**Methyl tert-butyl ether (MTBE)**	**Methylene Chloride**	**Naphthalene**	**n-Butane**	**n-Butylbenzene**	**n-Heptane**	**n-Hexane**	**n-Propylbenzene**	**Propene**	**sec-Butylbenzene**	**Styrene**	**tert-Butyl alcohol**	**tert-Butylbenzene**	**Tetrachloroethene**	**Tetrahydrofuran**	**Toluene**	**trans-1,2-Dichloroethene**	**trans-1,3-Dichloropropene**	**Trichloroethene**	**Trichlorofluoromethane (Freon 11)**	**Vinyl Acetate**	**Vinyl chloride**	**Xylene (total)**	**Xylene, m&p-**	**Xylene, o-**
Sub-slab and Exterior SGSL			**2800**	**42000**	**NE**	**700**	**490**	**37**	**350000**	**35000**	**4.3**	**1400**	**210**	**35000**	**21000**	**4900**	**360**	**3400**	**2.8**	**NE**	**NE**	**2800**	**4900**	**7000**	**21000**	**NE**	**7000**	**35000**	**NE**	**280**	**14000**	**35000**	**NE**	**NE**	**14**	**NE**	**1400**	**5.6**	**700**	**700**	**700**
IASL (A), TCR=1.0E-06 THQ=0.2			**83**	**1300**	**NE**	**21**	**15**	**1.1**	**10000**	**1000**	**0.13**	**42**	**6.3**	**1000**	**630**	**150**	**11**	**100**	**0.083**	**NE**	**NE**	**83**	**150**	**210**	**630**	**NE**	**210**	**1300**	**NE**	**8.3**	**420**	**1000**	**NE**	**NE**	**0.42**	**NE**	**42**	**0.17**	**21**	**21**	**21**
22B0463	SVP-13	02/08/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**1.2**	**1.6**	<0.13	NA	**0.45J**	<0.32	**0.86J**	**0.32**	**1.0J**	**0.11J**	<0.12	<0.11	<1	**0.12J**	NA	<0.47	<0.12	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.13**	<0.37	<0.38	**0.33**	<0.88	**0.54**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1[(5)]	<0.077	**0.38J**	**0.26J**	**0.12J**
22C1077	SVP-13	03/15/2022	<0.37	**1.4**	<0.26	**2.3**	<1.1	**0.51**	NA	**0.60J**	<0.32	<2.9	<0.25	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.25**	NA	<0.47	**0.79**	**6.2**	<0.37	<2.1	<0.38	**0.21**	**0.45[(3, 5)]**	<0.38	**0.20J**	<0.88	**1.5**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.2**	<2.1	<0.077	**3.05**	**2.1**	**0.95**
22D1004	SVP-13	04/12/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.3**	<1.1	**0.79**	NA	**0.58J**	<0.32	**0.73J**	<0.12	**1.0J**	<0.12	<0.12	<0.11	**0.98J**	**1.7**	NA	**0.16J**	<0.12	**1.3J**	**0.22J**	**0.58J**	<0.38	**0.35**	**0.86**	<0.38	<0.2	<0.88	**1.8**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**5.2**	**3.3**	**1.9**
22E0954	SVP-13	05/11/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.2**	**0.59J**	**0.22**	NA	**0.54J**	<0.32	<2.9	<0.12	**1.5J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.70**	NA	<0.47	<0.12	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	**0.089J**	**0.17J**	<0.38	<0.2	<0.88	**0.41**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**1.46**	**0.86**	**0.60**
200-58578	SVP-14_E	05/20/2021	<9.8	**3.5J**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	**4.9J**	<20	<20	<7.2	<17	<26	**43**	<11	**2.7J**	**9.1J**	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	**6.7J**	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	**5**	<22	<8.7
92545111	SVP-14	06/02/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	**1.1**	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	<12	<0.41	<0.41	<0.36	**1.8J**	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**3.4**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.1J**	<7.0	<0.26	**3.5**	**2.3**	**1.2**
92545148	SVP-14	06/08/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	<7.2	**0.43J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<1.6	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.1**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	**1.69**	**1.2J**	**0.49J**
92549530	SVP-14	07/14/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	<12	<0.41	<0.41	<0.36	**9.7**	<0.52	NA	<1.6	<0.41	**16**	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**0.65**	<0.40	<0.45	<0.54	<2.2	<7.0	<0.26	<1.30	<0.87	<0.43
92554702	SVP-14	08/11/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.3**	<7.2	<0.87	NA	<6.1	<2.1	<20	**1.0**	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.2**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	<2.57	<1.7	<0.87
92557570	SVP-14	08/25/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.3**	**4.8**	<0.87	NA	**0.55J**	<2.1	<20	<0.82	**2.8J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.31J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.9**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	**0.99J**	**0.66J**	**0.33J**
92558811	SVP-14	09/01/2021	<2.5	**0.74**	<1.7	**2.3**	<7.2	**0.5J**	NA	**0.67J**	<2.1	<20	**0.54J**	**4.3J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	**1.2J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**2.0**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.4J**	**3.0J**	<0.51	**1.84J**	**1.3J**	**0.54J**
92560665	SVP-14	09/10/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.9**	<7.2	**1.5**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	**2.6J**	<0.82	<0.82	<0.72	**2.5J**	**1.2**	NA	<3.2	**0.74**	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.32J**	**0.96J**	<2.5	<1.4	<5.9	**6.8**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.0J**	<14	<0.51	**5.8**	**4.5**	**1.3**
92561604	SVP-14	09/15/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.5**	<7.2	**0.96**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	**2.6J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**1.2**	NA	<3.2	**0.87**	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.9**	<0.79	<0.91	<1.1	**0.97J**	<14	<0.51	**3.0**	**2.0**	**1.0**
92562848	SVP-14	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.7**	<7.2	**0.73J**	NA	**1.1J**	<2.1	<20	<0.82	**2.1J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**0.43J**	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**2.4**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.5J**	**3.2J**	<0.51	**6.7**	**3.9**	**2.8**
92563966	SVP-14	09/29/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.9**	<7.2	**0.99**	NA	**0.71J**	<2.1	**5.3J**	<0.82	**3.3J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**4.4**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.6J**	**4.5J**	<0.51	**4.8**	**3.5**	**1.3**
92565096	SVP-14	10/06/2021	<2.5	**2.2**	<1.7	**1.8**	<7.2	**0.64J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**0.72J**	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**41**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.1J**	<14	<0.51	**3.32**	**2.4**	**0.92**
92567116	SVP-14	10/15/2021	<2.5	**8.5**	<1.7	**1.7**	<7.2[(2)]	**1.2**	NA	<6.1	<2.1	<20	**1.0**	**4.2J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.88J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	**2.2J**	<2.5	**0.37J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**5.5**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.1J**	**5.8J[(3)]**	<0.51	**6.5**	**4.7**	**1.8**
21K1666	SVP-14	11/23/2021	<0.5	**1.3**	<0.26	**1.3**	<1.1	**0.068J**	NA	**0.46J**	<0.32	<2.9	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.2**	NA	<0.63	<0.12	<4.2	<0.5	**0.49J**	<0.5	<0.13	<0.5	<0.5	<0.2	<0.88	**0.23**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**0.41**	**0.27**	**0.14**
21L1377	SVP-14	12/16/2021	**2.7**	**3.2**	<0.26	**2.5**	<1.1	**1.1**	NA	**0.61J**	<0.32	<2.9	<0.25	**0.31J**	**0.098J**	<0.12	<0.11	<1	**0.23**	NA	<0.47	**0.66**	**0.72J**	**0.16J**	<2.1	<0.38	**3.8**	**0.38**	<0.38	**0.16J**	<0.88	**2.4**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.4**	<2.1	<0.077	**4.1**	**2.8**	**1.3**
22A0609	SVP-14	01/11/2022	<0.37	**1.2**	<0.26	**1.1**	<1.1	**0.044J**	NA	**0.39J**	<0.32	<2.9	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.13J**	NA	<0.47	**0.15**	<4.2	<0.37	<2.1	<0.38	<0.13	<0.37	<0.38	<0.2	<0.88	**0.14**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**0.249J**	**0.16J**	**0.089J**
22B0467	SVP-14	02/08/2022	<0.37	**0.97**	<0.26	**1.3**	**1.8**	**0.096J**	NA	**0.45J**	<0.32	**0.67J**	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.15J**	NA	<0.47	<0.12	<4.2	<0.37	**0.47J**	<0.38	**0.097J**	<0.37	<0.38	**0.37**	<0.88	**0.72**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.4**	<2.1[(5)]	<0.077	**0.49**	**0.34**	**0.15**
22C1070	SVP-14	03/15/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.3**	<1.1	**0.57**	NA	**0.60J**	<0.32	**0.78J**	<0.25	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.82**	NA	<0.47	**0.11J**	<4.2	**0.13J**	<2.1	<0.38	**0.27**	**0.41[(3, 5)]**	<0.38	**0.21**	<0.88	**1.7**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**3.7**	**2.4**	**1.3**
22D0889	SVP-14	04/12/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**2.4**	<1.1	**0.86**	NA	**0.60J**	<0.32	**0.52J**	<0.12	**0.96J**	<0.12	<0.12	<0.11	**0.49J**	**1.5**	NA	**0.20J**	<0.12	**1.0J**	**0.27J**	<2.1	<0.38	**0.42**	**0.40**	**0.16J**	<0.2	<0.88	**1.6**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**5.7**	**3.7**	**2.0**
22E0956	SVP-14	05/11/2022	**0.14J**	<0.1	<0.26	**2.3**	**4.2**	**2.0**	NA	**0.64J**	<0.32	**1.7J**	<0.12	**1.1J**	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**1.1**	NA	**0.19J**	**0.75**	**2.2J**	**0.35J**	<2.1	<0.38	**0.36**	**0.50**	<0.38	<0.2	<0.88	**7.1**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.4**	<2.1	<0.077	**11.7**	**7.9**	**3.8**
200-58578	SVP-15_E	05/20/2021	<9.8	**2.9J**	<17	<25	NA	<8.7	<18	<15	<21	<120	<20	<15	<20	<20	<7.2	<17	<26	**40**	<11	<8.2	<18	<9.8	NA	<11	<8.5	<150	<11	<14	<150	**10**	<7.9	<9.1	<11	<11	NA	<5.1	<30	<22	<8.7
92545111	SVP-15	06/02/2021	<9.8	<0.69	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<20	<12	<0.41	<0.41	<0.36	**2.3J**	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	<0.38	<0.40	<0.45	<0.54	**1.5J**	<7.0	<0.26	**3.1**	**3.1**	<0.43
92545148	SVP-15	06/08/2021	**1.8**	**31**	<1.7	<0.99	**620**	**30**	NA	<6.1	<2.1	**140**	<1.6	**33**	<0.82	<0.82	<0.72	**35**	<1.0	NA	<3.2	**35**	<28	**3.4**	<14	<2.5	**21**	<2.5	<2.5	**2.2**	**53**	**310**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	<14	<0.51	**127**	**91**	**36**
92549530	SVP-15	07/14/2021	<1.2	<0.34	<0.85	<0.49	<3.6	<0.43	NA	<3.1	<1.1	<9.8	<0.41	<12	<0.41	<0.41	<0.36	<3.5	<0.52	NA	<1.6	<0.41	<14	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**1.5**	<0.40	<0.45	<0.54	<2.2	<7.0	<0.26	**2.04**	**1.4**	**0.64**
92554702	SVP-15	08/11/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.9**	<7.2	<0.87	NA	<6.1	<2.1	<20	**1.3**	<24	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**1.0**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.5**	<0.79	<0.91	<1.1	<4.5	**15**	<0.51	<2.57	<1.7	<0.87
92557570	SVP-15	08/25/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	**9.8**	**0.38J**	NA	**0.86J**	<2.1	<20	<0.82	**3.8J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**1.6**	NA	<3.2	<0.82	**2.8J**	<2.5	<14	<2.5	**0.6J**	<2.5	**3.6**	<1.4	<5.9	**4.4**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.8J**	<14	<0.51	**2.19**	**1.5**	**0.69J**
92558811	SVP-15	09/01/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.5**	<7.2	**0.24J**	NA	**0.86J**	<2.1	<20	<0.82	**3.4J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.88J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.31J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**1.2**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.8J**	**2.5J**	<0.51	**1.09J**	**0.76J**	**0.33J**
92560665	SVP-15	09/10/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.9**	<7.2	**1.1**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	**6.2J**	<0.82	<0.82	<0.72	**9.9**	**1.5**	NA	<3.2	**0.98**	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.34J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**5.8**	<0.79	<0.91	**14**	**1.4J**	<14	<0.51	**4.4**	**4.3**	**1.4**
92561604	SVP-15	09/15/2021	<2.5	<0.69	<1.7	<0.99	<7.2	**0.83J**	NA	<6.1	<2.1	<20	<0.82	**6.4J**	<0.82	<0.82	<0.72	**3.7**	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**3.4**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.2J**	<14	<0.51	**3.6**	**2.6**	**1.0**
92562848	SVP-15	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.9**	<7.2	**2.4**	NA	**1.2J**	<2.1	<20	<0.82	**5.0J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**0.44J**	<28	<2.5	**1.3J**	<2.5	**0.43J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**8.9**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.7J**	**63**	<0.51	**13.3**	**9.3**	**4.0**
92563966	SVP-15	09/29/2021	**0.88J**	**4.0**	<1.7	**3.1**	**7.4**	**13**	NA	**0.77J**	<2.1	**7.6J**	<0.82	**6.6J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.90J**	NA	<3.2	**12**	**13J**	**2.0J**	**2.1J**	<2.5	**0.82J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**65**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.9J**	**22**	<0.51	**68**	**49**	**19.0**
92565096	SVP-15	10/06/2021	<2.5	**6.7**	<1.7	**2**	**4.6J**	**2.2**	NA	**0.77J**	<2.1	**12J**	<0.82	**8.5J**	**1.4**	<0.82	<0.72	**1.8J**	**1.5**	NA	<3.2	**2.6**	**8.7J**	<2.5	**2.4J**	<2.5	**0.97**	**1.7J**	<2.5	**0.41J**	<5.9	**470**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.5J**	<14	<0.51	**11.1**	**8**	**3.1**
92567116	SVP-15	10/15/2021	<2.5	**6.9**	<1.7	**1.8**	**7.2J[(1)]**	**2.3**	NA	**0.61J**	<2.1	<20	**1.7**	**7.5J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**2.1**	NA	<3.2	**0.34J**	<28	<2.5	**3.1J**	<2.5	**0.72J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**11**	<0.79	<0.91	**1.1J**	**1.4J**	**13.0J[(3)]**	<0.51	**13.5**	**9.9**	**3.6**
21K1666	SVP-15	11/23/2021	<0.5	**11.0**	<0.26	**0.88**	<1.1	**0.39**	NA	**0.50J**	<0.32	<2.9	**0.23**	**1.0J**	**0.069J**	<0.12	<0.11	<1	**1.2**	NA	<0.63	<0.12	<4.2	<0.5	**2.5**	<0.5	**0.11J**	**0.23J**	<0.5	**0.13J**	<0.88	**1.1**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.2**	<2.1	<0.077	**2.4**	**1.7**	**0.7**
21L1377	SVP-15	12/16/2021	**0.21J**	**1.4**	<0.26	**2.2**	<1.1	**0.72**	NA	**0.53J**	<0.32	<2.9	<0.25	**1.7J**	**0.28**	<0.12	<0.11	<1	**0.70**	NA	<0.47	**0.15**	<4.2	**0.18J**	<2.1	<0.38	**0.56**	**0.14J**	<0.38	**0.18J**	<0.88	**2.1**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.4**	<2.1	<0.077	**4**	**2.7**	**1.3**
22A0609	SVP-15	01/11/2022	<0.37	**4.7**	<0.26	**1**	<1.1	**0.56**	NA	**0.40J**	<0.32	<2.9	<0.12	**1.5J**	**0.17**	<0.12	<0.11	<1	**0.33**	NA	<0.47	**2.5**	**25**	<0.37	<2.1	<0.38	**0.089J**	<0.37	<0.38	**0.077J**	<0.88	**8.1**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**2.67**	**2.0**	**0.67**
22E0956	SVP-15	05/11/2022	<0.37	<0.1	<0.26	<0.15	**0.61J**	**0.54**	NA	**0.37J**	<0.32	<2.9	<0.12	<3.5	<0.12	<0.12	<0.11	<1	**0.80**	NA	<0.47	<0.12	**1.0J**	<0.37	<2.1	<0.38	**0.12J**	**0.26J**	<0.38	<0.2	<0.88	**1.4**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**3.4**	**2.2**	**1.2**
92562853	SVP-16	09/22/2021	<2.5	**0.76**	<1.7	**2.5**	**7.8**	**2.5**	NA	**0.67J**	<2.1	<20	<0.82	**6.0J**	<0.82	**1.7**	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	**0.51J**	<28	<2.5	**6.8J**	<2.5	**0.36J**	**1.0J**	<2.5	<1.4	<5.9	**10**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.3J**	**35**	<0.51	**11.9**	**8.5**	**3.4**
92562854	SVP-17	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**2.8**	<7.2	**0.73J**	NA	**0.92J**	<2.1	**45**	<0.82	**2.5J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	<2.5	**6.8**	<1.4	<5.9	**3.1**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.6J**	**1.8J**	<0.51	**3.9**	**2.7**	**1.2**
92562850	SVP-18	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.6**	<7.2	**1.1**	NA	<6.1	<2.1	<20	**0.62J**	**3.1J**	<0.82	<0.82	<0.72	**2.4J**	**1.0J**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.27J**	<2.5	<2.5	<1.4	<5.9	**4.1**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.2J**	**2.9J**	<0.51	**5.8**	**4.3**	**1.5**
92562852	SVP-19	09/22/2021	<2.5	**0.54J**	<1.7	**1.8**	<7.2	**1.9**	NA	<6.1	<2.1	<20	**0.44J**	**3.0J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	**0.75J**	NA	<3.2	**0.64J**	<28	<2.5	**2.5J**	<2.5	<0.85	**2.2J**	<2.5	<1.4	<5.9	**5.7**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.3J**	**2.5J**	<0.51	**7.6**	**5.2**	**2.4**
92562858	SVP-20	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**16**	<7.2	**1.3**	NA	**0.67J**	<2.1	**27**	<0.82	**3.2J**	<0.82	<0.82	<0.72	**1.7J**	<1.0	NA	<3.2	**0.46J**	<28	<2.5	<14	<2.5	<0.85	**1.2J**	<2.5	<1.4	<5.9	**5.0**	<0.79	<0.91	<1.1	**79**	**4.3J**	<0.51	**5.7**	**3.9**	**1.8**
92562859	SVP-21	09/22/2021	<2.5	<0.69	<1.7	**1.8**	**7.2J**	**0.52J**	NA	<6.1	<2.1	**180**	**0.61J**	**3.8J**	<0.82	<0.82	<0.72	<6.9	<1.0	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	**1.6J**	<2.5	<0.85	<2.5	<2.5	**0.60J**	<5.9	**1.6**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.7J**	**2.8J**	<0.51	**2.55**	**1.8**	**0.75J**
92562862	DUP-2	09/22/2021	<2.5	**5.6**	<1.7	**1.8**	**170**	**0.87**	NA	**0.55J**	<2.1	**12J**	**2.5**	**10J**	**1.1**	<0.82	<0.72	**2.2J**	**1.0J**	NA	<3.2	**2.6**	**7.1J**	<2.5	**4.0J**	<2.5	**0.66J**	**1.7J**	<2.5	**0.76J**	<5.9	**6.4**	<0.79	<0.91	<1.1	**1.8J**	**12J**	<0.51	**4**	**2.8**	**1.2**
92567100	SVP-22	10/15/2021	<2.5	**12**	<1.7	**1.8**	<7.2	**1.60**	NA	**0.58J**	**1.6J**	<20	**1.3**	**2.7J**	**0.43J**	<0.82	<0.72	**3.1J**	**3.5**	NA	<3.2	<0.82	<28	<2.5	<14	<2.5	**0.44J**	**4.4**	<2.5	<1.4	<5.9	**6.3**	<0.79	<0.91	**0.95J**	**1.2J**	**3.1J**	<0.51	**9**	**6.5**	**2.5**
21K1670	AMBIENT_01	11/23/2021	<0.5	<0.1	<0.26	**1.1**	<1.1	**0.1J**	NA	**0.51J**	<0.32	**0.8J**	**0.19**	**0.99J**	<0.12	<0.12	<0.11	**0.34J**	**0.13J**	NA	<0.63	**0.13**	<4.2	<0.5	<2.1	<0.5	<0.13	<0.5	<0.5	<0.2	<0.88	**0.57**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**0.5**	**0.35**	**0.15**
21L1374	AMBIENT-1	12/16/2021	<0.37	<0.1	<0.26	**0.91**	**2.3[(2)]**	**0.34**	NA	**0.43J**	<0.32	**2.1J**	**0.41**	**1.7J**	**0.47J**	<0.12	<0.11	**0.51J**	**0.16**	NA	<0.47	**0.87**	**0.7J**	<0.37	<2.1	<0.38	**0.19**	**0.17J**	<0.38	**0.077J**	<0.88	**1.8**	**0.043J**	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1[(5)]	<0.077	**0.78**	**0.57**	**0.21**
22A0612	AMBIENT-1	01/11/2022	<0.37	<0.1	<0.26	**1.1**	<1.1[(2)]	**0.047J**	NA	**0.41J**	<0.32	<2.9	**0.14**	**0.7J**	<0.12	<0.12	<0.11	**0.3J**	<0.16	NA	<0.47[(2)]	**0.16[(4)]**	**0.57J**	<0.37	<2.1	<0.38[(2)]	<0.13	<0.37	<0.38	<0.2	<0.88	**0.37**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1[(5)]	<0.077	**0.187J**	**0.13J**	**0.057J**
22B0471	AMBIENT-1[(10)]	02/08/2022	<1.2	<0.34	<0.85	**1.1**	**3.5J[(9)]**	<0.43	NA	<3.1	<1.1	<9.8	**0.42**	<12	<0.41	<0.41	<0.36	**2.0J**	**0.53[(4)]**	NA	<1.6	**0.42**	**2.1J**	<1.2	<6.9	<1.3	<0.43	<1.2	<1.3	<0.68	<2.9	**1.8**	<0.4	<0.45	<0.54	**1.3J**	<7.0[(5)]	<0.26	**0.87J**	**0.62J**	**0.25J**
22B1233	AMBIENT-01	02/17/2022	**0.45J**	<0.14	<0.34	**0.96**	**4.0[(2)]**	**3.1**	NA	**0.42J**	<0.43	**3.1J**	<0.16	<4.7	**0.17**	<0.16	<0.14	**1.5[(4)]**	**6.6**	NA	**0.59J**	**0.19**	**1.3J[(4)]**	**0.90**	**0.82J**	<0.5	**1.2**	**0.89**	<0.5	**0.89**	<1.2	**9.0**	<0.16	<0.18	<0.21	**1.6[(11)]**	<2.8[(5)]	<0.1	**21.7**	**15**	**6.7**
22C1083	AMBIENT-1	03/15/2022	<0.37	**0.49**	<0.26	**2.2**	**6.8**	**0.44**	NA	**0.60J**	<0.32	**2.4J**	<0.25	**1.2J**	<0.12	<0.12	<0.11	**1.3[(4)]**	<0.16	NA	<0.47	**1.0[(15)]**	**3.1J[(4)]**	<0.37	<2.1	<0.38	**0.11J**	**0.24J[(3, 5)]**	<0.38	**0.16J**	<0.88	**5.0**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.2**	<2.1	<0.077	**1.84**	**1.3**	**0.54**
22D1001	AMBIENT-01	04/12/2022	<0.5	<0.14	<0.34	**2.2**	<1.4	**0.11J**	NA	**0.56J**	<0.43	**1.2J**	<0.16	**1.6J**	<0.16	<0.16	<0.14	<1.4	<0.21	NA	<0.63	**0.16**	**1.4J[(4)]**	<0.5	<2.8	<0.5	**0.11J**	**0.22J**	<0.5	<0.27	<1.2	**0.68**	<0.16	<0.18	<0.21	**1.3**	<2.8	<0.1	**0.46J**	**0.31J**	**0.15J**

Table 6
Summary of Vapor Intrusion Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			APH (µg/m^3)			VOCs (µg/m^3)																																					
Lab Report Number	Sample ID	Sample Date	C5-C8 Aliphatics (adjusted)	C9-C10 Aromatics	C9-C12 Aliphatics (adjusted)	1,1,1-Trichloroethane	1,1,2,2-Tetrachloroethane	1,1,2-Trichloroethane	1,1-Dichloroethane	1,1-Dichloroethene	1,2,3-Trimethylbenzene	1,2,4-Trichlorobenzene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,2-Dibromoethane	1,2-Dichlorobenzene	1,2-Dichloroethane	1,2-Dichloropropane	1,2-Dichlorotetrafluoroethane (Freon 114)	1,3,5-Trimethylbenzene	1,3-Butadiene	1,3-Dichlorobenzene	1,4-Dichlorobenzene	1,4-Dioxane	2,2,4-Trimethylpentane	4-Ethyltoluene	4-Isopropyltoluene	Acetone	Acrolein	Acrylonitrile	Benzene	Benzyl chloride	Bromodichloromethane	Bromoform	Bromomethane	Carbon disulfide	Carbon tetrachloride	Chlorobenzene	Chloroethane	Chloroform	Chloromethane	cis-1,2-Dichloroethene	cis-1,3-Dichloropropene
Sub-slab and Exterior SGSL			**4200**	**21**	**700**	**35000**	**1.6**	**1.4**	**58**	**1400**	**420**	**14**	**420**	**0.16**	**1400**	**3.6**	**25**	**NE**	**420**	**3.1**	**NE**	**8.5**	**19**	**NE**	**NE**	**NE**	**NE**	**0.14**	**1.4**	**12**	**1.9**	**2.5**	**85**	**35**	**4900**	**16**	**350**	**28000**	**4.1**	**630**	**NE**	**NE**
IASL (A), TCR=1.0E-06 THQ=0.2			**130**	**0.63**	**21**	**1000**	**0.048**	**0.042**	**1.8**	**42**	**13**	**0.42**	**13**	**0.0047**	**42**	**0.11**	**0.76**	**NE**	**13**	**0.094**	**NE**	**0.26**	**0.56**	**NE**	**NE**	**NE**	**NE**	**0.0042**	**0.041**	**0.36**	**0.057**	**0.076**	**2.60**	**1.0**	**150**	**0.47**	**10**	**830**	**0.12**	**19**	**NE**	**NE**
92563971	AMBIENT	09/29/2021	**220**	<20	**110**	<0.55	<0.69	<0.55	<0.40	<0.40	<3.7	<1.5	**1.2**	<0.77	<0.60	<0.40	**0.54**	<0.70	**0.35J**	<0.22	<0.60	<0.60	<3.6	**2.8**	**0.27J**	NA	**31**	**3.8J**	<2.5	**1.8**	<0.52	<0.67	<1.0	<0.39	<3.1	**0.47J**	<0.46	<0.26	**0.28J**	**1.4**	<0.40	<0.45
21K1670	AMBIENT_02	11/23/2021	**39**	**2.7J**	**9.2**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	<0.55	<0.22	**0.82**	<0.23	<0.18	**0.061J**	<0.14	<0.21	**0.2**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	**1.2**	**0.24**	NA	<2.9	<0.69	<0.5	**0.69**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.42**	<0.14	<0.079	**0.07J**	**0.92**	<0.12	<0.14
21L1374	AMBIENT-2	12/16/2021	**190**	**14**	**38**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.67**	<0.22	**3.6**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.9**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	**4.9**	**1.1**	NA	<2.9	**0.4J**	<0.37	**2.2**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.38**	<0.14	<0.079	**0.067J**	**1.1**	<0.12	<0.14
22A0612	AMBIENT-2	01/11/2022	**230**	**5.1**	**11**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.20J**	<0.22	**1.4**	<0.23	<0.18	**0.10J**	<0.14	<0.21	**0.33**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	**4.6**	**0.45**	NA	<2.9	**0.68J**[8]	<0.37	**1.9**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.48**	<0.14	<0.079	**0.062J**	**0.90**	<0.12	<0.14
22B0471	AMBIENT-2	02/08/2022	**110**	**6.0**	**25**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.28J**	<0.22	**1.6**	<0.23	<0.18	<0.12	<0.14	<0.21	**0.4**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	**2.7**	**0.53**	NA	**7.7**	**0.74**	<0.37	**1.2**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.42**	<0.14	<0.079	<0.15	**1.0**	<0.12	<0.14
22C1083	AMBIENT-2	03/15/2022	**380**	**8.7**	**22**	<0.16	<0.21	<0.16	<0.12	<0.12	**0.34J**	<0.45	**2.9**	<0.23	<0.18	<0.12	**0.12J**[14]	<0.21	**0.83**	<0.066	<0.18	<0.18	<1.1	**17**	**0.83**	NA	<2.9	**0.91**	<0.37	**5.5**	<0.16	<0.2	<0.31	<0.12	<0.93	**0.51**	<0.14	<0.079	<0.15	**1.4**	<0.12	<0.14
22D1001	AMBIENT-02	04/12/2022	**100**	**8.6**	**21**	<0.22	<0.27	<0.22	<0.16	<0.16	**0.41J**	<0.3	**2.4**	<0.31	<0.24	<0.16	<0.18	NA	**0.63**	<0.088	<0.24	<0.24	<1.4	NA	NA	NA	**16**	**0.92**	<0.50[12,5]	**1.3**	<0.41[5]	<0.27	<0.41	<0.16	<1.2	**0.47**	<0.18	<0.11	<0.2	**1.1**	<0.16	<0.18
21K1670	TRIP BLANK	11/23/2021	**4.3**	<2.0	<4.0	<0.11	<0.14	<0.11	<0.081	<0.079	<0.37	<0.15	<0.098	<0.15	<0.12	<0.081	<0.092	<0.14	<0.098	<0.044	<0.12	<0.12	<0.72	<0.25	<0.098	NA	<1.9	<0.46	<0.25	<0.064	<0.1	<0.13	<0.21	<0.078	<0.62	<0.13	<0.092	<0.053	<0.098	<0.083	<0.079	<0.091
21L1379	TRIP BLANK	12/16/2021	**8.1**	<2.0	**2.8J**	<0.11	<0.14	<0.11	<0.081	<0.079	<0.37	<0.15	<0.098	<0.15	<0.12	<0.081	<0.092	<0.14	<0.098	<0.044	<0.12	<0.12	<0.72	<0.25	<0.098	NA	<1.9	<0.46	<0.25	**0.023J**	<0.1	<0.13	<0.21	<0.078	<0.62	<0.13	<0.092	<0.053	<0.098	<0.083	<0.079	<0.091
22A0612	TRIP BLANK	01/11/2022	**4.5**	<2.0	<4.0	<0.11	<0.14	<0.11	<0.081	<0.079	<0.37	<0.15	<0.098	<0.15	<0.12	<0.081	<0.092	<0.14	<0.098	<0.044	<0.12	<0.12	<0.72	<0.25	<0.098	NA	<1.9	<0.46	<0.25	<0.064	<0.1	<0.13	<0.21	<0.078	<0.62	<0.13	<0.092	<0.053	<0.098	<0.083	<0.079	<0.091
22B0471	TRIP BLANK	02/08/2022	**4.0**	<2.0	<4.0	<0.11	<0.14	<0.11	<0.081	<0.079	<0.37	<0.15	<0.098	<0.15	<0.12	<0.081	<0.092	<0.14	<0.098	<0.044	<0.12	<0.12	<0.72	<0.25	<0.098	NA	<1.9	<0.46	<0.25	<0.064	<0.1	<0.13	<0.21	<0.078	<0.62	<0.13	<0.092	<0.053	<0.098	<0.083	<0.079	<0.091
22B1233	TRIP BLANK	02/17/2022	<4.0	<2.0	<4.0	<0.11	<0.14	<0.11	<0.081	<0.079	<0.37	<0.15	<0.098	<0.15	<0.12	<0.081	<0.092	<0.14	<0.098	<0.044	<0.12	<0.12	<0.72	<0.25	<0.098	NA	<1.9	<0.46	<0.25	<0.064	<0.1	<0.13	<0.21	<0.078	<0.62	<0.13	<0.092	<0.053	<0.098	<0.083	<0.079	<0.091
22C1083	TRIP BLANK	03/15/2022	**4.6**	<2.0	**4.9**	<0.11	<0.14	<0.11	<0.081	<0.079	<0.37	<0.3	<0.098	<0.15	<0.12	<0.081	<0.092	<0.14	<0.098	<0.044	<0.12	<0.12	<0.72	<0.25	<0.098	NA	<1.9	<0.46	<0.25	<0.064	<0.1	<0.13	<0.21	<0.078	<0.62	<0.13	<0.092	<0.053	<0.098	<0.083	<0.079	<0.091
22D0903	TRIP BLANK	04/12/2022	**6.6**	<2.0	<4.0	<0.11	<0.14	<0.11	<0.081	<0.079	<0.37	<0.15	<0.098	<0.15	<0.12	<0.081	<0.092	NA	<0.098	<0.044	<0.12	<0.12	<0.72	NA	NA	NA	<1.9	<0.46	<0.25[12,5]	<0.064	<0.21[5]	<0.13	<0.21	<0.078	<0.62	<0.13	<0.092	<0.053	<0.098	<0.083	<0.079	<0.091
22E0955	TRIP BLANK	05/11/2022	**4.3**	<2.0	<4.0	<0.11	<0.14	<0.11	<0.081	<0.079	<0.37	<0.15	<0.098	<0.15	<0.12	<0.081	<0.092	NA	<0.098	<0.044	<0.12	<0.12	<0.72	NA	NA	NA	<1.9	<0.46	<0.25	<0.064	<0.31[5]	<0.13	<0.21	<0.078	<0.62	<0.13	<0.092	<0.053	<0.098	<0.083	<0.079	<0.091

Table 6
Summary of Vapor Intrusion Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

			VOCs (µg/m3)																																					
Lab Report Number	**Sample ID**	**Sample Date**	**Isopropylbenzene (Cumene)**	**Cyclohexane**	**Dibromochloromethane**	**Dichlorodifluoromethane (Freon 12)**	**Ethyl Acetate**	**Ethylbenzene**	**Chlorodifluoromethane (Freon 22)**	**1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon TF, Freon 113)**	**Hexachlorobutadiene**	**Isopropyl alcohol (Isopropanol)**	**Methyl Butyl Ketone (2-Hexanone)**	**Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)**	**Methyl isobutyl ketone (MIBK)**	**Methyl methacrylate**	**Methyl tert-butyl ether (MTBE)**	**Methylene Chloride**	**Naphthalene**	**n-Butane**	**n-Butylbenzene**	**n-Heptane**	**n-Hexane**	**n-Propylbenzene**	**Propene**	**sec-Butylbenzene**	**Styrene**	**tert-Butyl alcohol**	**tert-Butylbenzene**	**Tetrachloroethene**	**Tetrahydrofuran**	**Toluene**	**trans-1,2-Dichloroethene**	**trans-1,3-Dichloropropene**	**Trichloroethene**	**Trichlorofluoromethane (Freon 11)**	**Vinyl Acetate**	**Vinyl chloride**	**Xylene (total)**	**Xylene, m&p-**	**Xylene, o-**
Sub-slab and Exterior SGSL			**2800**	**42000**	**NE**	**700**	**490**	**37**	**350000**	**35000**	**4.3**	**1400**	**210**	**35000**	**21000**	**4900**	**360**	**3400**	**2.8**	**NE**	**NE**	**NE**	**2800**	**4900**	**7000**	**21000**	**NE**	**7000**	**35000**	**NE**	**280**	**14000**	**35000**	**NE**	**NE**	**14**	**NE**	**1400**	**5.6**	**700**	**700**	**700**
IASL (A), TCR=1.0E-06 THQ=0.2			**83**	**1300**	**NE**	**21**	**15**	**1.1**	**10000**	**1000**	**0.13**	**42**	**6.3**	**1000**	**630**	**150**	**11**	**100**	**0.083**	**NE**	**NE**	**NE**	**83**	**150**	**210**	**630**	**NE**	**210**	**1300**	**NE**	**8.3**	**420**	**1000**	**NE**	**NE**	**0.42**	**NE**	**42**	**0.17**	**21**	**21**	**21**
92563971	AMBIENT	09/29/2021	<2.5	**1.5**	<0.85	**2.8**	**20**	**1.4J**	NA	**0.75J**	<1.1	**9.0J**	**1.1**	**4.6J**	**0.39J**	**0.66**	<0.36	**0.99J**	<0.52	NA	<3.2	**1.5**	**3.1J**	<2.5	**2.2J**	<2.5	**1.6**	<2.5	<2.5	<0.68	<2.9	**18**	**0.29J**	<0.45	<0.54	**1.5J**	**6.1J**	<0.26	**4.8**	**3.4**	**1.4**
21K1670	AMBIENT_02	11/23/2021	<0.5	**0.33**	<0.26	**1.2**	<1.1	**0.63**	NA	**0.52J**	<0.32	**0.77J**	<0.12	**0.73J**	<0.12	<0.12	<0.11	**0.37J**	**0.25**	NA	<0.63	**0.54**	**1.3J**	<0.5	<2.1	<0.5	<0.13	<0.5	<0.5	<0.2	<0.88	**3.7**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1	<0.077	**3.47**	**2.6**	**0.87**
21L1374	AMBIENT-2	12/16/2021	<0.37	**1.4**	<0.26	**1.1**	<1.1[2]	**3.0**	NA	**0.44J**	<0.32	**1.2J**	<0.12	**1.3J**	<0.12	<0.12	<0.11	**0.41J**	**0.75**	NA	<0.47	**3.7**	**12**	**0.41**	<2.1	<0.38	**0.097J**	<0.37	<0.38	**0.085J**	<0.88	**16**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.2**	<2.1[5]	<0.077	**16.2**	**12**	**4.2**
22A0612	AMBIENT-2	01/11/2022	<0.37	**1.2**	<0.26	**0.93**	<1.1[2]	**1.2**	NA	**0.41J**	<0.32	<2.9	<0.12	**1.1J**	<0.12	<0.12	<0.11	**0.39J**	**0.21**	NA	<0.47[2]	**1.9**	**11**	**0.13J**	<2.1	<0.38[2]	<0.13	<0.37	<0.38	<0.2	<0.88	**9.1**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.1**	<2.1[5]	<0.077	**6.7**	**5.1**	**1.6**
22B0471	AMBIENT-2	02/08/2022	<0.37	**0.51**	<0.26	**1.1**	**0.80J[9]**	**1.3**	NA	**0.44J**	<0.32	**49**	<0.12	**1.3J**	<0.12	<0.12	<0.11	**0.88J**	**0.36[4]**	NA	<0.47	**1.1**	**3.1J**	**0.16J**	<2.1	<0.38	**0.087J**	<0.37	<0.38	<0.2	<0.88	**9.7**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.2**	<2.1[5]	<0.077	**6.6**	**4.9**	**1.7**
22C1083	AMBIENT-2	03/15/2022	**0.13J**	**4.1**	<0.26	**2.2**	**8.0**	**3.8**	NA	**0.57J**	<0.32	**2.4J**	<0.25	**1.6J**	<0.12	<0.12	<0.11	**3.0**	**0.21**	NA	**0.11J**	**9.1[15]**	**24**	**0.41**	<2.1	<0.38	**0.12J**	<0.37[3,5]	<0.38	<0.2	<0.88	**38**	<0.12	<0.14	<0.16	**1.3**	<2.1	<0.077	**17.8**	**13**	**4.8**
22D1001	AMBIENT-02	04/12/2022	<0.5	**1.0**	<0.34	**2.4**	<1.4	**1.8**	NA	**0.55J**	<0.43	**1.2J**	<0.16	**2.0J**	<0.16	<0.16	<0.14	<1.4	**0.39**	NA	<0.63	**2.3**	**5.2J[4]**	**0.27J**	<2.8	<0.5	**0.15J**	**0.23J**	<0.5	<0.27	<1.2	**11**	<0.16	<0.18	<0.21	**1.3**	<2.8	<0.1	**9.1**	**6.5**	**2.6**
21K1670	TRIP BLANK	11/23/2021	<0.25	<0.069	<0.17	<0.099	<0.72	<0.087	NA	<0.61	<0.21	<2	<0.082	<2.4	<0.082	<0.082	<0.072	<0.69	<0.1	NA	<0.32	<0.082	<2.8	<0.25	<1.4	<0.25	<0.085	<0.25	<0.25	<0.14	<0.59	<0.075	<0.079	<0.091	<0.11	<0.45	<1.4	<0.051	<0.257	<0.17	<0.087
21L1379	TRIP BLANK	12/16/2021	<0.25	<0.069	<0.17	<0.099	**0.50J[2]**	**0.075J**	NA	<0.61	<0.21	<2	<0.082	<2.4	<0.082	<0.082	<0.072	<0.69	<0.1	NA	<0.32	<0.082	<2.8	<0.25	<1.4	<0.25	<0.085	<0.25	<0.25	<0.14	<0.59	**0.66**	<0.079	<0.091	<0.11	<0.45	<1.4[5]	<0.051	**0.097J**	**0.073J**	**0.024J**
22A0612	TRIP BLANK	01/11/2022	<0.25	<0.069	<0.17	<0.099	<0.72[2]	<0.087	NA	<0.61	<0.21	<2	<0.082	<2.4	<0.082	<0.082	<0.072	<0.69	<0.1	NA	<0.32[2]	**0.07J**	<2.8	<0.25	<1.4	<0.25[2]	<0.085	<0.25	<0.25	<0.14	<0.59	<0.075	<0.079	<0.091	<0.11	<0.45	<1.4[5]	<0.051	<0.257	<0.17	<0.087
22B0471	TRIP BLANK	02/08/2022	<0.25	<0.069	<0.17	<0.099	**0.72[2]**	<0.087	NA	<0.61	<0.21	<2	<0.082	<2.4	<0.082	<0.082	<0.072	<0.69	<0.1	NA	<0.32	<0.082	<2.8	<0.25	<1.4	<0.25	<0.085	<0.25	<0.25	<0.14	<0.59	**0.048J**	<0.079	<0.091	<0.11	<0.45	<1.4[5]	<0.051	<0.257	<0.17	<0.087
22B1233	TRIP BLANK	02/17/2022	<0.25	<0.069	<0.17	<0.099	<0.72[2]	<0.087	NA	<0.61	<0.21	<2	<0.082	<2.4	<0.082	<0.082	<0.072	**0.74**	<0.1	NA	<0.32	<0.082	**0.38J**	<0.25	<1.4	<0.25	<0.085	<0.25	<0.25	<0.14	<0.59	<0.075	<0.079	<0.091	<0.11	<0.45[5]	<1.4[5]	<0.051	<0.257	<0.17	<0.087
22C1083	TRIP BLANK	03/15/2022	<0.25	<0.069	<0.17	<0.099	<0.72	<0.087	NA	<0.61	<0.21	<2	<0.16	<2.4	<0.082	<0.082	<0.072	**0.43J**	<0.1	NA	<0.32	<0.082	**0.43J**	<0.25	<1.4	<0.25	<0.085	<0.25[3,5]	<0.25	<0.14	<0.59	<0.075	<0.079	<0.091	<0.11	<0.45	<1.4	<0.051	<0.257	<0.17	<0.087
22D0903	TRIP BLANK	04/12/2022	<0.25	<0.069	<0.17	<0.099	<0.72	<0.087	NA	<0.61	<0.21	<2	<0.082	<2.4	<0.082	<0.082	<0.072	<0.69	<0.1	NA	<0.32	<0.082	**0.59J**	<0.25	<1.4	<0.25	<0.085	<0.25	<0.25	<0.14	<0.59	<0.075	<0.079	<0.091	<0.11	<0.45	<1.4	<0.051	<0.257	<0.17	<0.087
22E0955	TRIP BLANK	05/11/2022	<0.25	<0.069	<0.17	<0.099	<0.72	<0.087	NA	<0.61	<0.21	<2	<0.082	<2.4	<0.082	<0.082	<0.072	<0.69	<0.1[5]	NA	<0.32	<0.082	**0.74J**	<0.25	<1.4	<0.25	<0.085	<0.25	<0.25	<0.14	<0.59	<0.075	<0.079	<0.091	<0.11	<0.45	<1.4	<0.051	<0.257	<0.17	<0.087

Notes:
ID - Identification
All units reported in micrograms per liter (µg/m^3)
Only detected constituents are shown
"<" - Indicates compound was not detected above laboratory reporting limit
"*" - Duplicate did not meet analytical precision requirements
J - Estimated concentration below laboratory reporting limit
E - Result exceeded the calibration range
VOCs - Volatile Organic Compounds analyzed by Method TO-15
APH - Air Phase Petroleum Hydrocarbons
Blue fill: indicates an exceedance of Vapor Intrusion Screening Level (VISL).
Samples beginning with "DUP" are field duplicates and co-samples of the preceeding row
Bold text indicates a detection greater than the laboratory reporting limit
SGSL = Soil Gas Screening Level
IASL = Indoor Air Screening Level
SGSLs and IASLs are based on July 2022 NCDEQ Residential Vapor Intrusion Screening Levels
NA - Not Analyzed
Starting on 4/12/2022, the following compounds were Non-Detect via Tentatively Identified Compounds (TICs) analysis; Allyl Chloride, Chlorodifluoromethane, Ethyl tert-butyl ether, Isopropyl Ether, and Vinyl Bromide.

Table 6
Summary of Vapor Intrusion Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Data Validation Notes:

Data Validation, performed by TRC companies, qualified the values as:

(1) - estimated values due to being below the lowest calibration standard and Quantitation Limit (QL).
(2) - estimated values with a potential low bias due to low laboratory control sample (LCS) recovery.
(3) - estimated due to high LCS recovery and detection below the lowest calibration standard and QL.
(4) - non-detect due to trip blank contamination.
(5) - estimated values due to calibration nonconformance.
(6) - estimated due to field duplicate variability.
(7) - estimated values with a potential high bias due to a holding time exceedance.
(8) - estimated values due to a holding time exceedance and detection below the QL.
(9) - non-detect values due to trip blank contamination and low LCS recovery.
(10) - estimated due to a high vacuum after sampling and flow controller calibration variability. This qualification applies to all positive and nondetect results for TO-15 and APH analysis in the sample.
(11) - estimated due to high LCS recovery and calibration nonconformance.
(12) - estimated due to field duplicate variability. This qualification applies to the positive and non-detect values for acetone, chloromethane, benzene, cyclohexane, ethylbenzene, heptane, toluene, 2,2,4-trimethylpentane, m&p xylenes, o-xylenes, and C5-C8 aliphatics in the sample.
(13) - estimated due to a potential leak in the canister. This qualification applies to all positive and nondetect results for TO-15 and APH analysis in the sample.
(14) - estimated due to detection below the LCS and QL, and high LCS recovery.
(15) - estimated values with a potential high bias due to high LCS recovery.
(16) - estimated due to spectral library matches outside of method specifications for tentatively identified compounds (TICs) that were subtracted out of the APH ranges.

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
Surficial Unit Monitoring Wells						
MW-01						
MW-01	709.60	09/01/2020	ND	25.05	0.00	684.55
MW-01	709.60	09/03/2020	ND	25.82	0.00	683.78
MW-01	709.60	09/05/2020	ND	25.94	0.00	683.66
MW-01	711.86	09/14/2020	ND	28.20	0.00	683.66
MW-01	711.86	09/18/2020	ND	28.20	0.00	683.66
MW-01	711.86	09/28/2020	ND	28.10	0.00	683.76
MW-01	711.86	10/03/2020	ND	28.09	0.00	683.77
MW-01	711.86	10/19/2020	ND	27.88	0.00	683.98
MW-01	711.86	10/26/2020	ND	27.74	0.00	684.12
MW-01	711.86	11/09/2020	ND	28.74	0.00	683.12
MW-01	711.86	11/18/2020	ND	27.49	0.00	684.37
MW-01	711.86	11/23/2020	ND	27.44	0.00	684.42
MW-01	711.86	12/07/2020	ND	27.12	0.00	684.74
MW-01	711.86	12/21/2020	ND	26.95	0.00	684.91
MW-01	711.86	12/26/2020	ND	26.94	0.00	684.92
MW-01	711.86	01/10/2021	ND	26.64	0.00	685.22
MW-01	711.86	01/19/2021	ND	26.55	0.00	685.31
MW-01	711.86	01/25/2021	ND	26.34	0.00	685.52
MW-01	711.86	02/01/2021	ND	26.23	0.00	685.63
MW-01	711.86	02/08/2021	ND	26.31	0.00	685.55
MW-01	711.86	02/16/2021	ND	25.99	0.00	685.87
MW-01	711.86	02/22/2021	ND	25.76	0.00	686.10
MW-01	711.86	03/04/2021	ND	25.52	0.00	686.34
MW-01	711.86	03/08/2021	ND	25.64	0.00	686.22
MW-01	711.86	03/15/2021	ND	25.49	0.00	686.37
MW-01	711.86	03/22/2021	ND	25.29	0.00	686.57
MW-01	711.86	04/01/2021	ND	25.00	0.00	686.86
MW-01	711.86	04/12/2021	ND	24.65	0.00	687.21
MW-01	711.86	04/19/2021	ND	24.67	0.00	687.19
MW-01	711.86	04/29/2021	ND	24.65	0.00	687.21
MW-01	711.86	05/03/2021	ND	24.63	0.00	687.23
MW-01	711.86	05/10/2021	ND	24.80	0.00	687.06
MW-01	711.86	05/18/2021	ND	25.02	0.00	686.84
MW-01	711.86	05/26/2021	ND	25.18	0.00	686.68
MW-01	711.86	05/31/2021	ND	25.44	0.00	686.42
MW-01	711.86	06/07/2021	ND	25.59	0.00	686.27
MW-01	711.86	06/14/2021	ND	25.70	0.00	686.16
MW-01	711.86	06/21/2021	ND	25.91	0.00	685.95
MW-01	711.86	07/01/2021	ND	26.15	0.00	685.71
MW-01	711.86	07/06/2021	ND	26.35	0.00	685.51
MW-01	711.86	07/14/2021	ND	26.52	0.00	685.34
MW-01	711.86	07/28/2021	ND	28.82	0.00	683.04
MW-01	711.86	08/02/2021	ND	27.02	0.00	684.84

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-01	711.86	08/16/2021	ND	27.46	0.00	684.40
MW-01	711.86	08/26/2021	ND	27.76	0.00	684.10
MW-01	711.86	08/30/2021	ND	27.95	0.00	683.91
MW-01	711.86	09/14/2021	ND	28.35	0.00	683.51
MW-01	711.86	09/23/2021	ND	28.74	0.00	683.12
MW-01	711.86	10/06/2021	ND	29.10	0.00	682.76
MW-01	711.86	10/12/2021	ND	29.32	0.00	682.54
MW-01	711.86	10/18/2021	ND	29.56	0.00	682.30
MW-01	711.86	10/27/2021	ND	29.84	0.00	682.02
MW-01	711.86	11/01/2021	ND	30.02	0.00	681.84
MW-01	711.86	11/15/2021	ND	30.45	0.00	681.41
MW-01	711.86	11/22/2021	ND	30.60	0.00	681.26
MW-01	711.86	11/30/2021	ND	30.86	0.00	681.00
MW-01	711.86	12/06/2021	ND	30.93	0.00	680.93
MW-01	711.86	12/13/2021	ND	31.15	0.00	680.71
MW-01	711.86	12/20/2021	ND	31.35	0.00	680.51
MW-01	711.86	12/28/2021	ND	31.47	0.00	680.39
MW-01	711.86	01/04/2022	ND	31.68	0.00	680.18
MW-01	711.86	01/10/2022	ND	31.84	0.00	680.02
MW-01	711.86	01/27/2022	ND	32.03	0.00	679.83
MW-01	711.86	01/31/2022	ND	32.13	0.00	679.73
MW-01	711.86	02/09/2022	ND	32.21	0.00	679.65
MW-01	711.86	02/14/2022	ND	32.33	0.00	679.53
MW-01	711.86	02/24/2022	ND	32.50	0.00	679.36
MW-01	711.86	02/28/2022	ND	32.60	0.00	679.26
MW-01	711.86	03/07/2022	ND	32.74	0.00	679.12
MW-01	711.86	03/14/2022	ND	32.87	0.00	678.99
MW-01	711.86	03/22/2022	ND	32.96	0.00	678.90
MW-01	711.86	04/01/2022	ND	33.05	0.00	678.81
MW-01	711.86	04/11/2022	ND	33.14	0.00	678.72
MW-01	711.86	04/19/2022	ND	35.32	0.00	676.54
MW-01	711.86	04/28/2022	ND	33.38	0.00	678.48
MW-01	711.86	05/04/2022	ND	33.43	0.00	678.43
MW-01	711.86	05/11/2022	ND	33.51	0.00	678.35
MW-01	711.86	05/18/2022	ND	33.63	0.00	678.23
MW-01	711.86	05/25/2022	ND	33.71	0.00	678.15
MW-02						
MW-02	710.96	09/01/2020	ND	26.65	0.00	684.31
MW-02	710.96	09/03/2020	ND	27.59	0.00	683.37
MW-02	710.96	09/05/2020	ND	28.00	0.00	682.96
MW-02	712.53	09/14/2020	ND	29.57	0.00	682.96
MW-02	712.53	09/18/2020	ND	29.56	0.00	682.97
MW-02	712.53	09/28/2020	ND	29.51	0.00	683.02
MW-02	712.53	10/03/2020	ND	30.60	0.00	681.93
MW-02	712.53	10/19/2020	ND	29.41	0.00	683.12

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-02	712.53	10/26/2020	ND	29.30	0.00	683.23
MW-02	712.53	11/09/2020	ND	29.07	0.00	683.46
MW-02	712.53	11/18/2020	ND	29.05	0.00	683.48
MW-02	712.53	11/23/2020	ND	28.98	0.00	683.55
MW-02	712.53	12/07/2020	ND	28.59	0.00	683.94
MW-02	712.53	12/21/2020	ND	28.44	0.00	684.09
MW-02	712.53	12/26/2020	ND	28.74	0.00	683.79
MW-02	712.53	01/10/2021	ND	28.54	0.00	683.99
MW-02	712.53	01/19/2021	ND	28.39	0.00	684.14
MW-02	712.53	01/25/2021	ND	28.09	0.00	684.44
MW-02	712.53	02/01/2021	ND	27.74	0.00	684.79
MW-02	712.53	02/08/2021	ND	28.28	0.00	684.25
MW-02	712.53	02/16/2021	ND	27.65	0.00	684.88
MW-02	712.53	02/22/2021	ND	27.53	0.00	685.00
MW-02	712.53	03/04/2021	ND	27.52	0.00	685.01
MW-02	712.53	03/08/2021	ND	27.76	0.00	684.77
MW-02	712.53	03/15/2021	ND	27.58	0.00	684.95
MW-02	712.53	03/22/2021	ND	27.39	0.00	685.14
MW-02	712.53	04/01/2021	ND	27.16	0.00	685.37
MW-02	712.53	04/12/2021	ND	26.83	0.00	685.70
MW-02	712.53	04/19/2021	ND	27.76	0.00	684.77
MW-02	712.53	04/29/2021	ND	26.64	0.00	685.89
MW-02	712.53	05/03/2021	ND	26.63	0.00	685.90
MW-02	712.53	05/10/2021	ND	26.69	0.00	685.84
MW-02	712.53	05/18/2021	ND	26.81	0.00	685.72
MW-02	712.53	05/26/2021	ND	26.80	0.00	685.73
MW-02	712.53	05/31/2021	ND	27.03	0.00	685.50
MW-02	712.53	06/07/2021	ND	26.99	0.00	685.54
MW-02	712.53	06/14/2021	ND	27.08	0.00	685.45
MW-02	712.53	06/21/2021	ND	27.19	0.00	685.34
MW-02	712.53	07/01/2021	ND	27.31	0.00	685.22
MW-02	712.53	07/06/2021	ND	27.51	0.00	685.02
MW-02	712.53	07/14/2021	ND	27.59	0.00	684.94
MW-02	712.53	07/28/2021	ND	27.77	0.00	684.76
MW-02	712.53	08/02/2021	ND	27.92	0.00	684.61
MW-02	712.53	08/16/2021	ND	28.19	0.00	684.34
MW-02	712.53	08/26/2021	ND	28.42	0.00	684.11
MW-02	712.53	08/30/2021	ND	28.43	0.00	684.10
MW-02	712.53	09/14/2021	ND	28.75	0.00	683.78
MW-02	712.53	09/23/2021	ND	29.03	0.00	683.50
MW-02	712.53	10/06/2021	ND	29.28	0.00	683.25
MW-02	712.53	10/12/2021	ND	29.43	0.00	683.10
MW-02	712.53	10/18/2021	ND	29.65	0.00	682.88
MW-02	712.53	10/27/2021	ND	29.86	0.00	682.67
MW-02	712.53	11/01/2021	ND	30.05	0.00	682.48

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-02	712.53	11/15/2021	ND	30.40	0.00	682.13
MW-02	712.53	11/22/2021	ND	30.47	0.00	682.06
MW-02	712.53	11/30/2021	ND	30.65	0.00	681.88
MW-02	712.53	12/06/2021	ND	30.76	0.00	681.77
MW-02	712.53	12/13/2021	ND	31.18	0.00	681.35
MW-02	712.53	12/20/2021	ND	31.19	0.00	681.34
MW-02	712.53	12/28/2021	ND	31.29	0.00	681.24
MW-02	712.53	01/04/2022	ND	31.46	0.00	681.07
MW-02	712.53	01/10/2022	ND	31.64	0.00	680.89
MW-02	712.53	01/27/2022	ND	31.91	0.00	680.62
MW-02	712.53	01/31/2022	ND	31.98	0.00	680.55
MW-02	712.53	02/09/2022	ND	32.05	0.00	680.48
MW-02	712.53	02/14/2022	ND	34.21	0.00	678.32
MW-02	712.53	02/24/2022	ND	32.32	0.00	680.21
MW-02	712.53	02/28/2022	ND	32.41	0.00	680.12
MW-02	712.53	03/07/2022	ND	32.49	0.00	680.04
MW-02	712.53	03/14/2022	ND	32.85	0.00	679.68
MW-02	712.53	03/22/2022	ND	32.70	0.00	679.83
MW-02	712.53	04/01/2022	ND	32.81	0.00	679.72
MW-02	712.53	04/11/2022	ND	32.84	0.00	679.69
MW-02	712.53	04/19/2022	ND	33.02	0.00	679.51
MW-02	712.53	04/28/2022	ND	33.05	0.00	679.48
MW-02	712.53	05/04/2022	ND	33.07	0.00	679.46
MW-02	712.53	05/11/2022	ND	33.15	0.00	679.38
MW-02	712.53	05/18/2022	ND	33.50	0.00	679.03
MW-02	712.53	05/25/2022	ND	33.34	0.00	679.19
MW-03						
MW-03	703.64	09/01/2020	ND	19.93	0.00	683.71
MW-03	703.64	09/03/2020	ND	22.74	0.00	680.90
MW-03	703.64	09/05/2020	ND	22.84	0.00	680.80
MW-03	703.64	09/14/2020	ND	22.78	0.00	680.86
MW-03	703.64	09/18/2020	ND	22.80	0.00	680.84
MW-03	703.64	09/28/2020	ND	22.54	0.00	681.10
MW-03	703.64	10/03/2020	ND	22.57	0.00	681.07
MW-03	703.64	10/19/2020	ND	21.88	0.00	681.76
MW-03	703.64	10/26/2020	ND	21.70	0.00	681.94
MW-03	703.64	11/09/2020	ND	21.44	0.00	682.20
MW-03	703.64	11/18/2020	ND	20.87	0.00	682.77
MW-03	703.64	11/23/2020	ND	20.76	0.00	682.88
MW-03	703.64	12/07/2020	ND	20.39	0.00	683.25
MW-03	703.64	12/21/2020	ND	19.90	0.00	683.74
MW-03	703.64	12/26/2020	ND	19.71	0.00	683.93
MW-03	703.64	01/10/2021	ND	19.54	0.00	684.10
MW-03	703.64	01/19/2021	ND	19.47	0.00	684.17
MW-03	703.64	01/25/2021	ND	19.43	0.00	684.21

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-03	703.64	02/01/2021	ND	18.56	0.00	685.08
MW-03	703.64	02/08/2021	ND	18.69	0.00	684.95
MW-03	703.64	02/16/2021	ND	17.45	0.00	686.19
MW-03	703.64	02/22/2021	ND	16.89	0.00	686.75
MW-03	703.64	03/04/2021	ND	17.16	0.00	686.48
MW-03	703.64	03/08/2021	ND	17.67	0.00	685.97
MW-03	703.64	03/15/2021	ND	17.90	0.00	685.74
MW-03	703.64	03/22/2021	ND	16.79	0.00	686.85
MW-03	703.64	04/01/2021	ND	15.92	0.00	687.72
MW-03	703.64	04/12/2021	ND	16.90	0.00	686.74
MW-03	703.64	04/19/2021	ND	17.42	0.00	686.22
MW-03	703.64	04/29/2021	ND	18.12	0.00	685.52
MW-03	703.64	05/03/2021	ND	18.29	0.00	685.35
MW-03	703.64	05/10/2021	ND	18.80	0.00	684.84
MW-03	703.64	05/18/2021	ND	19.20	0.00	684.44
MW-03	703.64	05/26/2021	ND	19.40	0.00	684.24
MW-03	703.64	05/31/2021	ND	19.82	0.00	683.82
MW-03	703.64	06/07/2021	ND	20.08	0.00	683.56
MW-03	703.64	06/14/2021	ND	20.27	0.00	683.37
MW-03	703.64	06/21/2021	ND	20.58	0.00	683.06
MW-03	703.64	07/01/2021	ND	20.83	0.00	682.81
MW-03	703.64	07/06/2021	ND	21.10	0.00	682.54
MW-03	703.64	07/14/2021	ND	21.27	0.00	682.37
MW-03	703.64	07/28/2021	ND	21.79	0.00	681.85
MW-03	703.64	08/02/2021	ND	22.21	0.00	681.43
MW-03	703.64	08/16/2021	ND	22.80	0.00	680.84
MW-03	703.64	08/26/2021	ND	23.15	0.00	680.49
MW-03	703.64	08/30/2021	ND	23.58	0.00	680.06
MW-03	703.64	09/14/2021	ND	24.37	0.00	679.27
MW-03	703.64	09/23/2021	ND	24.64	0.00	679.00
MW-03	703.64	10/06/2021	ND	25.45	0.00	678.19
MW-03	703.64	10/12/2021	ND	25.81	0.00	677.83
MW-03	703.64	10/18/2021	ND	26.12	0.00	677.52
MW-03	703.64	10/27/2021	ND	26.26	0.00	677.38
MW-03	703.64	11/01/2021	ND	26.51	0.00	677.13
MW-03	703.64	11/15/2021	ND	27.84	0.00	675.80
MW-03	703.64	11/22/2021	ND	28.15	0.00	675.49
MW-03	703.64	11/30/2021	ND	28.50	0.00	675.14
MW-03	703.64	12/06/2021	ND	28.46	0.00	675.18
MW-03	703.64	12/13/2021	ND	28.65	0.00	674.99
MW-03	703.64	12/20/2021	ND	28.76	0.00	674.88
MW-03	703.64	12/28/2021	ND	28.19	0.00	675.45
MW-03	703.64	01/04/2022	ND	28.72	0.00	674.92
MW-03	703.64	01/10/2022	ND	28.84	0.00	674.80
MW-03	703.64	01/27/2022	ND	28.26	0.00	675.38

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-03	703.64	01/31/2022	ND	28.03	0.00	675.61
MW-03	703.64	02/09/2022	ND	28.34	0.00	675.30
MW-03	703.64	02/14/2022	ND	28.60	0.00	675.04
MW-03	703.64	02/24/2022	ND	28.44	0.00	675.20
MW-03	703.64	02/28/2022	ND	29.03	0.00	674.61
MW-03	703.64	03/07/2022	ND	29.28	0.00	674.36
MW-03	703.64	03/14/2022	ND	28.58	0.00	675.06
MW-03	703.64	03/22/2022	ND	28.80	0.00	674.84
MW-03	703.64	04/01/2022	ND	28.38	0.00	675.26
MW-03	703.64	04/11/2022	ND	29.22	0.00	674.42
MW-03	703.64	04/19/2022	ND	29.29	0.00	674.35
MW-03	703.64	04/28/2022	ND	28.64	0.00	675.00
MW-03	703.64	05/04/2022	ND	29.28	0.00	674.36
MW-03	703.64	05/11/2022	ND	29.46	0.00	674.18
MW-03	703.64	05/18/2022	ND	29.63	0.00	674.01
MW-03	703.64	05/25/2022	ND	29.30	0.00	674.34
MW-04						
MW-04	712.05	09/01/2020	ND	28.30	0.00	683.75
MW-04	712.05	09/03/2020	ND	28.19	0.00	683.86
MW-04	712.05	09/05/2020	ND	28.32	0.00	683.73
MW-04	715.04	09/14/2020	ND	31.32	0.00	683.72
MW-04	715.04	09/18/2020	ND	31.31	0.00	683.73
MW-04	715.04	09/28/2020	ND	31.23	0.00	683.81
MW-04	715.04	10/03/2020	ND	31.26	0.00	683.78
MW-04	715.04	10/19/2020	ND	30.93	0.00	684.11
MW-04	715.04	10/26/2020	ND	30.78	0.00	684.26
MW-04	715.04	11/09/2020	ND	30.50	0.00	684.54
MW-04	715.04	11/18/2020	ND	30.44	0.00	684.60
MW-04	715.04	11/23/2020	ND	30.32	0.00	684.72
MW-04	715.04	12/07/2020	ND	29.97	0.00	685.07
MW-04	715.04	12/21/2020	ND	29.78	0.00	685.26
MW-04	715.04	12/26/2020	ND	30.04	0.00	685.00
MW-04	715.04	01/10/2021	ND	29.86	0.00	685.18
MW-04	715.04	01/19/2021	ND	29.76	0.00	685.28
MW-04	715.04	01/25/2021	ND	23.46	0.00	691.58
MW-04	715.04	02/01/2021	ND	29.16	0.00	685.88
MW-04	715.04	02/08/2021	ND	29.61	0.00	685.43
MW-04	715.04	02/16/2021	ND	29.05	0.00	685.99
MW-04	715.04	02/22/2021	ND	28.90	0.00	686.14
MW-04	715.04	03/04/2021	ND	28.87	0.00	686.17
MW-04	715.04	03/08/2021	ND	29.13	0.00	685.91
MW-04	715.04	03/15/2021	ND	28.98	0.00	686.06
MW-04	715.04	03/22/2021	ND	28.76	0.00	686.28
MW-04	715.04	04/01/2021	ND	28.54	0.00	686.50
MW-04	715.04	04/12/2021	ND	28.19	0.00	686.85

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-04	715.04	04/19/2021	ND	28.23	0.00	686.81
MW-04	715.04	04/29/2021	ND	28.26	0.00	686.78
MW-04	715.04	05/03/2021	ND	28.27	0.00	686.77
MW-04	715.04	05/10/2021	ND	28.39	0.00	686.65
MW-04	715.04	05/18/2021	ND	28.54	0.00	686.50
MW-04	715.04	05/26/2021	ND	28.56	0.00	686.48
MW-04	715.04	05/31/2021	ND	28.78	0.00	686.26
MW-04	715.04	06/07/2021	ND	28.77	0.00	686.27
MW-04	715.04	06/14/2021	ND	28.86	0.00	686.18
MW-04	715.04	06/21/2021	ND	29.01	0.00	686.03
MW-04	715.04	07/01/2021	ND	29.13	0.00	685.91
MW-04	715.04	07/06/2021	ND	29.32	0.00	685.72
MW-04	715.04	07/14/2021	ND	29.41	0.00	685.63
MW-04	715.04	07/28/2021	ND	29.61	0.00	685.43
MW-04	715.04	08/02/2021	ND	29.76	0.00	685.28
MW-04	715.04	08/16/2021	ND	30.05	0.00	684.99
MW-04	715.04	08/26/2021	ND	30.29	0.00	684.75
MW-04	715.04	08/30/2021	ND	30.28	0.00	684.76
MW-04	715.04	09/14/2021	ND	30.64	0.00	684.40
MW-04	715.04	09/23/2021	ND	30.90	0.00	684.14
MW-04	715.04	10/06/2021	ND	31.20	0.00	683.84
MW-04	715.04	10/12/2021	ND	31.35	0.00	683.69
MW-04	715.04	10/18/2021	ND	31.57	0.00	683.47
MW-04	715.04	10/27/2021	ND	31.81	0.00	683.23
MW-04	715.04	11/01/2021	ND	32.01	0.00	683.03
MW-04	715.04	11/15/2021	ND	32.36	0.00	682.68
MW-04	715.04	11/22/2021	ND	32.41	0.00	682.63
MW-04	715.04	11/30/2021	ND	32.61	0.00	682.43
MW-04	715.04	12/06/2021	ND	32.70	0.00	682.34
MW-04	715.04	12/13/2021	ND	32.96	0.00	682.08
MW-04	715.04	12/20/2021	ND	33.15	0.00	681.89
MW-04	715.04	12/28/2021	ND	33.25	0.00	681.79
MW-04	715.04	01/04/2022	ND	33.45	0.00	681.59
MW-04	715.04	01/10/2022	ND	33.64	0.00	681.40
MW-04	715.04	01/27/2022	ND	33.58	0.00	681.46
MW-04	715.04	01/31/2022	ND	33.98	0.00	681.06
MW-04	715.04	02/09/2022	ND	34.02	0.00	681.02
MW-04	715.04	02/14/2022	ND	34.24	0.00	680.80
MW-04	715.04	02/24/2022	ND	34.30	0.00	680.74
MW-04	715.04	02/28/2022	ND	34.40	0.00	680.64
MW-04	715.04	03/07/2022	ND	34.46	0.00	680.58
MW-04	715.04	03/14/2022	ND	34.79	0.00	680.25
MW-04	715.04	03/22/2022	ND	34.61	0.00	680.43
MW-04	715.04	04/01/2022	ND	34.71	0.00	680.33
MW-04	715.04	04/11/2022	ND	34.75	0.00	680.29

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-04	715.04	04/19/2022	ND	34.92	0.00	680.12
MW-04	715.04	04/28/2022	ND	34.95	0.00	680.09
MW-04	715.04	05/04/2022	ND	35.02	0.00	680.02
MW-04	715.04	05/11/2022	ND	35.10	0.00	679.94
MW-04	715.04	05/18/2022	ND	35.24	0.00	679.80
MW-04	715.04	05/25/2022	ND	35.33	0.00	679.71
MW-05						
MW-05	705.61	09/01/2020	ND	24.19	0.00	681.42
MW-05	705.61	09/03/2020	ND	25.22	0.00	680.39
MW-05	705.61	09/05/2020	ND	26.38	0.00	679.23
MW-05	705.61	09/06/2020	ND	27.38	0.00	678.23
MW-05	707.30	09/14/2020	ND	27.04	0.00	680.26
MW-05	707.30	09/18/2020	ND	27.03	0.00	680.27
MW-05	707.30	09/28/2020	ND	26.87	0.00	680.43
MW-05	707.30	10/03/2020	ND	26.88	0.00	680.42
MW-05	707.30	10/19/2020	ND	26.49	0.00	680.81
MW-05	707.30	10/26/2020	ND	26.34	0.00	680.96
MW-05	707.30	10/28/2020	ND	28.34	0.00	678.96
MW-05	707.30	11/09/2020	ND	26.06	0.00	681.24
MW-05	707.30	11/18/2020	ND	25.93	0.00	681.37
MW-05	707.30	11/23/2020	ND	25.80	0.00	681.50
MW-05	707.30	12/07/2020	ND	25.39	0.00	681.91
MW-05	707.30	12/21/2020	ND	25.14	0.00	682.16
MW-05	707.30	12/26/2020	ND	25.17	0.00	682.13
MW-05	707.30	01/10/2021	ND	24.89	0.00	682.41
MW-05	707.30	01/19/2021	ND	24.72	0.00	682.58
MW-05	707.30	01/25/2021	ND	24.43	0.00	682.87
MW-05	707.30	02/01/2021	ND	24.25	0.00	683.05
MW-05	707.30	02/08/2021	ND	24.49	0.00	682.81
MW-05	707.30	02/16/2021	ND	23.96	0.00	683.34
MW-05	707.30	02/22/2021	ND	23.66	0.00	683.64
MW-05	707.30	03/04/2021	ND	23.41	0.00	683.89
MW-05	707.30	03/08/2021	ND	23.64	0.00	683.66
MW-05	707.30	03/15/2021	ND	23.46	0.00	683.84
MW-05	707.30	03/22/2021	ND	23.19	0.00	684.11
MW-05	707.30	04/01/2021	ND	22.79	0.00	684.51
MW-05	707.30	04/12/2021	ND	22.41	0.00	684.89
MW-05	707.30	04/19/2021	ND	22.45	0.00	684.85
MW-05	707.30	04/29/2021	ND	22.53	0.00	684.77
MW-05	707.30	05/03/2021	ND	22.55	0.00	684.75
MW-05	707.30	05/10/2021	ND	22.83	0.00	684.47
MW-05	707.30	05/18/2021	ND	23.13	0.00	684.17
MW-05	707.30	05/26/2021	ND	23.32	0.00	683.98
MW-05	707.30	05/31/2021	ND	23.68	0.00	683.62
MW-05	707.30	06/07/2021	ND	23.83	0.00	683.47

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-05	707.30	06/14/2021	ND	23.98	0.00	683.32
MW-05	707.30	06/21/2021	ND	24.20	0.00	683.10
MW-05	707.30	07/01/2021	ND	24.45	0.00	682.85
MW-05	707.30	07/06/2021	ND	24.71	0.00	682.59
MW-05	707.30	07/14/2021	ND	24.87	0.00	682.43
MW-05	707.30	07/28/2021	ND	25.16	0.00	682.14
MW-05	707.30	08/02/2021	ND	25.36	0.00	681.94
MW-05	707.30	08/16/2021	ND	25.79	0.00	681.51
MW-05	707.30	08/26/2021	ND	26.11	0.00	681.19
MW-05	707.30	08/30/2021	ND	26.15	0.00	681.15
MW-05	707.30	09/14/2021	ND	26.65	0.00	680.65
MW-05	707.30	09/23/2021	ND	27.07	0.00	680.23
MW-05	707.30	10/06/2021	ND	27.45	0.00	679.85
MW-05	707.30	10/12/2021	ND	27.67	0.00	679.63
MW-05	707.30	10/18/2021	ND	27.93	0.00	679.37
MW-05	707.30	10/27/2021	ND	28.23	0.00	679.07
MW-05	707.30	11/01/2021	ND	28.45	0.00	678.85
MW-05	707.30	11/15/2021	ND	28.85	0.00	678.45
MW-05	707.30	11/22/2021	ND	28.94	0.00	678.36
MW-05	707.30	11/30/2021	ND	29.10	0.00	678.20
MW-05	707.30	12/06/2021	ND	29.18	0.00	678.12
MW-05	707.30	12/13/2021	ND	29.40	0.00	677.90
MW-05	707.30	12/20/2021	ND	29.60	0.00	677.70
MW-05	707.30	12/28/2021	ND	29.68	0.00	677.62
MW-05	707.30	01/04/2022	ND	29.87	0.00	677.43
MW-05	707.30	01/10/2022	ND	29.99	0.00	677.31
MW-05	707.30	01/27/2022	ND	30.07	0.00	677.23
MW-05	707.30	01/31/2022	ND	30.20	0.00	677.10
MW-05	707.30	02/09/2022	ND	30.12	0.00	677.18
MW-05	707.30	02/14/2022	ND	30.29	0.00	677.01
MW-05	707.30	02/24/2022	ND	30.32	0.00	676.98
MW-05	707.30	02/28/2022	ND	30.38	0.00	676.92
MW-05	707.30	03/07/2022	ND	30.42	0.00	676.88
MW-05	707.30	03/14/2022	ND	30.58	0.00	676.72
MW-05	707.30	03/22/2022	ND	30.46	0.00	676.84
MW-05	707.30	04/01/2022	ND	30.53	0.00	676.77
MW-05	707.30	04/11/2022	ND	30.54	0.00	676.76
MW-05	707.30	04/19/2022	ND	30.65	0.00	676.65
MW-05	707.30	04/28/2022	ND	30.67	0.00	676.63
MW-05	707.30	05/04/2022	ND	30.68	0.00	676.62
MW-05	707.30	05/11/2022	ND	30.73	0.00	676.57
MW-05	707.30	05/18/2022	ND	30.88	0.00	676.42
MW-05	707.30	05/25/2022	ND	31.00	0.00	676.30
MW-06						
MW-06	703.81	09/01/2020	ND	20.70	0.00	683.11

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-06	703.81	09/03/2020	ND	20.92	0.00	682.89
MW-06	706.34	09/14/2020	ND	23.56	0.00	682.78
MW-06	706.34	09/18/2020	ND	23.65	0.00	682.69
MW-06	706.34	09/28/2020	ND	23.47	0.00	682.87
MW-06	706.34	10/03/2020	ND	23.51	0.00	682.83
MW-06	706.34	10/19/2020	ND	23.23	0.00	683.11
MW-06	706.34	10/26/2020	ND	23.12	0.00	683.22
MW-06	706.34	11/09/2020	ND	22.91	0.00	683.43
MW-06	706.34	11/18/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-06	706.34	11/23/2020	ND	22.79	0.00	683.55
MW-06	706.34	12/07/2020	ND	22.36	0.00	683.98
MW-06	706.34	12/21/2020	ND	22.18	0.00	684.16
MW-06	706.34	12/26/2020	ND	22.34	0.00	684.00
MW-06	706.34	01/10/2021	ND	22.15	0.00	684.19
MW-06	706.34	01/19/2021	ND	21.98	0.00	684.36
MW-06	706.34	01/25/2021	ND	21.68	0.00	684.66
MW-06	706.34	02/01/2021	ND	21.36	0.00	684.98
MW-06	706.34	02/08/2021	ND	21.83	0.00	684.51
MW-06	706.34	02/16/2021	ND	21.24	0.00	685.10
MW-06	706.34	02/22/2021	ND	20.99	0.00	685.35
MW-06	706.34	03/04/2021	ND	20.91	0.00	685.43
MW-06	706.34	03/08/2021	ND	21.11	0.00	685.23
MW-06	706.34	03/15/2021	ND	20.93	0.00	685.41
MW-06	706.34	03/22/2021	ND	20.67	0.00	685.67
MW-06	706.34	04/01/2021	ND	20.42	0.00	685.92
MW-06	706.34	04/12/2021	ND	20.07	0.00	686.27
MW-06	706.34	04/19/2021	ND	20.03	0.00	686.31
MW-06	706.34	04/29/2021	ND	19.95	0.00	686.39
MW-06	706.34	05/03/2021	ND	19.91	0.00	686.43
MW-06	706.34	05/10/2021	ND	20.06	0.00	686.28
MW-06	706.34	05/18/2021	ND	20.29	0.00	686.05
MW-06	706.34	05/26/2021	ND	20.39	0.00	685.95
MW-06	706.34	05/31/2021	ND	20.67	0.00	685.67
MW-06	706.34	06/07/2021	ND	20.77	0.00	685.57
MW-06	706.34	06/14/2021	ND	20.90	0.00	685.44
MW-06	706.34	06/21/2021	ND	21.08	0.00	685.26
MW-06	706.34	07/01/2021	ND	21.29	0.00	685.05
MW-06	706.34	07/06/2021	ND	21.52	0.00	684.82
MW-06	706.34	07/14/2021	ND	21.66	0.00	684.68
MW-06	706.34	07/28/2021	ND	21.93	0.00	684.41
MW-06	706.34	08/02/2021	ND	22.13	0.00	684.21
MW-06	706.34	08/16/2021	ND	22.51	0.00	683.83
MW-06	706.34	08/26/2021	ND	22.80	0.00	683.54
MW-06	706.34	08/30/2021	ND	22.84	0.00	683.50
MW-06	706.34	09/14/2021	ND	23.31	0.00	683.03

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-06	706.34	09/23/2021	ND	23.66	0.00	682.68
MW-06	706.34	10/06/2021	ND	24.03	0.00	682.31
MW-06	706.34	10/12/2021	ND	24.23	0.00	682.11
MW-06	706.34	10/18/2021	ND	24.47	0.00	681.87
MW-06	706.34	10/27/2021	ND	24.74	0.00	681.60
MW-06	706.34	11/01/2021	ND	24.93	0.00	681.41
MW-06	706.34	11/15/2021	DRY	DRY	DRY	DRY
MW-06	706.34	11/22/2021	ND	25.45	0.00	680.89
MW-06	706.34	11/30/2021	ND	25.62	0.00	680.72
MW-06	706.34	12/06/2021	ND	25.75	0.00	680.59
MW-06	706.34	12/13/2021	ND	25.98	0.00	680.36
MW-06	706.34	12/20/2021	ND	26.19	0.00	680.15
MW-06	706.34	12/28/2021	ND	26.29	0.00	680.05
MW-06	706.34	01/04/2022	ND	26.49	0.00	679.85
MW-06	706.34	01/10/2022	ND	26.65	0.00	679.69
MW-06	706.34	01/27/2022	ND	26.86	0.00	679.48
MW-06	706.34	01/31/2022	ND	26.96	0.00	679.38
MW-06	706.34	02/09/2022	ND	27.02	0.00	679.32
MW-06	706.34	02/14/2022	ND	27.15	0.00	679.19
MW-06	706.34	02/24/2022	ND	27.27	0.00	679.07
MW-06	706.34	02/28/2022	ND	27.38	0.00	678.96
MW-06	706.34	03/07/2022	ND	27.44	0.00	678.90
MW-06	706.34	03/14/2022	ND	27.69	0.00	678.65
MW-06	706.34	03/22/2022	ND	27.65	0.00	678.69
MW-06	706.34	04/01/2022	ND	27.76	0.00	678.58
MW-06	706.34	04/11/2022	ND	27.81	0.00	678.53
MW-06	706.34	04/19/2022	ND	27.98	0.00	678.36
MW-06	706.34	04/28/2022	ND	28.02	0.00	678.32
MW-06	706.34	05/04/2022	ND	28.07	0.00	678.27
MW-06	706.34	05/11/2022	ND	28.72	0.00	677.62
MW-06	706.34	05/18/2022	ND	28.23	0.00	678.11
MW-06	706.34	05/25/2022	ND	28.33	0.00	678.01
MW-07R						
MW-07	709.46	09/01/2020	ND	26.67	0.00	682.79
MW-07	709.46	09/03/2020	ND	26.53	0.00	682.93
MW-07	709.46	09/05/2020	ND	25.60	0.00	683.86
MW-07	712.36	09/14/2020	ND	29.36	0.00	683.00
MW-07	712.36	09/18/2020	ND	29.31	0.00	683.05
MW-07	712.36	09/28/2020	ND	29.24	0.00	683.12
MW-07	712.36	10/03/2020	ND	29.32	0.00	683.04
MW-07	712.36	10/05/2020	ND	31.32	0.00	681.04
MW-07	712.36	10/19/2020	ND	29.28	0.00	683.08
MW-07	712.36	10/26/2020	ND	29.26	0.00	683.10
MW-07	712.36	11/09/2020	ND	29.19	0.00	683.17
MW-07	712.36	11/18/2020	ND	29.20	0.00	683.16

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-07	712.36	11/23/2020	ND	29.16	0.00	683.20
MW-07	712.36	12/07/2020	ND	29.98	0.00	682.38
MW-07	712.36	12/21/2020	ND	29.04	0.00	683.32
MW-07	712.36	12/26/2020	ND	29.02	0.00	683.34
MW-07	712.36	01/10/2021	ND	29.07	0.00	683.29
MW-07	712.36	01/19/2021	ND	29.62	0.00	682.74
MW-07	712.36	01/25/2021	ND	29.91	0.00	682.45
MW-07	712.36	02/01/2021	ND	30.05	0.00	682.31
MW-07	712.36	02/08/2021	ND	30.19	0.00	682.17
MW-07	712.36	02/16/2021	ND	29.86	0.00	682.50
MW-07	712.36	02/22/2021	ND	29.46	0.00	682.90
MW-07	712.36	03/04/2021	ND	29.23	0.00	683.13
MW-07	712.36	03/08/2021	ND	29.37	0.00	682.99
MW-07	712.36	03/15/2021	ND	29.39	0.00	682.97
MW-07	712.36	03/22/2021	ND	29.43	0.00	682.93
MW-07	712.36	04/01/2021	ND	29.16	0.00	683.20
MW-07	712.36	04/12/2021	ND	29.29	0.00	683.07
MW-07	712.36	04/19/2021	ND	29.58	0.00	682.78
MW-07	712.36	04/29/2021	ND	29.75	0.00	682.61
MW-07	712.36	05/03/2021	ND	29.71	0.00	682.65
MW-07	712.36	05/10/2021	ND	29.94	0.00	682.42
MW-07	712.36	05/18/2021	ND	29.89	0.00	682.47
MW-07	712.36	05/26/2021	ND	30.06	0.00	682.30
MW-07	712.36	05/31/2021	ND	30.23	0.00	682.13
MW-07	712.36	06/07/2021	ND	30.47	0.00	681.89
MW-07	712.36	06/14/2021	ND	30.57	0.00	681.79
MW-07	712.36	06/21/2021	ND	30.72	0.00	681.64
MW-07	712.36	07/01/2021	ND	30.92	0.00	681.44
MW-07	712.36	07/06/2021	ND	31.05	0.00	681.31
MW-07	712.36	07/14/2021	ND	31.09	0.00	681.27
MW-07	712.36	07/28/2021	ND	31.63	0.00	680.73
MW-07	712.36	08/02/2021	ND	31.90	0.00	680.46
MW-07	712.36	08/16/2021	ND	32.49	0.00	679.87
MW-07	712.36	08/26/2021	ND	33.08	0.00	679.28
MW-07	712.36	08/30/2021	ND	33.41	0.00	678.95
MW-07	712.36	09/14/2021	ND	34.14	0.00	678.22
MW-07	712.36	09/23/2021	ND	34.56	0.00	677.80
MW-07	712.36	10/06/2021	ND	35.46	0.00	676.90
MW-07	712.36	10/12/2021	ND	35.82	0.00	676.54
MW-07	712.36	10/18/2021	ND	36.10	0.00	676.26
MW-07	712.36	10/27/2021	ND	36.22	0.00	676.14
MW-07	712.36	11/01/2021	ND	36.41	0.00	675.95
MW-07	712.36	11/15/2021	37.43	37.76	0.33	674.84
MW-07	712.36	11/22/2021	ND	37.62	0.00	674.74
MW-07	712.36	11/30/2021	ND	37.59	0.00	674.77

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-07	712.36	12/06/2021	37.66	37.86	0.20	674.65
MW-07	712.36	12/13/2021	37.84	37.86	0.02	674.51
MW-07	712.36	12/20/2021	37.87	37.90	0.03	674.48
MW-07	712.36	12/28/2021	DRY	DRY	DRY	DRY
MW-07	712.36	01/04/2022	DRY	DRY	DRY	DRY
MW-07	712.36	01/10/2022	DRY	DRY	DRY	DRY
MW-07	712.36	01/27/2022	DRY	DRY	DRY	DRY
MW-07	712.36	01/31/2022	DRY	DRY	DRY	DRY
MW-07R	710.88	02/09/2022	ND	36.81	0.00	674.07
MW-07R	710.88	02/14/2022	ND	36.87	0.00	674.01
MW-07R	710.88	02/24/2022	ND	38.32	0.00	672.56
MW-07R	710.88	02/28/2022	ND	39.00	0.00	671.88
MW-07R	710.88	03/07/2022	ND	39.21	0.00	671.67
MW-07R	710.88	03/14/2022	ND	38.88	0.00	672.00
MW-07R	710.88	03/22/2022	ND	39.33	0.00	671.55
MW-07R	710.88	04/01/2022	ND	38.08	0.00	672.80
MW-07R	710.88	04/11/2022	ND	38.95	0.00	671.93
MW-07R	710.88	04/19/2022	ND	39.01	0.00	671.87
MW-07R	710.88	04/28/2022	ND	38.42	0.00	672.46
MW-07R	710.88	05/04/2022	ND	38.62	0.00	672.26
MW-07R	710.88	05/11/2022	ND	38.74	0.00	672.14
MW-07R	710.88	05/18/2022	ND	39.34	0.00	671.54
MW-07R	710.88	05/25/2022	ND	38.74	0.00	672.14
MW-08						
MW-08	724.93	09/01/2020	ND	31.50	0.00	693.43
MW-08	724.93	09/03/2020	ND	31.64	0.00	693.29
MW-08	724.93	09/14/2020	ND	31.77	0.00	693.16
MW-08	724.93	09/18/2020	ND	21.78	0.00	703.15
MW-08	724.93	09/28/2020	ND	31.83	0.00	693.10
MW-08	724.93	10/03/2020	ND	31.95	0.00	692.98
MW-08	724.93	10/19/2020	ND	31.87	0.00	693.06
MW-08	724.93	10/26/2020	ND	31.79	0.00	693.14
MW-08	724.93	11/09/2020	ND	31.73	0.00	693.20
MW-08	724.93	11/18/2020	ND	31.69	0.00	693.24
MW-08	724.93	11/23/2020	ND	31.49	0.00	693.44
MW-08	724.93	12/07/2020	ND	37.31	0.00	687.62
MW-08	724.93	12/21/2020	ND	31.25	0.00	693.68
MW-08	724.93	12/26/2020	ND	31.28	0.00	693.65
MW-08	724.93	01/10/2021	ND	31.06	0.00	693.87
MW-08	724.93	01/19/2021	ND	30.97	0.00	693.96
MW-08	724.93	01/25/2021	ND	30.75	0.00	694.18
MW-08	724.93	02/01/2021	ND	30.76	0.00	694.17

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-08	724.93	02/08/2021	ND	30.83	0.00	694.10
MW-08	724.93	02/16/2021	ND	30.64	0.00	694.29
MW-08	724.93	02/22/2021	ND	30.33	0.00	694.60
MW-08	724.93	03/04/2021	ND	30.08	0.00	694.85
MW-08	724.93	03/08/2021	ND	30.12	0.00	694.81
MW-08	724.93	03/15/2021	ND	30.03	0.00	694.90
MW-08	724.93	03/22/2021	ND	29.93	0.00	695.00
MW-08	724.93	04/01/2021	ND	29.62	0.00	695.31
MW-08	724.93	04/12/2021	ND	29.30	0.00	695.63
MW-08	724.93	04/19/2021	ND	29.25	0.00	695.68
MW-08	724.93	04/29/2021	ND	29.31	0.00	695.62
MW-08	724.93	05/03/2021	ND	29.31	0.00	695.62
MW-08	724.93	05/10/2021	ND	29.46	0.00	695.47
MW-08	724.93	05/18/2021	ND	29.73	0.00	695.20
MW-08	724.93	05/26/2021	ND	29.87	0.00	695.06
MW-08	724.93	05/31/2021	ND	30.08	0.00	694.85
MW-08	724.93	06/07/2021	ND	30.17	0.00	694.76
MW-08	724.93	06/14/2021	ND	30.41	0.00	694.52
MW-08	724.93	06/21/2021	ND	30.58	0.00	694.35
MW-08	724.93	07/01/2021	ND	29.35	0.00	695.58
MW-08	724.93	07/06/2021	ND	30.99	0.00	693.94
MW-08	724.93	07/14/2021	ND	31.22	0.00	693.71
MW-08	724.93	07/28/2021	ND	31.39	0.00	693.54
MW-08	724.93	08/02/2021	ND	31.63	0.00	693.30
MW-08	724.93	08/16/2021	ND	31.89	0.00	693.04
MW-08	724.93	08/26/2021	ND	31.82	0.00	693.11
MW-08	724.93	08/30/2021	ND	32.16	0.00	692.77
MW-08	724.93	09/14/2021	ND	32.51	0.00	692.42
MW-08	724.93	09/23/2021	ND	32.77	0.00	692.16
MW-08	724.93	10/06/2021	ND	33.01	0.00	691.92
MW-08	724.93	10/12/2021	ND	33.19	0.00	691.74
MW-08	724.93	10/18/2021	ND	33.37	0.00	691.56
MW-08	724.93	10/27/2021	ND	33.56	0.00	691.37
MW-08	724.93	11/01/2021	ND	33.73	0.00	691.20
MW-08	724.93	11/15/2021	ND	34.05	0.00	690.88
MW-08	724.93	11/22/2021	ND	34.09	0.00	690.84
MW-08	724.93	11/30/2021	ND	34.34	0.00	690.59
MW-08	724.93	12/06/2021	ND	34.38	0.00	690.55
MW-08	724.93	12/13/2021	ND	34.61	0.00	690.32
MW-08	724.93	12/20/2021	ND	34.72	0.00	690.21
MW-08	724.93	12/28/2021	ND	34.18	0.00	690.75
MW-08	724.93	01/04/2022	ND	35.06	0.00	689.87
MW-08	724.93	01/10/2022	ND	35.18	0.00	689.75
MW-08	724.93	01/27/2022	ND	35.29	0.00	689.64
MW-08	724.93	01/31/2022	ND	35.40	0.00	689.53

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-08	724.93	02/09/2022	ND	35.37	0.00	689.56
MW-08	724.93	02/14/2022	ND	35.51	0.00	689.42
MW-08	724.93	02/24/2022	ND	35.59	0.00	689.34
MW-08	724.93	02/28/2022	ND	35.69	0.00	689.24
MW-08	724.93	03/07/2022	ND	35.62	0.00	689.31
MW-08	724.93	03/14/2022	ND	35.69	0.00	689.24
MW-08	724.93	03/22/2022	ND	35.55	0.00	689.38
MW-08	724.93	04/01/2022	ND	35.41	0.00	689.52
MW-08	724.93	04/11/2022	ND	35.40	0.00	689.53
MW-08	724.93	04/19/2022	ND	35.44	0.00	689.49
MW-08	724.93	04/28/2022	ND	35.35	0.00	689.58
MW-08	724.93	05/04/2022	ND	35.26	0.00	689.67
MW-08	724.93	05/11/2022	ND	35.36	0.00	689.57
MW-08	724.93	05/18/2022	ND	35.39	0.00	689.54
MW-08	724.93	05/25/2022	ND	35.55	0.00	689.38
MW-09						
MW-09	709.46	09/01/2020	ND	26.02	0.00	683.44
MW-09	709.46	09/03/2020	ND	26.64	0.00	682.82
MW-09	717.15	09/14/2020	ND	28.82	0.00	688.33
MW-09	717.15	09/18/2020	ND	28.84	0.00	688.31
MW-09	717.15	09/28/2020	ND	28.84	0.00	688.31
MW-09	717.15	10/03/2020	ND	28.93	0.00	688.22
MW-09	717.15	10/19/2020	ND	28.96	0.00	688.19
MW-09	717.15	10/26/2020	ND	28.93	0.00	688.22
MW-09	717.15	11/09/2020	ND	28.84	0.00	688.31
MW-09	717.15	11/18/2020	ND	28.87	0.00	688.28
MW-09	717.15	11/23/2020	ND	29.82	0.00	687.33
MW-09	717.15	12/07/2020	ND	28.62	0.00	688.53
MW-09	717.15	12/21/2020	ND	28.62	0.00	688.53
MW-09	717.15	12/26/2020	ND	28.62	0.00	688.53
MW-09	717.15	01/10/2021	ND	28.54	0.00	688.61
MW-09	717.15	01/19/2021	ND	28.55	0.00	688.60
MW-09	717.15	01/25/2021	ND	28.46	0.00	688.69
MW-09	717.15	02/01/2021	ND	28.44	0.00	688.71
MW-09	717.15	02/08/2021	ND	28.64	0.00	688.51
MW-09	717.15	02/16/2021	ND	28.40	0.00	688.75
MW-09	717.15	02/22/2021	ND	28.28	0.00	688.87
MW-09	717.15	03/04/2021	ND	28.12	0.00	689.03
MW-09	717.15	03/08/2021	ND	28.20	0.00	688.95
MW-09	717.15	03/15/2021	ND	28.07	0.00	689.08
MW-09	717.15	03/22/2021	ND	27.97	0.00	689.18
MW-09	717.15	04/01/2021	ND	27.84	0.00	689.31
MW-09	717.15	04/12/2021	ND	27.56	0.00	689.59
MW-09	717.15	04/19/2021	ND	27.53	0.00	689.62
MW-09	717.15	04/29/2021	ND	27.49	0.00	689.66

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-09	717.15	05/03/2021	ND	27.42	0.00	689.73
MW-09	717.15	05/10/2021	ND	27.56	0.00	689.59
MW-09	717.15	05/18/2021	ND	27.62	0.00	689.53
MW-09	717.15	05/26/2021	ND	27.69	0.00	689.46
MW-09	717.15	05/31/2021	ND	27.87	0.00	689.28
MW-09	717.15	06/07/2021	ND	27.98	0.00	689.17
MW-09	717.15	06/14/2021	ND	28.06	0.00	689.09
MW-09	717.15	06/21/2021	ND	28.23	0.00	688.92
MW-09	717.15	07/01/2021	ND	28.41	0.00	688.74
MW-09	717.15	07/06/2021	ND	28.62	0.00	688.53
MW-09	717.15	07/14/2021	ND	28.78	0.00	688.37
MW-09	717.15	07/28/2021	ND	29.23	0.00	687.92
MW-09	717.15	08/02/2021	ND	29.50	0.00	687.65
MW-09	717.15	08/16/2021	ND	29.91	0.00	687.24
MW-09	717.15	08/26/2021	ND	30.19	0.00	686.96
MW-09	717.15	08/30/2021	ND	30.30	0.00	686.85
MW-09	717.15	09/14/2021	ND	30.81	0.00	686.34
MW-09	717.15	09/23/2021	ND	31.10	0.00	686.05
MW-09	717.15	10/06/2021	ND	31.53	0.00	685.62
MW-09	717.15	10/12/2021	ND	31.76	0.00	685.39
MW-09	717.15	10/18/2021	ND	31.92	0.00	685.23
MW-09	717.15	10/27/2021	ND	32.10	0.00	685.05
MW-09	717.15	11/01/2021	ND	32.23	0.00	684.92
MW-09	717.15	11/15/2021	ND	32.62	0.00	684.53
MW-09	717.15	11/22/2021	ND	32.73	0.00	684.42
MW-09	717.15	11/30/2021	ND	33.00	0.00	684.15
MW-09	717.15	12/06/2021	ND	33.10	0.00	684.05
MW-09	717.15	12/13/2021	ND	33.37	0.00	683.78
MW-09	717.15	12/20/2021	ND	32.61	0.00	684.54
MW-09	717.15	12/28/2021	ND	33.68	0.00	683.47
MW-09	717.15	01/04/2022	ND	34.00	0.00	683.15
MW-09	717.15	01/10/2022	ND	34.33	0.00	682.82
MW-09	717.15	01/27/2022	ND	34.57	0.00	682.58
MW-09	717.15	01/31/2022	ND	34.70	0.00	682.45
MW-09	717.15	02/09/2022	ND	35.01	0.00	682.14
MW-09	717.15	02/14/2022	ND	35.22	0.00	681.93
MW-09	717.15	02/24/2022	ND	35.57	0.00	681.58
MW-09	717.15	02/28/2022	ND	35.73	0.00	681.42
MW-09	717.15	03/07/2022	ND	35.98	0.00	681.17
MW-09	717.15	03/14/2022	ND	36.10	0.00	681.05
MW-09	717.15	03/22/2022	ND	36.41	0.00	680.74
MW-09	717.15	04/01/2022	ND	36.52	0.00	680.63
MW-09	717.15	04/11/2022	ND	36.79	0.00	680.36
MW-09	717.15	04/19/2022	ND	37.03	0.00	680.12
MW-09	717.15	04/28/2022	ND	37.17	0.00	679.98

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-09	717.15	05/04/2022	ND	37.21	0.00	679.94
MW-09	717.15	05/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-09	717.15	05/18/2022	ND	37.28	0.00	679.87
MW-09	717.15	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10						
MW-10	721.52	09/01/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	721.52	09/03/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	721.52	09/05/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	09/14/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	09/18/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	09/28/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	10/03/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	10/04/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	10/05/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	10/26/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	11/09/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	11/18/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	11/23/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	12/07/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	12/21/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	12/26/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	01/10/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	01/19/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	01/25/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	02/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	02/08/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	02/16/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	02/22/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	03/04/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	03/08/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	03/15/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	03/22/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	04/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	04/12/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	04/19/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	04/29/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	05/03/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	05/10/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	05/18/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	05/26/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	05/31/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	06/07/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	06/14/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	06/21/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	07/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-10	722.91	07/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	07/14/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	07/28/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	08/02/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	08/16/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	08/26/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	08/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	09/14/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	09/23/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	10/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	10/12/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	10/18/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	10/27/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	11/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	11/15/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	11/22/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	12/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	12/13/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	12/20/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	12/28/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	01/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	01/10/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	01/31/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	02/09/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	02/14/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	02/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	03/07/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	03/14/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	03/22/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	04/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	04/19/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	05/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	05/18/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-10	722.91	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-11						
MW-11	739.65	09/01/2020	ND	40.90	0.00	698.75
MW-11	739.65	09/03/2020	ND	43.20	0.00	696.45
MW-11	739.65	09/14/2020	ND	45.24	0.00	694.41
MW-11	739.65	09/18/2020	ND	42.00	0.00	697.65

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-11	739.65	09/28/2020	ND	42.03	0.00	697.62
MW-11	739.65	10/03/2020	ND	42.14	0.00	697.51
MW-11	739.65	10/19/2020	ND	42.24	0.00	697.41
MW-11	739.65	10/26/2020	ND	42.30	0.00	697.35
MW-11	739.65	11/09/2020	42.40	42.41	0.01	697.24
MW-11	739.65	11/18/2020	42.53	42.55	0.02	697.11
MW-11	739.65	11/24/2020	NM	NM	NM	NM
MW-11	739.65	12/07/2020	42.31	42.65	0.34	697.25
MW-11	739.65	12/21/2020	42.06	43.90	1.84	697.09
MW-11	739.65	12/26/2020	41.96	44.51	2.55	697.00
MW-11	739.65	01/10/2021	41.60	41.85	0.25	697.98
MW-11	739.65	01/19/2021	41.40	47.00	5.60	696.75
MW-11	739.65	01/25/2021	41.45	47.72	6.27	696.52
MW-11	739.65	02/01/2021	41.56	47.60	6.04	696.47
MW-11	739.65	02/08/2021	41.66	48.09	6.43	696.27
MW-11	739.65	02/16/2021	41.48	47.57	6.09	696.54
MW-11	739.65	02/22/2021	41.52	47.43	5.91	696.55
MW-11	739.65	03/04/2021	41.51	47.26	5.75	696.60
MW-11	739.65	03/08/2021	41.87	47.66	5.79	696.23
MW-11	739.65	03/11/2021	41.95	47.65	5.70	696.17
MW-11	739.65	03/15/2021	42.09	47.84	5.75	696.02
MW-11	739.65	03/22/2021	42.18	47.68	5.50	696.00
MW-11	735.80	04/01/2021	ND	42.25	0.00	693.55
MW-11	735.80	04/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	04/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	04/29/2021	41.97	43.21	1.24	693.50
MW-11	735.80	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	05/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	05/26/2021	42.72	43.62	0.90	692.84
MW-11	735.80	05/31/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	06/07/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	06/14/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	06/21/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	07/01/2021	43.54	44.26	0.72	692.07
MW-11	735.80	07/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	07/14/2021	44.52	44.55	0.03	691.27
MW-11	735.80	07/28/2021	44.18	44.44	0.26	691.55
MW-11	735.80	08/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	08/26/2021	44.76	44.97	0.21	690.98
MW-11	735.80	08/30/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	09/16/2021	45.26	45.50	0.24	690.48
MW-11	735.80	09/23/2021	44.30	45.83	1.53	691.09
MW-11	735.80	10/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-11	735.80	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	10/27/2021	46.09	46.59	0.50	689.58
MW-11	735.80	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	11/30/2021	46.77	47.18	0.41	688.92
MW-11	735.80	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	12/28/2021	47.42	47.55	0.13	688.35
MW-11	735.80	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	01/27/2022	47.73	47.84	0.11	688.04
MW-11	735.80	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	02/24/2022	48.49	48.84	0.35	687.22
MW-11	735.80	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	03/07/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	04/01/2022	48.75	48.90	0.15	687.01
MW-11	735.80	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	04/28/2022	48.77	48.78	0.01	687.03
MW-11	735.80	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-11	735.80	05/25/2022	ND	48.90	0.00	686.90
MW-12						
MW-12	718.27	09/01/2020	ND	30.95	0.00	687.32
MW-12	718.27	09/03/2020	ND	32.18	0.00	686.09
MW-12	718.27	09/05/2020	ND	32.27	0.00	686.00
MW-12	718.27	09/14/2020	ND	33.77	0.00	684.50
MW-12	718.27	09/18/2020	ND	33.78	0.00	684.49
MW-12	718.27	09/28/2020	ND	33.71	0.00	684.56
MW-12	718.27	10/03/2020	ND	33.78	0.00	684.49
MW-12	718.27	10/19/2020	ND	33.63	0.00	684.64
MW-12	718.27	10/26/2020	ND	33.58	0.00	684.69
MW-12	718.27	11/09/2020	ND	33.36	0.00	684.91
MW-12	718.27	11/18/2020	ND	33.36	0.00	684.91
MW-12	718.27	11/23/2020	ND	33.30	0.00	684.97
MW-12	718.27	12/07/2020	ND	32.98	0.00	685.29
MW-12	718.27	12/21/2020	ND	37.82	0.00	680.45
MW-12	718.27	12/26/2020	ND	33.11	0.00	685.16
MW-12	718.27	01/10/2021	ND	32.83	0.00	685.44
MW-12	718.27	01/19/2021	ND	32.82	0.00	685.45

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-12	718.27	01/25/2021	ND	32.54	0.00	685.73
MW-12	718.27	02/01/2021	ND	32.30	0.00	685.97
MW-12	718.27	02/08/2021	ND	32.73	0.00	685.54
MW-12	718.27	02/16/2021	ND	32.21	0.00	686.06
MW-12	718.27	02/22/2021	ND	32.05	0.00	686.22
MW-12	718.27	03/04/2021	ND	32.07	0.00	686.20
MW-12	718.27	03/08/2021	ND	32.32	0.00	685.95
MW-12	718.27	03/15/2021	ND	32.16	0.00	686.11
MW-12	718.27	03/22/2021	ND	31.98	0.00	686.29
MW-12	718.27	04/01/2021	ND	31.87	0.00	686.40
MW-12	718.27	04/12/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-12	718.27	04/19/2021	ND	31.61	0.00	686.66
MW-12	718.27	04/29/2021	ND	31.41	0.00	686.86
MW-12	718.27	05/03/2021	ND	31.38	0.00	686.89
MW-12	718.27	05/10/2021	ND	31.40	0.00	686.87
MW-12	718.27	05/18/2021	ND	31.47	0.00	686.80
MW-12	718.27	05/26/2021	ND	31.44	0.00	686.83
MW-12	718.27	05/31/2021	ND	31.60	0.00	686.67
MW-12	718.27	06/07/2021	ND	31.51	0.00	686.76
MW-12	718.27	06/14/2021	ND	31.56	0.00	686.71
MW-12	718.27	06/21/2021	ND	31.63	0.00	686.64
MW-12	718.27	07/01/2021	ND	31.73	0.00	686.54
MW-12	718.27	07/06/2021	ND	31.91	0.00	686.36
MW-12	718.27	07/14/2021	ND	31.95	0.00	686.32
MW-12	718.27	07/28/2021	ND	32.12	0.00	686.15
MW-12	718.27	08/02/2021	ND	32.25	0.00	686.02
MW-12	718.27	08/16/2021	ND	32.46	0.00	685.81
MW-12	718.27	08/26/2021	ND	32.68	0.00	685.59
MW-12	718.27	08/30/2021	ND	32.67	0.00	685.60
MW-12	718.27	09/14/2021	ND	32.92	0.00	685.35
MW-12	718.27	09/23/2021	ND	33.23	0.00	685.04
MW-12	718.27	10/06/2021	ND	33.47	0.00	684.80
MW-12	718.27	10/12/2021	ND	33.61	0.00	684.66
MW-12	718.27	10/18/2021	ND	33.82	0.00	684.45
MW-12	718.27	10/27/2021	ND	34.03	0.00	684.24
MW-12	718.27	11/01/2021	ND	34.21	0.00	684.06
MW-12	718.27	11/15/2021	ND	34.52	0.00	683.75
MW-12	718.27	11/22/2021	ND	34.56	0.00	683.71
MW-12	718.27	11/30/2021	ND	34.77	0.00	683.50
MW-12	718.27	12/06/2021	ND	34.84	0.00	683.43
MW-12	718.27	12/13/2021	ND	35.11	0.00	683.16
MW-12	718.27	12/20/2021	ND	35.29	0.00	682.98
MW-12	718.27	12/28/2021	ND	35.36	0.00	682.91
MW-12	718.27	01/04/2022	ND	35.57	0.00	682.70
MW-12	718.27	01/10/2022	ND	35.76	0.00	682.51

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-12	718.27	01/27/2022	ND	36.01	0.00	682.26
MW-12	718.27	01/31/2022	ND	36.15	0.00	682.12
MW-12	718.27	02/09/2022	ND	36.16	0.00	682.11
MW-12	718.27	02/14/2022	ND	36.38	0.00	681.89
MW-12	718.27	02/24/2022	ND	36.45	0.00	681.82
MW-12	718.27	02/28/2022	ND	36.57	0.00	681.70
MW-12	718.27	03/07/2022	ND	36.64	0.00	681.63
MW-12	718.27	03/14/2022	ND	36.03	0.00	682.24
MW-12	718.27	03/22/2022	ND	36.82	0.00	681.45
MW-12	718.27	04/01/2022	ND	36.96	0.00	681.31
MW-12	718.27	04/11/2022	ND	37.00	0.00	681.27
MW-12	718.27	04/19/2022	ND	37.20	0.00	681.07
MW-12	718.27	04/28/2022	ND	37.23	0.00	681.04
MW-12	718.27	05/04/2022	ND	37.27	0.00	681.00
MW-12	718.27	05/11/2022	ND	37.33	0.00	680.94
MW-12	718.27	05/18/2022	ND	37.44	0.00	680.83
MW-12	718.27	05/25/2022	ND	37.54	0.00	680.73
MW-13						
MW-13	736.29	09/14/2020	ND	41.77	0.00	694.52
MW-13	736.29	09/18/2020	ND	38.42	0.00	697.87
MW-13	736.29	09/28/2020	ND	38.40	0.00	697.89
MW-13	736.29	10/03/2020	ND	38.51	0.00	697.78
MW-13	736.29	10/19/2020	ND	38.55	0.00	697.74
MW-13	736.29	10/26/2020	ND	38.62	0.00	697.67
MW-13	736.29	11/09/2020	ND	38.72	0.00	697.57
MW-13	736.29	11/18/2020	ND	38.86	0.00	697.43
MW-13	736.29	11/23/2020	ND	38.75	0.00	697.54
MW-13	736.29	12/07/2020	ND	38.72	0.00	697.57
MW-13	736.29	12/21/2020	ND	38.81	0.00	697.48
MW-13	736.29	12/26/2020	ND	38.92	0.00	697.37
MW-13	736.29	01/10/2021	ND	39.07	0.00	697.22
MW-13	736.29	01/19/2021	ND	39.11	0.00	697.18
MW-13	736.29	01/25/2021	ND	39.28	0.00	697.01
MW-13	736.29	02/01/2021	ND	39.30	0.00	696.99
MW-13	736.29	02/08/2021	ND	39.70	0.00	696.59
MW-13	736.29	02/16/2021	ND	39.58	0.00	696.71
MW-13	736.29	02/22/2021	ND	39.56	0.00	696.73
MW-13	732.88	03/04/2021	ND	39.52	0.00	693.36
MW-13	732.88	03/08/2021	ND	39.84	0.00	693.04
MW-13	732.88	03/15/2021	ND	40.19	0.00	692.69
MW-13	732.88	03/22/2021	ND	40.24	0.00	692.64
MW-13	732.88	04/01/2021	ND	39.75	0.00	693.13
MW-13	732.88	04/12/2021	ND	39.46	0.00	693.42
MW-13	732.88	04/19/2021	ND	39.62	0.00	693.26
MW-13	732.88	04/29/2021	ND	39.48	0.00	693.40

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-13	732.88	05/03/2021	ND	39.44	0.00	693.44
MW-13	732.88	05/10/2021	ND	39.82	0.00	693.06
MW-13	732.88	05/18/2021	ND	40.60	0.00	692.28
MW-13	732.88	05/26/2021	ND	40.34	0.00	692.54
MW-13	732.88	05/31/2021	ND	41.17	0.00	691.71
MW-13	732.88	06/07/2021	ND	41.30	0.00	691.58
MW-13	732.88	06/14/2021	ND	39.46	0.00	693.42
MW-13	732.88	06/21/2021	ND	39.96	0.00	692.92
MW-13	732.88	07/01/2021	ND	41.28	0.00	691.60
MW-13	732.88	07/06/2021	ND	42.27	0.00	690.61
MW-13	732.88	07/14/2021	ND	41.86	0.00	691.02
MW-13	732.88	07/28/2021	ND	42.38	0.00	690.50
MW-13	732.88	08/02/2021	ND	42.75	0.00	690.13
MW-13	732.88	08/16/2021	ND	42.84	0.00	690.04
MW-13	732.88	08/26/2021	ND	42.52	0.00	690.36
MW-13	732.88	08/30/2021	ND	43.15	0.00	689.73
MW-13	732.88	09/14/2021	ND	43.42	0.00	689.46
MW-13	732.88	09/23/2021	ND	43.05	0.00	689.83
MW-13	732.88	10/06/2021	ND	43.85	0.00	689.03
MW-13	732.88	10/12/2021	ND	44.00	0.00	688.88
MW-13	732.88	10/18/2021	ND	44.14	0.00	688.74
MW-13	732.88	10/27/2021	ND	43.77	0.00	689.11
MW-13	732.88	11/01/2021	ND	44.36	0.00	688.52
MW-13	732.88	11/15/2021	ND	44.58	0.00	688.30
MW-13	732.88	11/22/2021	ND	44.70	0.00	688.18
MW-13	732.88	11/30/2021	ND	44.68	0.00	688.20
MW-13	732.88	12/06/2021	ND	44.84	0.00	688.04
MW-13	732.88	12/13/2021	ND	45.02	0.00	687.86
MW-13	732.88	12/20/2021	ND	45.20	0.00	687.68
MW-13	732.88	12/28/2021	ND	44.78	0.00	688.10
MW-13	732.88	01/04/2022	ND	45.65	0.00	687.23
MW-13	732.88	01/10/2022	ND	45.80	0.00	687.08
MW-13	732.88	01/27/2022	ND	45.01	0.00	687.87
MW-13	732.88	01/31/2022	ND	45.54	0.00	687.34
MW-13	732.88	02/09/2022	ND	45.63	0.00	687.25
MW-13	732.88	02/14/2022	ND	46.09	0.00	686.79
MW-13	732.88	02/24/2022	ND	45.68	0.00	687.20
MW-13	732.88	02/28/2022	ND	46.39	0.00	686.49
MW-13	732.88	03/07/2022	ND	46.58	0.00	686.30
MW-13	732.88	03/14/2022	ND	46.05	0.00	686.83
MW-13	732.88	03/22/2022	ND	46.78	0.00	686.10
MW-13	732.88	04/01/2022	ND	45.90	0.00	686.98
MW-13	732.88	04/11/2022	ND	45.81	0.00	687.07
MW-13	732.88	04/19/2022	ND	46.40	0.00	686.48
MW-13	732.88	04/28/2022	ND	46.03	0.00	686.85

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-13	732.88	05/04/2022	ND	45.83	0.00	687.05
MW-13	732.88	05/11/2022	ND	46.23	0.00	686.65
MW-13	732.88	05/18/2022	ND	46.40	0.00	686.48
MW-13	732.88	05/25/2022	ND	46.13	0.00	686.75
MW-14						
MW-14	724.88	09/14/2020	ND	31.21	0.00	693.67
MW-14	724.88	09/18/2020	ND	31.24	0.00	693.64
MW-14	724.88	09/28/2020	ND	31.29	0.00	693.59
MW-14	724.88	10/03/2020	ND	31.28	0.00	693.60
MW-14	724.88	10/05/2020	ND	33.28	0.00	691.60
MW-14	724.88	10/19/2020	ND	31.25	0.00	693.63
MW-14	724.88	10/26/2020	ND	31.27	0.00	693.61
MW-14	724.88	11/09/2020	ND	31.18	0.00	693.70
MW-14	724.88	11/18/2020	ND	31.13	0.00	693.75
MW-14	724.88	11/23/2020	ND	31.01	0.00	693.87
MW-14	724.88	12/07/2020	ND	30.85	0.00	694.03
MW-14	724.88	12/21/2020	ND	30.82	0.00	694.06
MW-14	724.88	12/26/2020	ND	30.89	0.00	693.99
MW-14	724.88	01/10/2021	ND	30.73	0.00	694.15
MW-14	724.88	01/19/2021	ND	30.68	0.00	694.20
MW-14	724.88	01/25/2021	ND	30.49	0.00	694.39
MW-14	724.88	02/01/2021	ND	30.53	0.00	694.35
MW-14	724.88	02/08/2021	ND	30.67	0.00	694.21
MW-14	724.88	02/16/2021	ND	30.55	0.00	694.33
MW-14	724.88	02/22/2021	ND	30.34	0.00	694.54
MW-14	724.88	03/04/2021	ND	30.14	0.00	694.74
MW-14	724.88	03/08/2021	ND	30.18	0.00	694.70
MW-14	724.88	03/15/2021	ND	30.10	0.00	694.78
MW-14	724.88	03/22/2021	ND	30.06	0.00	694.82
MW-14	724.88	04/01/2021	ND	29.84	0.00	695.04
MW-14	724.88	04/12/2021	ND	29.54	0.00	695.34
MW-14	724.88	04/19/2021	ND	29.48	0.00	695.40
MW-14	724.88	04/29/2021	ND	29.50	0.00	695.38
MW-14	724.88	05/03/2021	ND	29.50	0.00	695.38
MW-14	724.88	05/10/2021	ND	29.66	0.00	695.22
MW-14	724.88	05/18/2021	ND	29.97	0.00	694.91
MW-14	724.88	05/26/2021	ND	30.14	0.00	694.74
MW-14	724.88	05/31/2021	ND	30.38	0.00	694.50
MW-14	724.88	06/07/2021	ND	30.49	0.00	694.39
MW-14	724.88	06/14/2021	ND	30.74	0.00	694.14
MW-14	724.88	06/21/2021	ND	30.88	0.00	694.00
MW-14	724.88	07/01/2021	ND	31.11	0.00	693.77
MW-14	724.88	07/06/2021	ND	31.33	0.00	693.55
MW-14	724.88	07/14/2021	ND	31.52	0.00	693.36
MW-14	724.88	07/28/2021	ND	31.73	0.00	693.15

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-14	724.88	08/02/2021	ND	31.97	0.00	692.91
MW-14	724.88	08/16/2021	ND	32.23	0.00	692.65
MW-14	724.88	08/26/2021	ND	32.36	0.00	692.52
MW-14	724.88	08/30/2021	ND	32.52	0.00	692.36
MW-14	724.88	09/14/2021	ND	32.80	0.00	692.08
MW-14	724.88	09/23/2021	ND	33.22	0.00	691.66
MW-14	724.88	10/06/2021	ND	33.31	0.00	691.57
MW-14	724.88	10/12/2021	ND	33.48	0.00	691.40
MW-14	724.88	10/18/2021	ND	33.69	0.00	691.19
MW-14	724.88	10/27/2021	ND	33.88	0.00	691.00
MW-14	724.88	11/01/2021	ND	34.01	0.00	690.87
MW-14	724.88	11/15/2021	ND	34.33	0.00	690.55
MW-14	724.88	11/22/2021	ND	34.38	0.00	690.50
MW-14	724.88	11/30/2021	ND	34.60	0.00	690.28
MW-14	725.30	12/06/2021	ND	34.36	0.00	690.94
MW-14	725.30	12/13/2021	ND	35.06	0.00	690.24
MW-14	725.30	12/20/2021	ND	36.07	0.00	689.23
MW-14	725.30	12/28/2021	ND	34.97	0.00	690.33
MW-14	725.30	01/04/2022	ND	35.48	0.00	689.82
MW-14	725.30	01/10/2022	ND	35.65	0.00	689.65
MW-14	725.30	01/27/2022	ND	35.68	0.00	689.62
MW-14	725.30	01/31/2022	ND	35.65	0.00	689.65
MW-14	725.30	02/09/2022	ND	35.71	0.00	689.59
MW-14	725.30	02/14/2022	ND	35.94	0.00	689.36
MW-14	725.30	02/24/2022	ND	36.09	0.00	689.21
MW-14	725.30	02/28/2022	ND	36.13	0.00	689.17
MW-14	725.30	03/07/2022	ND	36.15	0.00	689.15
MW-14	725.30	03/14/2022	ND	36.21	0.00	689.09
MW-14	725.30	03/22/2022	ND	36.01	0.00	689.29
MW-14	725.30	04/01/2022	ND	36.06	0.00	689.24
MW-14	725.30	04/11/2022	ND	36.09	0.00	689.21
MW-14	725.30	04/19/2022	ND	36.06	0.00	689.24
MW-14	725.30	04/28/2022	ND	36.03	0.00	689.27
MW-14	725.30	05/04/2022	ND	36.00	0.00	689.30
MW-14	725.30	05/11/2022	ND	35.99	0.00	689.31
MW-14	725.30	05/18/2022	ND	36.13	0.00	689.17
MW-14	725.30	05/25/2022	ND	36.12	0.00	689.18
MW-15						
MW-15	725.70	09/03/2020	ND	33.31	0.00	692.39
MW-15	725.70	09/05/2020	ND	33.38	0.00	692.32
MW-15	725.70	09/14/2020	ND	34.79	0.00	690.91
MW-15	725.70	09/18/2020	ND	34.81	0.00	690.89
MW-15	725.70	09/28/2020	ND	34.18	0.00	691.52
MW-15	725.70	10/03/2020	ND	34.89	0.00	690.81
MW-15	725.70	10/19/2020	ND	34.88	0.00	690.82

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-15	725.70	10/26/2020	ND	34.88	0.00	690.82
MW-15	725.70	11/09/2020	ND	34.84	0.00	690.86
MW-15	725.70	11/18/2020	ND	34.85	0.00	690.85
MW-15	725.70	11/23/2020	ND	34.82	0.00	690.88
MW-15	725.70	12/07/2020	ND	35.72	0.00	689.98
MW-15	725.70	12/21/2020	ND	34.66	0.00	691.04
MW-15	725.70	12/26/2020	ND	34.70	0.00	691.00
MW-15	725.70	01/10/2021	ND	34.61	0.00	691.09
MW-15	725.70	01/19/2021	ND	34.58	0.00	691.12
MW-15	725.70	01/25/2021	ND	34.50	0.00	691.20
MW-15	725.70	02/01/2021	ND	34.50	0.00	691.20
MW-15	725.70	02/08/2021	ND	34.60	0.00	691.10
MW-15	725.70	02/16/2021	ND	34.48	0.00	691.22
MW-15	725.70	02/22/2021	ND	34.43	0.00	691.27
MW-15	725.70	03/04/2021	ND	34.32	0.00	691.38
MW-15	725.70	03/08/2021	ND	34.37	0.00	691.33
MW-15	725.70	03/15/2021	ND	34.27	0.00	691.43
MW-15	725.70	03/22/2021	ND	34.14	0.00	691.56
MW-15	725.70	04/01/2021	ND	34.03	0.00	691.67
MW-15	725.70	04/12/2021	ND	33.77	0.00	691.93
MW-15	725.70	04/19/2021	ND	33.68	0.00	692.02
MW-15	725.70	04/29/2021	ND	33.51	0.00	692.19
MW-15	725.70	05/03/2021	ND	33.46	0.00	692.24
MW-15	725.70	05/10/2021	ND	33.43	0.00	692.27
MW-15	725.70	05/18/2021	ND	33.40	0.00	692.30
MW-15	725.70	05/26/2021	ND	33.37	0.00	692.33
MW-15	725.70	05/31/2021	ND	33.44	0.00	692.26
MW-15	725.70	06/07/2021	ND	33.42	0.00	692.28
MW-15	725.70	06/14/2021	ND	33.49	0.00	692.21
MW-15	725.70	06/21/2021	ND	33.58	0.00	692.12
MW-15	725.70	07/01/2021	ND	33.73	0.00	691.97
MW-15	725.70	07/06/2021	ND	33.85	0.00	691.85
MW-15	725.70	07/14/2021	ND	33.99	0.00	691.71
MW-15	725.70	07/28/2021	ND	34.21	0.00	691.49
MW-15	725.70	08/02/2021	ND	34.34	0.00	691.36
MW-15	725.70	08/16/2021	ND	34.54	0.00	691.16
MW-15	725.70	08/26/2021	ND	34.72	0.00	690.98
MW-15	725.70	08/30/2021	ND	34.75	0.00	690.95
MW-15	725.70	09/14/2021	ND	34.98	0.00	690.72
MW-15	725.70	09/23/2021	ND	35.19	0.00	690.51
MW-15	725.70	10/06/2021	ND	35.40	0.00	690.30
MW-15	725.70	10/12/2021	ND	35.56	0.00	690.14
MW-15	725.70	10/18/2021	ND	35.68	0.00	690.02
MW-15	725.70	10/27/2021	ND	35.85	0.00	689.85
MW-15	725.70	11/01/2021	ND	35.96	0.00	689.74

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-15	725.70	11/15/2021	ND	36.21	0.00	689.49
MW-15	725.70	11/22/2021	ND	36.31	0.00	689.39
MW-15	725.70	11/30/2021	ND	36.47	0.00	689.23
MW-15	725.70	12/06/2021	ND	36.55	0.00	689.15
MW-15	725.70	12/13/2021	ND	36.78	0.00	688.92
MW-15	725.70	12/20/2021	ND	36.59	0.00	689.11
MW-15	725.70	12/28/2021	ND	37.08	0.00	688.62
MW-15	725.70	01/04/2022	ND	37.26	0.00	688.44
MW-15	725.70	01/10/2022	ND	37.43	0.00	688.27
MW-15	725.70	01/27/2022	ND	37.66	0.00	688.04
MW-15	725.70	01/31/2022	ND	37.76	0.00	687.94
MW-15	725.70	02/09/2022	ND	37.87	0.00	687.83
MW-15	725.70	02/14/2022	ND	38.01	0.00	687.69
MW-15	725.70	02/24/2022	ND	38.08	0.00	687.62
MW-15	725.70	02/28/2022	ND	38.16	0.00	687.54
MW-15	725.70	03/07/2022	ND	38.27	0.00	687.43
MW-15	725.70	03/14/2022	ND	38.40	0.00	687.30
MW-15	725.70	03/22/2022	ND	38.47	0.00	687.23
MW-15	725.70	04/01/2022	ND	58.60	0.00	667.10
MW-15	725.70	04/11/2022	ND	58.65	0.00	667.05
MW-15	725.70	04/19/2022	ND	38.78	0.00	686.92
MW-15	725.70	04/28/2022	ND	38.88	0.00	686.82
MW-15	725.70	05/04/2022	ND	38.90	0.00	686.80
MW-15	725.70	05/11/2022	ND	38.96	0.00	686.74
MW-15	725.70	05/18/2022	ND	39.03	0.00	686.67
MW-15	725.70	05/25/2022	ND	39.08	0.00	686.62
MW-16						
MW-16	725.49	09/14/2020	ND	26.02	0.00	699.47
MW-16	725.49	09/18/2020	ND	33.90	0.00	691.59
MW-16	725.49	09/28/2020	ND	33.87	0.00	691.62
MW-16	725.49	10/03/2020	ND	33.91	0.00	691.58
MW-16	725.49	10/19/2020	ND	33.89	0.00	691.60
MW-16	725.49	10/26/2020	ND	33.86	0.00	691.63
MW-16	725.49	11/09/2020	ND	33.85	0.00	691.64
MW-16	725.49	11/18/2020	ND	33.85	0.00	691.64
MW-16	725.49	11/23/2020	ND	34.78	0.00	690.71
MW-16	725.49	12/07/2020	ND	33.42	0.00	692.07
MW-16	725.49	12/21/2020	ND	33.73	0.00	691.76
MW-16	725.49	12/26/2020	ND	33.79	0.00	691.70
MW-16	725.49	01/10/2021	ND	33.73	0.00	691.76
MW-16	725.49	01/19/2021	ND	33.69	0.00	691.80
MW-16	725.49	01/25/2021	ND	33.58	0.00	691.91
MW-16	725.49	02/01/2021	ND	33.63	0.00	691.86
MW-16	725.49	02/08/2021	ND	33.71	0.00	691.78
MW-16	725.49	02/16/2021	ND	33.64	0.00	691.85

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-16	725.49	02/22/2021	ND	33.57	0.00	691.92
MW-16	725.49	03/04/2021	ND	33.48	0.00	692.01
MW-16	725.49	03/08/2021	ND	33.55	0.00	691.94
MW-16	725.49	03/15/2021	ND	33.50	0.00	691.99
MW-16	725.49	03/22/2021	ND	33.46	0.00	692.03
MW-16	725.49	04/01/2021	ND	33.32	0.00	692.17
MW-16	725.49	04/12/2021	ND	33.16	0.00	692.33
MW-16	725.49	04/19/2021	ND	33.08	0.00	692.41
MW-16	725.49	04/29/2021	ND	32.98	0.00	692.51
MW-16	725.49	05/03/2021	ND	32.95	0.00	692.54
MW-16	725.49	05/10/2021	ND	32.94	0.00	692.55
MW-16	725.49	05/18/2021	ND	32.92	0.00	692.57
MW-16	725.49	05/26/2021	ND	32.90	0.00	692.59
MW-16	725.49	05/31/2021	ND	32.98	0.00	692.51
MW-16	725.49	06/07/2021	ND	32.98	0.00	692.51
MW-16	725.49	06/14/2021	ND	32.98	0.00	692.51
MW-16	725.49	06/21/2021	ND	33.03	0.00	692.46
MW-16	725.49	07/01/2021	ND	33.15	0.00	692.34
MW-16	725.49	07/06/2021	ND	33.24	0.00	692.25
MW-16	725.49	07/14/2021	ND	33.42	0.00	692.07
MW-16	725.49	07/28/2021	ND	33.52	0.00	691.97
MW-16	725.49	08/02/2021	ND	33.65	0.00	691.84
MW-16	725.49	08/16/2021	ND	33.85	0.00	691.64
MW-16	725.49	08/26/2021	ND	33.84	0.00	691.65
MW-16	725.49	08/30/2021	ND	33.91	0.00	691.58
MW-16	725.49	09/14/2021	ND	34.26	0.00	691.23
MW-16	725.49	09/23/2021	ND	34.44	0.00	691.05
MW-16	725.49	10/06/2021	ND	34.65	0.00	690.84
MW-16	725.49	10/12/2021	ND	34.77	0.00	690.72
MW-16	725.49	10/18/2021	ND	34.92	0.00	690.57
MW-16	725.49	10/27/2021	ND	35.12	0.00	690.37
MW-16	725.49	11/01/2021	ND	35.20	0.00	690.29
MW-16	725.49	11/15/2021	ND	35.42	0.00	690.07
MW-16	725.49	11/22/2021	ND	35.45	0.00	690.04
MW-16	725.49	11/30/2021	ND	35.60	0.00	689.89
MW-16	725.49	12/06/2021	ND	35.64	0.00	689.85
MW-16	725.49	12/13/2021	ND	35.79	0.00	689.70
MW-16	725.49	12/20/2021	ND	35.88	0.00	689.61
MW-16	725.49	12/28/2021	ND	35.95	0.00	689.54
MW-16	725.49	01/04/2022	ND	36.10	0.00	689.39
MW-16	725.49	01/10/2022	ND	36.17	0.00	689.32
MW-16	725.49	01/27/2022	ND	36.36	0.00	689.13
MW-16	725.49	01/31/2022	ND	36.39	0.00	689.10
MW-16	725.49	02/09/2022	ND	36.41	0.00	689.08
MW-16	725.49	02/14/2022	ND	36.52	0.00	688.97

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-16	725.49	02/24/2022	ND	36.54	0.00	688.95
MW-16	725.49	02/28/2022	ND	36.59	0.00	688.90
MW-16	725.49	03/07/2022	ND	36.50	0.00	688.99
MW-16	725.49	03/14/2022	ND	36.69	0.00	688.80
MW-16	725.49	03/22/2022	ND	36.62	0.00	688.87
MW-16	725.49	04/01/2022	ND	36.63	0.00	688.86
MW-16	725.49	04/11/2022	ND	36.69	0.00	688.80
MW-16	725.49	04/19/2022	ND	36.70	0.00	688.79
MW-16	725.49	04/28/2022	ND	36.72	0.00	688.77
MW-16	725.49	05/04/2022	ND	36.70	0.00	688.79
MW-16	725.49	05/11/2022	ND	36.77	0.00	688.72
MW-16	725.49	05/18/2022	ND	36.80	0.00	688.69
MW-16	725.49	05/25/2022	ND	36.85	0.00	688.64
MW-17						
MW-17	727.50	09/14/2020	ND	31.32	0.00	696.18
MW-17	727.50	09/18/2020	ND	35.71	0.00	691.79
MW-17	727.50	09/28/2020	ND	35.70	0.00	691.80
MW-17	727.50	10/03/2020	ND	35.75	0.00	691.75
MW-17	727.50	10/19/2020	ND	35.73	0.00	691.77
MW-17	727.50	10/26/2020	ND	35.72	0.00	691.78
MW-17	727.50	10/28/2020	ND	37.72	0.00	689.78
MW-17	727.50	11/09/2020	ND	35.72	0.00	691.78
MW-17	727.50	11/18/2020	ND	35.73	0.00	691.77
MW-17	727.50	11/23/2020	ND	35.68	0.00	691.82
MW-17	727.50	12/07/2020	ND	35.60	0.00	691.90
MW-17	727.50	12/21/2020	ND	35.62	0.00	691.88
MW-17	727.50	12/26/2020	ND	35.70	0.00	691.80
MW-17	727.50	01/10/2021	ND	35.68	0.00	691.82
MW-17	727.50	01/19/2021	ND	35.68	0.00	691.82
MW-17	727.50	01/25/2021	ND	35.56	0.00	691.94
MW-17	727.50	02/01/2021	ND	35.61	0.00	691.89
MW-17	727.50	02/08/2021	ND	35.73	0.00	691.77
MW-17	727.50	02/16/2021	ND	35.66	0.00	691.84
MW-17	727.50	02/22/2021	ND	35.63	0.00	691.87
MW-17	727.50	03/04/2021	ND	35.57	0.00	691.93
MW-17	727.50	03/08/2021	ND	35.63	0.00	691.87
MW-17	727.50	03/15/2021	ND	35.55	0.00	691.95
MW-17	727.50	03/22/2021	ND	35.51	0.00	691.99
MW-17	727.50	04/01/2021	ND	35.41	0.00	692.09
MW-17	727.50	04/12/2021	ND	35.17	0.00	692.33
MW-17	727.50	04/19/2021	ND	35.16	0.00	692.34
MW-17	727.50	04/29/2021	ND	35.08	0.00	692.42
MW-17	727.50	05/03/2021	ND	35.01	0.00	692.49
MW-17	727.50	05/10/2021	ND	34.98	0.00	692.52
MW-17	727.50	05/18/2021	ND	34.98	0.00	692.52

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-17	727.50	05/26/2021	ND	34.94	0.00	692.56
MW-17	727.50	05/31/2021	ND	35.02	0.00	692.48
MW-17	727.50	06/07/2021	ND	35.00	0.00	692.50
MW-17	727.50	06/14/2021	ND	34.99	0.00	692.51
MW-17	727.50	06/21/2021	ND	35.03	0.00	692.47
MW-17	727.50	07/01/2021	ND	35.12	0.00	692.38
MW-17	727.50	07/06/2021	ND	35.24	0.00	692.26
MW-17	727.50	07/14/2021	ND	35.43	0.00	692.07
MW-17	727.50	07/28/2021	ND	35.53	0.00	691.97
MW-17	727.50	08/02/2021	ND	35.69	0.00	691.81
MW-17	727.50	08/16/2021	ND	35.86	0.00	691.64
MW-17	727.50	08/26/2021	ND	34.94	0.00	692.56
MW-17	727.50	08/30/2021	ND	35.57	0.00	691.93
MW-17	727.50	09/14/2021	ND	36.28	0.00	691.22
MW-17	727.50	09/23/2021	ND	36.46	0.00	691.04
MW-17	727.50	10/06/2021	ND	36.63	0.00	690.87
MW-17	727.50	10/12/2021	ND	36.78	0.00	690.72
MW-17	727.50	10/18/2021	ND	36.93	0.00	690.57
MW-17	727.50	10/27/2021	ND	37.07	0.00	690.43
MW-17	727.50	11/01/2021	ND	37.18	0.00	690.32
MW-17	727.50	11/15/2021	ND	37.41	0.00	690.09
MW-17	727.50	11/22/2021	ND	37.43	0.00	690.07
MW-17	727.50	11/30/2021	ND	37.56	0.00	689.94
MW-17	727.50	12/06/2021	ND	37.62	0.00	689.88
MW-17	727.50	12/13/2021	ND	37.79	0.00	689.71
MW-17	727.50	12/20/2021	ND	37.88	0.00	689.62
MW-17	727.50	12/28/2021	ND	37.94	0.00	689.56
MW-17	727.50	01/04/2022	ND	38.12	0.00	689.38
MW-17	727.50	01/10/2022	ND	38.22	0.00	689.28
MW-17	727.50	01/27/2022	ND	38.40	0.00	689.10
MW-17	727.50	01/31/2022	ND	38.40	0.00	689.10
MW-17	727.50	02/09/2022	ND	38.45	0.00	689.05
MW-17	727.50	02/14/2022	ND	38.56	0.00	688.94
MW-17	727.50	02/24/2022	ND	38.60	0.00	688.90
MW-17	727.50	02/28/2022	ND	38.67	0.00	688.83
MW-17	727.50	03/07/2022	ND	38.68	0.00	688.82
MW-17	727.50	03/14/2022	ND	38.80	0.00	688.70
MW-17	727.50	03/22/2022	ND	38.79	0.00	688.71
MW-17	727.50	04/01/2022	ND	38.79	0.00	688.71
MW-17	727.50	04/11/2022	ND	38.85	0.00	688.65
MW-17	727.50	04/19/2022	ND	38.86	0.00	688.64
MW-17	727.50	04/28/2022	ND	38.89	0.00	688.61
MW-17	727.50	05/04/2022	ND	38.83	0.00	688.67
MW-17	727.50	05/11/2022	ND	38.92	0.00	688.58
MW-17	727.50	05/18/2022	ND	38.95	0.00	688.55

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-17	727.50	05/25/2022	ND	38.99	0.00	688.51
MW-18R						
MW-18	729.75	09/03/2020	ND	36.67	0.00	693.08
MW-18	729.75	09/14/2020	ND	39.78	0.00	689.97
MW-18	729.75	09/18/2020	ND	39.75	0.00	690.00
MW-18	729.75	09/28/2020	ND	39.71	0.00	690.04
MW-18	729.75	10/03/2020	ND	39.79	0.00	689.96
MW-18	729.75	10/19/2020	ND	39.88	0.00	689.87
MW-18	729.75	10/26/2020	ND	39.93	0.00	689.82
MW-18	729.75	11/09/2020	ND	40.04	0.00	689.71
MW-18	729.75	11/18/2020	ND	40.15	0.00	689.60
MW-18	729.75	11/23/2020	ND	40.17	0.00	689.58
MW-18	729.75	12/07/2020	ND	40.11	0.00	689.64
MW-18	729.75	12/21/2020	40.13	40.88	0.75	689.42
MW-18	729.75	12/26/2020	39.85	41.95	2.10	689.34
MW-18	729.75	01/10/2021	39.89	45.56	5.67	688.34
MW-18	729.75	01/19/2021	39.24	45.50	6.26	688.83
MW-18	729.75	01/25/2021	39.35	45.57	6.22	688.74
MW-18	729.75	02/01/2021	39.30	45.80	6.50	688.71
MW-18	729.75	02/08/2021	39.57	46.40	6.83	688.35
MW-18	729.75	02/16/2021	39.27	46.48	7.21	688.55
MW-18	729.75	02/22/2021	39.16	46.44	7.28	688.64
MW-18	729.75	03/04/2021	ND	39.21	0.00	690.54
MW-18	729.75	03/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18	729.75	03/15/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18	729.75	03/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18	728.17	04/01/2021	39.51	39.64	0.13	688.63
MW-18	728.17	04/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18	728.17	04/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18	728.17	04/29/2021	39.03	40.55	1.52	688.73
MW-18	728.17	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18	728.17	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18	728.17	05/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18	728.17	05/26/2021	39.24	40.63	1.39	688.56
MW-18	728.17	05/31/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18	728.17	06/07/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18	728.17	06/14/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18	728.17	06/21/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18	728.17	07/01/2021	39.54	41.06	1.52	688.22
MW-18	728.17	07/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18	728.17	07/14/2021	39.62	41.18	1.56	688.13
MW-18	728.17	07/28/2021	40.18	41.59	1.41	687.61
MW-18	728.17	08/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18	728.17	08/26/2021	40.90	42.45	1.55	686.86
MW-18	728.17	08/30/2021	ARP	ARP	ARP	ARP

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-18	728.17	09/16/2021	41.53	43.07	1.54	686.23
MW-18R	727.22	09/23/2021	41.73	43.18	1.45	685.10
MW-18R	727.22	10/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	10/27/2021	42.35	44.05	1.70	684.42
MW-18R	727.22	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	11/30/2021	ND	45.64	0.00	681.58
MW-18R	727.22	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	12/28/2021	43.54	48.65	5.11	682.31
MW-18R	727.22	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	01/27/2022	44.50	49.00	4.50	681.52
MW-18R	727.22	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	02/24/2022	45.31	46.42	1.11	681.61
MW-18R	727.22	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	03/07/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	04/01/2022	45.51	46.68	1.17	681.40
MW-18R	727.22	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	04/28/2022	45.93	46.79	0.86	681.06
MW-18R	727.22	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-18R	727.22	05/25/2022	46.30	47.12	0.82	680.70
MW-19						
MW-19	726.29	09/14/2020	ND	13.45	0.00	712.84
MW-19	726.29	09/18/2020	ND	31.25	0.00	695.04
MW-19	726.29	09/28/2020	ND	31.27	0.00	695.02
MW-19	726.29	10/03/2020	ND	31.28	0.00	695.01
MW-19	726.29	10/05/2020	ND	33.28	0.00	693.01
MW-19	726.29	10/19/2020	ND	31.26	0.00	695.03
MW-19	726.29	10/26/2020	ND	31.28	0.00	695.01
MW-19	726.29	11/09/2020	ND	31.30	0.00	694.99
MW-19	726.29	11/18/2020	ND	31.35	0.00	694.94
MW-19	726.29	11/23/2020	ND	31.28	0.00	695.01
MW-19	726.29	12/07/2020	ND	31.23	0.00	695.06
MW-19	726.29	12/21/2020	ND	31.30	0.00	694.99
MW-19	726.29	12/26/2020	ND	31.35	0.00	694.94

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-19	726.29	01/10/2021	ND	31.28	0.00	695.01
MW-19	726.29	01/19/2021	ND	31.26	0.00	695.03
MW-19	726.29	01/25/2021	ND	41.09	0.00	685.20
MW-19	726.29	02/01/2021	ND	31.14	0.00	695.15
MW-19	726.29	02/08/2021	ND	31.22	0.00	695.07
MW-19	726.29	02/16/2021	ND	31.11	0.00	695.18
MW-19	726.29	02/22/2021	ND	30.92	0.00	695.37
MW-19	726.29	03/04/2021	ND	30.58	0.00	695.71
MW-19	726.29	03/08/2021	ND	30.56	0.00	695.73
MW-19	726.29	03/15/2021	ND	30.44	0.00	695.85
MW-19	726.29	03/22/2021	ND	30.42	0.00	695.87
MW-19	726.29	04/01/2021	ND	30.17	0.00	696.12
MW-19	726.29	04/12/2021	ND	29.83	0.00	696.46
MW-19	726.29	04/19/2021	ND	29.86	0.00	696.43
MW-19	726.29	04/29/2021	ND	30.02	0.00	696.27
MW-19	726.29	05/03/2021	ND	30.05	0.00	696.24
MW-19	726.29	05/10/2021	ND	30.22	0.00	696.07
MW-19	726.29	05/18/2021	ND	30.37	0.00	695.92
MW-19	726.29	05/26/2021	ND	30.42	0.00	695.87
MW-19	726.29	05/31/2021	ND	30.55	0.00	695.74
MW-19	726.29	06/07/2021	ND	30.56	0.00	695.73
MW-19	726.29	06/14/2021	ND	30.52	0.00	695.77
MW-19	726.29	06/21/2021	ND	30.72	0.00	695.57
MW-19	726.29	07/01/2021	ND	30.78	0.00	695.51
MW-19	726.29	07/06/2021	ND	30.84	0.00	695.45
MW-19	726.29	07/14/2021	ND	30.94	0.00	695.35
MW-19	726.29	07/28/2021	ND	30.87	0.00	695.42
MW-19	726.29	08/02/2021	ND	30.95	0.00	695.34
MW-19	726.29	08/16/2021	ND	31.03	0.00	695.26
MW-19	726.29	08/26/2021	ND	31.07	0.00	695.22
MW-19	726.29	08/30/2021	ND	31.03	0.00	695.26
MW-19	726.29	09/14/2021	ND	31.20	0.00	695.09
MW-19	726.29	09/23/2021	ND	31.40	0.00	694.89
MW-19	726.29	10/06/2021	ND	31.54	0.00	694.75
MW-19	726.29	10/12/2021	ND	31.66	0.00	694.63
MW-19	726.29	10/18/2021	ND	31.76	0.00	694.53
MW-19	726.29	10/27/2021	ND	31.87	0.00	694.42
MW-19	726.29	11/01/2021	ND	32.00	0.00	694.29
MW-19	726.29	11/15/2021	ND	32.22	0.00	694.07
MW-19	726.29	11/22/2021	ND	32.25	0.00	694.04
MW-19	726.29	11/30/2021	ND	32.42	0.00	693.87
MW-19	726.29	12/06/2021	ND	32.48	0.00	693.81
MW-19	726.29	12/13/2021	ND	32.68	0.00	693.61
MW-19	726.29	12/20/2021	ND	32.80	0.00	693.49
MW-19	726.29	12/28/2021	ND	32.86	0.00	693.43

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-19	726.29	01/04/2022	ND	38.08	0.00	688.21
MW-19	726.29	01/10/2022	ND	33.17	0.00	693.12
MW-19	726.29	01/27/2022	ND	33.25	0.00	693.04
MW-19	726.29	01/31/2022	ND	33.26	0.00	693.03
MW-19	726.29	02/09/2022	ND	33.29	0.00	693.00
MW-19	726.29	02/14/2022	ND	33.36	0.00	692.93
MW-19	726.29	02/24/2022	ND	33.40	0.00	692.89
MW-19	726.29	02/28/2022	ND	33.47	0.00	692.82
MW-19	726.29	03/07/2022	ND	33.45	0.00	692.84
MW-19	726.29	03/14/2022	ND	33.54	0.00	692.75
MW-19	726.29	03/22/2022	ND	33.40	0.00	692.89
MW-19	726.29	04/01/2022	ND	33.33	0.00	692.96
MW-19	726.29	04/11/2022	ND	33.39	0.00	692.90
MW-19	726.29	04/19/2022	ND	33.50	0.00	692.79
MW-19	726.29	04/28/2022	ND	33.54	0.00	692.75
MW-19	726.29	05/04/2022	ND	33.52	0.00	692.77
MW-19	726.29	05/11/2022	ND	33.61	0.00	692.68
MW-19	726.29	05/18/2022	ND	33.68	0.00	692.61
MW-19	726.29	05/25/2022	ND	33.77	0.00	692.52
MW-20						
MW-20	729.69	09/03/2020	ND	41.44	0.00	688.25
MW-20	729.69	09/14/2020	ND	42.25	0.00	687.44
MW-20	729.69	09/18/2020	ND	40.21	0.00	689.48
MW-20	729.69	09/28/2020	ND	42.17	0.00	687.52
MW-20	729.69	10/03/2020	ND	42.12	0.00	687.57
MW-20	729.69	10/19/2020	ND	42.16	0.00	687.53
MW-20	729.69	10/21/2020	ND	44.16	0.00	685.53
MW-20	729.69	10/26/2020	ND	42.15	0.00	687.54
MW-20	729.69	11/09/2020	ND	42.14	0.00	687.55
MW-20	729.69	11/18/2020	ND	42.29	0.00	687.40
MW-20	729.69	11/23/2020	ND	42.22	0.00	687.47
MW-20	729.69	12/07/2020	ND	42.15	0.00	687.54
MW-20	729.69	12/21/2020	ND	42.26	0.00	687.43
MW-20	729.69	12/26/2020	ND	42.31	0.00	687.38
MW-20	729.69	01/10/2021	ND	42.46	0.00	687.23
MW-20	729.69	01/19/2021	ND	42.54	0.00	687.15
MW-20	729.69	01/25/2021	ND	42.56	0.00	687.13
MW-20	729.69	02/01/2021	ND	42.58	0.00	687.11
MW-20	729.69	02/08/2021	ND	42.84	0.00	686.85
MW-20	729.69	02/16/2021	ND	42.69	0.00	687.00
MW-20	729.69	02/22/2021	ND	42.68	0.00	687.01
MW-20	729.69	03/04/2021	ND	42.62	0.00	687.07
MW-20	729.69	03/08/2021	ND	42.69	0.00	687.00
MW-20	729.69	03/15/2021	ND	42.60	0.00	687.09
MW-20	729.69	03/22/2021	ND	42.55	0.00	687.14

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-20	729.69	04/01/2021	ND	42.49	0.00	687.20
MW-20	729.69	04/12/2021	ND	42.32	0.00	687.37
MW-20	729.69	04/19/2021	ND	42.31	0.00	687.38
MW-20	729.69	04/29/2021	ND	42.19	0.00	687.50
MW-20	729.69	05/03/2021	ND	42.12	0.00	687.57
MW-20	729.69	05/10/2021	ND	42.11	0.00	687.58
MW-20	729.69	05/18/2021	ND	42.10	0.00	687.59
MW-20	729.69	05/26/2021	ND	42.13	0.00	687.56
MW-20	729.69	05/31/2021	ND	42.16	0.00	687.53
MW-20	729.69	06/07/2021	ND	42.22	0.00	687.47
MW-20	729.69	06/14/2021	ND	42.22	0.00	687.47
MW-20	729.69	06/21/2021	ND	42.30	0.00	687.39
MW-20	729.69	07/01/2021	ND	42.43	0.00	687.26
MW-20	729.69	07/06/2021	ND	42.50	0.00	687.19
MW-20	729.69	07/14/2021	ND	42.56	0.00	687.13
MW-20	729.69	07/28/2021	ND	42.86	0.00	686.83
MW-20	729.69	08/02/2021	ND	43.09	0.00	686.60
MW-20	729.69	08/16/2021	ND	43.39	0.00	686.30
MW-20	729.69	08/26/2021	ND	43.60	0.00	686.09
MW-20	729.69	08/30/2021	ND	43.64	0.00	686.05
MW-20	729.69	09/14/2021	ND	44.10	0.00	685.59
MW-20	729.69	09/23/2021	ND	44.34	0.00	685.35
MW-20	729.69	10/06/2021	ND	44.58	0.00	685.11
MW-20	729.69	10/12/2021	ND	44.77	0.00	684.92
MW-20	729.69	10/18/2021	ND	44.95	0.00	684.74
MW-20	729.69	10/27/2021	ND	45.11	0.00	684.58
MW-20	729.69	11/01/2021	ND	45.27	0.00	684.42
MW-20	729.69	11/15/2021	ND	45.73	0.00	683.96
MW-20	729.69	11/22/2021	ND	45.98	0.00	683.71
MW-20	729.69	11/30/2021	ND	46.25	0.00	683.44
MW-20	729.69	12/06/2021	ND	46.43	0.00	683.26
MW-20	729.69	12/13/2021	ND	46.69	0.00	683.00
MW-20	729.69	12/20/2021	ND	46.91	0.00	682.78
MW-20	729.69	12/28/2021	ND	47.01	0.00	682.68
MW-20	729.69	01/04/2022	ND	47.33	0.00	682.36
MW-20	729.69	01/10/2022	ND	47.55	0.00	682.14
MW-20	729.69	01/27/2022	ND	47.76	0.00	681.93
MW-20	729.69	01/31/2022	ND	47.82	0.00	681.87
MW-20	729.69	02/09/2022	ND	48.02	0.00	681.67
MW-20	729.69	02/14/2022	ND	48.20	0.00	681.49
MW-20	729.69	02/24/2022	ND	48.38	0.00	681.31
MW-20	729.69	02/28/2022	ND	48.50	0.00	681.19
MW-20	729.69	03/07/2022	ND	48.70	0.00	680.99
MW-20	729.69	03/14/2022	ND	48.77	0.00	680.92
MW-20	729.69	03/22/2022	ND	48.96	0.00	680.73

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-20	729.69	04/01/2022	ND	48.97	0.00	680.72
MW-20	729.69	04/11/2022	ND	49.09	0.00	680.60
MW-20	729.69	04/19/2022	ND	49.22	0.00	680.47
MW-20	729.69	04/28/2022	ND	49.31	0.00	680.38
MW-20	729.69	05/04/2022	ND	49.38	0.00	680.31
MW-20	729.69	05/11/2022	ND	49.45	0.00	680.24
MW-20	729.69	05/18/2022	ND	49.53	0.00	680.16
MW-20	729.69	05/25/2022	ND	49.58	0.00	680.11
MW-21						
MW-21	724.97	09/14/2020	ND	24.99	0.00	699.98
MW-21	724.97	09/18/2020	ND	30.79	0.00	694.18
MW-21	724.97	09/28/2020	ND	30.73	0.00	694.24
MW-21	724.97	10/03/2020	ND	30.81	0.00	694.16
MW-21	724.97	10/19/2020	ND	30.76	0.00	694.21
MW-21	724.97	10/26/2020	ND	30.74	0.00	694.23
MW-21	724.97	11/09/2020	ND	30.78	0.00	694.19
MW-21	724.97	11/18/2020	ND	30.81	0.00	694.16
MW-21	724.97	11/23/2020	ND	30.76	0.00	694.21
MW-21	724.97	12/07/2020	ND	30.71	0.00	694.26
MW-21	724.97	12/21/2020	ND	30.80	0.00	694.17
MW-21	724.97	12/26/2020	ND	30.87	0.00	694.10
MW-21	724.97	01/10/2021	ND	30.92	0.00	694.05
MW-21	724.97	01/19/2021	ND	30.90	0.00	694.07
MW-21	724.97	01/25/2021	ND	30.73	0.00	694.24
MW-21	724.97	02/01/2021	ND	30.78	0.00	694.19
MW-21	724.97	02/08/2021	ND	30.93	0.00	694.04
MW-21	724.97	02/16/2021	ND	30.84	0.00	694.13
MW-21	724.97	02/22/2021	ND	30.82	0.00	694.15
MW-21	724.97	03/04/2021	ND	30.80	0.00	694.17
MW-21	724.97	03/08/2021	ND	30.91	0.00	694.06
MW-21	724.97	03/15/2021	ND	30.81	0.00	694.16
MW-21	724.97	03/22/2021	ND	30.78	0.00	694.19
MW-21	724.97	04/01/2021	ND	30.71	0.00	694.26
MW-21	724.97	04/12/2021	ND	30.56	0.00	694.41
MW-21	724.97	04/19/2021	ND	30.48	0.00	694.49
MW-21	724.97	04/29/2021	ND	30.41	0.00	694.56
MW-21	724.97	05/03/2021	ND	30.38	0.00	694.59
MW-21	724.97	05/10/2021	ND	30.39	0.00	694.58
MW-21	724.97	05/18/2021	ND	30.46	0.00	694.51
MW-21	724.97	05/26/2021	ND	30.42	0.00	694.55
MW-21	724.97	05/31/2021	ND	30.52	0.00	694.45
MW-21	724.97	06/07/2021	ND	30.45	0.00	694.52
MW-21	724.97	06/14/2021	ND	31.50	0.00	693.47
MW-21	724.97	06/21/2021	ND	30.51	0.00	694.46
MW-21	724.97	07/01/2021	ND	30.60	0.00	694.37

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-21	724.97	07/06/2021	ND	30.66	0.00	694.31
MW-21	724.97	07/14/2021	ND	30.77	0.00	694.20
MW-21	724.97	07/28/2021	ND	30.76	0.00	694.21
MW-21	724.97	08/02/2021	ND	30.87	0.00	694.10
MW-21	724.97	08/16/2021	ND	30.92	0.00	694.05
MW-21	724.97	08/26/2021	ND	36.40	0.00	688.57
MW-21	724.97	08/30/2021	ND	30.69	0.00	694.28
MW-21	724.97	09/14/2021	ND	31.15	0.00	693.82
MW-21	724.97	09/23/2021	ND	31.23	0.00	693.74
MW-21	724.97	10/06/2021	ND	31.36	0.00	693.61
MW-21	724.97	10/12/2021	ND	31.47	0.00	693.50
MW-21	724.97	10/18/2021	ND	31.59	0.00	693.38
MW-21	724.97	10/27/2021	ND	31.72	0.00	693.25
MW-21	724.97	11/01/2021	ND	31.84	0.00	693.13
MW-21	724.97	11/15/2021	ND	32.05	0.00	692.92
MW-21	724.97	11/22/2021	ND	32.02	0.00	692.95
MW-21	724.97	11/30/2021	ND	32.23	0.00	692.74
MW-21	724.97	12/06/2021	ND	32.28	0.00	692.69
MW-21	724.97	12/13/2021	ND	32.47	0.00	692.50
MW-21	724.97	12/20/2021	ND	32.59	0.00	692.38
MW-21	724.97	12/28/2021	ND	32.64	0.00	692.33
MW-21	724.97	01/04/2022	ND	32.85	0.00	692.12
MW-21	724.97	01/10/2022	ND	32.93	0.00	692.04
MW-21	724.97	01/27/2022	ND	33.08	0.00	691.89
MW-21	724.97	01/31/2022	ND	33.10	0.00	691.87
MW-21	724.97	02/09/2022	ND	33.10	0.00	691.87
MW-21	724.97	02/14/2022	ND	33.26	0.00	691.71
MW-21	724.97	02/24/2022	ND	33.24	0.00	691.73
MW-21	724.97	02/28/2022	ND	33.33	0.00	691.64
MW-21	724.97	03/07/2022	ND	33.28	0.00	691.69
MW-21	724.97	03/14/2022	ND	33.41	0.00	691.56
MW-21	724.97	03/22/2022	ND	33.40	0.00	691.57
MW-21	724.97	04/01/2022	ND	33.37	0.00	691.60
MW-21	724.97	04/11/2022	ND	33.46	0.00	691.51
MW-21	724.97	04/19/2022	ND	33.51	0.00	691.46
MW-21	724.97	04/28/2022	ND	33.56	0.00	691.41
MW-21	724.97	05/04/2022	ND	33.56	0.00	691.41
MW-21	724.97	05/11/2022	ND	33.60	0.00	691.37
MW-21	724.97	05/18/2022	ND	33.65	0.00	691.32
MW-21	724.97	05/25/2022	ND	33.68	0.00	691.29
MW-22R						
MW-22	721.89	01/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	09/14/2020	ND	34.88	0.00	687.01
MW-22	721.89	09/18/2020	ND	34.82	0.00	687.07
MW-22	721.89	09/28/2020	ND	34.77	0.00	687.12

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-22	721.89	10/03/2020	ND	34.88	0.00	687.01
MW-22	721.89	10/19/2020	ND	35.02	0.00	686.87
MW-22	721.89	10/26/2020	ND	35.12	0.00	686.77
MW-22	721.89	11/09/2020	ND	34.80	0.00	687.09
MW-22	721.89	11/18/2020	ND	34.98	0.00	686.91
MW-22	721.89	11/23/2020	ND	34.90	0.00	686.99
MW-22	721.89	12/07/2020	34.71	36.79	2.08	686.63
MW-22	721.89	12/21/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	12/26/2020	35.85	37.54	1.69	685.59
MW-22	721.89	01/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	01/25/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	02/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-22	721.89	02/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	02/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	02/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	03/04/2021	37.06	37.59	0.53	684.69
MW-22	721.89	03/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	03/15/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	03/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	04/01/2021	37.22	37.25	0.03	684.66
MW-22	721.89	04/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	04/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	04/29/2021	37.22	37.48	0.26	684.60
MW-22	721.89	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	05/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	05/26/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-22	721.89	05/31/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	06/07/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	06/14/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	06/21/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	07/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-22	721.89	07/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22	721.89	07/14/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-22	721.89	07/28/2021	37.25	37.34	0.09	684.62
MW-22	721.89	08/16/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-22	721.89	08/26/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-22	721.89	08/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-22	721.89	09/14/2021	39.60	39.65	0.05	682.28
MW-22	721.89	09/16/2021	39.03	39.38	0.35	682.77
MW-22R	720.81	09/23/2021	39.03	40.51	1.48	681.38
MW-22R	720.81	10/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	10/27/2021	40.96	41.09	0.13	679.82

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-22R	720.81	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	11/30/2021	ND	43.50	0.00	677.31
MW-22R	720.81	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	12/28/2021	44.22	44.53	0.31	676.51
MW-22R	720.81	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	01/27/2022	44.59	44.95	0.36	676.12
MW-22R	720.81	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	02/24/2022	45.55	45.69	0.14	675.22
MW-22R	720.81	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	03/07/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	04/01/2022	45.52	45.60	0.08	675.27
MW-22R	720.81	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	04/28/2022	46.03	46.07	0.04	674.77
MW-22R	720.81	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-22R	720.81	05/25/2022	46.18	46.24	0.06	674.61
MW-23						
MW-23	724.32	09/14/2020	ND	30.06	0.00	694.26
MW-23	724.32	09/18/2020	ND	30.38	0.00	693.94
MW-23	724.32	09/28/2020	ND	29.82	0.00	694.50
MW-23	723.81	10/03/2020	ND	29.86	0.00	693.95
MW-23	723.81	10/19/2020	ND	29.81	0.00	694.00
MW-23	723.81	10/26/2020	ND	29.78	0.00	694.03
MW-23	723.81	11/09/2020	ND	29.79	0.00	694.02
MW-23	723.81	11/18/2020	ND	29.82	0.00	693.99
MW-23	723.81	11/23/2020	ND	30.79	0.00	693.02
MW-23	723.81	12/07/2020	ND	29.73	0.00	694.08
MW-23	723.81	12/21/2020	ND	29.79	0.00	694.02
MW-23	723.81	12/26/2020	ND	28.10	0.00	695.71
MW-23	723.81	01/10/2021	ND	29.88	0.00	693.93
MW-23	723.81	01/19/2021	ND	29.57	0.00	694.24
MW-23	723.81	01/25/2021	ND	29.74	0.00	694.07
MW-23	723.81	02/01/2021	ND	29.76	0.00	694.05
MW-23	723.81	02/08/2021	ND	29.89	0.00	693.92
MW-23	723.81	02/16/2021	ND	29.80	0.00	694.01
MW-23	723.81	02/22/2021	ND	29.75	0.00	694.06

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-23	723.74	03/04/2021	ND	29.74	0.00	694.00
MW-23	723.74	03/08/2021	ND	29.83	0.00	693.91
MW-23	723.74	03/15/2021	ND	29.74	0.00	694.00
MW-23	723.74	03/22/2021	ND	29.71	0.00	694.03
MW-23	723.74	04/01/2021	ND	29.65	0.00	694.09
MW-23	723.74	04/12/2021	ND	29.51	0.00	694.23
MW-23	723.74	04/19/2021	ND	29.30	0.00	694.44
MW-23	723.74	04/29/2021	ND	29.36	0.00	694.38
MW-23	723.74	05/03/2021	ND	29.34	0.00	694.40
MW-23	723.74	05/10/2021	ND	29.34	0.00	694.40
MW-23	723.74	05/18/2021	ND	29.41	0.00	694.33
MW-23	723.74	05/26/2021	ND	29.36	0.00	694.38
MW-23	723.74	05/31/2021	ND	29.45	0.00	694.29
MW-23	723.74	06/07/2021	ND	29.44	0.00	694.30
MW-23	723.74	06/14/2021	ND	29.40	0.00	694.34
MW-23	723.74	06/21/2021	ND	29.43	0.00	694.31
MW-23	723.74	07/01/2021	ND	29.56	0.00	694.18
MW-23	723.74	07/06/2021	ND	29.59	0.00	694.15
MW-23	723.74	07/14/2021	ND	29.67	0.00	694.07
MW-23	723.74	07/28/2021	ND	29.65	0.00	694.09
MW-23	723.74	08/02/2021	ND	29.77	0.00	693.97
MW-23	723.74	08/16/2021	ND	29.80	0.00	693.94
MW-23	723.74	08/26/2021	ND	28.51	0.00	695.23
MW-23	723.74	08/30/2021	ND	29.23	0.00	694.51
MW-23	723.74	09/14/2021	ND	30.01	0.00	693.73
MW-23	723.74	09/23/2021	ND	30.14	0.00	693.60
MW-23	723.74	10/06/2021	ND	30.26	0.00	693.48
MW-23	723.74	10/12/2021	ND	30.39	0.00	693.35
MW-23	723.74	10/18/2021	ND	30.52	0.00	693.22
MW-23	723.74	10/27/2021	ND	31.64	0.00	692.10
MW-23	723.74	11/01/2021	ND	30.76	0.00	692.98
MW-23	723.74	11/15/2021	ND	31.00	0.00	692.74
MW-23	723.74	11/22/2021	ND	31.00	0.00	692.74
MW-23	723.74	11/30/2021	ND	31.19	0.00	692.55
MW-23	723.74	12/06/2021	ND	31.19	0.00	692.55
MW-23	723.74	12/13/2021	ND	31.43	0.00	692.31
MW-23	723.74	12/20/2021	ND	31.53	0.00	692.21
MW-23	723.74	12/28/2021	ND	31.17	0.00	692.57
MW-23	723.74	01/04/2022	ND	31.78	0.00	691.96
MW-23	723.74	01/10/2022	ND	31.86	0.00	691.88
MW-23	723.74	01/27/2022	ND	31.99	0.00	691.75
MW-23	723.74	01/31/2022	ND	32.02	0.00	691.72
MW-23	723.74	02/09/2022	ND	32.02	0.00	691.72
MW-23	723.74	02/14/2022	ND	32.12	0.00	691.62
MW-23	723.74	02/24/2022	ND	32.17	0.00	691.57

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-23	723.74	02/28/2022	ND	32.24	0.00	691.50
MW-23	723.74	03/07/2022	ND	32.19	0.00	691.55
MW-23	723.74	03/14/2022	ND	32.33	0.00	691.41
MW-23	723.74	03/22/2022	ND	32.29	0.00	691.45
MW-23	723.74	04/01/2022	ND	32.26	0.00	691.48
MW-23	723.74	04/11/2022	NM	NM	NM	NM
MW-23R	723.74	04/19/2022	ND	32.36	0.00	691.38
MW-23R	723.74	04/28/2022	ND	32.43	0.00	691.31
MW-23R	723.74	05/04/2022	ND	33.38	0.00	690.36
MW-23R	723.74	05/11/2022	ND	32.47	0.00	691.27
MW-23R	723.74	05/18/2022	ND	32.49	0.00	691.25
MW-23R	723.74	05/25/2022	ND	32.54	0.00	691.20
MW-24						
MW-24	737.63	09/14/2020	44.36	46.69	2.33	692.65
MW-24	737.63	09/18/2020	43.71	48.36	4.65	692.67
MW-24	737.63	09/28/2020	41.54	54.21	12.67	692.70
MW-24	737.63	10/03/2020	41.54	55.61	14.07	692.32
MW-24	737.63	10/19/2020	41.72	55.25	13.53	692.29
MW-24	737.63	10/26/2020	41.26	55.45	14.19	692.57
MW-24	737.63	11/09/2020	42.63	52.83	10.20	692.27
MW-24	737.63	11/18/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	11/23/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	12/07/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	12/21/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	12/26/2020	43.01	56.43	13.42	691.03
MW-24	737.63	01/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	01/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	01/25/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	02/01/2021	43.68	56.60	12.92	690.49
MW-24	737.63	02/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	02/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	02/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	03/04/2021	44.03	55.90	11.87	690.42
MW-24	737.63	03/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	03/15/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	03/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	04/01/2021	44.91	54.37	9.46	690.19
MW-24	737.63	04/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	04/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	04/29/2021	44.92	54.26	9.34	690.21
MW-24	737.63	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	05/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	05/26/2021	45.19	53.94	8.75	690.10
MW-24	737.63	05/31/2021	ARP	ARP	ARP	ARP

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-24	737.63	06/07/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	06/14/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	06/21/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	07/01/2021	45.11	55.71	10.60	689.68
MW-24	737.63	07/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	07/14/2021	45.85	53.75	7.90	689.67
MW-24	737.63	07/28/2021	46.21	53.56	7.35	689.45
MW-24	737.63	08/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	08/26/2021	46.84	53.99	7.15	688.88
MW-24	737.63	08/30/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	09/16/2021	48.35	52.82	4.47	688.08
MW-24	737.63	09/23/2021	48.56	52.76	4.20	687.95
MW-24	737.63	10/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	10/27/2021	48.12	56.76	8.64	687.20
MW-24	737.63	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	11/30/2021	49.99	53.80	3.81	686.62
MW-24	737.63	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	12/28/2021	51.67	53.69	2.02	685.42
MW-24	737.63	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	01/27/2022	51.94	53.93	1.99	685.16
MW-24	737.63	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	02/24/2022	52.97	54.69	1.72	684.20
MW-24	737.63	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	03/07/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	04/01/2022	52.65	56.80	4.15	683.87
MW-24	737.63	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	04/28/2022	53.78	53.80	0.02	683.84
MW-24	737.63	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-24	737.63	05/25/2022	53.36	56.89	3.53	683.33
MW-25R						
MW-25	734.04	09/14/2020	ND	43.52	0.00	690.52
MW-25	734.04	09/18/2020	ND	43.48	0.00	690.56
MW-25	734.04	09/28/2020	ND	43.40	0.00	690.64

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-25	734.04	10/03/2020	ND	43.49	0.00	690.55
MW-25	734.04	10/19/2020	ND	43.54	0.00	690.50
MW-25	734.04	10/21/2020	ND	45.54	0.00	688.50
MW-25	734.04	10/26/2020	ND	43.57	0.00	690.47
MW-25	734.04	11/09/2020	ND	43.61	0.00	690.43
MW-25	734.04	11/18/2020	ND	43.69	0.00	690.35
MW-25	734.04	11/23/2020	ND	44.71	0.00	689.33
MW-25	734.04	12/07/2020	ND	43.66	0.00	690.38
MW-25	734.04	12/21/2020	ND	43.85	0.00	690.19
MW-25	734.04	12/26/2020	ND	43.92	0.00	690.12
MW-25	734.04	01/10/2021	ND	44.16	0.00	689.88
MW-25	734.04	01/19/2021	ND	44.25	0.00	689.79
MW-25	734.04	01/25/2021	ND	44.29	0.00	689.75
MW-25	734.04	02/01/2021	ND	44.39	0.00	689.65
MW-25	734.04	02/08/2021	ND	44.66	0.00	689.38
MW-25	734.04	02/16/2021	ND	44.49	0.00	689.55
MW-25	734.04	02/22/2021	ND	44.39	0.00	689.65
MW-25	734.04	03/04/2021	ND	44.42	0.00	689.62
MW-25	734.04	03/08/2021	ND	44.57	0.00	689.47
MW-25	734.04	03/15/2021	ND	44.54	0.00	689.50
MW-25	734.04	03/22/2021	ND	44.53	0.00	689.51
MW-25	734.04	04/01/2021	ND	44.51	0.00	689.53
MW-25	734.04	04/12/2021	ND	44.43	0.00	689.61
MW-25	734.04	04/19/2021	ND	44.41	0.00	689.63
MW-25	734.04	04/29/2021	ND	44.40	0.00	689.64
MW-25	734.04	05/03/2021	ND	44.37	0.00	689.67
MW-25	734.04	05/10/2021	ND	44.45	0.00	689.59
MW-25	734.04	05/18/2021	ND	44.56	0.00	689.48
MW-25	734.04	05/26/2021	ND	44.54	0.00	689.50
MW-25	734.04	05/31/2021	ND	44.66	0.00	689.38
MW-25	734.04	06/07/2021	ND	44.73	0.00	689.31
MW-25	734.04	06/14/2021	ND	44.77	0.00	689.27
MW-25	734.04	06/21/2021	ND	44.83	0.00	689.21
MW-25	734.04	07/01/2021	ND	44.80	0.00	689.24
MW-25	734.04	07/06/2021	ND	44.97	0.00	689.07
MW-25	734.04	07/14/2021	ND	44.92	0.00	689.12
MW-25	734.04	07/28/2021	ND	45.47	0.00	688.57
MW-25	734.04	08/02/2021	ND	45.76	0.00	688.28
MW-25	734.04	08/16/2021	ND	46.02	0.00	688.02
MW-25	734.04	08/26/2021	ND	46.04	0.00	688.00
MW-25	734.04	08/30/2021	ND	46.22	0.00	687.82
MW-25	734.04	09/14/2021	ND	46.68	0.00	687.36
MW-25	734.04	09/23/2021	ND	46.77	0.00	687.27
MW-25	734.04	10/06/2021	ND	47.02	0.00	687.02
MW-25	734.04	10/12/2021	ND	47.19	0.00	686.85

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-25	734.04	10/18/2021	ND	47.27	0.00	686.77
MW-25	734.04	10/27/2021	ND	47.40	0.00	686.64
MW-25	734.04	11/01/2021	ND	47.58	0.00	686.46
MW-25	734.04	11/15/2021	ND	48.03	0.00	686.01
MW-25	734.04	11/22/2021	ND	48.25	0.00	685.79
MW-25	734.04	11/30/2021	ND	48.49	0.00	685.55
MW-25	734.02	12/06/2021	ND	48.60	0.00	685.42
MW-25	734.02	12/13/2021	ND	48.90	0.00	685.12
MW-25	734.02	12/20/2021	ND	49.09	0.00	684.93
MW-25	734.02	12/28/2021	ND	49.14	0.00	684.88
MW-25	734.02	01/04/2022	ND	49.45	0.00	684.57
MW-25	734.02	01/10/2022	49.60	49.98	0.38	684.32
MW-25	734.02	01/27/2022	49.52	50.46	0.94	684.25
MW-25	734.02	01/31/2022	49.67	50.44	0.77	684.14
MW-25R	732.76	02/09/2022	NM	NM	NM	NM
MW-25R	732.76	02/14/2022	ND	49.29	0.00	683.47
MW-25R	732.76	02/24/2022	ND	48.56	0.00	684.20
MW-25R	732.76	02/28/2022	ND	49.63	0.00	683.13
MW-25R	732.76	03/07/2022	ND	49.82	0.00	682.94
MW-25R	732.76	03/14/2022	ND	49.85	0.00	682.91
MW-25R	732.76	03/22/2022	ND	50.10	0.00	682.66
MW-25R	732.76	04/01/2022	ND	49.88	0.00	682.88
MW-25R	732.76	04/11/2022	ND	50.13	0.00	682.63
MW-25R	732.76	04/19/2022	ND	50.21	0.00	682.55
MW-25R	732.76	04/28/2022	ND	50.29	0.00	682.47
MW-25R	732.76	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-25R	732.76	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-25R	732.76	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-25R	732.76	05/25/2022	ND	49.34	0.00	683.42
MW-26R						
MW-26	717.71	09/14/2020	31.19	33.25	2.06	685.97
MW-26	717.71	09/18/2020	30.70	34.61	3.91	685.96
MW-26	717.71	09/28/2020	29.56	37.80	8.24	685.95
MW-26	717.71	10/03/2020	29.40	38.75	9.35	685.81
MW-26	717.71	10/19/2020	28.91	39.92	11.01	685.85
MW-26	717.71	10/21/2020	28.91	39.92	11.01	685.85
MW-26	717.71	10/26/2020	28.84	39.89	11.05	685.91
MW-26	717.71	11/09/2020	28.85	40.03	11.18	685.87
MW-26	717.71	11/18/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26	717.71	11/23/2020	42.57	54.00	11.43	672.08
MW-26	717.71	12/07/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26	717.71	12/21/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26	717.71	12/26/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26	717.71	01/10/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-26	717.71	01/19/2021	Dry	Dry	Dry	Dry

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-26	717.71	01/25/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-26	717.71	02/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-26	717.71	02/08/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-26	717.71	02/16/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	02/22/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	03/04/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	03/08/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	03/15/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	03/22/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	04/01/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	04/12/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	04/19/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	04/29/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	05/03/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	05/10/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	05/18/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	05/26/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	05/31/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	06/07/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	06/14/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	06/21/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	07/01/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	07/06/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	717.71	07/14/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	718.71	07/28/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	718.71	08/02/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	718.71	08/16/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	718.71	08/26/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26	718.71	08/30/2021	NM	NM	NM	NM
MW-26R	717.71	09/16/2021	35.87	39.43	3.56	680.89
MW-26R	717.71	09/23/2021	36.75	39.33	2.58	680.27
MW-26R	717.71	10/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	10/27/2021	38.56	39.52	0.96	678.89
MW-26R	717.71	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	11/30/2021	41.69	42.76	1.07	675.73
MW-26R	717.71	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	12/28/2021	41.93	43.63	1.70	675.33
MW-26R	717.71	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	01/27/2022	42.68	43.93	1.25	674.70
MW-26R	717.71	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-26R	717.71	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	02/24/2022	42.66	44.41	1.75	674.58
MW-26R	717.71	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	03/07/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	04/01/2022	42.13	44.59	2.46	674.92
MW-26R	717.71	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	04/28/2022	32.58	35.41	2.83	684.37
MW-26R	717.71	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-26R	717.71	05/25/2022	43.44	44.42	0.98	674.01
MW-27						
MW-27	716.19	09/14/2020	ND	33.27	0.00	682.92
MW-27	716.19	09/18/2020	ND	33.24	0.00	682.95
MW-27	716.19	09/28/2020	ND	33.18	0.00	683.01
MW-27	716.19	10/03/2020	ND	33.23	0.00	682.96
MW-27	716.19	10/19/2020	ND	33.24	0.00	682.95
MW-27	716.19	10/26/2020	ND	33.23	0.00	682.96
MW-27	716.19	11/09/2020	ND	33.21	0.00	682.98
MW-27	716.19	11/18/2020	ND	33.25	0.00	682.94
MW-27	716.19	11/23/2020	ND	33.19	0.00	683.00
MW-27	716.19	12/07/2020	ND	33.02	0.00	683.17
MW-27	716.19	12/21/2020	ND	33.15	0.00	683.04
MW-27	716.19	12/26/2020	ND	33.14	0.00	683.05
MW-27	716.19	01/10/2021	ND	33.25	0.00	682.94
MW-27	716.19	01/19/2021	ND	33.80	0.00	682.39
MW-27	716.19	01/25/2021	ND	34.01	0.00	682.18
MW-27	716.19	02/01/2021	ND	34.08	0.00	682.11
MW-27	716.19	02/08/2021	ND	34.29	0.00	681.90
MW-27	716.19	02/16/2021	ND	33.92	0.00	682.27
MW-27	716.19	02/22/2021	ND	33.62	0.00	682.57
MW-27	716.19	03/04/2021	ND	33.92	0.00	682.27
MW-27	716.19	03/08/2021	ND	33.53	0.00	682.66
MW-27	716.19	03/15/2021	ND	33.50	0.00	682.69
MW-27	716.19	03/22/2021	ND	33.49	0.00	682.70
MW-27	716.19	04/01/2021	ND	33.24	0.00	682.95
MW-27	716.19	04/12/2021	ND	33.29	0.00	682.90
MW-27	716.19	04/19/2021	ND	33.45	0.00	682.74
MW-27	716.19	04/29/2021	ND	33.43	0.00	682.76
MW-27	716.19	05/03/2021	ND	33.39	0.00	682.80
MW-27	716.19	05/10/2021	ND	32.52	0.00	683.67

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-27	716.19	05/18/2021	ND	33.50	0.00	682.69
MW-27	716.19	05/26/2021	ND	33.58	0.00	682.61
MW-27	716.19	05/31/2021	ND	33.79	0.00	682.40
MW-27	716.19	06/07/2021	ND	34.00	0.00	682.19
MW-27	716.19	06/14/2021	ND	34.08	0.00	682.11
MW-27	716.19	06/21/2021	ND	34.19	0.00	682.00
MW-27	716.19	07/01/2021	ND	34.35	0.00	681.84
MW-27	716.19	07/06/2021	ND	34.54	0.00	681.65
MW-27	716.19	07/14/2021	ND	34.56	0.00	681.63
MW-27	716.19	07/28/2021	ND	35.06	0.00	681.13
MW-27	716.19	08/02/2021	ND	35.33	0.00	680.86
MW-27	716.19	08/16/2021	ND	35.86	0.00	680.33
MW-27	716.19	08/26/2021	ND	36.30	0.00	679.89
MW-27	716.19	08/30/2021	ND	36.60	0.00	679.59
MW-27	716.19	09/14/2021	ND	37.38	0.00	678.81
MW-27	716.19	09/23/2021	ND	37.69	0.00	678.50
MW-27	716.19	10/06/2021	ND	38.50	0.00	677.69
MW-27	716.19	10/12/2021	ND	38.83	0.00	677.36
MW-27	716.19	10/18/2021	ND	39.09	0.00	677.10
MW-27	716.19	10/27/2021	ND	39.20	0.00	676.99
MW-27	716.19	11/01/2021	ND	39.43	0.00	676.76
MW-27	716.19	11/15/2021	ND	40.56	0.00	675.63
MW-27	716.19	11/22/2021	ND	41.56	0.00	674.63
MW-27	716.19	11/30/2021	ND	41.43	0.00	674.76
MW-27	716.19	12/06/2021	ND	41.74	0.00	674.45
MW-27	716.19	12/13/2021	ND	42.03	0.00	674.16
MW-27	716.19	12/20/2021	ND	42.31	0.00	673.88
MW-27	716.19	12/28/2021	ND	42.01	0.00	674.18
MW-27	716.19	01/04/2022	ND	42.60	0.00	673.59
MW-27	716.19	01/10/2022	ND	42.93	0.00	673.26
MW-27	716.19	01/27/2022	ND	42.64	0.00	673.55
MW-27	716.19	01/31/2022	ND	42.64	0.00	673.55
MW-27	716.19	02/09/2022	ND	42.99	0.00	673.20
MW-27	716.19	02/14/2022	ND	43.28	0.00	672.91
MW-27	716.19	02/24/2022	ND	42.93	0.00	673.26
MW-27	716.19	02/28/2022	ND	43.45	0.00	672.74
MW-27	716.19	03/07/2022	ND	43.60	0.00	672.59
MW-27	716.19	03/14/2022	ND	43.22	0.00	672.97
MW-27	716.19	03/22/2022	ND	43.58	0.00	672.61
MW-27	716.19	04/01/2022	ND	42.94	0.00	673.25
MW-27	716.19	04/11/2022	ND	43.42	0.00	672.77
MW-27	716.19	04/19/2022	ND	43.64	0.00	672.55
MW-27	716.19	04/28/2022	ND	43.25	0.00	672.94
MW-27	716.19	05/04/2022	ND	43.43	0.00	672.76
MW-27	716.19	05/11/2022	ND	43.49	0.00	672.70

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-27	716.19	05/18/2022	ND	43.70	0.00	672.49
MW-27	716.19	05/25/2022	ND	43.45	0.00	672.74
MW-28						
MW-28	720.45	09/14/2020	ND	29.37	0.00	691.08
MW-28	720.45	09/18/2020	ND	29.34	0.00	691.11
MW-28	720.45	09/28/2020	ND	29.32	0.00	691.13
MW-28	720.45	10/03/2020	ND	29.36	0.00	691.09
MW-28	720.45	10/19/2020	ND	29.33	0.00	691.12
MW-28	720.45	10/26/2020	ND	29.29	0.00	691.16
MW-28	720.45	11/09/2020	ND	29.25	0.00	691.20
MW-28	720.45	11/18/2020	ND	29.22	0.00	691.23
MW-28	720.45	11/23/2020	ND	29.19	0.00	691.26
MW-28	720.45	12/07/2020	ND	29.09	0.00	691.36
MW-28	720.45	12/21/2020	ND	29.03	0.00	691.42
MW-28	720.45	12/26/2020	ND	29.09	0.00	691.36
MW-28	720.45	01/10/2021	ND	29.02	0.00	691.43
MW-28	720.45	01/19/2021	ND	28.90	0.00	691.55
MW-28	720.45	01/25/2021	ND	28.84	0.00	691.61
MW-28	720.45	02/01/2021	ND	28.85	0.00	691.60
MW-28	720.45	02/08/2021	ND	28.91	0.00	691.54
MW-28	720.45	02/16/2021	ND	28.82	0.00	691.63
MW-28	720.45	02/22/2021	ND	28.76	0.00	691.69
MW-28	720.45	03/04/2021	ND	28.66	0.00	691.79
MW-28	720.45	03/08/2021	ND	28.70	0.00	691.75
MW-28	720.45	03/15/2021	ND	28.59	0.00	691.86
MW-28	720.45	03/22/2021	ND	28.51	0.00	691.94
MW-28	720.45	04/01/2021	ND	28.36	0.00	692.09
MW-28	720.45	04/12/2021	ND	28.18	0.00	692.27
MW-28	720.45	04/19/2021	ND	28.08	0.00	692.37
MW-28	720.45	04/29/2021	ND	27.97	0.00	692.48
MW-28	720.45	05/03/2021	ND	27.89	0.00	692.56
MW-28	720.45	05/10/2021	ND	27.87	0.00	692.58
MW-28	720.45	05/18/2021	ND	27.28	0.00	693.17
MW-28	720.45	05/26/2021	ND	27.87	0.00	692.58
MW-28	720.45	05/31/2021	ND	27.97	0.00	692.48
MW-28	720.45	06/07/2021	ND	27.97	0.00	692.48
MW-28	720.45	06/14/2021	ND	27.97	0.00	692.48
MW-28	720.45	06/21/2021	ND	26.07	0.00	694.38
MW-28	720.45	07/01/2021	ND	28.20	0.00	692.25
MW-28	720.45	07/06/2021	ND	28.29	0.00	692.16
MW-28	720.45	07/14/2021	ND	28.46	0.00	691.99
MW-28	720.45	07/28/2021	ND	28.56	0.00	691.89
MW-28	720.45	08/02/2021	ND	28.68	0.00	691.77
MW-28	720.45	08/16/2021	ND	28.89	0.00	691.56
MW-28	720.45	08/26/2021	ND	29.04	0.00	691.41
MW-28	720.45	08/30/2021	ND	29.05	0.00	691.40

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-28	720.45	09/14/2021	ND	29.34	0.00	691.11
MW-28	720.45	09/23/2021	ND	29.51	0.00	690.94
MW-28	720.45	10/06/2021	ND	29.74	0.00	690.71
MW-28	720.45	10/12/2021	ND	29.88	0.00	690.57
MW-28	720.45	10/18/2021	ND	30.02	0.00	690.43
MW-28	720.45	10/27/2021	ND	30.18	0.00	690.27
MW-28	720.45	11/01/2021	ND	30.29	0.00	690.16
MW-28	720.45	11/15/2021	ND	30.53	0.00	689.92
MW-28	720.45	11/22/2021	ND	30.58	0.00	689.87
MW-28	720.45	11/30/2021	ND	30.74	0.00	689.71
MW-28	720.45	12/06/2021	ND	30.74	0.00	689.71
MW-28	720.45	12/13/2021	ND	30.93	0.00	689.52
MW-28	720.45	12/20/2021	ND	31.02	0.00	689.43
MW-28	720.45	12/28/2021	ND	31.04	0.00	689.41
MW-28	720.45	01/04/2022	ND	31.19	0.00	689.26
MW-28	720.45	01/10/2022	ND	31.30	0.00	689.15
MW-28	720.45	01/27/2022	ND	31.44	0.00	689.01
MW-28	720.45	01/31/2022	ND	31.42	0.00	689.03
MW-28	720.45	02/09/2022	ND	31.49	0.00	688.96
MW-28	720.45	02/14/2022	ND	31.59	0.00	688.86
MW-28	720.45	02/24/2022	ND	31.61	0.00	688.84
MW-28	720.45	02/28/2022	ND	31.67	0.00	688.78
MW-28	720.45	03/07/2022	ND	31.61	0.00	688.84
MW-28	720.45	03/14/2022	ND	31.74	0.00	688.71
MW-28	720.45	03/22/2022	ND	31.68	0.00	688.77
MW-28	720.45	04/01/2022	ND	31.62	0.00	688.83
MW-28	720.45	04/11/2022	ND	31.63	0.00	688.82
MW-28	720.45	04/19/2022	ND	31.61	0.00	688.84
MW-28	720.45	04/28/2022	ND	31.64	0.00	688.81
MW-28	720.45	05/04/2022	ND	31.38	0.00	689.07
MW-28	720.45	05/11/2022	ND	31.68	0.00	688.77
MW-28	720.45	05/18/2022	ND	31.70	0.00	688.75
MW-28	720.45	05/25/2022	ND	31.76	0.00	688.69
MW-29						
MW-29	718.73	09/14/2020	ND	29.71	0.00	689.02
MW-29	718.73	09/18/2020	ND	29.79	0.00	688.94
MW-29	718.73	09/28/2020	ND	29.86	0.00	688.87
MW-29	718.73	10/03/2020	ND	30.00	0.00	688.73
MW-29	718.73	10/19/2020	ND	30.10	0.00	688.63
MW-29	718.73	10/26/2020	ND	30.11	0.00	688.62
MW-29	718.73	11/09/2020	ND	30.07	0.00	688.66
MW-29	718.73	11/18/2020	ND	30.12	0.00	688.61
MW-29	718.73	11/23/2020	ND	30.05	0.00	688.68
MW-29	718.73	12/07/2020	ND	29.85	0.00	688.88
MW-29	718.73	12/21/2020	ND	29.91	0.00	688.82

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-29	718.73	12/26/2020	ND	29.94	0.00	688.79
MW-29	718.73	01/10/2021	ND	29.87	0.00	688.86
MW-29	718.73	01/19/2021	ND	29.92	0.00	688.81
MW-29	718.73	01/25/2021	ND	29.84	0.00	688.89
MW-29	718.73	02/01/2021	ND	29.81	0.00	688.92
MW-29	718.73	02/08/2021	ND	30.09	0.00	688.64
MW-29	718.73	02/16/2021	ND	29.82	0.00	688.91
MW-29	718.73	02/22/2021	ND	29.68	0.00	689.05
MW-29	718.73	03/04/2021	ND	29.42	0.00	689.31
MW-29	718.73	03/08/2021	ND	29.59	0.00	689.14
MW-29	718.73	03/15/2021	ND	29.49	0.00	689.24
MW-29	718.73	03/22/2021	ND	29.39	0.00	689.34
MW-29	718.73	04/01/2021	ND	29.22	0.00	689.51
MW-29	718.73	04/12/2021	ND	28.98	0.00	689.75
MW-29	718.73	04/19/2021	ND	28.97	0.00	689.76
MW-29	718.73	04/29/2021	ND	28.96	0.00	689.77
MW-29	718.73	05/03/2021	ND	28.94	0.00	689.79
MW-29	718.73	05/10/2021	ND	29.09	0.00	689.64
MW-29	718.73	05/18/2021	ND	29.12	0.00	689.61
MW-29	718.73	05/26/2021	ND	29.14	0.00	689.59
MW-29	718.73	05/31/2021	ND	29.34	0.00	689.39
MW-29	718.73	06/07/2021	ND	29.42	0.00	689.31
MW-29	718.73	06/14/2021	ND	29.51	0.00	689.22
MW-29	718.73	06/21/2021	ND	29.68	0.00	689.05
MW-29	718.73	07/01/2021	ND	29.83	0.00	688.90
MW-29	718.73	07/06/2021	ND	30.11	0.00	688.62
MW-29	718.73	07/14/2021	ND	30.24	0.00	688.49
MW-29	718.73	07/28/2021	ND	30.86	0.00	687.87
MW-29	718.73	08/02/2021	ND	31.23	0.00	687.50
MW-29	718.73	08/16/2021	ND	31.60	0.00	687.13
MW-29	718.73	08/26/2021	ND	31.84	0.00	686.89
MW-29	718.73	08/30/2021	ND	32.09	0.00	686.64
MW-29	718.73	09/14/2021	32.45	32.96	0.51	686.14
MW-29	718.73	09/16/2021	32.06	32.96	0.90	686.43
MW-29	718.73	09/23/2021	33.35	34.37	1.02	685.11
MW-29	718.73	10/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	718.73	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	718.73	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	718.73	10/27/2021	34.55	35.19	0.64	684.01
MW-29	718.73	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	11/30/2021	35.58	35.85	0.27	683.94
MW-29	719.59	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	12/28/2021	36.46	36.63	0.17	683.08

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-29	719.59	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	01/27/2022	37.50	38.23	0.73	681.89
MW-29	719.59	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	02/24/2022	38.92	38.95	0.03	680.66
MW-29	719.59	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	03/07/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	04/01/2022	39.69	39.83	0.14	679.86
MW-29	719.59	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	04/28/2022	40.41	40.64	0.23	679.12
MW-29	719.59	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-29	719.59	05/25/2022	ND	40.75	0.00	678.84
MW-30						
MW-30	715.08	09/14/2020	ND	30.59	0.00	684.49
MW-30	715.08	09/18/2020	ND	30.59	0.00	684.49
MW-30	715.08	09/28/2020	ND	30.50	0.00	684.58
MW-30	715.08	10/03/2020	ND	30.54	0.00	684.54
MW-30	715.08	10/19/2020	ND	30.32	0.00	684.76
MW-30	715.08	10/26/2020	ND	30.21	0.00	684.87
MW-30	715.08	11/09/2020	ND	30.02	0.00	685.06
MW-30	715.08	11/18/2020	ND	29.94	0.00	685.14
MW-30	715.08	11/23/2020	ND	29.89	0.00	685.19
MW-30	715.08	12/07/2020	ND	29.57	0.00	685.51
MW-30	715.08	12/21/2020	ND	29.43	0.00	685.65
MW-30	715.08	12/26/2020	ND	29.42	0.00	685.66
MW-30	715.08	01/10/2021	ND	29.13	0.00	685.95
MW-30	715.08	01/19/2021	ND	29.00	0.00	686.08
MW-30	715.08	01/25/2021	ND	28.83	0.00	686.25
MW-30	715.08	02/01/2021	ND	28.73	0.00	686.35
MW-30	715.08	02/08/2021	ND	28.82	0.00	686.26
MW-30	715.08	02/16/2021	ND	28.54	0.00	686.54
MW-30	715.08	02/22/2021	ND	28.30	0.00	686.78
MW-30	715.08	03/04/2021	ND	28.05	0.00	687.03
MW-30	715.08	03/08/2021	ND	28.18	0.00	686.90
MW-30	715.08	03/15/2021	ND	28.03	0.00	687.05
MW-30	715.08	03/22/2021	ND	27.86	0.00	687.22
MW-30	715.08	04/01/2021	ND	27.62	0.00	687.46
MW-30	715.08	04/12/2021	ND	27.25	0.00	687.83

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-30	715.08	04/19/2021	ND	27.25	0.00	687.83
MW-30	715.08	04/29/2021	ND	27.22	0.00	687.86
MW-30	715.08	05/03/2021	ND	27.23	0.00	687.85
MW-30	715.08	05/10/2021	ND	27.31	0.00	687.77
MW-30	715.08	05/18/2021	ND	27.53	0.00	687.55
MW-30	715.08	05/26/2021	ND	27.68	0.00	687.40
MW-30	715.08	05/31/2021	ND	27.94	0.00	687.14
MW-30	715.08	06/07/2021	ND	28.04	0.00	687.04
MW-30	715.08	06/14/2021	ND	28.16	0.00	686.92
MW-30	715.08	06/21/2021	ND	28.35	0.00	686.73
MW-30	715.08	07/01/2021	ND	28.57	0.00	686.51
MW-30	715.08	07/06/2021	ND	28.78	0.00	686.30
MW-30	715.08	07/14/2021	ND	28.94	0.00	686.14
MW-30	715.08	07/28/2021	ND	29.25	0.00	685.83
MW-30	715.08	08/02/2021	ND	29.45	0.00	685.63
MW-30	715.08	08/16/2021	ND	29.85	0.00	685.23
MW-30	715.08	08/26/2021	ND	30.11	0.00	684.97
MW-30	715.08	08/30/2021	ND	30.23	0.00	684.85
MW-30	715.08	09/14/2021	ND	30.68	0.00	684.40
MW-30	715.08	09/23/2021	ND	31.04	0.00	684.04
MW-30	715.08	10/06/2021	ND	31.40	0.00	683.68
MW-30	715.08	10/12/2021	ND	31.60	0.00	683.48
MW-30	715.08	10/18/2021	ND	31.84	0.00	683.24
MW-30	715.08	10/27/2021	ND	32.12	0.00	682.96
MW-30	715.08	11/01/2021	ND	32.30	0.00	682.78
MW-30	715.08	11/15/2021	ND	32.70	0.00	682.38
MW-30	715.08	11/22/2021	ND	32.85	0.00	682.23
MW-30	715.08	11/30/2021	ND	32.99	0.00	682.09
MW-30	715.08	12/06/2021	ND	33.15	0.00	681.93
MW-30	715.08	12/13/2021	ND	33.39	0.00	681.69
MW-30	715.08	12/20/2021	ND	33.58	0.00	681.50
MW-30	715.08	12/28/2021	ND	33.71	0.00	681.37
MW-30	715.08	01/04/2022	ND	33.91	0.00	681.17
MW-30	715.08	01/10/2022	ND	34.09	0.00	680.99
MW-30	715.08	01/27/2022	ND	34.34	0.00	680.74
MW-30	715.08	01/31/2022	ND	34.41	0.00	680.67
MW-30	715.08	02/09/2022	ND	34.53	0.00	680.55
MW-30	715.08	02/14/2022	ND	34.60	0.00	680.48
MW-30	715.08	02/24/2022	ND	34.85	0.00	680.23
MW-30	715.08	02/28/2022	ND	34.93	0.00	680.15
MW-30	715.08	03/07/2022	ND	35.10	0.00	679.98
MW-30	715.08	03/14/2022	ND	35.26	0.00	679.82
MW-30	715.08	03/22/2022	ND	35.34	0.00	679.74
MW-30	715.08	04/01/2022	ND	35.45	0.00	679.63
MW-30	715.08	04/11/2022	ND	35.55	0.00	679.53

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-30	715.08	04/19/2022	ND	35.70	0.00	679.38
MW-30	715.08	04/28/2022	ND	35.81	0.00	679.27
MW-30	715.08	05/04/2022	ND	35.85	0.00	679.23
MW-30	715.08	05/11/2022	ND	35.94	0.00	679.14
MW-30	715.08	05/18/2022	ND	36.07	0.00	679.01
MW-30	715.08	05/25/2022	ND	36.16	0.00	678.92
MW-31						
MW-31	721.45	09/14/2020	ND	26.39	0.00	695.06
MW-31	721.45	09/18/2020	ND	27.69	0.00	693.76
MW-31	721.45	09/28/2020	ND	27.64	0.00	693.81
MW-31	721.45	10/03/2020	ND	27.69	0.00	693.76
MW-31	721.45	10/19/2020	ND	27.62	0.00	693.83
MW-31	721.45	10/21/2020	ND	29.62	0.00	691.83
MW-31	721.45	10/26/2020	ND	27.61	0.00	693.84
MW-31	721.45	11/09/2020	ND	27.61	0.00	693.84
MW-31	721.45	11/18/2020	ND	27.61	0.00	693.84
MW-31	721.45	11/23/2020	ND	27.56	0.00	693.89
MW-31	721.45	12/07/2020	ND	27.49	0.00	693.96
MW-31	721.45	12/21/2020	ND	27.53	0.00	693.92
MW-31	721.45	12/26/2020	ND	27.61	0.00	693.84
MW-31	721.45	01/10/2021	ND	27.58	0.00	693.87
MW-31	721.45	01/19/2021	ND	27.54	0.00	693.91
MW-31	721.45	01/25/2021	ND	27.40	0.00	694.05
MW-31	721.45	02/01/2021	ND	27.43	0.00	694.02
MW-31	721.45	02/08/2021	ND	27.52	0.00	693.93
MW-31	721.45	02/16/2021	ND	27.44	0.00	694.01
MW-31	721.45	02/22/2021	ND	27.34	0.00	694.11
MW-31	721.45	03/04/2021	ND	27.28	0.00	694.17
MW-31	721.45	03/08/2021	ND	27.34	0.00	694.11
MW-31	721.45	03/15/2021	ND	27.28	0.00	694.17
MW-31	721.45	03/22/2021	ND	27.24	0.00	694.21
MW-31	721.45	04/01/2021	ND	27.11	0.00	694.34
MW-31	721.45	04/12/2021	ND	26.97	0.00	694.48
MW-31	721.45	04/19/2021	ND	27.91	0.00	693.54
MW-31	721.45	04/29/2021	ND	26.85	0.00	694.60
MW-31	721.45	05/03/2021	ND	26.84	0.00	694.61
MW-31	721.45	05/10/2021	ND	26.83	0.00	694.62
MW-31	721.45	05/18/2021	ND	26.88	0.00	694.57
MW-31	721.45	05/26/2021	ND	26.85	0.00	694.60
MW-31	721.45	05/31/2021	ND	26.94	0.00	694.51
MW-31	721.45	06/07/2021	ND	26.90	0.00	694.55
MW-31	721.45	06/14/2021	ND	26.92	0.00	694.53
MW-31	721.45	06/21/2021	ND	26.95	0.00	694.50
MW-31	721.45	07/01/2021	ND	26.98	0.00	694.47
MW-31	721.45	07/06/2021	ND	27.06	0.00	694.39

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-31	721.45	07/14/2021	ND	27.16	0.00	694.29
MW-31	721.45	07/28/2021	ND	27.09	0.00	694.36
MW-31	721.45	08/02/2021	ND	27.17	0.00	694.28
MW-31	721.45	08/16/2021	ND	27.24	0.00	694.21
MW-31	721.45	08/26/2021	ND	27.11	0.00	694.34
MW-31	721.45	08/30/2021	ND	27.15	0.00	694.30
MW-31	721.45	09/14/2021	ND	27.39	0.00	694.06
MW-31	721.45	09/23/2021	ND	27.58	0.00	693.87
MW-31	721.45	10/06/2021	ND	27.69	0.00	693.76
MW-31	721.45	10/12/2021	ND	27.81	0.00	693.64
MW-31	721.45	10/18/2021	ND	27.93	0.00	693.52
MW-31	721.45	10/27/2021	ND	28.08	0.00	693.37
MW-31	721.45	11/01/2021	ND	28.18	0.00	693.27
MW-31	721.45	11/15/2021	ND	28.41	0.00	693.04
MW-31	721.45	11/22/2021	ND	28.42	0.00	693.03
MW-31	721.45	11/30/2021	ND	28.59	0.00	692.86
MW-31	721.45	12/06/2021	ND	28.65	0.00	692.80
MW-31	721.45	12/13/2021	ND	28.85	0.00	692.60
MW-31	721.45	12/20/2021	ND	28.97	0.00	692.48
MW-31	721.45	12/28/2021	ND	29.03	0.00	692.42
MW-31	721.45	01/04/2022	ND	29.23	0.00	692.22
MW-31	721.45	01/10/2022	ND	29.28	0.00	692.17
MW-31	721.45	01/27/2022	ND	29.37	0.00	692.08
MW-31	721.45	01/31/2022	ND	29.42	0.00	692.03
MW-31	721.45	02/09/2022	ND	29.38	0.00	692.07
MW-31	721.45	02/14/2022	ND	29.49	0.00	691.96
MW-31	721.45	02/24/2022	ND	29.56	0.00	691.89
MW-31	721.45	02/28/2022	ND	29.66	0.00	691.79
MW-31	721.45	03/07/2022	ND	29.55	0.00	691.90
MW-31	721.45	03/14/2022	ND	29.68	0.00	691.77
MW-31	721.45	03/22/2022	ND	29.60	0.00	691.85
MW-31	721.45	04/01/2022	ND	29.60	0.00	691.85
MW-31	721.45	04/11/2022	ND	29.68	0.00	691.77
MW-31	721.45	04/19/2022	ND	29.78	0.00	691.67
MW-31	721.45	04/28/2022	ND	29.75	0.00	691.70
MW-31	721.45	05/04/2022	ND	29.76	0.00	691.69
MW-31	721.45	05/11/2022	ND	29.81	0.00	691.64
MW-31	721.45	05/18/2022	ND	29.86	0.00	691.59
MW-31	721.45	05/25/2022	ND	29.91	0.00	691.54
MW-32						
MW-32	691.78	09/14/2020	ND	16.19	0.00	675.59
MW-32	691.78	09/18/2020	ND	16.06	0.00	675.72
MW-32	691.78	09/28/2020	ND	15.63	0.00	676.15
MW-32	691.78	10/03/2020	ND	15.73	0.00	676.05
MW-32	691.78	10/19/2020	ND	15.09	0.00	676.69
MW-32	691.78	10/26/2020	ND	14.98	0.00	676.80

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-32	691.78	11/09/2020	ND	14.57	0.00	677.21
MW-32	691.78	11/18/2020	ND	14.38	0.00	677.40
MW-32	691.78	11/23/2020	ND	14.11	0.00	677.67
MW-32	691.78	12/07/2020	ND	13.60	0.00	678.18
MW-32	691.78	12/21/2020	ND	13.31	0.00	678.47
MW-32	691.78	12/26/2020	ND	13.47	0.00	678.31
MW-32	691.78	01/10/2021	ND	13.21	0.00	678.57
MW-32	691.78	01/19/2021	ND	13.16	0.00	678.62
MW-32	691.78	01/25/2021	ND	12.82	0.00	678.96
MW-32	691.78	02/01/2021	ND	12.35	0.00	679.43
MW-32	691.78	02/08/2021	ND	12.72	0.00	679.06
MW-32	691.78	02/16/2021	ND	11.97	0.00	679.81
MW-32	691.78	02/22/2021	ND	11.70	0.00	680.08
MW-32	691.78	03/04/2021	ND	11.47	0.00	680.31
MW-32	691.78	03/08/2021	ND	11.84	0.00	679.94
MW-32	691.78	03/15/2021	ND	11.67	0.00	680.11
MW-32	691.78	03/22/2021	ND	11.22	0.00	680.56
MW-32	691.78	04/01/2021	ND	10.69	0.00	681.09
MW-32	691.78	04/12/2021	ND	10.61	0.00	681.17
MW-32	691.78	04/19/2021	ND	10.83	0.00	680.95
MW-32	691.78	04/29/2021	ND	11.14	0.00	680.64
MW-32	691.78	05/03/2021	ND	11.30	0.00	680.48
MW-32	691.78	05/10/2021	ND	11.65	0.00	680.13
MW-32	691.78	05/18/2021	ND	12.14	0.00	679.64
MW-32	691.78	05/26/2021	ND	12.59	0.00	679.19
MW-32	691.78	05/31/2021	ND	13.08	0.00	678.70
MW-32	691.78	06/07/2021	ND	13.29	0.00	678.49
MW-32	691.78	06/14/2021	ND	13.14	0.00	678.64
MW-32	691.78	06/21/2021	ND	13.45	0.00	678.33
MW-32	691.78	07/01/2021	ND	13.70	0.00	678.08
MW-32	691.78	07/06/2021	ND	14.03	0.00	677.75
MW-32	691.78	07/14/2021	ND	14.30	0.00	677.48
MW-32	691.78	07/28/2021	ND	14.22	0.00	677.56
MW-32	691.78	08/02/2021	ND	14.56	0.00	677.22
MW-32	691.78	08/16/2021	ND	15.14	0.00	676.64
MW-32	691.78	08/26/2021	ND	15.34	0.00	676.44
MW-32	691.78	08/30/2021	ND	15.46	0.00	676.32
MW-32	691.78	09/14/2021	ND	16.21	0.00	675.57
MW-32	691.78	09/23/2021	ND	16.50	0.00	675.28
MW-32	691.78	10/06/2021	ND	17.02	0.00	674.76
MW-32	691.78	10/12/2021	ND	17.10	0.00	674.68
MW-32	691.78	10/18/2021	ND	17.42	0.00	674.36
MW-32	691.78	10/27/2021	ND	17.70	0.00	674.08
MW-32	691.78	11/01/2021	ND	17.82	0.00	673.96
MW-32	691.78	11/15/2021	ND	18.04	0.00	673.74

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-32	691.78	11/22/2021	ND	17.94	0.00	673.84
MW-32	691.78	11/30/2021	ND	18.09	0.00	673.69
MW-32	691.78	12/06/2021	ND	18.07	0.00	673.71
MW-32	691.78	12/13/2021	ND	18.23	0.00	673.55
MW-32	691.78	12/20/2021	ND	18.39	0.00	673.39
MW-32	691.78	12/28/2021	ND	18.35	0.00	673.43
MW-32	691.78	01/04/2022	ND	18.44	0.00	673.34
MW-32	691.78	01/10/2022	ND	18.33	0.00	673.45
MW-32	691.78	01/27/2022	ND	18.16	0.00	673.62
MW-32	691.78	01/31/2022	ND	18.11	0.00	673.67
MW-32	691.78	02/09/2022	ND	17.90	0.00	673.88
MW-32	691.78	02/14/2022	ND	18.00	0.00	673.78
MW-32	691.78	02/24/2022	ND	18.04	0.00	673.74
MW-32	691.78	02/28/2022	ND	18.02	0.00	673.76
MW-32	691.78	03/07/2022	ND	17.92	0.00	673.86
MW-32	691.78	03/14/2022	ND	17.88	0.00	673.90
MW-32	691.78	03/22/2022	ND	17.60	0.00	674.18
MW-32	691.78	04/01/2022	ND	17.63	0.00	674.15
MW-32	691.78	04/11/2022	ND	17.53	0.00	674.25
MW-32	691.78	04/19/2022	ND	17.57	0.00	674.21
MW-32	691.78	04/28/2022	ND	17.58	0.00	674.20
MW-32	691.78	05/04/2022	ND	17.80	0.00	673.98
MW-32	691.78	05/11/2022	ND	18.15	0.00	673.63
MW-32	691.78	05/18/2022	ND	18.45	0.00	673.33
MW-32	691.78	05/25/2022	ND	18.72	0.00	673.06
MW-33						
MW-33	686.70	09/14/2020	ND	13.20	0.00	673.50
MW-33	686.70	09/18/2020	ND	13.03	0.00	673.67
MW-33	686.70	09/28/2020	ND	12.63	0.00	674.07
MW-33	686.70	10/03/2020	ND	12.76	0.00	673.94
MW-33	686.70	10/19/2020	ND	12.12	0.00	674.58
MW-33	686.70	10/26/2020	ND	12.03	0.00	674.67
MW-33	686.70	11/09/2020	ND	11.58	0.00	675.12
MW-33	686.70	11/18/2020	ND	11.30	0.00	675.40
MW-33	686.70	11/23/2020	ND	11.13	0.00	675.57
MW-33	686.70	12/07/2020	ND	10.53	0.00	676.17
MW-33	686.70	12/21/2020	ND	10.18	0.00	676.52
MW-33	686.70	12/26/2020	ND	10.23	0.00	676.47
MW-33	686.70	01/10/2021	ND	9.99	0.00	676.71
MW-33	686.70	01/19/2021	ND	10.02	0.00	676.68
MW-33	686.70	01/25/2021	ND	9.77	0.00	676.93
MW-33	686.70	02/01/2021	ND	9.15	0.00	677.55
MW-33	686.70	02/08/2021	ND	9.49	0.00	677.21
MW-33	686.70	02/16/2021	ND	8.61	0.00	678.09
MW-33	686.70	02/22/2021	ND	8.36	0.00	678.34

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-33	686.70	03/04/2021	ND	8.19	0.00	678.51
MW-33	686.70	03/08/2021	ND	8.65	0.00	678.05
MW-33	686.70	03/15/2021	ND	8.62	0.00	678.08
MW-33	686.70	03/22/2021	ND	8.00	0.00	678.70
MW-33	686.70	04/01/2021	ND	7.40	0.00	679.30
MW-33	686.70	04/12/2021	ND	7.66	0.00	679.04
MW-33	686.70	04/19/2021	ND	8.03	0.00	678.67
MW-33	686.70	04/29/2021	ND	8.42	0.00	678.28
MW-33	686.70	05/03/2021	ND	8.61	0.00	678.09
MW-33	686.70	05/10/2021	ND	8.98	0.00	677.72
MW-33	686.70	05/18/2021	ND	9.45	0.00	677.25
MW-33	686.70	05/26/2021	ND	10.04	0.00	676.66
MW-33	686.70	05/31/2021	ND	10.53	0.00	676.17
MW-33	686.70	06/07/2021	ND	10.66	0.00	676.04
MW-33	686.70	06/14/2021	ND	10.51	0.00	676.19
MW-33	686.70	06/21/2021	ND	10.80	0.00	675.90
MW-33	686.70	07/01/2021	ND	11.15	0.00	675.55
MW-33	686.70	07/06/2021	ND	11.51	0.00	675.19
MW-33	686.70	07/14/2021	ND	11.90	0.00	674.80
MW-33	686.70	07/28/2021	ND	11.62	0.00	675.08
MW-33	686.70	08/02/2021	ND	12.03	0.00	674.67
MW-33	686.70	08/16/2021	ND	12.59	0.00	674.11
MW-33	686.70	08/26/2021	ND	12.78	0.00	673.92
MW-33	686.70	08/30/2021	ND	13.03	0.00	673.67
MW-33	686.70	09/14/2021	ND	14.06	0.00	672.64
MW-33	686.70	09/23/2021	ND	13.98	0.00	672.72
MW-33	686.70	10/06/2021	ND	14.64	0.00	672.06
MW-33	686.70	10/12/2021	ND	14.55	0.00	672.15
MW-33	686.70	10/18/2021	ND	14.92	0.00	671.78
MW-33	686.70	10/27/2021	ND	15.19	0.00	671.51
MW-33	686.70	11/01/2021	ND	15.21	0.00	671.49
MW-33	686.70	11/15/2021	ND	15.27	0.00	671.43
MW-33	686.70	11/22/2021	ND	15.14	0.00	671.56
MW-33	686.70	11/30/2021	ND	15.26	0.00	671.44
MW-33	686.70	12/06/2021	ND	15.23	0.00	671.47
MW-33	686.70	12/13/2021	ND	15.36	0.00	671.34
MW-33	686.70	12/20/2021	ND	15.48	0.00	671.22
MW-33	686.70	12/28/2021	ND	15.40	0.00	671.30
MW-33	686.70	01/04/2022	ND	15.37	0.00	671.33
MW-33	686.70	01/10/2022	ND	15.27	0.00	671.43
MW-33	686.70	01/27/2022	ND	15.02	0.00	671.68
MW-33	686.70	01/31/2022	ND	14.97	0.00	671.73
MW-33	686.70	02/09/2022	ND	14.73	0.00	671.97
MW-33	686.70	02/14/2022	ND	14.90	0.00	671.80
MW-33	686.70	02/24/2022	ND	14.90	0.00	671.80

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-33	686.70	02/28/2022	ND	14.85	0.00	671.85
MW-33	686.70	03/07/2022	ND	14.76	0.00	671.94
MW-33	686.70	03/14/2022	ND	14.40	0.00	672.30
MW-33	686.70	03/22/2022	ND	14.76	0.00	671.94
MW-33	686.70	04/01/2022	ND	14.30	0.00	672.40
MW-33	686.70	04/11/2022	ND	14.19	0.00	672.51
MW-33	686.70	04/19/2022	ND	17.07	0.00	669.63
MW-33	686.70	04/28/2022	ND	14.30	0.00	672.40
MW-33	686.70	05/04/2022	ND	14.55	0.00	672.15
MW-33	686.70	05/11/2022	ND	14.98	0.00	671.72
MW-33	686.70	05/18/2022	ND	15.32	0.00	671.38
MW-33	686.70	05/25/2022	ND	15.63	0.00	671.07
MW-34						
MW-34	683.89	09/14/2020	ND	10.89	0.00	673.00
MW-34	683.89	09/18/2020	ND	10.60	0.00	673.29
MW-34	683.89	09/28/2020	ND	10.25	0.00	673.64
MW-34	683.89	10/03/2020	ND	10.47	0.00	673.42
MW-34	683.89	10/19/2020	ND	9.77	0.00	674.12
MW-34	683.89	10/21/2020	ND	11.77	0.00	672.12
MW-34	683.89	10/26/2020	ND	9.70	0.00	674.19
MW-34	683.89	11/09/2020	ND	9.18	0.00	674.71
MW-34	683.89	11/18/2020	ND	8.93	0.00	674.96
MW-34	683.89	11/23/2020	ND	8.75	0.00	675.14
MW-34	683.89	12/07/2020	ND	8.10	0.00	675.79
MW-34	683.89	12/21/2020	ND	7.74	0.00	676.15
MW-34	683.89	12/26/2020	ND	7.80	0.00	676.09
MW-34	683.89	01/10/2021	ND	7.61	0.00	676.28
MW-34	683.89	01/19/2021	ND	7.69	0.00	676.20
MW-34	683.89	01/25/2021	ND	7.44	0.00	676.45
MW-34	683.89	02/01/2021	ND	6.71	0.00	677.18
MW-34	683.89	02/08/2021	ND	7.06	0.00	676.83
MW-34	683.89	02/16/2021	ND	6.17	0.00	677.72
MW-34	683.89	02/22/2021	ND	5.95	0.00	677.94
MW-34	683.89	03/04/2021	ND	5.85	0.00	678.04
MW-34	683.89	03/08/2021	ND	6.32	0.00	677.57
MW-34	683.89	03/15/2021	ND	6.32	0.00	677.57
MW-34	683.89	03/22/2021	ND	5.63	0.00	678.26
MW-34	683.89	04/01/2021	ND	5.04	0.00	678.85
MW-34	683.89	04/12/2021	ND	5.39	0.00	678.50
MW-34	683.89	04/19/2021	ND	5.75	0.00	678.14
MW-34	683.89	04/29/2021	ND	6.20	0.00	677.69
MW-34	683.89	05/03/2021	ND	6.34	0.00	677.55
MW-34	683.89	05/10/2021	ND	6.77	0.00	677.12
MW-34	683.89	05/18/2021	ND	7.24	0.00	676.65
MW-34	683.89	05/26/2021	ND	7.88	0.00	676.01

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-34	683.89	05/31/2021	ND	8.31	0.00	675.58
MW-34	683.89	06/07/2021	ND	8.46	0.00	675.43
MW-34	683.89	06/14/2021	ND	8.24	0.00	675.65
MW-34	683.89	06/21/2021	ND	8.53	0.00	675.36
MW-34	683.89	07/01/2021	ND	8.96	0.00	674.93
MW-34	683.89	07/06/2021	ND	9.27	0.00	674.62
MW-34	683.89	07/14/2021	ND	9.82	0.00	674.07
MW-34	683.89	07/28/2021	ND	9.37	0.00	674.52
MW-34	683.89	08/02/2021	ND	9.87	0.00	674.02
MW-34	683.89	08/16/2021	ND	10.34	0.00	673.55
MW-34	683.89	08/26/2021	ND	10.55	0.00	673.34
MW-34	683.89	08/30/2021	ND	10.91	0.00	672.98
MW-34	683.89	09/14/2021	ND	11.97	0.00	671.92
MW-34	683.89	09/23/2021	ND	11.70	0.00	672.19
MW-34	683.89	10/06/2021	ND	12.41	0.00	671.48
MW-34	683.89	10/12/2021	ND	12.23	0.00	671.66
MW-34	683.89	10/18/2021	ND	12.65	0.00	671.24
MW-34	683.89	10/27/2021	ND	12.88	0.00	671.01
MW-34	683.89	11/01/2021	ND	12.87	0.00	671.02
MW-34	683.89	11/15/2021	ND	12.93	0.00	670.96
MW-34	683.89	11/22/2021	ND	13.73	0.00	670.16
MW-34	683.89	11/30/2021	ND	12.90	0.00	670.99
MW-34	683.89	12/06/2021	ND	12.84	0.00	671.05
MW-34	683.89	12/13/2021	ND	12.96	0.00	670.93
MW-34	683.89	12/20/2021	ND	13.09	0.00	670.80
MW-34	683.89	12/28/2021	ND	13.02	0.00	670.87
MW-34	683.89	01/04/2022	ND	12.79	0.00	671.10
MW-34	683.89	01/10/2022	ND	12.80	0.00	671.09
MW-34	683.89	01/27/2022	ND	12.53	0.00	671.36
MW-34	683.89	01/31/2022	ND	12.25	0.00	671.64
MW-34	683.89	02/09/2022	ND	12.14	0.00	671.75
MW-34	683.89	02/14/2022	ND	12.41	0.00	671.48
MW-34	683.89	02/24/2022	ND	12.40	0.00	671.49
MW-34	683.89	02/28/2022	ND	12.22	0.00	671.67
MW-34	683.89	03/07/2022	ND	12.25	0.00	671.64
MW-34	683.89	03/14/2022	ND	11.64	0.00	672.25
MW-34	683.89	03/22/2022	ND	11.66	0.00	672.23
MW-34	683.89	04/01/2022	ND	11.74	0.00	672.15
MW-34	683.89	04/11/2022	ND	11.61	0.00	672.28
MW-34	683.89	04/19/2022	ND	11.08	0.00	672.81
MW-34	683.89	04/28/2022	ND	11.83	0.00	672.06
MW-34	683.89	05/04/2022	ND	12.11	0.00	671.78
MW-34	683.89	05/11/2022	ND	12.62	0.00	671.27
MW-34	683.89	05/18/2022	ND	12.92	0.00	670.97
MW-34	683.89	05/25/2022	ND	13.25	0.00	670.64

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-35						
MW-35	707.14	09/14/2020	ND	26.78	0.00	680.36
MW-35	707.14	09/18/2020	ND	26.78	0.00	680.36
MW-35	707.14	09/28/2020	ND	26.52	0.00	680.62
MW-35	707.14	10/03/2020	ND	26.48	0.00	680.66
MW-35	707.14	10/19/2020	ND	25.90	0.00	681.24
MW-35	707.14	10/26/2020	ND	25.76	0.00	681.38
MW-35	707.14	11/09/2020	ND	25.48	0.00	681.66
MW-35	707.14	11/18/2020	ND	25.11	0.00	682.03
MW-35	707.14	11/23/2020	ND	25.00	0.00	682.14
MW-35	707.14	12/07/2020	ND	24.62	0.00	682.52
MW-35	707.14	12/21/2020	ND	24.35	0.00	682.79
MW-35	707.14	12/26/2020	ND	24.15	0.00	682.99
MW-35	707.14	01/10/2021	ND	23.81	0.00	683.33
MW-35	707.14	01/19/2021	ND	23.70	0.00	683.44
MW-35	707.14	01/25/2021	ND	23.54	0.00	683.60
MW-35	707.14	02/01/2021	ND	23.32	0.00	683.82
MW-35	707.14	02/08/2021	ND	23.25	0.00	683.89
MW-35	707.14	02/16/2021	ND	22.71	0.00	684.43
MW-35	707.14	02/22/2021	ND	22.16	0.00	684.98
MW-35	707.14	03/04/2021	ND	21.80	0.00	685.34
MW-35	707.14	03/08/2021	ND	21.96	0.00	685.18
MW-35	707.14	03/15/2021	ND	21.98	0.00	685.16
MW-35	707.14	03/22/2021	ND	21.55	0.00	685.59
MW-35	707.14	04/01/2021	ND	20.83	0.00	686.31
MW-35	707.14	04/12/2021	ND	20.75	0.00	686.39
MW-35	707.14	04/19/2021	ND	21.08	0.00	686.06
MW-35	707.14	04/29/2021	ND	21.53	0.00	685.61
MW-35	707.14	05/03/2021	ND	21.68	0.00	685.46
MW-35	707.14	05/10/2021	ND	22.05	0.00	685.09
MW-35	707.14	05/18/2021	ND	22.42	0.00	684.72
MW-35	707.14	05/26/2021	ND	22.79	0.00	684.35
MW-35	707.14	05/31/2021	ND	23.13	0.00	684.01
MW-35	707.14	06/07/2021	ND	23.43	0.00	683.71
MW-35	707.14	06/14/2021	ND	23.64	0.00	683.50
MW-35	707.14	06/21/2021	ND	23.95	0.00	683.19
MW-35	707.14	07/01/2021	ND	24.30	0.00	682.84
MW-35	707.14	07/06/2021	ND	24.51	0.00	682.63
MW-35	707.14	07/14/2021	ND	24.76	0.00	682.38
MW-35	707.14	07/28/2021	ND	25.09	0.00	682.05
MW-35	707.14	08/02/2021	ND	25.34	0.00	681.80
MW-35	707.14	08/16/2021	ND	25.96	0.00	681.18
MW-35	707.14	08/26/2021	ND	26.30	0.00	680.84
MW-35	707.14	08/30/2021	ND	26.48	0.00	680.66
MW-35	707.14	09/14/2021	ND	27.19	0.00	679.95

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-35	707.14	09/23/2021	ND	27.62	0.00	679.52
MW-35	707.14	10/06/2021	ND	28.14	0.00	679.00
MW-35	707.14	10/12/2021	ND	28.41	0.00	678.73
MW-35	707.14	10/18/2021	ND	28.71	0.00	678.43
MW-35	707.14	10/27/2021	ND	29.03	0.00	678.11
MW-35	707.14	11/01/2021	ND	29.21	0.00	677.93
MW-35	707.14	11/15/2021	ND	29.75	0.00	677.39
MW-35	707.14	11/22/2021	ND	29.95	0.00	677.19
MW-35	707.14	11/30/2021	ND	30.11	0.00	677.03
MW-35	707.14	12/06/2021	ND	30.22	0.00	676.92
MW-35	707.14	12/13/2021	ND	30.41	0.00	676.73
MW-35	707.14	12/20/2021	ND	30.58	0.00	676.56
MW-35	707.14	12/28/2021	ND	30.58	0.00	676.56
MW-35	707.14	01/04/2022	ND	30.74	0.00	676.40
MW-35	707.14	01/10/2022	ND	30.85	0.00	676.29
MW-35	707.14	01/27/2022	ND	30.72	0.00	676.42
MW-35	707.14	01/31/2022	ND	30.68	0.00	676.46
MW-35	707.14	02/09/2022	ND	30.77	0.00	676.37
MW-35	707.14	02/14/2022	ND	30.86	0.00	676.28
MW-35	707.14	02/24/2022	ND	30.93	0.00	676.21
MW-35	707.14	02/28/2022	ND	31.05	0.00	676.09
MW-35	707.14	03/07/2022	ND	31.19	0.00	675.95
MW-35	707.14	03/14/2022	ND	31.09	0.00	676.05
MW-35	707.14	03/22/2022	ND	31.03	0.00	676.11
MW-35	707.14	04/01/2022	ND	31.04	0.00	676.10
MW-35	707.14	04/11/2022	ND	31.20	0.00	675.94
MW-35	707.14	04/19/2022	ND	31.29	0.00	675.85
MW-35	707.14	04/28/2022	ND	31.24	0.00	675.90
MW-35	707.14	05/04/2022	ND	31.32	0.00	675.82
MW-35	707.14	05/11/2022	ND	31.44	0.00	675.70
MW-35	707.14	05/18/2022	ND	31.61	0.00	675.53
MW-35	707.14	05/25/2022	ND	31.71	0.00	675.43
MW-36						
MW-36	710.54	09/14/2020	ND	28.62	0.00	681.92
MW-36	710.54	09/18/2020	ND	28.61	0.00	681.93
MW-36	710.54	09/28/2020	ND	28.35	0.00	682.19
MW-36	710.54	10/03/2020	ND	28.31	0.00	682.23
MW-36	710.54	10/19/2020	ND	27.73	0.00	682.81
MW-36	710.54	10/26/2020	ND	27.64	0.00	682.90
MW-36	710.54	11/09/2020	ND	27.44	0.00	683.10
MW-36	710.54	11/18/2020	ND	27.05	0.00	683.49
MW-36	710.54	11/23/2020	ND	26.92	0.00	683.62
MW-36	710.54	12/07/2020	ND	26.57	0.00	683.97
MW-36	710.54	12/21/2020	ND	26.29	0.00	684.25
MW-36	710.54	12/26/2020	ND	26.13	0.00	684.41

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-36	710.54	01/10/2021	ND	25.82	0.00	684.72
MW-36	710.54	01/19/2021	ND	25.68	0.00	684.86
MW-36	710.54	01/25/2021	ND	25.56	0.00	684.98
MW-36	710.54	02/01/2021	ND	25.31	0.00	685.23
MW-36	710.54	02/08/2021	ND	25.21	0.00	685.33
MW-36	710.54	02/16/2021	ND	24.60	0.00	685.94
MW-36	710.54	02/22/2021	ND	23.99	0.00	686.55
MW-36	710.54	03/04/2021	ND	23.70	0.00	686.84
MW-36	710.54	03/08/2021	ND	23.93	0.00	686.61
MW-36	710.54	03/11/2021	ND	23.94	0.00	686.60
MW-36	710.54	03/15/2021	ND	23.99	0.00	686.55
MW-36	710.54	03/22/2021	ND	23.46	0.00	687.08
MW-36	710.54	04/01/2021	ND	22.66	0.00	687.88
MW-36	710.54	04/12/2021	ND	22.85	0.00	687.69
MW-36	710.54	04/19/2021	ND	23.27	0.00	687.27
MW-36	710.54	04/29/2021	ND	23.87	0.00	686.67
MW-36	710.54	05/03/2021	ND	24.04	0.00	686.50
MW-36	710.54	05/10/2021	ND	24.45	0.00	686.09
MW-36	710.54	05/18/2021	ND	24.81	0.00	685.73
MW-36	710.54	05/26/2021	ND	25.09	0.00	685.45
MW-36	710.54	05/31/2021	ND	25.45	0.00	685.09
MW-36	710.54	06/07/2021	ND	25.75	0.00	684.79
MW-36	710.54	06/14/2021	ND	25.97	0.00	684.57
MW-36	710.54	06/21/2021	ND	26.29	0.00	684.25
MW-36	710.54	07/01/2021	ND	26.58	0.00	683.96
MW-36	710.54	07/06/2021	ND	26.79	0.00	683.75
MW-36	710.54	07/14/2021	ND	27.00	0.00	683.54
MW-36	710.54	07/28/2021	ND	21.79	0.00	688.75
MW-36	710.54	08/02/2021	ND	27.72	0.00	682.82
MW-36	710.54	08/16/2021	ND	28.35	0.00	682.19
MW-36	710.54	08/26/2021	ND	28.69	0.00	681.85
MW-36	710.54	08/30/2021	ND	28.94	0.00	681.60
MW-36	710.54	09/14/2021	ND	29.69	0.00	680.85
MW-36	710.54	09/23/2021	ND	30.04	0.00	680.50
MW-36	710.54	10/06/2021	ND	30.72	0.00	679.82
MW-36	710.54	10/12/2021	ND	31.04	0.00	679.50
MW-36	710.54	10/18/2021	ND	31.35	0.00	679.19
MW-36	710.54	10/27/2021	ND	31.55	0.00	678.99
MW-36	710.54	11/01/2021	ND	31.75	0.00	678.79
MW-36	710.54	11/15/2021	ND	32.54	0.00	678.00
MW-36	710.54	11/22/2021	ND	32.77	0.00	677.77
MW-36	710.54	11/30/2021	ND	33.05	0.00	677.49
MW-36	710.39	12/06/2021	ND	32.99	0.00	677.40
MW-36	710.39	12/13/2021	ND	33.28	0.00	677.11
MW-36	710.39	12/20/2021	ND	33.38	0.00	677.01

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-36	710.39	12/28/2021	ND	33.14	0.00	677.25
MW-36	710.39	01/04/2022	ND	33.50	0.00	676.89
MW-36	710.39	01/10/2022	ND	33.65	0.00	676.74
MW-36	710.39	01/27/2022	ND	33.29	0.00	677.10
MW-36	710.39	01/31/2022	ND	33.20	0.00	677.19
MW-36	710.39	02/09/2022	ND	33.47	0.00	676.92
MW-36	710.39	02/14/2022	ND	33.65	0.00	676.74
MW-36	710.39	02/24/2022	ND	33.65	0.00	676.74
MW-36	710.39	02/28/2022	ND	34.00	0.00	676.39
MW-36	710.39	03/07/2022	ND	34.27	0.00	676.12
MW-36	710.39	03/14/2022	ND	33.89	0.00	676.50
MW-36	710.39	03/22/2022	ND	34.20	0.00	676.19
MW-36	710.39	04/01/2022	ND	33.94	0.00	676.45
MW-36	710.39	04/11/2022	ND	34.47	0.00	675.92
MW-36	710.39	04/19/2022	ND	34.37	0.00	676.02
MW-36	710.39	04/28/2022	ND	34.26	0.00	676.13
MW-36	710.39	05/04/2022	ND	34.51	0.00	675.88
MW-36	710.39	05/11/2022	ND	34.63	0.00	675.76
MW-36	710.39	05/18/2022	ND	34.74	0.00	675.65
MW-36	710.39	05/25/2022	ND	34.75	0.00	675.64
MW-37R						
MW-37	714.94	09/14/2020	ND	26.90	0.00	688.04
MW-37	714.94	09/18/2020	ND	26.92	0.00	688.02
MW-37	714.94	09/28/2020	ND	26.99	0.00	687.95
MW-37	714.94	10/03/2020	ND	27.14	0.00	687.80
MW-37	714.94	10/19/2020	ND	27.18	0.00	687.76
MW-37	714.94	10/26/2020	ND	27.21	0.00	687.73
MW-37	714.94	11/09/2020	ND	27.16	0.00	687.78
MW-37	714.94	11/18/2020	ND	27.18	0.00	687.76
MW-37	714.94	11/23/2020	ND	27.12	0.00	687.82
MW-37	714.94	12/07/2020	ND	26.90	0.00	688.04
MW-37	714.94	12/21/2020	ND	26.85	0.00	688.09
MW-37	714.94	12/26/2020	ND	26.89	0.00	688.05
MW-37	714.94	01/10/2021	ND	26.69	0.00	688.25
MW-37	714.94	01/19/2021	ND	26.61	0.00	688.33
MW-37	714.94	01/25/2021	26.38	26.60	0.22	688.50
MW-37	714.94	02/01/2021	26.08	26.99	0.91	688.62
MW-37	714.94	02/08/2021	25.74	28.73	2.99	688.40
MW-37	714.94	02/16/2021	24.25	31.24	6.99	688.82
MW-37	710.54	02/22/2021	ND	26.35	0.00	684.19
MW-37	710.54	03/04/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37	710.54	03/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37	710.54	03/15/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37	710.54	03/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37	710.54	04/01/2021	24.38	25.77	1.39	685.79

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-37	714.37	04/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37	714.37	04/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37	714.37	04/29/2021	24.44	25.77	1.33	689.57
MW-37	714.37	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37	714.37	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37	714.37	05/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37	714.37	05/26/2021	25.14	26.43	1.29	688.88
MW-37	714.37	05/31/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37	714.37	06/07/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37	714.37	06/14/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37	714.37	06/21/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37	714.37	07/01/2021	25.99	27.81	1.82	687.89
MW-37	714.37	07/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37	714.37	07/14/2021	26.39	28.16	1.77	687.51
MW-37	714.37	07/28/2021	26.84	28.87	2.03	686.99
MW-37	714.37	08/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37	714.37	08/26/2021	28.27	30.45	2.18	685.52
MW-37	714.37	08/30/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37	714.37	09/16/2021	28.87	32.57	3.70	684.51
MW-37R	712.94	09/23/2021	28.62	31.40	2.78	683.58
MW-37R	712.94	10/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	10/27/2021	30.82	33.28	2.46	681.46
MW-37R	712.94	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	11/30/2021	32.56	34.37	1.81	679.90
MW-37R	712.94	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	12/28/2021	33.31	35.05	1.74	679.16
MW-37R	712.94	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	01/27/2022	34.68	36.14	1.46	677.87
MW-37R	712.94	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	02/24/2022	34.38	35.67	1.29	678.21
MW-37R	712.94	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	03/07/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	04/01/2022	35.14	35.79	0.65	677.63
MW-37R	712.94	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	04/28/2022	35.86	36.23	0.37	676.98

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-37R	712.94	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-37R	712.94	05/25/2022	36.28	36.72	0.44	676.54
MW-38						
MW-38	726.74	09/14/2020	ND	37.56	0.00	689.18
MW-38	726.74	09/18/2020	ND	37.66	0.00	689.08
MW-38	726.74	09/28/2020	ND	37.45	0.00	689.29
MW-38	726.74	10/03/2020	ND	37.55	0.00	689.19
MW-38	726.74	10/19/2020	ND	37.65	0.00	689.09
MW-38	726.74	10/26/2020	ND	37.71	0.00	689.03
MW-38	726.74	11/09/2020	ND	37.80	0.00	688.94
MW-38	726.74	11/18/2020	ND	37.90	0.00	688.84
MW-38	726.74	11/23/2020	ND	37.91	0.00	688.83
MW-38	726.74	12/07/2020	ND	37.87	0.00	688.87
MW-38	726.74	12/21/2020	ND	38.18	0.00	688.56
MW-38	726.74	12/26/2020	ND	38.23	0.00	688.51
MW-38	726.74	01/10/2021	ND	38.54	0.00	688.20
MW-38	726.74	01/19/2021	ND	39.13	0.00	687.61
MW-38	726.74	01/25/2021	ND	39.23	0.00	687.51
MW-38	726.74	02/01/2021	ND	39.28	0.00	687.46
MW-38	726.74	02/08/2021	ND	39.65	0.00	687.09
MW-38	726.74	02/16/2021	ND	39.38	0.00	687.36
MW-38	726.74	02/22/2021	ND	39.31	0.00	687.43
MW-38	726.74	03/04/2021	ND	39.06	0.00	687.68
MW-38	726.74	03/08/2021	ND	39.23	0.00	687.51
MW-38	726.74	03/15/2021	ND	39.27	0.00	687.47
MW-38	726.74	03/22/2021	ND	39.21	0.00	687.53
MW-38	726.74	04/01/2021	ND	39.08	0.00	687.66
MW-38	726.74	04/12/2021	ND	39.10	0.00	687.64
MW-38	726.74	04/19/2021	ND	39.11	0.00	687.63
MW-38	726.74	04/29/2021	ND	39.01	0.00	687.73
MW-38	726.74	05/03/2021	ND	39.16	0.00	687.58
MW-38	726.74	05/10/2021	ND	39.07	0.00	687.67
MW-38	726.74	05/18/2021	ND	39.40	0.00	687.34
MW-38	726.74	05/26/2021	ND	39.11	0.00	687.63
MW-38	726.74	05/31/2021	ND	39.40	0.00	687.34
MW-38	726.74	06/07/2021	ND	39.53	0.00	687.21
MW-38	726.74	06/14/2021	ND	39.69	0.00	687.05
MW-38	726.74	06/21/2021	ND	39.75	0.00	686.99
MW-38	726.74	07/01/2021	ND	39.49	0.00	687.25
MW-38	726.74	07/06/2021	ND	39.82	0.00	686.92
MW-38	726.74	07/14/2021	ND	39.95	0.00	686.79
MW-38	726.74	07/28/2021	ND	40.37	0.00	686.37
MW-38	726.74	08/02/2021	ND	41.05	0.00	685.69

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-38	726.74	08/16/2021	ND	41.30	0.00	685.44
MW-38	726.74	08/26/2021	ND	40.93	0.00	685.81
MW-38	726.74	08/30/2021	ND	41.66	0.00	685.08
MW-38	726.74	09/14/2021	42.01	42.38	0.37	684.63
MW-38	726.74	09/16/2021	41.49	41.96	0.47	685.12
MW-38	726.74	09/23/2021	41.53	42.61	1.08	684.92
MW-38	726.74	10/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	726.74	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	726.74	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	726.74	10/27/2021	43.05	44.83	1.78	683.21
MW-38	726.74	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	11/30/2021	43.86	56.15	12.29	680.64
MW-38	727.79	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	12/28/2021	44.33	45.54	1.21	683.13
MW-38	727.79	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	01/27/2022	44.63	45.35	0.72	682.96
MW-38	727.79	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-38	727.79	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	03/07/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-38	727.79	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-38	727.79	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-38	727.79	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-39						
MW-39	738.13	09/14/2020	ND	41.90	0.00	696.23
MW-39	738.13	09/18/2020	ND	38.31	0.00	699.82
MW-39	738.13	09/28/2020	ND	38.33	0.00	699.80
MW-39	738.13	10/03/2020	ND	38.58	0.00	699.55
MW-39	738.13	10/19/2020	38.51	39.71	1.20	699.30
MW-39	738.13	11/09/2020	38.48	39.04	0.56	699.50
MW-39	738.13	11/18/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	738.13	11/23/2020	37.85	38.95	1.10	699.98
MW-39	738.13	12/07/2020	ARP	ARP	ARP	ARP

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-39	738.13	12/21/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	738.13	12/26/2020	30.20	30.31	0.11	707.90
MW-39	738.13	01/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	738.13	01/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	738.13	01/25/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	738.13	02/01/2021	39.66	39.95	0.29	698.39
MW-39	738.13	02/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	738.13	02/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	738.13	02/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	738.13	03/04/2021	ND	40.02	0.00	698.11
MW-39	738.13	03/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	738.13	03/15/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	738.13	03/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	04/01/2021	40.24	40.97	0.73	693.42
MW-39	733.86	04/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	04/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	04/29/2021	40.15	40.18	0.03	693.70
MW-39	733.86	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	05/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	05/26/2021	40.79	40.82	0.03	693.06
MW-39	733.86	05/31/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	06/07/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	06/14/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	06/21/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	07/01/2021	41.60	42.15	0.55	692.11
MW-39	733.86	07/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	07/14/2021	41.95	42.81	0.86	691.68
MW-39	733.86	07/28/2021	42.15	42.50	0.35	691.62
MW-39	733.86	08/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	08/26/2021	42.88	43.20	0.32	690.89
MW-39	733.86	08/30/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	09/16/2021	43.33	43.77	0.44	690.41
MW-39	733.86	09/23/2021	43.39	43.87	0.48	690.34
MW-39	733.86	10/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	10/27/2021	44.25	44.63	0.38	689.51
MW-39	733.86	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	11/30/2021	44.91	45.24	0.33	688.86
MW-39	733.86	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	12/28/2021	45.36	45.96	0.60	688.34
MW-39	733.86	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-39	733.86	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	01/27/2022	45.60	46.02	0.42	688.15
MW-39	733.86	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	02/24/2022	46.53	46.87	0.34	687.24
MW-39	733.86	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	03/07/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	04/01/2022	46.64	47.38	0.74	687.02
MW-39	733.86	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	04/28/2022	46.85	47.49	0.64	686.84
MW-39	733.86	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-39	733.86	05/25/2022	47.05	47.54	0.49	686.68
MW-40						
MW-40	728.92	09/14/2020	ND	33.25	0.00	695.67
MW-40	728.92	09/18/2020	ND	33.21	0.00	695.71
MW-40	728.92	09/28/2020	ND	33.15	0.00	695.77
MW-40	728.92	10/03/2020	ND	33.22	0.00	695.70
MW-40	728.92	10/19/2020	ND	33.27	0.00	695.65
MW-40	728.92	10/26/2020	ND	33.32	0.00	695.60
MW-40	728.92	10/28/2020	ND	35.32	0.00	693.60
MW-40	728.92	11/09/2020	ND	33.47	0.00	695.45
MW-40	728.92	11/18/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
MW-40	728.92	11/23/2020	ND	34.57	0.00	694.35
MW-40	728.92	12/07/2020	ND	33.56	0.00	695.36
MW-40	728.92	12/21/2020	33.70	33.73	0.03	695.21
MW-40	728.92	12/26/2020	ND	33.85	0.00	695.07
MW-40	728.92	01/10/2021	ND	33.95	0.00	694.97
MW-40	728.92	01/19/2021	33.73	34.36	0.63	695.02
MW-40	728.92	01/25/2021	33.61	34.59	0.98	695.05
MW-40	728.92	02/01/2021	33.48	34.99	1.51	695.04
MW-40	728.92	02/08/2021	33.64	35.78	2.14	694.71
MW-40	728.92	02/16/2021	33.27	36.12	2.85	694.89
MW-40	728.92	02/22/2021	32.90	37.31	4.41	694.84
MW-40	728.92	03/04/2021	32.26	39.39	7.13	694.75
MW-40	728.92	03/08/2021	32.45	39.64	7.19	694.55
MW-40	728.92	03/11/2021	33.51	39.18	5.67	693.89
MW-40	728.92	03/15/2021	32.43	39.48	7.05	694.60
MW-40	728.92	03/22/2021	32.39	39.42	7.03	694.65
MW-40	728.92	04/01/2021	32.37	39.43	7.06	694.66

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-40	728.92	04/12/2021	32.12	38.05	5.93	695.21
MW-40	728.92	04/19/2021	32.04	38.90	6.86	695.04
MW-40	728.92	04/29/2021	32.47	37.64	5.17	695.07
MW-40	728.92	05/03/2021	32.52	37.45	4.93	695.08
MW-40	728.92	05/10/2021	33.31	38.25	4.94	694.29
MW-40	728.92	05/18/2021	34.95	37.32	2.37	693.34
MW-40	728.92	05/26/2021	33.59	35.98	2.39	694.69
MW-40	728.92	05/31/2021	35.38	36.37	0.99	693.28
MW-40	728.92	06/07/2021	35.72	36.48	0.76	693.00
MW-40	728.92	06/14/2021	35.76	36.20	0.44	693.04
MW-40	728.92	06/21/2021	33.89	35.23	1.34	694.67
MW-40	728.92	07/01/2021	34.31	35.30	0.99	694.35
MW-40	728.92	07/06/2021	36.24	36.85	0.61	692.52
MW-40	728.92	07/14/2021	34.42	35.84	1.42	694.12
MW-40	728.92	07/28/2021	34.54	35.76	1.22	694.05
MW-40	728.92	08/02/2021	36.50	36.51	0.01	692.42
MW-40	728.92	08/16/2021	36.40	36.53	0.13	692.49
MW-40	728.92	08/26/2021	35.09	36.10	1.01	693.56
MW-40	728.92	08/30/2021	36.53	36.65	0.12	692.36
MW-40	728.92	09/14/2021	36.70	36.85	0.15	692.18
MW-40	728.92	09/16/2021	35.37	36.36	0.99	693.29
MW-40	728.92	09/23/2021	35.44	36.35	0.91	693.24
MW-40	728.92	10/06/2021	36.93	37.11	0.18	691.94
MW-40	728.92	10/12/2021	36.96	37.23	0.27	691.89
MW-40	728.92	10/18/2021	NM	NM	NM	NM
MW-40	728.92	10/27/2021	36.13	36.31	0.18	692.74
MW-40	728.92	11/01/2021	37.17	37.47	0.30	691.67
MW-40	728.92	11/15/2021	37.29	37.94	0.65	691.46
MW-40	728.92	11/22/2021	37.24	38.14	0.90	691.44
MW-40	728.92	11/30/2021	36.41	37.25	0.84	692.29
MW-40	728.92	12/06/2021	37.28	37.90	0.62	691.47
MW-40	728.92	12/13/2021	37.34	38.55	1.21	691.26
MW-40	728.92	12/20/2021	37.50	38.53	1.03	691.14
MW-40	728.92	12/28/2021	36.60	38.40	1.80	691.84
MW-40	728.92	01/04/2022	37.78	38.86	1.08	690.85
MW-40	728.92	01/10/2022	37.81	38.88	1.07	690.82
MW-40	728.92	01/27/2022	36.93	38.85	1.92	691.48
MW-40	728.92	01/31/2022	37.39	39.04	1.65	691.09
MW-40	728.92	02/09/2022	37.52	39.04	1.52	690.99
MW-40	728.92	02/14/2022	ND	39.04	0.00	689.88
MW-40	728.92	02/24/2022	37.16	39.00	1.84	691.27
MW-40	728.92	02/28/2022	38.11	39.11	1.00	690.54
MW-40	728.92	03/07/2022	38.23	38.84	0.61	690.53
MW-40	728.92	03/14/2022	38.37	38.87	0.50	690.42
MW-40	728.92	03/22/2022	38.42	38.80	0.38	690.40

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-40	728.92	04/01/2022	37.99	38.20	0.21	690.87
MW-40	728.92	04/11/2022	38.15	38.33	0.18	690.72
MW-40	728.92	04/19/2022	38.56	38.78	0.22	690.30
MW-40	728.92	04/28/2022	38.40	38.54	0.14	690.48
MW-40	728.92	05/04/2022	38.42	38.55	0.13	690.47
MW-40	728.92	05/11/2022	38.63	38.89	0.26	690.22
MW-40	728.92	05/18/2022	38.64	38.81	0.17	690.23
MW-40	728.92	05/25/2022	38.51	38.67	0.16	690.37
MW-41R						
MW-41	745.92	09/14/2020	ND	53.40	0.00	692.52
MW-41	745.92	09/18/2020	ND	53.40	0.00	692.52
MW-41	745.92	09/28/2020	ND	53.36	0.00	692.56
MW-41	745.92	10/03/2020	ND	53.49	0.00	692.43
MW-41	745.92	10/19/2020	ND	53.51	0.00	692.41
MW-41	745.92	10/26/2020	ND	53.49	0.00	692.43
MW-41	745.92	11/09/2020	ND	53.53	0.00	692.39
MW-41	745.92	11/18/2020	ND	53.63	0.00	692.29
MW-41	745.92	11/23/2020	ND	53.60	0.00	692.32
MW-41	745.92	12/07/2020	ND	53.54	0.00	692.38
MW-41	745.92	12/21/2020	ND	53.82	0.00	692.10
MW-41	745.92	12/26/2020	ND	53.77	0.00	692.15
MW-41	745.92	01/10/2021	ND	54.28	0.00	691.64
MW-41	745.92	01/19/2021	ND	54.35	0.00	691.57
MW-41	745.92	01/25/2021	ND	54.28	0.00	691.64
MW-41	745.92	02/01/2021	ND	54.22	0.00	691.70
MW-41	745.92	02/08/2021	ND	54.64	0.00	691.28
MW-41	745.92	02/16/2021	ND	54.20	0.00	691.72
MW-41	745.92	02/22/2021	ND	54.11	0.00	691.81
MW-41	745.92	03/04/2021	ND	54.09	0.00	691.83
MW-41	745.92	03/08/2021	ND	54.32	0.00	691.60
MW-41	745.92	03/15/2021	ND	54.50	0.00	691.42
MW-41	745.92	03/22/2021	ND	54.41	0.00	691.51
MW-41	745.92	04/01/2021	ND	54.34	0.00	691.58
MW-41	745.92	04/12/2021	ND	54.51	0.00	691.41
MW-41	745.92	04/19/2021	ND	54.55	0.00	691.37
MW-41	745.92	04/29/2021	ND	54.34	0.00	691.58
MW-41	745.92	05/03/2021	ND	54.40	0.00	691.52
MW-41	745.92	05/10/2021	ND	54.50	0.00	691.42
MW-41	745.92	05/18/2021	ND	54.52	0.00	691.40
MW-41	745.92	05/26/2021	ND	54.38	0.00	691.54
MW-41	745.92	05/31/2021	ND	54.67	0.00	691.25
MW-41	745.92	06/07/2021	ND	54.71	0.00	691.21
MW-41	745.92	06/14/2021	ND	54.43	0.00	691.49
MW-41	745.92	06/21/2021	ND	54.85	0.00	691.07
MW-41	745.92	07/01/2021	ND	54.82	0.00	691.10

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-41	745.92	07/06/2021	ND	55.18	0.00	690.74
MW-41	745.92	07/14/2021	ND	54.93	0.00	690.99
MW-41	745.92	07/28/2021	ND	55.36	0.00	690.56
MW-41	745.92	08/02/2021	ND	55.61	0.00	690.31
MW-41	745.92	08/16/2021	ND	55.70	0.00	690.22
MW-41	745.92	08/26/2021	ND	55.72	0.00	690.20
MW-41	745.92	08/30/2021	ND	56.09	0.00	689.83
MW-41	745.92	09/14/2021	ND	55.47	0.00	690.45
MW-41	745.92	09/23/2021	ND	56.38	0.00	689.54
MW-41	745.92	10/06/2021	ND	57.10	0.00	688.82
MW-41	745.92	10/12/2021	ND	57.11	0.00	688.81
MW-41	745.92	10/18/2021	ND	57.29	0.00	688.63
MW-41	745.92	10/27/2021	ND	57.11	0.00	688.81
MW-41	745.92	11/01/2021	ND	57.41	0.00	688.51
MW-41	745.92	11/15/2021	ND	58.28	0.00	687.64
MW-41	745.92	11/22/2021	ND	38.59	0.00	707.33
MW-41	745.92	11/30/2021	ND	58.33	0.00	687.59
MW-41	745.92	12/06/2021	ND	58.82	0.00	687.10
MW-41	745.92	12/13/2021	ND	59.01	0.00	686.91
MW-41	745.92	12/20/2021	ND	59.22	0.00	686.70
MW-41	745.92	12/28/2021	ND	58.68	0.00	687.24
MW-41	745.92	01/04/2022	ND	59.64	0.00	686.28
MW-41	745.92	01/10/2022	59.31	59.33	0.02	686.60
MW-41	745.92	01/27/2022	ND	59.16	0.00	686.76
MW-41	745.92	01/31/2022	ND	58.68	0.00	687.24
MW-41	745.92	02/09/2022	59.95	60.50	0.55	685.82
MW-41	745.92	02/14/2022	NM	NM	NM	NM
MW-41R	744.15	02/24/2022	ND	58.10	0.00	686.05
MW-41R	744.15	02/28/2022	ND	58.68	0.00	685.47
MW-41R	744.15	03/07/2022	ND	58.91	0.00	685.24
MW-41R	744.15	03/14/2022	ND	58.77	0.00	685.38
MW-41R	744.15	03/22/2022	ND	58.78	0.00	685.37
MW-41R	744.15	04/01/2022	ND	58.38	0.00	685.77
MW-41R	744.15	04/11/2022	ND	58.98	0.00	685.17
MW-41R	744.15	04/19/2022	ND	59.01	0.00	685.14
MW-41R	744.15	04/28/2022	ND	58.77	0.00	685.38
MW-41R	744.15	05/04/2022	ND	59.10	0.00	685.05
MW-41R	744.15	05/11/2022	ND	59.28	0.00	684.87
MW-41R	744.15	05/18/2022	ND	59.37	0.00	684.78
MW-41R	744.15	05/25/2022	ND	59.06	0.00	685.09
MW-42						
MW-42	735.71	09/14/2020	ND	41.33	0.00	694.38
MW-42	735.71	09/18/2020	ND	38.15	0.00	697.56
MW-42	735.71	09/28/2020	ND	38.14	0.00	697.57
MW-42	735.71	10/03/2020	ND	38.25	0.00	697.46

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-42	735.71	10/19/2020	ND	38.31	0.00	697.40
MW-42	735.71	10/26/2020	ND	38.36	0.00	697.35
MW-42	735.71	11/09/2020	ND	38.44	0.00	697.27
MW-42	735.71	11/18/2020	ND	38.57	0.00	697.14
MW-42	735.71	11/23/2020	ND	38.42	0.00	697.29
MW-42	735.71	12/07/2020	ND	38.40	0.00	697.31
MW-42	735.71	12/21/2020	ND	38.50	0.00	697.21
MW-42	735.71	12/26/2020	ND	38.61	0.00	697.10
MW-42	735.71	01/10/2021	ND	38.74	0.00	696.97
MW-42	735.71	01/19/2021	ND	38.71	0.00	697.00
MW-42	735.71	01/25/2021	ND	38.93	0.00	696.78
MW-42	735.71	02/01/2021	ND	38.97	0.00	696.74
MW-42	735.71	02/08/2021	ND	39.26	0.00	696.45
MW-42	735.71	02/16/2021	ND	39.10	0.00	696.61
MW-42	735.71	02/22/2021	ND	39.13	0.00	696.58
MW-42	732.48	03/04/2021	ND	39.05	0.00	693.43
MW-42	732.48	03/08/2021	ND	39.29	0.00	693.19
MW-42	732.48	03/15/2021	ND	39.53	0.00	692.95
MW-42	732.48	03/22/2021	ND	39.61	0.00	692.87
MW-42	732.48	04/01/2021	ND	39.22	0.00	693.26
MW-42	732.48	04/12/2021	ND	38.98	0.00	693.50
MW-42	732.48	04/19/2021	ND	39.00	0.00	693.48
MW-42	732.48	04/29/2021	ND	38.92	0.00	693.56
MW-42	732.48	05/03/2021	ND	38.83	0.00	693.65
MW-42	732.48	05/10/2021	ND	39.17	0.00	693.31
MW-42	732.48	05/18/2021	ND	39.79	0.00	692.69
MW-42	732.48	05/26/2021	ND	39.67	0.00	692.81
MW-42	732.48	05/31/2021	ND	40.29	0.00	692.19
MW-42	732.48	06/07/2021	ND	40.41	0.00	692.07
MW-42	732.48	06/14/2021	ND	40.54	0.00	691.94
MW-42	732.48	06/21/2021	ND	40.62	0.00	691.86
MW-42	732.48	07/01/2021	ND	40.55	0.00	691.93
MW-42	732.48	07/06/2021	ND	40.20	0.00	692.28
MW-42	732.48	07/14/2021	ND	41.04	0.00	691.44
MW-42	732.48	07/28/2021	ND	41.52	0.00	690.96
MW-42	732.48	08/02/2021	ND	41.75	0.00	690.73
MW-42	732.48	08/16/2021	ND	41.90	0.00	690.58
MW-42	732.48	08/26/2021	ND	41.74	0.00	690.74
MW-42	732.48	08/30/2021	ND	42.17	0.00	690.31
MW-42	732.48	09/14/2021	ND	42.49	0.00	689.99
MW-42	732.48	09/23/2021	ND	42.29	0.00	690.19
MW-42	732.48	10/06/2021	ND	42.91	0.00	689.57
MW-42	732.48	10/12/2021	ND	43.09	0.00	689.39
MW-42	732.48	10/18/2021	ND	43.23	0.00	689.25
MW-42	732.48	10/27/2021	ND	43.02	0.00	689.46

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-42	732.48	11/01/2021	ND	43.43	0.00	689.05
MW-42	732.48	11/15/2021	ND	43.61	0.00	688.87
MW-42	732.48	11/22/2021	ND	43.79	0.00	688.69
MW-42	732.48	11/30/2021	ND	43.93	0.00	688.55
MW-42	732.48	12/06/2021	ND	44.02	0.00	688.46
MW-42	732.48	12/13/2021	ND	44.21	0.00	688.27
MW-42	732.48	12/20/2021	ND	44.40	0.00	688.08
MW-42	732.48	12/28/2021	ND	44.11	0.00	688.37
MW-42	732.48	01/04/2022	ND	44.78	0.00	687.70
MW-42	732.48	01/10/2022	ND	44.95	0.00	687.53
MW-42	732.48	01/27/2022	ND	44.47	0.00	688.01
MW-42	732.48	01/31/2022	ND	46.62	0.00	685.86
MW-42	732.48	02/09/2022	ND	45.13	0.00	687.35
MW-42	732.48	02/14/2022	ND	45.28	0.00	687.20
MW-42	732.48	02/24/2022	ND	45.16	0.00	687.32
MW-42	732.48	02/28/2022	ND	45.57	0.00	686.91
MW-42	732.48	03/07/2022	ND	45.75	0.00	686.73
MW-42	732.48	03/14/2022	ND	45.43	0.00	687.05
MW-42	732.48	03/22/2022	ND	46.00	0.00	686.48
MW-42	732.48	04/01/2022	ND	45.39	0.00	687.09
MW-42	732.48	04/11/2022	ND	45.31	0.00	687.17
MW-42	732.48	04/19/2022	ND	45.72	0.00	686.76
MW-42	732.48	04/28/2022	ND	45.53	0.00	686.95
MW-42	732.48	05/04/2022	ND	45.35	0.00	687.13
MW-42	732.48	05/11/2022	ND	45.63	0.00	686.85
MW-42	732.48	05/18/2022	ND	45.80	0.00	686.68
MW-42	732.48	05/25/2022	ND	45.60	0.00	686.88
MW-43						
MW-43	729.80	09/14/2020	ND	38.27	0.00	691.53
MW-43	729.80	09/18/2020	ND	38.30	0.00	691.50
MW-43	729.80	09/28/2020	ND	38.33	0.00	691.47
MW-43	729.80	10/03/2020	ND	38.52	0.00	691.28
MW-43	729.80	10/19/2020	ND	38.49	0.00	691.31
MW-43	729.80	10/26/2020	ND	38.52	0.00	691.28
MW-43	729.80	11/09/2020	ND	38.49	0.00	691.31
MW-43	729.80	11/18/2020	ND	38.55	0.00	691.25
MW-43	729.80	11/23/2020	ND	39.51	0.00	690.29
MW-43	729.80	12/07/2020	ND	38.40	0.00	691.40
MW-43	729.80	12/21/2020	ND	38.50	0.00	691.30
MW-43	729.80	12/26/2020	ND	38.58	0.00	691.22
MW-43	729.80	01/10/2021	ND	38.60	0.00	691.20
MW-43	729.80	01/19/2021	ND	38.70	0.00	691.10
MW-43	729.80	01/25/2021	ND	48.67	0.00	681.13
MW-43	729.80	02/01/2021	ND	38.74	0.00	691.06
MW-43	729.80	02/08/2021	ND	39.01	0.00	690.79

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-43	729.80	02/16/2021	ND	38.84	0.00	690.96
MW-43	729.80	02/22/2021	ND	38.78	0.00	691.02
MW-43	729.80	03/04/2021	ND	38.65	0.00	691.15
MW-43	729.80	03/08/2021	ND	38.84	0.00	690.96
MW-43	729.80	03/15/2021	ND	38.78	0.00	691.02
MW-43	729.80	03/22/2021	ND	38.71	0.00	691.09
MW-43	729.80	04/01/2021	ND	38.61	0.00	691.19
MW-43	729.80	04/12/2021	ND	38.44	0.00	691.36
MW-43	729.80	04/19/2021	ND	38.44	0.00	691.36
MW-43	729.80	04/29/2021	ND	38.32	0.00	691.48
MW-43	729.80	05/03/2021	ND	38.23	0.00	691.57
MW-43	729.80	05/10/2021	ND	38.23	0.00	691.57
MW-43	729.80	05/18/2021	ND	38.17	0.00	691.63
MW-43	729.80	05/26/2021	ND	38.10	0.00	691.70
MW-43	729.80	05/31/2021	ND	38.21	0.00	691.59
MW-43	729.80	06/07/2021	ND	28.16	0.00	701.64
MW-43	729.80	06/14/2021	ND	38.20	0.00	691.60
MW-43	729.80	06/21/2021	ND	38.26	0.00	691.54
MW-43	729.80	07/01/2021	ND	38.36	0.00	691.44
MW-43	729.80	07/06/2021	ND	38.56	0.00	691.24
MW-43	729.80	07/14/2021	ND	38.68	0.00	691.12
MW-43	729.80	07/28/2021	ND	38.99	0.00	690.81
MW-43	729.80	08/02/2021	ND	39.08	0.00	690.72
MW-43	729.80	08/16/2021	ND	39.28	0.00	690.52
MW-43	729.80	08/26/2021	ND	39.40	0.00	690.40
MW-43	729.80	08/30/2021	ND	39.46	0.00	690.34
MW-43	729.80	09/14/2021	ND	39.74	0.00	690.06
MW-43	729.80	09/23/2021	ND	39.89	0.00	689.91
MW-43	729.80	10/06/2021	ND	40.13	0.00	689.67
MW-43	729.80	10/12/2021	ND	40.24	0.00	689.56
MW-43	729.80	10/18/2021	ND	40.39	0.00	689.41
MW-43	729.80	10/27/2021	ND	40.49	0.00	689.31
MW-43	729.80	11/01/2021	ND	40.58	0.00	689.22
MW-43	729.80	11/15/2021	ND	40.73	0.00	689.07
MW-43	729.80	11/22/2021	ND	40.77	0.00	689.03
MW-43	729.80	11/30/2021	ND	40.94	0.00	688.86
MW-43	729.80	12/06/2021	ND	40.93	0.00	688.87
MW-43	729.80	12/13/2021	ND	40.12	0.00	689.68
MW-43	729.80	12/20/2021	ND	41.27	0.00	688.53
MW-43	729.80	12/28/2021	ND	41.31	0.00	688.49
MW-43	729.80	01/04/2022	ND	41.47	0.00	688.33
MW-43	729.80	01/10/2022	ND	41.65	0.00	688.15
MW-43	729.80	01/27/2022	ND	41.78	0.00	688.02
MW-43	729.80	01/31/2022	ND	41.85	0.00	687.95
MW-43	729.80	02/09/2022	ND	41.93	0.00	687.87

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-43	729.80	02/14/2022	ND	42.05	0.00	687.75
MW-43	729.80	02/24/2022	ND	42.12	0.00	687.68
MW-43	729.80	02/28/2022	ND	42.20	0.00	687.60
MW-43	729.80	03/07/2022	ND	42.25	0.00	687.55
MW-43	729.80	03/14/2022	ND	42.37	0.00	687.43
MW-43	729.80	03/22/2022	ND	42.41	0.00	687.39
MW-43	729.80	04/01/2022	ND	42.47	0.00	687.33
MW-43	729.80	04/11/2022	ND	42.56	0.00	687.24
MW-43	729.80	04/19/2022	ND	42.61	0.00	687.19
MW-43	729.80	04/28/2022	ND	42.65	0.00	687.15
MW-43	729.80	05/04/2022	ND	42.67	0.00	687.13
MW-43	729.80	05/11/2022	ND	42.70	0.00	687.10
MW-43	729.80	05/18/2022	ND	42.75	0.00	687.05
MW-43	729.80	05/25/2022	ND	42.79	0.00	687.01
MW-44						
MW-44	726.48	09/14/2020	ND	32.40	0.00	694.08
MW-44	726.48	09/18/2020	ND	32.53	0.00	693.95
MW-44	726.48	09/28/2020	ND	32.59	0.00	693.89
MW-44	726.48	10/03/2020	ND	32.64	0.00	693.84
MW-44	726.48	10/19/2020	ND	32.70	0.00	693.78
MW-44	726.48	10/21/2020	ND	34.70	0.00	691.78
MW-44	726.48	10/26/2020	ND	32.62	0.00	693.86
MW-44	726.48	11/09/2020	ND	32.67	0.00	693.81
MW-44	726.48	11/18/2020	ND	32.68	0.00	693.80
MW-44	726.48	11/23/2020	NM	NM	NM	NM
MW-44	726.48	12/07/2020	ND	32.50	0.00	693.98
MW-44	726.48	12/21/2020	ND	32.50	0.00	693.98
MW-44	726.48	12/26/2020	ND	32.50	0.00	693.98
MW-44	726.48	01/10/2021	ND	32.41	0.00	694.07
MW-44	726.48	01/19/2021	ND	32.35	0.00	694.13
MW-44	726.48	01/25/2021	ND	32.25	0.00	694.23
MW-44	726.48	02/01/2021	ND	32.18	0.00	694.30
MW-44	726.48	02/08/2021	ND	32.18	0.00	694.30
MW-44	726.48	02/16/2021	ND	32.18	0.00	694.30
MW-44	726.48	02/22/2021	ND	32.10	0.00	694.38
MW-44	726.48	03/04/2021	ND	31.96	0.00	694.52
MW-44	726.48	03/08/2021	ND	32.00	0.00	694.48
MW-44	726.48	03/15/2021	ND	31.88	0.00	694.60
MW-44	726.48	03/22/2021	ND	31.84	0.00	694.64
MW-44	726.48	04/01/2021	ND	31.71	0.00	694.77
MW-44	726.48	04/12/2021	ND	31.47	0.00	695.01
MW-44	726.48	04/19/2021	ND	31.38	0.00	695.10
MW-44	726.48	04/29/2021	ND	31.34	0.00	695.14
MW-44	726.48	05/03/2021	ND	31.29	0.00	695.19
MW-44	726.48	05/10/2021	ND	31.30	0.00	695.18

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-44	726.48	05/18/2021	ND	31.37	0.00	695.11
MW-44	726.48	05/26/2021	ND	31.37	0.00	695.11
MW-44	726.48	05/31/2021	ND	31.45	0.00	695.03
MW-44	726.48	06/07/2021	ND	31.47	0.00	695.01
MW-44	726.48	06/14/2021	ND	31.53	0.00	694.95
MW-44	726.48	06/21/2021	ND	31.58	0.00	694.90
MW-44	726.48	07/01/2021	ND	31.65	0.00	694.83
MW-44	726.48	07/06/2021	ND	31.73	0.00	694.75
MW-44	726.48	07/14/2021	ND	31.83	0.00	694.65
MW-44	726.48	07/28/2021	ND	31.92	0.00	694.56
MW-44	726.48	08/02/2021	ND	31.99	0.00	694.49
MW-44	726.48	08/16/2021	ND	32.15	0.00	694.33
MW-44	726.48	08/26/2021	ND	32.07	0.00	694.41
MW-44	726.48	08/30/2021	ND	32.17	0.00	694.31
MW-44	726.48	09/14/2021	ND	32.33	0.00	694.15
MW-44	726.48	09/23/2021	ND	32.46	0.00	694.02
MW-44	726.48	10/06/2021	ND	32.61	0.00	693.87
MW-44	726.48	10/12/2021	ND	32.74	0.00	693.74
MW-44	726.48	10/18/2021	ND	32.82	0.00	693.66
MW-44	726.48	10/27/2021	ND	32.98	0.00	693.50
MW-44	726.48	11/01/2021	ND	33.02	0.00	693.46
MW-44	726.48	11/15/2021	ND	32.23	0.00	694.25
MW-44	726.48	11/30/2021	ND	33.44	0.00	693.04
MW-44	726.48	12/06/2021	ND	33.48	0.00	693.00
MW-44	726.48	12/13/2021	ND	33.58	0.00	692.90
MW-44	726.48	12/20/2021	ND	33.68	0.00	692.80
MW-44	726.48	12/28/2021	ND	33.71	0.00	692.77
MW-44	726.48	01/04/2022	ND	33.98	0.00	692.50
MW-44	726.48	01/10/2022	ND	34.03	0.00	692.45
MW-44	726.48	01/27/2022	ND	34.02	0.00	692.46
MW-44	726.48	01/31/2022	ND	34.10	0.00	692.38
MW-44	726.48	02/09/2022	ND	34.23	0.00	692.25
MW-44	726.48	02/14/2022	ND	34.19	0.00	692.29
MW-44	726.48	02/24/2022	ND	34.13	0.00	692.35
MW-44	726.48	02/28/2022	ND	34.32	0.00	692.16
MW-44	726.48	03/07/2022	ND	34.22	0.00	692.26
MW-44	726.48	03/14/2022	ND	34.15	0.00	692.33
MW-44	726.48	03/22/2022	ND	34.24	0.00	692.24
MW-44	726.48	04/01/2022	ND	34.03	0.00	692.45
MW-44	726.48	04/11/2022	ND	33.99	0.00	692.49
MW-44	726.48	04/19/2022	ND	34.24	0.00	692.24
MW-44	726.48	04/28/2022	ND	34.12	0.00	692.36
MW-44	726.48	05/04/2022	ND	33.95	0.00	692.53
MW-44	726.48	05/11/2022	ND	34.08	0.00	692.40

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-44	726.48	05/18/2022	ND	32.96	0.00	693.52
MW-44	726.48	05/25/2022	ND	34.00	0.00	692.48
MW-45						
MW-45	729.41	09/14/2020	ND	35.28	0.00	694.13
MW-45	729.41	09/18/2020	ND	35.21	0.00	694.20
MW-45	729.41	09/28/2020	ND	35.29	0.00	694.12
MW-45	729.41	10/03/2020	ND	35.40	0.00	694.01
MW-45	729.41	10/19/2020	ND	35.38	0.00	694.03
MW-45	729.41	10/26/2020	ND	35.39	0.00	694.02
MW-45	729.41	11/09/2020	ND	35.37	0.00	694.04
MW-45	729.41	11/18/2020	ND	35.41	0.00	694.00
MW-45	729.41	11/23/2020	ND	35.27	0.00	694.14
MW-45	729.41	12/07/2020	ND	35.19	0.00	694.22
MW-45	729.41	12/21/2020	ND	35.24	0.00	694.17
MW-45	729.41	12/26/2020	ND	35.34	0.00	694.07
MW-45	729.41	01/10/2021	ND	35.35	0.00	694.06
MW-45	729.41	01/19/2021	ND	35.34	0.00	694.07
MW-45	729.41	01/25/2021	ND	35.18	0.00	694.23
MW-45	729.41	02/01/2021	ND	35.29	0.00	694.12
MW-45	729.41	02/08/2021	ND	35.59	0.00	693.82
MW-45	729.41	02/16/2021	ND	35.46	0.00	693.95
MW-45	729.41	02/22/2021	ND	35.32	0.00	694.09
MW-45	729.41	03/04/2021	ND	35.29	0.00	694.12
MW-45	729.41	03/08/2021	ND	35.36	0.00	694.05
MW-45	729.41	03/15/2021	ND	35.36	0.00	694.05
MW-45	729.41	03/22/2021	ND	35.32	0.00	694.09
MW-45	729.41	04/01/2021	ND	35.13	0.00	694.28
MW-45	729.41	04/12/2021	ND	34.89	0.00	694.52
MW-45	729.41	04/19/2021	ND	34.85	0.00	694.56
MW-45	729.41	04/29/2021	ND	34.81	0.00	694.60
MW-45	729.41	05/03/2021	ND	34.77	0.00	694.64
MW-45	729.41	05/10/2021	ND	34.98	0.00	694.43
MW-45	729.41	05/18/2021	ND	35.35	0.00	694.06
MW-45	729.41	05/26/2021	ND	35.47	0.00	693.94
MW-45	729.41	05/31/2021	ND	35.78	0.00	693.63
MW-45	729.41	06/07/2021	ND	35.89	0.00	693.52
MW-45	729.41	06/14/2021	ND	36.11	0.00	693.30
MW-45	729.41	06/21/2021	ND	36.10	0.00	693.31
MW-45	729.41	07/01/2021	ND	36.37	0.00	693.04
MW-45	729.41	07/06/2021	ND	36.71	0.00	692.70
MW-45	729.41	07/14/2021	ND	36.86	0.00	692.55
MW-45	729.41	07/28/2021	ND	37.12	0.00	692.29
MW-45	729.41	08/02/2021	ND	37.35	0.00	692.06
MW-45	729.41	08/16/2021	ND	37.56	0.00	691.85
MW-45	729.41	08/26/2021	ND	37.67	0.00	691.74
MW-45	729.41	08/30/2021	ND	37.83	0.00	691.58

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-45	729.41	09/14/2021	ND	38.08	0.00	691.33
MW-45	729.41	09/23/2021	ND	38.27	0.00	691.14
MW-45	729.41	10/06/2021	ND	38.54	0.00	690.87
MW-45	729.41	10/12/2021	ND	38.71	0.00	690.70
MW-45	729.41	10/18/2021	ND	38.89	0.00	690.52
MW-45	729.41	10/27/2021	ND	39.02	0.00	690.39
MW-45	729.41	11/01/2021	ND	39.20	0.00	690.21
MW-45	729.41	11/15/2021	ND	39.45	0.00	689.96
MW-45	729.41	11/22/2021	ND	39.52	0.00	689.89
MW-45	729.41	11/30/2021	ND	39.73	0.00	689.68
MW-45	729.41	12/06/2021	ND	39.76	0.00	689.65
MW-45	729.41	12/13/2021	ND	39.96	0.00	689.45
MW-45	729.41	12/20/2021	ND	40.09	0.00	689.32
MW-45	729.41	12/28/2021	ND	41.40	0.00	688.01
MW-45	729.41	01/04/2022	ND	40.42	0.00	688.99
MW-45	729.41	01/10/2022	ND	40.55	0.00	688.86
MW-45	729.41	01/27/2022	ND	38.56	0.00	690.85
MW-45	729.41	01/31/2022	ND	40.64	0.00	688.77
MW-45	729.41	02/09/2022	ND	40.81	0.00	688.60
MW-45	729.41	02/14/2022	ND	40.92	0.00	688.49
MW-45	729.41	02/24/2022	ND	41.02	0.00	688.39
MW-45	729.41	02/28/2022	ND	41.15	0.00	688.26
MW-45	729.41	03/07/2022	ND	41.26	0.00	688.15
MW-45	729.41	03/14/2022	ND	41.30	0.00	688.11
MW-45	729.41	03/22/2022	ND	41.45	0.00	687.96
MW-45	729.41	04/01/2022	ND	41.29	0.00	688.12
MW-45	729.41	04/11/2022	ND	41.22	0.00	688.19
MW-45	729.41	04/19/2022	ND	41.35	0.00	688.06
MW-45	729.41	04/28/2022	ND	41.33	0.00	688.08
MW-45	729.41	05/04/2022	ND	41.21	0.00	688.20
MW-45	729.41	05/11/2022	ND	41.26	0.00	688.15
MW-45	729.41	05/18/2022	ND	41.38	0.00	688.03
MW-45	729.41	05/25/2022	ND	41.41	0.00	688.00
MW-46						
MW-46	726.73	09/14/2020	ND	31.63	0.00	695.10
MW-46	726.73	09/18/2020	ND	31.63	0.00	695.10
MW-46	726.73	09/28/2020	ND	31.71	0.00	695.02
MW-46	726.73	10/03/2020	ND	31.82	0.00	694.91
MW-46	726.73	10/19/2020	ND	31.89	0.00	694.84
MW-46	726.73	10/26/2020	ND	31.88	0.00	694.85
MW-46	726.73	11/09/2020	ND	31.88	0.00	694.85
MW-46	726.73	11/18/2020	ND	31.91	0.00	694.82
MW-46	726.73	11/23/2020	ND	31.82	0.00	694.91
MW-46	726.73	12/07/2020	ND	31.71	0.00	695.02
MW-46	726.73	12/21/2020	ND	31.77	0.00	694.96

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-46	726.73	12/26/2020	ND	31.85	0.00	694.88
MW-46	726.73	01/10/2021	ND	31.83	0.00	694.90
MW-46	726.73	01/19/2021	ND	31.81	0.00	694.92
MW-46	726.73	01/25/2021	ND	31.62	0.00	695.11
MW-46	726.73	02/01/2021	ND	31.67	0.00	695.06
MW-46	726.73	02/08/2021	ND	31.98	0.00	694.75
MW-46	726.73	02/16/2021	ND	31.91	0.00	694.82
MW-46	726.73	02/22/2021	ND	31.83	0.00	694.90
MW-46	726.73	03/04/2021	ND	32.05	0.00	694.68
MW-46	726.73	03/08/2021	ND	32.27	0.00	694.46
MW-46	726.73	03/15/2021	ND	32.28	0.00	694.45
MW-46	726.73	03/22/2021	ND	32.23	0.00	694.50
MW-46	726.73	04/01/2021	ND	32.03	0.00	694.70
MW-46	726.73	04/12/2021	ND	31.74	0.00	694.99
MW-46	726.73	04/19/2021	ND	31.68	0.00	695.05
MW-46	726.73	04/29/2021	ND	31.60	0.00	695.13
MW-46	726.73	05/03/2021	ND	31.45	0.00	695.28
MW-46	726.73	05/10/2021	ND	31.70	0.00	695.03
MW-46	726.73	05/18/2021	ND	32.53	0.00	694.20
MW-46	726.73	05/26/2021	ND	32.57	0.00	694.16
MW-46	726.73	05/31/2021	ND	33.04	0.00	693.69
MW-46	726.73	06/07/2021	ND	33.25	0.00	693.48
MW-46	726.73	06/14/2021	ND	33.45	0.00	693.28
MW-46	726.73	06/21/2021	ND	33.76	0.00	692.97
MW-46	726.73	07/01/2021	ND	33.62	0.00	693.11
MW-46	726.73	07/06/2021	ND	33.69	0.00	693.04
MW-46	726.73	07/14/2021	ND	33.71	0.00	693.02
MW-46	726.73	07/28/2021	ND	33.87	0.00	692.86
MW-46	726.73	08/02/2021	ND	34.43	0.00	692.30
MW-46	726.73	08/16/2021	ND	34.78	0.00	691.95
MW-46	726.73	08/26/2021	ND	34.71	0.00	692.02
MW-46	726.73	08/30/2021	ND	35.01	0.00	691.72
MW-46	726.73	09/14/2021	ND	35.28	0.00	691.45
MW-46	726.73	09/23/2021	ND	35.21	0.00	691.52
MW-46	726.73	10/06/2021	ND	35.62	0.00	691.11
MW-46	726.73	10/12/2021	ND	35.82	0.00	690.91
MW-46	726.73	10/18/2021	ND	35.91	0.00	690.82
MW-46	726.73	10/27/2021	ND	35.81	0.00	690.92
MW-46	726.73	11/01/2021	ND	36.18	0.00	690.55
MW-46	726.73	11/22/2021	ND	36.51	0.00	690.22
MW-46	726.73	11/30/2021	ND	36.58	0.00	690.15
MW-46	726.73	12/06/2021	ND	36.65	0.00	690.08
MW-46	726.73	12/13/2021	ND	36.83	0.00	689.90
MW-46	726.73	12/20/2021	ND	37.00	0.00	689.73
MW-46	726.73	12/28/2021	ND	36.83	0.00	689.90

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-46	726.73	01/04/2022	ND	37.29	0.00	689.44
MW-46	726.73	01/10/2022	ND	37.45	0.00	689.28
MW-46	726.73	01/27/2022	ND	37.12	0.00	689.61
MW-46	726.73	01/31/2022	ND	37.33	0.00	689.40
MW-46	726.73	02/09/2022	ND	37.47	0.00	689.26
MW-46	726.73	02/14/2022	ND	37.60	0.00	689.13
MW-46	726.73	02/24/2022	ND	37.49	0.00	689.24
MW-46	726.73	02/28/2022	ND	37.87	0.00	688.86
MW-46	726.73	03/07/2022	ND	37.85	0.00	688.88
MW-46	726.73	03/14/2022	ND	37.72	0.00	689.01
MW-46	726.73	03/22/2022	ND	38.00	0.00	688.73
MW-46	726.73	04/01/2022	ND	37.66	0.00	689.07
MW-46	726.73	04/11/2022	ND	37.62	0.00	689.11
MW-46	726.73	04/19/2022	ND	37.83	0.00	688.90
MW-46	726.73	04/28/2022	ND	37.65	0.00	689.08
MW-46	726.73	05/04/2022	ND	37.51	0.00	689.22
MW-46	726.73	05/11/2022	ND	37.59	0.00	689.14
MW-46	726.73	05/18/2022	ND	37.63	0.00	689.10
MW-46	726.73	05/25/2022	ND	37.58	0.00	689.15
MW-47						
MW-47	726.77	09/14/2020	ND	30.88	0.00	695.89
MW-47	726.77	09/18/2020	ND	30.75	0.00	696.02
MW-47	726.77	09/28/2020	ND	30.74	0.00	696.03
MW-47	726.77	10/03/2020	30.54	30.88	0.34	696.14
MW-47	726.77	10/19/2020	25.61	27.85	2.24	700.56
MW-47	726.77	11/09/2020	25.51	27.78	2.27	700.65
MW-47	726.77	11/18/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	726.77	11/23/2020	25.51	27.75	2.24	700.66
MW-47	726.77	12/07/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	726.77	12/21/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	726.77	12/26/2020	25.58	27.80	2.22	700.60
MW-47	726.77	01/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	726.77	01/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	726.77	01/25/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	726.77	02/01/2021	25.46	27.68	2.22	700.72
MW-47	726.77	02/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	726.77	02/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	726.77	02/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	03/04/2021	26.41	27.72	1.31	696.42
MW-47	723.18	03/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	03/15/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	03/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	04/01/2021	25.74	25.90	0.16	697.40
MW-47	723.18	04/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	04/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-47	723.18	04/29/2021	26.48	27.55	1.07	696.41
MW-47	723.18	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	05/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	05/26/2021	27.33	27.44	0.11	695.82
MW-47	723.18	05/31/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	06/07/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	06/14/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	06/21/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	07/01/2021	ND	27.64	0.00	695.54
MW-47	723.18	07/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	07/14/2021	ND	27.56	0.00	695.62
MW-47	723.18	07/28/2021	ND	26.91	0.00	696.27
MW-47	723.18	08/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	08/26/2021	ND	27.37	0.00	695.81
MW-47	723.18	08/30/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	09/16/2021	ND	27.35	0.00	695.83
MW-47	723.18	09/23/2021	ND	27.24	0.00	695.94
MW-47	723.18	10/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	10/27/2021	ND	27.35	0.00	695.83
MW-47	723.18	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	11/30/2021	ND	27.47	0.00	695.71
MW-47	723.18	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	12/28/2021	ND	27.25	0.00	695.93
MW-47	723.18	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	01/27/2022	ND	27.25	0.00	695.93
MW-47	723.18	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	02/24/2022	ND	27.49	0.00	695.69
MW-47	723.18	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	03/07/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	04/01/2022	ND	27.84	0.00	695.34
MW-47	723.18	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	04/28/2022	ND	27.27	0.00	695.91
MW-47	723.18	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-47	723.18	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-47	723.18	05/25/2022	ND	28.72	0.00	694.46
MW-48						
MW-48	723.09	09/18/2020	ND	33.44	0.00	689.65
MW-48	723.09	09/28/2020	ND	33.38	0.00	689.71
MW-48	723.09	10/03/2020	ND	33.57	0.00	689.52
MW-48	723.09	10/19/2020	ND	33.63	0.00	689.46
MW-48	723.09	10/26/2020	ND	33.65	0.00	689.44
MW-48	723.09	11/09/2020	ND	33.58	0.00	689.51
MW-48	723.09	11/18/2020	ND	33.64	0.00	689.45
MW-48	723.09	11/23/2020	ND	33.56	0.00	689.53
MW-48	723.09	12/07/2020	33.30	33.70	0.40	689.68
MW-48	723.09	12/21/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.09	12/26/2020	33.79	34.51	0.72	689.10
MW-48	723.09	01/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.09	01/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.09	01/25/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.09	02/01/2021	32.85	38.05	5.20	688.85
MW-48	723.09	02/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.09	02/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.09	02/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	03/04/2021	33.73	34.80	1.07	689.55
MW-48	723.57	03/15/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	03/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	04/01/2021	33.45	35.18	1.73	689.66
MW-48	723.57	04/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	04/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	04/29/2021	33.61	33.88	0.27	689.89
MW-48	723.57	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	05/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	05/26/2021	33.60	33.74	0.14	689.93
MW-48	723.57	05/31/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	06/07/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	06/14/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	06/21/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	07/01/2021	34.02	34.42	0.40	689.44
MW-48	723.57	07/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	07/14/2021	34.50	34.72	0.22	689.01
MW-48	723.57	07/28/2021	34.97	35.12	0.15	688.56
MW-48	723.57	08/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	08/26/2021	35.67	35.87	0.20	687.85
MW-48	723.57	08/30/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	09/16/2021	ND	36.36	0.00	687.21
MW-48	723.57	09/23/2021	36.48	36.61	0.13	687.06

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-48	723.57	10/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	10/27/2021	37.17	37.41	0.24	686.34
MW-48	723.57	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	11/30/2021	ND	37.88	0.00	685.69
MW-48	723.57	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	12/28/2021	38.58	38.62	0.04	684.98
MW-48	723.57	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	01/27/2022	39.52	39.64	0.12	684.02
MW-48	723.57	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	02/24/2022	ND	40.64	0.00	682.93
MW-48	723.57	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	03/07/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	04/01/2022	ND	41.56	0.00	682.01
MW-48	723.57	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	04/28/2022	ND	42.20	0.00	681.37
MW-48	723.57	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-48	723.57	05/25/2022	ND	42.69	0.00	680.88
MW-49						
MW-49	727.58	09/18/2020	ND	32.29	0.00	695.29
MW-49	727.58	09/28/2020	ND	33.63	0.00	693.95
MW-49	727.58	10/03/2020	ND	33.75	0.00	693.83
MW-49	727.58	10/19/2020	ND	33.73	0.00	693.85
MW-49	727.58	10/26/2020	ND	33.76	0.00	693.82
MW-49	727.58	11/09/2020	ND	33.69	0.00	693.89
MW-49	727.58	11/18/2020	ND	33.70	0.00	693.88
MW-49	727.58	11/23/2020	ND	33.55	0.00	694.03
MW-49	727.58	12/07/2020	ND	33.45	0.00	694.13
MW-49	727.58	12/21/2020	ND	33.49	0.00	694.09
MW-49	727.58	12/26/2020	ND	33.57	0.00	694.01
MW-49	727.58	01/10/2021	ND	33.53	0.00	694.05
MW-49	727.58	01/19/2021	ND	33.51	0.00	694.07
MW-49	727.58	01/25/2021	ND	33.34	0.00	694.24
MW-49	727.58	02/01/2021	ND	33.42	0.00	694.16

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-49	727.58	02/08/2021	ND	33.65	0.00	693.93
MW-49	727.58	02/16/2021	ND	33.52	0.00	694.06
MW-49	727.58	02/22/2021	ND	33.37	0.00	694.21
MW-49	727.58	03/04/2021	ND	33.28	0.00	694.30
MW-49	727.58	03/08/2021	ND	33.36	0.00	694.22
MW-49	727.58	03/15/2021	ND	33.33	0.00	694.25
MW-49	727.58	03/22/2021	ND	33.31	0.00	694.27
MW-49	727.58	04/01/2021	ND	33.09	0.00	694.49
MW-49	727.58	04/12/2021	ND	32.84	0.00	694.74
MW-49	727.58	04/19/2021	ND	32.78	0.00	694.80
MW-49	727.58	04/29/2021	ND	32.75	0.00	694.83
MW-49	727.58	05/03/2021	ND	32.73	0.00	694.85
MW-49	727.58	05/10/2021	ND	32.92	0.00	694.66
MW-49	727.58	05/18/2021	ND	33.29	0.00	694.29
MW-49	727.58	05/26/2021	ND	33.41	0.00	694.17
MW-49	727.58	05/31/2021	ND	33.71	0.00	693.87
MW-49	727.58	06/07/2021	ND	33.81	0.00	693.77
MW-49	727.58	06/14/2021	ND	34.03	0.00	693.55
MW-49	727.58	06/21/2021	ND	34.08	0.00	693.50
MW-49	727.58	07/01/2021	ND	34.34	0.00	693.24
MW-49	727.58	07/06/2021	ND	34.62	0.00	692.96
MW-49	727.58	07/14/2021	ND	37.77	0.00	689.81
MW-49	727.58	07/28/2021	ND	35.02	0.00	692.56
MW-49	727.58	08/02/2021	ND	35.26	0.00	692.32
MW-49	727.58	08/16/2021	ND	35.49	0.00	692.09
MW-49	727.58	08/26/2021	ND	35.63	0.00	691.95
MW-49	727.58	08/30/2021	ND	35.76	0.00	691.82
MW-49	727.58	09/14/2021	ND	36.04	0.00	691.54
MW-49	727.58	09/23/2021	ND	36.24	0.00	691.34
MW-49	727.58	10/06/2021	ND	36.52	0.00	691.06
MW-49	727.58	10/12/2021	ND	36.70	0.00	690.88
MW-49	727.58	10/18/2021	ND	36.85	0.00	690.73
MW-49	727.58	10/27/2021	ND	37.02	0.00	690.56
MW-49	727.58	11/01/2021	ND	37.18	0.00	690.40
MW-49	727.58	11/22/2021	ND	37.52	0.00	690.06
MW-49	727.58	11/30/2021	ND	37.71	0.00	689.87
MW-49	727.58	12/06/2021	ND	37.72	0.00	689.86
MW-49	727.58	12/13/2021	ND	37.98	0.00	689.60
MW-49	727.58	12/20/2021	ND	38.11	0.00	689.47
MW-49	727.58	12/28/2021	ND	38.19	0.00	689.39
MW-49	727.58	01/04/2022	ND	38.43	0.00	689.15
MW-49	727.58	01/10/2022	ND	38.58	0.00	689.00
MW-49	727.58	01/27/2022	ND	38.58	0.00	689.00
MW-49	727.58	01/31/2022	ND	38.66	0.00	688.92
MW-49	727.58	02/09/2022	ND	38.80	0.00	688.78

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-49	727.58	02/14/2022	ND	38.93	0.00	688.65
MW-49	727.58	02/24/2022	ND	39.01	0.00	688.57
MW-49	727.58	02/28/2022	ND	39.15	0.00	688.43
MW-49	727.58	03/07/2022	ND	39.23	0.00	688.35
MW-49	727.58	03/14/2022	ND	39.27	0.00	688.31
MW-49	727.58	03/22/2022	ND	39.37	0.00	688.21
MW-49	727.58	04/01/2022	ND	39.20	0.00	688.38
MW-49	727.58	04/11/2022	ND	39.15	0.00	688.43
MW-49	727.58	04/19/2022	ND	39.24	0.00	688.34
MW-49	727.58	04/28/2022	ND	39.22	0.00	688.36
MW-49	727.58	05/04/2022	ND	39.10	0.00	688.48
MW-49	727.58	05/11/2022	ND	39.19	0.00	688.39
MW-49	727.58	05/18/2022	ND	39.26	0.00	688.32
MW-49	727.58	05/25/2022	ND	39.33	0.00	688.25
MW-50						
MW-50	731.14	09/18/2020	ND	35.04	0.00	696.10
MW-50	731.14	09/28/2020	ND	36.74	0.00	694.40
MW-50	731.14	10/03/2020	ND	36.85	0.00	694.29
MW-50	731.14	10/19/2020	ND	36.88	0.00	694.26
MW-50	731.14	10/26/2020	ND	36.94	0.00	694.20
MW-50	731.14	11/09/2020	ND	36.90	0.00	694.24
MW-50	731.14	11/18/2020	ND	36.99	0.00	694.15
MW-50	731.14	11/23/2020	ND	36.86	0.00	694.28
MW-50	731.14	12/07/2020	ND	36.81	0.00	694.33
MW-50	731.14	12/21/2020	ND	36.84	0.00	694.30
MW-50	731.14	12/26/2020	ND	36.95	0.00	694.19
MW-50	731.14	01/10/2021	ND	36.95	0.00	694.19
MW-50	731.14	01/19/2021	ND	36.95	0.00	694.19
MW-50	731.14	01/25/2021	ND	36.92	0.00	694.22
MW-50	731.14	02/01/2021	ND	36.91	0.00	694.23
MW-50	731.14	02/08/2021	ND	37.67	0.00	693.47
MW-50	731.14	02/16/2021	ND	37.58	0.00	693.56
MW-50	731.14	02/22/2021	ND	37.34	0.00	693.80
MW-50	731.14	03/04/2021	ND	37.19	0.00	693.95
MW-50	731.14	03/08/2021	ND	37.20	0.00	693.94
MW-50	731.14	03/15/2021	ND	37.47	0.00	693.67
MW-50	731.14	03/22/2021	ND	37.16	0.00	693.98
MW-50	731.14	04/01/2021	ND	36.93	0.00	694.21
MW-50	731.14	04/12/2021	ND	36.68	0.00	694.46
MW-50	731.14	04/19/2021	ND	36.91	0.00	694.23
MW-50	731.14	04/29/2021	ND	36.69	0.00	694.45
MW-50	731.14	05/03/2021	ND	36.83	0.00	694.31
MW-50	731.14	05/10/2021	ND	37.14	0.00	694.00
MW-50	731.14	05/18/2021	ND	37.54	0.00	693.60
MW-50	731.14	05/26/2021	ND	37.48	0.00	693.66

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-50	731.14	05/31/2021	ND	38.01	0.00	693.13
MW-50	731.14	06/07/2021	ND	38.18	0.00	692.96
MW-50	731.14	06/14/2021	ND	38.34	0.00	692.80
MW-50	731.14	06/21/2021	ND	38.12	0.00	693.02
MW-50	731.14	07/01/2021	ND	38.43	0.00	692.71
MW-50	731.14	07/06/2021	ND	38.95	0.00	692.19
MW-50	731.14	07/14/2021	ND	38.94	0.00	692.20
MW-50	731.14	07/28/2021	ND	39.10	0.00	692.04
MW-50	731.14	08/02/2021	ND	39.57	0.00	691.57
MW-50	731.14	08/16/2021	ND	39.79	0.00	691.35
MW-50	731.14	08/26/2021	ND	39.74	0.00	691.40
MW-50	731.14	08/30/2021	ND	40.00	0.00	691.14
MW-50	731.14	09/14/2021	ND	42.20	0.00	688.94
MW-50	731.14	09/23/2021	ND	40.26	0.00	690.88
MW-50	731.14	10/06/2021	ND	40.53	0.00	690.61
MW-50	731.14	10/12/2021	ND	40.80	0.00	690.34
MW-50	731.14	10/18/2021	ND	40.95	0.00	690.19
MW-50	731.14	10/27/2021	ND	40.95	0.00	690.19
MW-50	731.14	11/01/2021	ND	41.21	0.00	689.93
MW-50	731.14	11/22/2021	ND	41.52	0.00	689.62
MW-50	731.14	11/30/2021	ND	41.65	0.00	689.49
MW-50	731.14	12/06/2021	ND	41.69	0.00	689.45
MW-50	731.14	12/13/2021	ND	41.87	0.00	689.27
MW-50	731.14	12/20/2021	ND	42.03	0.00	689.11
MW-50	731.14	12/28/2021	ND	41.94	0.00	689.20
MW-50	731.14	01/04/2022	ND	42.32	0.00	688.82
MW-50	731.14	01/10/2022	ND	42.41	0.00	688.73
MW-50	731.14	01/27/2022	ND	42.26	0.00	688.88
MW-50	731.14	01/31/2022	ND	42.45	0.00	688.69
MW-50	731.14	02/09/2022	ND	42.63	0.00	688.51
MW-50	731.14	02/14/2022	ND	42.78	0.00	688.36
MW-50	731.14	02/24/2022	ND	42.76	0.00	688.38
MW-50	731.14	02/28/2022	ND	43.02	0.00	688.12
MW-50	731.14	03/07/2022	ND	43.11	0.00	688.03
MW-50	731.14	03/14/2022	ND	43.04	0.00	688.10
MW-50	731.14	03/22/2022	ND	43.27	0.00	687.87
MW-50	731.14	04/01/2022	ND	43.03	0.00	688.11
MW-50	731.14	04/11/2022	ND	42.98	0.00	688.16
MW-50	731.14	04/19/2022	ND	43.12	0.00	688.02
MW-50	731.14	04/28/2022	ND	43.06	0.00	688.08
MW-50	731.14	05/04/2022	ND	42.93	0.00	688.21
MW-50	731.14	05/11/2022	ND	43.02	0.00	688.12
MW-50	731.14	05/18/2022	ND	43.00	0.00	688.14
MW-50	731.14	05/25/2022	ND	43.15	0.00	687.99

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-51						
MW-51	731.20	09/18/2020	ND	31.34	0.00	699.86
MW-51	731.20	09/28/2020	ND	37.08	0.00	694.12
MW-51	731.20	10/03/2020	ND	37.18	0.00	694.02
MW-51	731.20	10/19/2020	ND	37.18	0.00	694.02
MW-51	731.20	10/26/2020	ND	37.19	0.00	694.01
MW-51	731.20	11/09/2020	ND	37.18	0.00	694.02
MW-51	731.20	11/18/2020	ND	37.27	0.00	693.93
MW-51	731.20	11/23/2020	ND	37.10	0.00	694.10
MW-51	731.20	12/07/2020	ND	37.03	0.00	694.17
MW-51	731.20	12/21/2020	ND	37.08	0.00	694.12
MW-51	731.20	12/26/2020	ND	37.18	0.00	694.02
MW-51	731.20	01/10/2021	ND	37.20	0.00	694.00
MW-51	731.20	01/19/2021	ND	37.19	0.00	694.01
MW-51	731.20	01/25/2021	ND	37.07	0.00	694.13
MW-51	731.20	02/01/2021	ND	37.16	0.00	694.04
MW-51	731.20	02/08/2021	ND	37.51	0.00	693.69
MW-51	731.20	02/16/2021	ND	37.38	0.00	693.82
MW-51	731.20	02/22/2021	ND	37.29	0.00	693.91
MW-51	731.20	03/04/2021	ND	37.22	0.00	693.98
MW-51	731.20	03/08/2021	ND	37.31	0.00	693.89
MW-51	731.20	03/15/2021	ND	37.31	0.00	693.89
MW-51	731.20	03/22/2021	ND	37.30	0.00	693.90
MW-51	731.20	04/01/2021	ND	37.09	0.00	694.11
MW-51	731.20	04/12/2021	ND	36.86	0.00	694.34
MW-51	731.20	04/09/2021	ND	36.85	0.00	694.35
MW-51	731.20	04/29/2021	ND	36.79	0.00	694.41
MW-51	731.20	05/03/2021	ND	36.76	0.00	694.44
MW-51	731.20	05/10/2021	ND	36.96	0.00	694.24
MW-51	731.20	05/18/2021	ND	37.36	0.00	693.84
MW-51	731.20	05/26/2021	ND	37.46	0.00	693.74
MW-51	731.20	05/31/2021	ND	37.78	0.00	693.42
MW-51	731.20	06/07/2021	ND	37.93	0.00	693.27
MW-51	731.20	06/14/2021	ND	37.86	0.00	693.34
MW-51	731.20	06/21/2021	ND	38.07	0.00	693.13
MW-51	731.20	07/01/2021	ND	38.38	0.00	692.82
MW-51	731.20	07/06/2021	ND	38.74	0.00	692.46
MW-51	731.20	07/14/2021	ND	38.87	0.00	692.33
MW-51	731.20	07/28/2021	ND	39.15	0.00	692.05
MW-51	731.20	08/02/2021	ND	39.37	0.00	691.83
MW-51	731.20	08/16/2021	ND	39.58	0.00	691.62
MW-51	731.20	08/26/2021	ND	39.72	0.00	691.48
MW-51	731.20	08/30/2021	ND	39.84	0.00	691.36
MW-51	731.20	09/14/2021	ND	40.10	0.00	691.10
MW-51	731.20	09/23/2021	ND	40.24	0.00	690.96

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-51	731.20	10/06/2021	ND	40.53	0.00	690.67
MW-51	731.20	10/12/2021	ND	40.73	0.00	690.47
MW-51	731.20	10/18/2021	ND	40.88	0.00	690.32
MW-51	731.20	10/27/2021	ND	41.00	0.00	690.20
MW-51	731.20	11/01/2021	ND	41.17	0.00	690.03
MW-51	731.20	11/22/2021	ND	41.50	0.00	689.70
MW-51	731.20	11/30/2021	ND	41.70	0.00	689.50
MW-51	731.20	12/06/2021	ND	41.75	0.00	689.45
MW-51	731.20	12/13/2021	ND	41.96	0.00	689.24
MW-51	731.20	12/20/2021	ND	42.05	0.00	689.15
MW-51	731.20	12/28/2021	ND	42.08	0.00	689.12
MW-51	731.20	01/04/2022	ND	42.38	0.00	688.82
MW-51	731.20	01/10/2022	ND	42.99	0.00	688.21
MW-51	731.20	01/27/2022	ND	42.49	0.00	688.71
MW-51	731.20	01/31/2022	ND	42.60	0.00	688.60
MW-51	731.20	02/09/2022	ND	42.77	0.00	688.43
MW-51	731.20	02/14/2022	ND	42.88	0.00	688.32
MW-51	731.20	02/24/2022	ND	42.95	0.00	688.25
MW-51	731.20	02/28/2022	ND	43.10	0.00	688.10
MW-51	731.20	03/07/2022	ND	43.21	0.00	687.99
MW-51	731.20	03/14/2022	ND	43.25	0.00	687.95
MW-51	731.20	03/22/2022	ND	43.45	0.00	687.75
MW-51	731.20	04/01/2022	ND	43.25	0.00	687.95
MW-51	731.20	04/11/2022	ND	43.19	0.00	688.01
MW-51	731.20	04/19/2022	ND	43.29	0.00	687.91
MW-51	731.20	04/28/2022	ND	43.31	0.00	687.89
MW-51	731.20	05/04/2022	ND	43.10	0.00	688.10
MW-51	731.20	05/11/2022	ND	43.25	0.00	687.95
MW-51	731.20	05/18/2022	ND	43.30	0.00	687.90
MW-51	731.20	05/25/2022	ND	43.38	0.00	687.82
MW-52						
MW-52	722.94	10/03/2020	ND	33.48	0.00	689.46
MW-52	722.94	10/19/2020	ND	33.56	0.00	689.38
MW-52	722.94	10/21/2020	ND	35.56	0.00	687.38
MW-52	722.94	10/26/2020	ND	33.60	0.00	689.34
MW-52	722.94	11/09/2020	ND	33.52	0.00	689.42
MW-52	722.94	11/18/2020	ND	33.59	0.00	689.35
MW-52	722.94	11/23/2020	ND	33.51	0.00	689.43
MW-52	722.94	12/07/2020	ND	33.36	0.00	689.58
MW-52	722.94	12/21/2020	ND	33.54	0.00	689.40
MW-52	722.94	12/26/2020	ND	33.49	0.00	689.45
MW-52	722.94	01/10/2021	ND	33.58	0.00	689.36
MW-52	722.94	01/19/2021	ND	33.89	0.00	689.05
MW-52	722.94	01/25/2021	ND	33.83	0.00	689.11
MW-52	722.94	02/01/2021	ND	33.72	0.00	689.22

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-52	722.94	02/08/2021	ND	34.31	0.00	688.63
MW-52	722.94	02/16/2021	ND	33.91	0.00	689.03
MW-52	722.94	02/22/2021	ND	33.83	0.00	689.11
MW-52	722.94	03/04/2021	ND	33.44	0.00	689.50
MW-52	722.94	03/08/2021	ND	33.78	0.00	689.16
MW-52	722.94	03/15/2021	ND	33.78	0.00	689.16
MW-52	722.94	03/22/2021	ND	33.66	0.00	689.28
MW-52	722.94	04/01/2021	ND	33.34	0.00	689.60
MW-52	722.94	04/12/2021	ND	24.45	0.00	698.49
MW-52	722.94	04/19/2021	ND	33.47	0.00	689.47
MW-52	722.94	04/29/2021	ND	33.14	0.00	689.80
MW-52	722.94	05/03/2021	ND	33.39	0.00	689.55
MW-52	722.94	05/10/2021	ND	33.30	0.00	689.64
MW-52	722.94	05/18/2021	ND	33.18	0.00	689.76
MW-52	722.94	05/26/2021	ND	33.05	0.00	689.89
MW-52	722.94	05/31/2021	ND	33.24	0.00	689.70
MW-52	722.94	06/07/2021	ND	33.40	0.00	689.54
MW-52	722.94	06/14/2021	ND	33.55	0.00	689.39
MW-52	722.94	06/21/2021	ND	33.73	0.00	689.21
MW-52	722.94	07/01/2021	ND	33.61	0.00	689.33
MW-52	722.94	07/06/2021	ND	34.22	0.00	688.72
MW-52	722.94	07/14/2021	ND	34.03	0.00	688.91
MW-52	722.94	07/28/2021	ND	34.84	0.00	688.10
MW-52	722.94	08/02/2021	ND	35.10	0.00	687.84
MW-52	722.94	08/16/2021	ND	35.39	0.00	687.55
MW-52	722.94	08/26/2021	ND	35.30	0.00	687.64
MW-52	722.94	08/30/2021	ND	35.74	0.00	687.20
MW-52	722.94	09/14/2021	ND	36.21	0.00	686.73
MW-52	722.94	09/23/2021	ND	36.10	0.00	686.84
MW-52	722.94	10/06/2021	ND	36.70	0.00	686.24
MW-52	722.94	10/12/2021	ND	36.88	0.00	686.06
MW-52	722.94	10/18/2021	ND	37.03	0.00	685.91
MW-52	722.94	10/27/2021	ND	36.85	0.00	686.09
MW-52	722.94	11/01/2021	ND	37.07	0.00	685.87
MW-52	722.94	11/22/2021	ND	37.40	0.00	685.54
MW-52	722.94	11/30/2021	ND	37.66	0.00	685.28
MW-52	722.94	12/06/2021	ND	37.80	0.00	685.14
MW-52	722.94	12/13/2021	ND	37.93	0.00	685.01
MW-52	722.94	12/20/2021	ND	38.30	0.00	684.64
MW-52	722.94	12/28/2021	ND	38.28	0.00	684.66
MW-52	722.94	01/04/2022	ND	38.79	0.00	684.15
MW-52	722.94	01/10/2022	ND	39.09	0.00	683.85
MW-52	722.94	01/27/2022	ND	39.24	0.00	683.70
MW-52	722.94	01/31/2022	ND	39.41	0.00	683.53
MW-52	722.94	02/09/2022	ND	39.80	0.00	683.14

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-52	722.94	02/14/2022	ND	40.07	0.00	682.87
MW-52	722.94	02/24/2022	ND	40.30	0.00	682.64
MW-52	722.94	02/28/2022	ND	40.51	0.00	682.43
MW-52	722.94	03/07/2022	ND	40.74	0.00	682.20
MW-52	722.94	03/14/2022	ND	40.83	0.00	682.11
MW-52	722.94	03/22/2022	ND	41.25	0.00	681.69
MW-52	722.94	04/01/2022	ND	41.28	0.00	681.66
MW-52	722.94	04/11/2022	ND	41.72	0.00	681.22
MW-52	722.94	04/19/2022	ND	41.97	0.00	680.97
MW-52	722.94	04/28/2022	ND	41.94	0.00	681.00
MW-52	722.94	05/04/2022	ND	42.22	0.00	680.72
MW-52	722.94	05/11/2022	42.30	42.40	0.10	680.61
MW-52	722.94	05/18/2022	42.43	42.52	0.09	680.49
MW-52	722.94	05/25/2022	42.48	42.56	0.08	680.44
MW-53						
MW-53	707.49	10/03/2020	ND	29.76	0.00	677.73
MW-53	707.49	10/19/2020	ND	25.59	0.00	681.90
MW-53	707.49	10/26/2020	ND	25.51	0.00	681.98
MW-53	707.49	11/09/2020	ND	25.40	0.00	682.09
MW-53	707.49	11/18/2020	ND	25.20	0.00	682.29
MW-53	707.49	11/23/2020	ND	25.07	0.00	682.42
MW-53	707.49	12/07/2020	ND	24.86	0.00	682.63
MW-53	707.49	12/21/2020	ND	24.78	0.00	682.71
MW-53	707.49	12/26/2020	ND	27.74	0.00	679.75
MW-53	707.49	01/10/2021	ND	24.70	0.00	682.79
MW-53	707.49	01/19/2021	ND	25.10	0.00	682.39
MW-53	707.49	01/25/2021	ND	25.27	0.00	682.22
MW-53	707.49	02/01/2021	ND	25.20	0.00	682.29
MW-53	707.49	02/08/2021	ND	25.36	0.00	682.13
MW-53	707.49	02/16/2021	ND	24.86	0.00	682.63
MW-53	707.49	02/22/2021	ND	24.32	0.00	683.17
MW-53	707.49	03/04/2021	ND	24.14	0.00	683.35
MW-53	707.49	03/08/2021	ND	24.48	0.00	683.01
MW-53	707.49	03/15/2021	ND	24.56	0.00	682.93
MW-53	707.49	03/22/2021	ND	24.38	0.00	683.11
MW-53	707.49	04/01/2021	ND	23.79	0.00	683.70
MW-53	707.49	04/12/2021	ND	24.26	0.00	683.23
MW-53	707.49	04/19/2021	ND	24.64	0.00	682.85
MW-53	707.49	04/29/2021	ND	24.90	0.00	682.59
MW-53	707.49	05/03/2021	ND	24.96	0.00	682.53
MW-53	707.49	05/10/2021	ND	25.18	0.00	682.31
MW-53	707.49	05/18/2021	ND	25.42	0.00	682.07
MW-53	707.49	05/26/2021	ND	25.55	0.00	681.94
MW-53	707.49	05/31/2021	ND	25.86	0.00	681.63
MW-53	707.49	06/07/2021	ND	26.16	0.00	681.33

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-53	707.49	06/14/2021	ND	26.26	0.00	681.23
MW-53	707.49	06/21/2021	ND	26.44	0.00	681.05
MW-53	707.49	07/01/2021	ND	27.59	0.00	679.90
MW-53	707.49	07/06/2021	ND	26.83	0.00	680.66
MW-53	707.49	07/14/2021	ND	26.90	0.00	680.59
MW-53	707.49	07/28/2021	ND	27.43	0.00	680.06
MW-53	707.49	08/02/2021	ND	27.75	0.00	679.74
MW-53	707.49	08/16/2021	ND	28.38	0.00	679.11
MW-53	707.49	08/26/2021	ND	28.84	0.00	678.65
MW-53	707.49	08/30/2021	ND	29.23	0.00	678.26
MW-53	707.49	09/14/2021	ND	30.02	0.00	677.47
MW-53	707.49	09/23/2021	ND	30.30	0.00	677.19
MW-53	707.49	10/06/2021	ND	31.31	0.00	676.18
MW-53	707.49	10/12/2021	ND	31.60	0.00	675.89
MW-53	707.49	10/18/2021	ND	31.93	0.00	675.56
MW-53	707.49	10/27/2021	ND	32.07	0.00	675.42
MW-53	707.49	11/01/2021	ND	32.25	0.00	675.24
MW-53	707.49	11/22/2021	ND	34.04	0.00	673.45
MW-53	707.49	11/30/2021	ND	34.23	0.00	673.26
MW-53	707.49	12/06/2021	ND	34.65	0.00	672.84
MW-53	707.49	12/13/2021	ND	34.90	0.00	672.59
MW-53	707.49	12/20/2021	ND	35.16	0.00	672.33
MW-53	707.49	12/28/2021	ND	34.69	0.00	672.80
MW-53	707.49	01/04/2022	ND	35.33	0.00	672.16
MW-53	707.49	01/10/2022	ND	35.50	0.00	671.99
MW-53	707.49	01/27/2022	ND	35.07	0.00	672.42
MW-53	707.49	01/31/2022	ND	35.03	0.00	672.46
MW-53	707.49	02/09/2022	ND	35.24	0.00	672.25
MW-53	707.49	02/14/2022	ND	35.49	0.00	672.00
MW-53	707.49	02/24/2022	ND	35.16	0.00	672.33
MW-53	707.49	02/28/2022	ND	35.01	0.00	672.48
MW-53	707.49	03/07/2022	ND	35.70	0.00	671.79
MW-53	707.49	03/14/2022	ND	35.38	0.00	672.11
MW-53	707.49	03/22/2022	ND	35.34	0.00	672.15
MW-53	707.49	04/01/2022	ND	34.76	0.00	672.73
MW-53	707.49	04/11/2022	ND	35.27	0.00	672.22
MW-53	707.49	04/19/2022	ND	35.40	0.00	672.09
MW-53	707.49	04/28/2022	ND	34.93	0.00	672.56
MW-53	707.49	05/04/2022	ND	34.95	0.00	672.54
MW-53	707.49	05/11/2022	ND	35.12	0.00	672.37
MW-53	707.49	05/18/2022	ND	35.48	0.00	672.01
MW-53	707.49	05/25/2022	ND	35.40	0.00	672.09
MW-54						
MW-54	707.97	10/03/2020	ND	25.60	0.00	682.37
MW-54	707.97	10/19/2020	ND	25.41	0.00	682.56

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-54	707.97	10/26/2020	ND	25.35	0.00	682.62
MW-54	707.97	11/09/2020	ND	25.26	0.00	682.71
MW-54	707.97	11/18/2020	ND	25.16	0.00	682.81
MW-54	707.97	11/23/2020	ND	25.06	0.00	682.91
MW-54	707.97	12/07/2020	ND	24.79	0.00	683.18
MW-54	707.97	12/21/2020	ND	24.74	0.00	683.23
MW-54	707.97	12/26/2020	ND	24.74	0.00	683.23
MW-54	707.97	01/10/2021	ND	24.61	0.00	683.36
MW-54	707.97	01/19/2021	ND	24.96	0.00	683.01
MW-54	707.97	01/25/2021	ND	25.08	0.00	682.89
MW-54	707.97	02/01/2021	ND	25.08	0.00	682.89
MW-54	707.97	02/08/2021	ND	25.27	0.00	682.70
MW-54	707.97	02/16/2021	ND	24.82	0.00	683.15
MW-54	707.97	02/22/2021	ND	24.41	0.00	683.56
MW-54	707.97	03/04/2021	ND	24.07	0.00	683.90
MW-54	707.97	03/08/2021	ND	24.43	0.00	683.54
MW-54	707.97	03/15/2021	ND	24.45	0.00	683.52
MW-54	707.97	03/22/2021	ND	24.61	0.00	683.36
MW-54	707.97	04/01/2021	ND	24.01	0.00	683.96
MW-54	707.97	04/12/2021	ND	24.34	0.00	683.63
MW-54	707.97	04/19/2021	ND	24.71	0.00	683.26
MW-54	707.97	04/29/2021	ND	24.86	0.00	683.11
MW-54	707.97	05/03/2021	ND	24.82	0.00	683.15
MW-54	707.97	05/10/2021	ND	25.20	0.00	682.77
MW-54	707.97	05/18/2021	ND	25.53	0.00	682.44
MW-54	707.97	05/26/2021	ND	25.56	0.00	682.41
MW-54	707.97	05/31/2021	ND	25.93	0.00	682.04
MW-54	707.97	06/07/2021	ND	26.27	0.00	681.70
MW-54	707.97	06/14/2021	ND	26.33	0.00	681.64
MW-54	707.97	06/21/2021	ND	26.52	0.00	681.45
MW-54	707.97	07/01/2021	ND	26.63	0.00	681.34
MW-54	707.97	07/06/2021	ND	26.91	0.00	681.06
MW-54	707.97	07/14/2021	ND	26.92	0.00	681.05
MW-54	707.97	07/28/2021	ND	27.55	0.00	680.42
MW-54	707.97	08/02/2021	ND	28.01	0.00	679.96
MW-54	707.97	08/16/2021	28.64	28.84	0.20	679.28
MW-54	707.97	08/26/2021	29.00	29.28	0.28	678.90
MW-54	707.97	08/30/2021	29.63	30.10	0.47	678.21
MW-54	707.97	09/16/2021	30.54	31.08	0.54	677.29
MW-54	707.97	09/23/2021	30.91	31.63	0.72	676.87
MW-54	707.97	10/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	707.97	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	707.97	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	707.97	10/27/2021	32.64	34.26	1.62	674.90
MW-54	707.97	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-54	708.50	11/30/2021	34.95	35.05	0.10	673.53
MW-54	708.50	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	708.50	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	708.50	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	708.50	12/28/2021	35.65	35.74	0.09	672.83
MW-54	708.50	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	708.50	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	708.50	01/27/2022	35.96	36.08	0.12	672.51
MW-54	708.50	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	708.50	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	708.50	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	708.50	02/24/2022	36.12	36.19	0.07	672.37
MW-54	708.50	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	708.50	03/07/2022	ND	ND	ND	ND
MW-54	708.50	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	708.50	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	708.50	04/01/2022	ND	35.86	0.00	672.64
MW-54	708.50	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	708.50	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	708.50	04/28/2022	36.17	36.21	0.04	672.32
MW-54	708.50	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	708.50	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	708.50	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-54	708.50	05/25/2022	36.48	36.59	0.11	672.00
MW-55						
MW-55	745.50	10/03/2020	ND	55.30	0.00	690.20
MW-55	745.50	10/19/2020	ND	53.23	0.00	692.27
MW-55	745.50	10/26/2020	ND	53.20	0.00	692.30
MW-55	745.50	11/09/2020	ND	53.28	0.00	692.22
MW-55	745.50	11/18/2020	ND	53.63	0.00	691.87
MW-55	745.50	11/23/2020	ND	53.29	0.00	692.21
MW-55	745.50	12/07/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	745.50	12/21/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	745.50	12/26/2020	51.17	53.54	2.37	693.70
MW-55	745.50	01/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	745.50	01/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	745.50	01/25/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	745.50	02/01/2021	51.41	54.29	2.88	693.32
MW-55	745.50	02/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	745.50	02/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	745.50	02/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	03/04/2021	51.43	54.04	2.61	691.82
MW-55	743.95	03/15/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	03/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	04/01/2021	51.71	54.01	2.30	691.63

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-55	743.95	04/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	04/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	04/29/2021	51.91	53.36	1.45	691.65
MW-55	743.95	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	05/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	05/26/2021	51.85	53.64	1.79	691.62
MW-55	743.95	05/31/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	06/07/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	06/14/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	06/21/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	07/01/2021	52.77	52.93	0.16	691.14
MW-55	743.95	07/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	07/14/2021	52.88	53.02	0.14	691.03
MW-55	743.95	07/28/2021	53.12	53.29	0.17	690.78
MW-55	743.95	08/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	08/26/2021	53.63	53.85	0.22	690.26
MW-55	743.95	08/30/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	09/16/2021	54.03	54.52	0.49	689.79
MW-55	743.95	09/23/2021	54.21	54.72	0.51	689.60
MW-55	743.95	10/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	10/27/2021	54.97	55.48	0.51	688.84
MW-55	743.95	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	11/30/2021	55.90	56.52	0.62	687.88
MW-55	743.95	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	12/28/2021	56.57	56.90	0.33	687.29
MW-55	743.95	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	01/27/2022	57.08	57.27	0.19	686.82
MW-55	743.95	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	02/24/2022	57.79	58.03	0.24	686.09
MW-55	743.95	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	03/07/2022	ND	ND	ND	ND
MW-55	743.95	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	04/01/2022	58.11	58.23	0.12	685.81
MW-55	743.95	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	04/28/2022	ND	58.55	0.00	685.40

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-55	743.95	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-55	743.95	05/25/2022	ND	58.85	0.00	685.10
MW-56						
MW-56	681.53	10/03/2020	ND	12.27	0.00	669.26
MW-56	681.53	10/19/2020	ND	11.86	0.00	669.67
MW-56	681.53	10/26/2020	ND	11.76	0.00	669.77
MW-56	681.53	11/09/2020	ND	11.36	0.00	670.17
MW-56	681.53	11/18/2020	ND	11.11	0.00	670.42
MW-56	681.53	11/23/2020	ND	10.95	0.00	670.58
MW-56	681.53	12/07/2020	ND	10.49	0.00	671.04
MW-56	681.53	12/21/2020	ND	10.16	0.00	671.37
MW-56	681.53	12/26/2020	ND	10.30	0.00	671.23
MW-56	681.53	01/10/2021	ND	10.04	0.00	671.49
MW-56	681.53	01/19/2021	ND	10.03	0.00	671.50
MW-56	681.53	01/25/2021	ND	9.82	0.00	671.71
MW-56	681.53	02/01/2021	ND	9.33	0.00	672.20
MW-56	681.53	02/08/2021	ND	9.68	0.00	671.85
MW-56	681.53	02/16/2021	ND	8.94	0.00	672.59
MW-56	681.53	02/22/2021	ND	5.72	0.00	675.81
MW-56	681.53	03/04/2021	ND	8.62	0.00	672.91
MW-56	681.53	03/08/2021	ND	8.99	0.00	672.54
MW-56	681.53	03/15/2021	ND	9.04	0.00	672.49
MW-56	681.53	03/22/2021	ND	8.61	0.00	672.92
MW-56	681.53	04/01/2021	ND	8.19	0.00	673.34
MW-56	681.53	04/12/2021	ND	8.28	0.00	673.25
MW-56	681.53	04/19/2021	ND	8.58	0.00	672.95
MW-56	681.53	04/29/2021	ND	8.88	0.00	672.65
MW-56	681.53	05/03/2021	ND	8.99	0.00	672.54
MW-56	681.53	05/10/2021	ND	9.28	0.00	672.25
MW-56	681.53	05/18/2021	ND	9.64	0.00	671.89
MW-56	681.53	05/26/2021	ND	10.04	0.00	671.49
MW-56	681.53	05/31/2021	ND	10.45	0.00	671.08
MW-56	681.53	06/07/2021	ND	10.65	0.00	670.88
MW-56	681.53	06/14/2021	ND	10.54	0.00	670.99
MW-56	681.53	06/21/2021	ND	10.74	0.00	670.79
MW-56	681.53	07/01/2021	ND	11.53	0.00	670.00
MW-56	681.53	07/06/2021	ND	11.29	0.00	670.24
MW-56	681.53	07/14/2021	ND	11.53	0.00	670.00
MW-56	681.53	07/28/2021	ND	11.43	0.00	670.10
MW-56	681.53	08/02/2021	ND	11.70	0.00	669.83
MW-56	681.53	08/16/2021	ND	12.23	0.00	669.30
MW-56	681.53	08/26/2021	ND	12.34	0.00	669.19
MW-56	681.53	08/30/2021	ND	12.45	0.00	669.08

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-56	681.53	09/14/2021	ND	13.15	0.00	668.38
MW-56	681.53	09/23/2021	ND	13.26	0.00	668.27
MW-56	681.53	10/06/2021	ND	13.70	0.00	667.83
MW-56	681.53	10/12/2021	ND	13.63	0.00	667.90
MW-56	681.53	10/18/2021	ND	13.88	0.00	667.65
MW-56	681.53	10/27/2021	ND	14.06	0.00	667.47
MW-56	681.53	11/01/2021	ND	14.11	0.00	667.42
MW-56	681.53	11/15/2021	ND	14.12	0.00	667.41
MW-56	681.53	11/22/2021	ND	13.95	0.00	667.58
MW-56	681.53	11/30/2021	ND	14.00	0.00	667.53
MW-56	681.53	12/06/2021	ND	13.97	0.00	667.56
MW-56	681.53	12/13/2021	ND	13.98	0.00	667.55
MW-56	681.53	12/20/2021	ND	14.01	0.00	667.52
MW-56	681.53	12/28/2021	ND	13.91	0.00	667.62
MW-56	681.53	01/04/2022	ND	13.75	0.00	667.78
MW-56	681.53	01/10/2022	ND	13.56	0.00	667.97
MW-56	681.53	01/27/2022	ND	13.20	0.00	668.33
MW-56	681.53	01/31/2022	ND	13.19	0.00	668.34
MW-56	681.53	02/09/2022	ND	12.84	0.00	668.69
MW-56	681.53	02/14/2022	ND	12.92	0.00	668.61
MW-56	681.53	02/24/2022	ND	12.92	0.00	668.61
MW-56	681.53	02/28/2022	ND	12.83	0.00	668.70
MW-56	681.53	03/07/2022	ND	12.67	0.00	668.86
MW-56	681.53	03/14/2022	ND	12.43	0.00	669.10
MW-56	681.53	03/22/2022	ND	12.18	0.00	669.35
MW-56	681.53	04/01/2022	ND	12.22	0.00	669.31
MW-56	681.53	04/11/2022	ND	12.10	0.00	669.43
MW-56	681.53	04/19/2022	ND	12.08	0.00	669.45
MW-56	681.53	04/28/2022	ND	12.18	0.00	669.35
MW-56	681.53	05/04/2022	ND	12.44	0.00	669.09
MW-56	681.53	05/11/2022	ND	12.89	0.00	668.64
MW-56	681.53	05/18/2022	ND	13.24	0.00	668.29
MW-56	681.53	05/25/2022	ND	13.62	0.00	667.91
MW-57						
MW-57	687.07	10/03/2020	ND	13.71	0.00	673.36
MW-57	687.07	10/19/2020	ND	13.11	0.00	673.96
MW-57	687.07	10/26/2020	ND	13.05	0.00	674.02
MW-57	687.07	11/09/2020	ND	12.20	0.00	674.87
MW-57	687.07	11/18/2020	ND	12.25	0.00	674.82
MW-57	687.07	11/23/2020	ND	12.19	0.00	674.88
MW-57	687.07	12/07/2020	ND	11.64	0.00	675.43
MW-57	687.07	12/21/2020	ND	11.26	0.00	675.81
MW-57	687.07	12/26/2020	ND	11.20	0.00	675.87
MW-57	687.07	01/10/2021	ND	10.91	0.00	676.16
MW-57	687.07	01/19/2021	ND	10.96	0.00	676.11

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-57	687.07	01/25/2021	ND	10.83	0.00	676.24
MW-57	687.07	02/01/2021	ND	10.21	0.00	676.86
MW-57	687.07	02/08/2021	ND	10.32	0.00	676.75
MW-57	687.07	02/16/2021	ND	9.53	0.00	677.54
MW-57	687.07	02/22/2021	ND	6.29	0.00	680.78
MW-57	687.07	03/04/2021	ND	9.12	0.00	677.95
MW-57	687.07	03/08/2021	ND	9.46	0.00	677.61
MW-57	687.07	03/15/2021	ND	9.49	0.00	677.58
MW-57	687.07	03/22/2021	NM	NM	NM	NM
MW-57	687.07	04/01/2021	ND	8.09	0.00	678.98
MW-57	687.07	04/12/2021	ND	8.25	0.00	678.82
MW-57	687.07	04/19/2021	ND	8.52	0.00	678.55
MW-57	687.07	04/29/2021	ND	8.84	0.00	678.23
MW-57	687.07	05/03/2021	ND	8.98	0.00	678.09
MW-57	687.07	05/10/2021	ND	9.31	0.00	677.76
MW-57	687.07	05/18/2021	ND	10.73	0.00	676.34
MW-57	687.07	05/26/2021	ND	10.24	0.00	676.83
MW-57	687.07	05/31/2021	ND	10.66	0.00	676.41
MW-57	687.07	06/07/2021	ND	10.97	0.00	676.10
MW-57	687.07	06/14/2021	ND	10.95	0.00	676.12
MW-57	687.07	06/21/2021	ND	11.26	0.00	675.81
MW-57	687.07	07/01/2021	ND	11.64	0.00	675.43
MW-57	687.07	07/06/2021	ND	11.93	0.00	675.14
MW-57	687.07	07/14/2021	ND	12.27	0.00	674.80
MW-57	687.07	07/28/2021	ND	12.31	0.00	674.76
MW-57	687.07	08/02/2021	ND	12.59	0.00	674.48
MW-57	687.07	08/16/2021	ND	13.25	0.00	673.82
MW-57	687.07	08/26/2021	ND	13.45	0.00	673.62
MW-57	687.07	08/30/2021	ND	13.63	0.00	673.44
MW-57	687.07	09/14/2021	ND	14.44	0.00	672.63
MW-57	687.07	09/23/2021	ND	14.67	0.00	672.40
MW-57	687.07	10/06/2021	ND	15.20	0.00	671.87
MW-57	687.07	10/12/2021	ND	15.21	0.00	671.86
MW-57	687.07	10/18/2021	ND	15.48	0.00	671.59
MW-57	687.07	10/27/2021	ND	15.76	0.00	671.31
MW-57	687.07	11/01/2021	ND	15.81	0.00	671.26
MW-57	687.07	11/15/2021	ND	15.97	0.00	671.10
MW-57	687.07	11/22/2021	ND	15.93	0.00	671.14
MW-57	687.07	11/30/2021	ND	16.04	0.00	671.03
MW-57	687.18	12/06/2021	ND	15.99	0.00	671.19
MW-57	687.18	12/13/2021	ND	16.12	0.00	671.06
MW-57	687.18	12/20/2021	ND	16.19	0.00	670.99
MW-57	687.18	12/28/2021	ND	16.19	0.00	670.99
MW-57	687.18	01/04/2022	ND	16.05	0.00	671.13
MW-57	687.18	01/10/2022	ND	16.02	0.00	671.16

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-57	687.18	01/27/2022	ND	15.83	0.00	671.35
MW-57	687.18	01/31/2022	ND	15.83	0.00	671.35
MW-57	687.18	02/09/2022	ND	15.58	0.00	671.60
MW-57	687.18	02/14/2022	ND	15.65	0.00	671.53
MW-57	687.18	02/24/2022	ND	15.76	0.00	671.42
MW-57	687.18	02/28/2022	ND	15.78	0.00	671.40
MW-57	687.18	03/07/2022	ND	15.71	0.00	671.47
MW-57	687.18	03/14/2022	ND	14.97	0.00	672.21
MW-57	687.18	03/22/2022	ND	14.95	0.00	672.23
MW-57	687.18	04/01/2022	ND	15.01	0.00	672.17
MW-57	687.18	04/11/2022	ND	14.81	0.00	672.37
MW-57	687.18	04/19/2022	ND	14.63	0.00	672.55
MW-57	687.18	04/28/2022	ND	14.88	0.00	672.30
MW-57	687.18	05/04/2022	ND	15.10	0.00	672.08
MW-57	687.18	05/11/2022	ND	15.51	0.00	671.67
MW-57	687.18	05/18/2022	ND	15.93	0.00	671.25
MW-57	687.18	05/25/2022	ND	16.34	0.00	670.84
MW-58						
MW-58	717.30	10/03/2020	ND	29.77	0.00	687.53
MW-58	717.30	10/19/2020	ND	29.78	0.00	687.52
MW-58	717.30	10/26/2020	ND	29.74	0.00	687.56
MW-58	717.30	11/09/2020	ND	29.60	0.00	687.70
MW-58	717.30	11/18/2020	ND	29.59	0.00	687.71
MW-58	717.30	11/23/2020	ND	29.54	0.00	687.76
MW-58	717.30	12/07/2020	ND	29.28	0.00	688.02
MW-58	717.30	12/21/2020	ND	29.23	0.00	688.07
MW-58	717.30	12/26/2020	ND	29.31	0.00	687.99
MW-58	717.30	01/10/2021	ND	29.09	0.00	688.21
MW-58	717.30	01/19/2021	ND	29.03	0.00	688.27
MW-58	717.30	01/25/2021	ND	28.88	0.00	688.42
MW-58	717.30	02/01/2021	ND	28.83	0.00	688.47
MW-58	717.30	02/08/2021	ND	28.99	0.00	688.31
MW-58	717.30	02/16/2021	ND	28.78	0.00	688.52
MW-58	717.30	02/22/2021	ND	28.65	0.00	688.65
MW-58	717.30	03/04/2021	ND	28.48	0.00	688.82
MW-58	717.30	03/08/2021	ND	28.62	0.00	688.68
MW-58	717.30	03/15/2021	ND	28.48	0.00	688.82
MW-58	717.30	03/22/2021	ND	28.31	0.00	688.99
MW-58	717.30	04/01/2021	ND	28.18	0.00	689.12
MW-58	717.30	04/12/2021	ND	27.86	0.00	689.44
MW-58	717.30	04/19/2021	ND	28.71	0.00	688.59
MW-58	717.30	04/29/2021	ND	27.71	0.00	689.59
MW-58	717.30	05/03/2021	ND	27.67	0.00	689.63
MW-58	717.30	05/10/2021	ND	27.72	0.00	689.58
MW-58	717.30	05/18/2021	ND	27.79	0.00	689.51

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-58	717.30	05/26/2021	ND	27.80	0.00	689.50
MW-58	717.30	05/31/2021	ND	27.96	0.00	689.34
MW-58	717.30	06/07/2021	ND	28.00	0.00	689.30
MW-58	717.30	06/14/2021	ND	28.10	0.00	689.20
MW-58	717.30	06/21/2021	ND	28.24	0.00	689.06
MW-58	717.30	07/01/2021	ND	28.43	0.00	688.87
MW-58	717.30	07/06/2021	ND	28.62	0.00	688.68
MW-58	717.30	07/14/2021	ND	28.76	0.00	688.54
MW-58	717.30	07/28/2021	ND	29.08	0.00	688.22
MW-58	717.30	08/02/2021	ND	29.26	0.00	688.04
MW-58	717.30	08/16/2021	ND	29.60	0.00	687.70
MW-58	717.30	08/26/2021	ND	29.88	0.00	687.42
MW-58	717.30	08/30/2021	ND	29.92	0.00	687.38
MW-58	717.30	09/14/2021	ND	30.30	0.00	687.00
MW-58	717.30	09/23/2021	ND	30.63	0.00	686.67
MW-58	717.30	10/06/2021	ND	30.93	0.00	686.37
MW-58	717.30	10/12/2021	ND	31.10	0.00	686.20
MW-58	717.30	10/18/2021	ND	31.33	0.00	685.97
MW-58	717.30	10/27/2021	ND	31.58	0.00	685.72
MW-58	717.30	11/01/2021	ND	31.73	0.00	685.57
MW-58	717.30	11/15/2021	ND	32.05	0.00	685.25
MW-58	717.30	11/22/2021	ND	32.15	0.00	685.15
MW-58	717.30	11/30/2021	ND	32.33	0.00	684.97
MW-58	717.30	12/06/2021	ND	32.45	0.00	684.85
MW-58	717.30	12/13/2021	ND	32.69	0.00	684.61
MW-58	717.30	12/20/2021	ND	32.91	0.00	684.39
MW-58	717.30	12/28/2021	ND	33.04	0.00	684.26
MW-58	717.30	01/04/2022	ND	33.22	0.00	684.08
MW-58	717.30	01/10/2022	ND	33.46	0.00	683.84
MW-58	717.30	01/27/2022	ND	33.79	0.00	683.51
MW-58	717.30	01/31/2022	ND	33.90	0.00	683.40
MW-58	717.30	02/09/2022	ND	34.05	0.00	683.25
MW-58	717.30	02/14/2022	ND	34.28	0.00	683.02
MW-58	717.30	02/24/2022	ND	34.44	0.00	682.86
MW-58	717.30	02/28/2022	ND	34.55	0.00	682.75
MW-58	717.30	03/07/2022	ND	34.72	0.00	682.58
MW-58	717.30	03/14/2022	ND	34.93	0.00	682.37
MW-58	717.30	03/22/2022	ND	35.06	0.00	682.24
MW-58	717.30	04/01/2022	ND	35.28	0.00	682.02
MW-58	717.30	04/11/2022	ND	14.69	0.00	702.61
MW-58	717.30	04/19/2022	ND	35.65	0.00	681.65
MW-58	717.30	04/28/2022	ND	35.79	0.00	681.51
MW-58	717.30	05/04/2022	ND	35.88	0.00	681.42
MW-58	717.30	05/11/2022	ND	35.99	0.00	681.31

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-58	717.30	05/18/2022	ND	36.12	0.00	681.18
MW-58	717.30	05/25/2022	ND	36.22	0.00	681.08
MW-59						
MW-59	719.38	10/03/2020	ND	34.55	0.00	684.83
MW-59	719.38	10/19/2020	ND	31.19	0.00	688.19
MW-59	719.38	10/26/2020	ND	31.18	0.00	688.20
MW-59	719.38	10/28/2020	ND	33.18	0.00	686.20
MW-59	719.38	11/09/2020	ND	31.03	0.00	688.35
MW-59	719.38	11/18/2020	ND	31.05	0.00	688.33
MW-59	719.38	11/23/2020	ND	30.99	0.00	688.39
MW-59	719.38	12/07/2020	ND	30.76	0.00	688.62
MW-59	719.38	12/21/2020	ND	37.80	0.00	681.58
MW-59	719.38	12/26/2020	ND	30.83	0.00	688.55
MW-59	719.38	01/10/2021	ND	30.68	0.00	688.70
MW-59	719.38	01/19/2021	ND	30.70	0.00	688.68
MW-59	719.38	01/25/2021	ND	30.61	0.00	688.77
MW-59	719.38	02/01/2021	ND	30.57	0.00	688.81
MW-59	719.38	02/08/2021	ND	30.78	0.00	688.60
MW-59	719.38	02/16/2021	ND	30.55	0.00	688.83
MW-59	719.38	02/22/2021	ND	30.43	0.00	688.95
MW-59	719.38	03/04/2021	ND	30.25	0.00	689.13
MW-59	719.38	03/08/2021	ND	30.36	0.00	689.02
MW-59	719.38	03/15/2021	ND	30.24	0.00	689.14
MW-59	719.38	03/22/2021	ND	30.10	0.00	689.28
MW-59	719.38	04/01/2021	ND	29.96	0.00	689.42
MW-59	719.38	04/12/2021	ND	29.67	0.00	689.71
MW-59	719.38	04/19/2021	ND	29.64	0.00	689.74
MW-59	719.38	04/29/2021	ND	29.55	0.00	689.83
MW-59	719.38	05/03/2021	ND	29.52	0.00	689.86
MW-59	719.38	05/10/2021	ND	29.58	0.00	689.80
MW-59	719.38	05/18/2021	ND	29.64	0.00	689.74
MW-59	719.38	05/26/2021	ND	29.67	0.00	689.71
MW-59	719.38	05/31/2021	ND	29.86	0.00	689.52
MW-59	719.38	06/07/2021	ND	29.91	0.00	689.47
MW-59	719.38	06/14/2021	ND	30.01	0.00	689.37
MW-59	719.38	06/21/2021	ND	30.19	0.00	689.19
MW-59	719.38	07/01/2021	ND	30.33	0.00	689.05
MW-59	719.38	07/06/2021	ND	30.59	0.00	688.79
MW-59	719.38	07/14/2021	ND	30.72	0.00	688.66
MW-59	719.38	07/28/2021	ND	31.14	0.00	688.24
MW-59	719.38	08/02/2021	ND	31.34	0.00	688.04
MW-59	719.38	08/16/2021	ND	31.73	0.00	687.65
MW-59	719.38	08/26/2021	ND	31.99	0.00	687.39
MW-59	719.38	08/30/2021	ND	32.09	0.00	687.29
MW-59	719.38	09/14/2021	ND	32.53	0.00	686.85

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-59	719.38	09/23/2021	ND	32.80	0.00	686.58
MW-59	719.38	10/06/2021	ND	33.16	0.00	686.22
MW-59	719.38	10/12/2021	ND	33.35	0.00	686.03
MW-59	719.38	10/18/2021	ND	33.55	0.00	685.83
MW-59	719.38	10/27/2021	ND	33.75	0.00	685.63
MW-59	719.38	11/01/2021	ND	33.91	0.00	685.47
MW-59	719.38	11/15/2021	ND	34.24	0.00	685.14
MW-59	719.38	11/22/2021	ND	34.94	0.00	684.44
MW-59	719.38	11/30/2021	ND	34.55	0.00	684.83
MW-59	719.38	12/06/2021	ND	34.69	0.00	684.69
MW-59	719.38	12/13/2021	ND	34.93	0.00	684.45
MW-59	719.38	12/20/2021	ND	35.16	0.00	684.22
MW-59	719.38	12/28/2021	ND	35.25	0.00	684.13
MW-59	719.38	01/04/2022	ND	35.52	0.00	683.86
MW-59	719.38	01/10/2022	ND	35.80	0.00	683.58
MW-59	719.38	01/27/2022	ND	36.10	0.00	683.28
MW-59	719.38	01/31/2022	ND	36.18	0.00	683.20
MW-59	719.38	02/09/2022	ND	36.44	0.00	682.94
MW-59	719.38	02/14/2022	ND	36.72	0.00	682.66
MW-59	719.38	02/24/2022	ND	36.91	0.00	682.47
MW-59	719.38	02/28/2022	ND	32.05	0.00	687.33
MW-59	719.38	03/07/2022	ND	37.26	0.00	682.12
MW-59	719.38	03/14/2022	ND	37.41	0.00	681.97
MW-59	719.38	03/22/2022	ND	37.68	0.00	681.70
MW-59	719.38	04/01/2022	ND	37.83	0.00	681.55
MW-59	719.38	04/11/2022	ND	35.43	0.00	683.95
MW-59	719.38	04/19/2022	ND	38.29	0.00	681.09
MW-59	719.38	04/28/2022	ND	38.41	0.00	680.97
MW-59	719.38	05/04/2022	ND	38.55	0.00	680.83
MW-59	719.38	05/11/2022	ND	38.68	0.00	680.70
MW-59	719.38	05/18/2022	ND	38.79	0.00	680.59
MW-59	719.38	05/25/2022	ND	38.83	0.00	680.55
MW-60						
MW-60	726.76	01/10/2021	ND	32.99	0.00	693.77
MW-60	726.76	10/08/2020	ND	33.60	0.00	693.16
MW-60	726.76	10/19/2020	ND	33.62	0.00	693.14
MW-60	726.76	10/26/2020	ND	33.58	0.00	693.18
MW-60	726.76	11/09/2020	ND	33.49	0.00	693.27
MW-60	726.76	11/18/2020	ND	33.48	0.00	693.28
MW-60	726.76	11/23/2020	ND	33.33	0.00	693.43
MW-60	726.76	12/07/2020	ND	33.11	0.00	693.65
MW-60	726.76	12/21/2020	ND	33.07	0.00	693.69
MW-60	726.76	12/26/2020	ND	33.08	0.00	693.68
MW-60	726.76	01/19/2021	ND	32.90	0.00	693.86
MW-60	726.76	01/25/2021	ND	32.62	0.00	694.14

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-60	726.76	02/01/2021	ND	32.64	0.00	694.12
MW-60	726.76	02/08/2021	ND	32.78	0.00	693.98
MW-60	726.76	02/16/2021	ND	32.58	0.00	694.18
MW-60	726.76	02/22/2021	ND	32.30	0.00	694.46
MW-60	726.76	03/04/2021	ND	32.14	0.00	694.62
MW-60	726.76	03/08/2021	ND	32.08	0.00	694.68
MW-60	726.76	03/15/2021	ND	32.07	0.00	694.69
MW-60	726.76	03/22/2021	ND	31.96	0.00	694.80
MW-60	726.76	04/01/2021	ND	31.72	0.00	695.04
MW-60	726.76	04/12/2021	ND	31.42	0.00	695.34
MW-60	726.76	04/19/2021	ND	31.28	0.00	695.48
MW-60	726.76	04/29/2021	ND	31.25	0.00	695.51
MW-60	726.76	05/03/2021	ND	31.23	0.00	695.53
MW-60	726.76	05/10/2021	ND	31.36	0.00	695.40
MW-60	726.76	05/18/2021	ND	31.63	0.00	695.13
MW-60	726.76	05/26/2021	ND	31.72	0.00	695.04
MW-60	726.76	05/31/2021	ND	31.98	0.00	694.78
MW-60	726.76	06/07/2021	ND	31.99	0.00	694.77
MW-60	726.76	06/14/2021	ND	32.23	0.00	694.53
MW-60	726.76	06/21/2021	ND	32.39	0.00	694.37
MW-60	726.76	07/01/2021	ND	32.58	0.00	694.18
MW-60	726.76	07/06/2021	ND	32.77	0.00	693.99
MW-60	726.76	07/14/2021	ND	32.99	0.00	693.77
MW-60	726.46	07/28/2021	ND	33.14	0.00	693.32
MW-60	726.46	08/02/2021	ND	33.40	0.00	693.06
MW-60	726.46	08/16/2021	ND	33.65	0.00	692.81
MW-60	726.46	08/26/2021	ND	31.12	0.00	695.34
MW-60	726.46	08/30/2021	ND	33.09	0.00	693.37
MW-60	726.46	09/14/2021	ND	34.30	0.00	692.16
MW-60	726.46	09/23/2021	ND	34.50	0.00	691.96
MW-60	726.46	10/06/2021	ND	34.70	0.00	691.76
MW-60	726.46	10/12/2021	ND	34.88	0.00	691.58
MW-60	726.46	10/18/2021	ND	35.06	0.00	691.40
MW-60	726.46	10/27/2021	ND	35.22	0.00	691.24
MW-60	726.46	11/01/2021	ND	35.43	0.00	691.03
MW-60	726.46	11/15/2021	ND	35.71	0.00	690.75
MW-60	726.46	11/22/2021	ND	35.70	0.00	690.76
MW-60	726.76	11/30/2021	ND	36.02	0.00	690.74
MW-60	726.76	12/06/2021	ND	36.00	0.00	690.76
MW-60	726.76	12/13/2021	ND	36.25	0.00	690.51
MW-60	726.76	12/20/2021	ND	36.38	0.00	690.38
MW-60	726.76	12/28/2021	ND	36.47	0.00	690.29
MW-60	726.76	01/04/2022	ND	36.75	0.00	690.01
MW-60	726.76	01/10/2022	ND	36.85	0.00	689.91
MW-60	726.76	01/27/2022	ND	36.89	0.00	689.87

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-60	726.76	01/31/2022	ND	37.10	0.00	689.66
MW-60	726.76	02/09/2022	ND	36.99	0.00	689.77
MW-60	726.76	02/14/2022	ND	37.21	0.00	689.55
MW-60	726.76	02/24/2022	ND	37.28	0.00	689.48
MW-60	726.76	02/28/2022	ND	37.41	0.00	689.35
MW-60	726.76	03/07/2022	ND	37.30	0.00	689.46
MW-60	726.76	03/14/2022	ND	37.36	0.00	689.40
MW-60	726.76	03/22/2022	ND	37.32	0.00	689.44
MW-60	726.76	04/01/2022	ND	37.18	0.00	689.58
MW-60	726.76	04/11/2022	ND	37.15	0.00	689.61
MW-60	726.76	04/19/2022	ND	37.25	0.00	689.51
MW-60	726.76	04/28/2022	ND	37.15	0.00	689.61
MW-60	726.76	05/04/2022	ND	37.02	0.00	689.74
MW-60	726.76	05/11/2022	ND	37.17	0.00	689.59
MW-60	726.76	05/18/2022	ND	37.13	0.00	689.63
MW-60	726.76	05/25/2022	ND	37.27	0.00	689.49
MW-61						
MW-61	746.57	11/09/2020	ND	52.13	0.00	694.44
MW-61	746.57	11/18/2020	NM	NM	NM	NM
MW-61	746.57	11/23/2020	ND	54.01	0.00	692.56
MW-61	746.57	12/07/2020	ND	54.29	0.00	692.28
MW-61	746.57	12/21/2020	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.57	12/26/2020	54.43	54.96	0.53	692.00
MW-61	746.57	01/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.57	01/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.57	01/25/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.57	02/01/2021	54.76	55.03	0.27	691.73
MW-61	746.57	02/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.57	02/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.57	02/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.57	03/04/2021	54.61	55.37	0.76	691.76
MW-61	746.57	03/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.57	03/15/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.57	03/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.60	04/01/2021	54.86	55.06	0.20	691.68
MW-61	746.60	04/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.60	04/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.60	04/29/2021	54.80	55.18	0.38	691.69
MW-61	746.60	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.60	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.60	05/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.60	05/26/2021	54.83	55.08	0.25	691.70
MW-61	746.60	05/31/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.60	06/07/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.60	06/14/2021	ARP	ARP	ARP	ARP

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-61	746.60	06/21/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.60	07/01/2021	ND	55.28	0.00	691.32
MW-61	746.60	07/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.60	07/14/2021	ND	55.35	0.00	691.25
MW-61	746.60	07/28/2021	55.60	55.61	0.01	691.00
MW-61	746.60	08/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.60	08/26/2021	56.17	56.25	0.08	690.41
MW-61	746.60	08/30/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.60	09/16/2021	ND	56.66	0.00	689.94
MW-61	746.60	09/23/2021	ND	56.78	0.00	689.82
MW-61	746.60	10/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.60	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.60	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.60	10/27/2021	ND	57.51	0.00	689.09
MW-61	746.60	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	11/30/2021	ND	58.36	0.00	688.23
MW-61	746.59	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	12/28/2021	ND	58.95	0.00	687.64
MW-61	746.59	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	01/27/2022	ND	59.50	0.00	687.09
MW-61	746.59	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	02/24/2022	ND	60.21	0.00	686.38
MW-61	746.59	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	03/07/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	04/01/2022	ND	60.55	0.00	686.04
MW-61	746.59	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	04/28/2022	ND	60.99	0.00	685.60
MW-61	746.59	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-61	746.59	05/25/2022	ND	61.30	0.00	685.29
MW-62						
MW-62	729.79	11/23/2020	NM	NM	NM	NM
MW-62	729.79	12/07/2020	ND	36.95	0.00	692.84
MW-62	729.79	12/21/2020	ND	36.91	0.00	692.88
MW-62	729.79	12/26/2020	ND	36.98	0.00	692.81
MW-62	729.79	01/10/2021	ND	36.85	0.00	692.94

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-62	729.79	01/19/2021	ND	36.76	0.00	693.03
MW-62	729.79	01/25/2021	ND	36.54	0.00	693.25
MW-62	729.79	02/01/2021	ND	36.54	0.00	693.25
MW-62	729.79	02/08/2021	ND	36.61	0.00	693.18
MW-62	729.79	02/16/2021	ND	36.45	0.00	693.34
MW-62	729.79	02/22/2021	ND	36.31	0.00	693.48
MW-62	729.79	03/04/2021	ND	36.13	0.00	693.66
MW-62	729.79	03/08/2021	ND	36.16	0.00	693.63
MW-62	729.79	03/15/2021	ND	36.00	0.00	693.79
MW-62	729.79	03/22/2021	ND	35.87	0.00	693.92
MW-62	729.79	04/01/2021	ND	35.67	0.00	694.12
MW-62	729.79	04/12/2021	ND	35.38	0.00	694.41
MW-62	729.79	04/19/2021	ND	35.23	0.00	694.56
MW-62	729.79	04/29/2021	ND	35.10	0.00	694.69
MW-62	729.79	05/03/2021	ND	35.05	0.00	694.74
MW-62	729.79	05/10/2021	ND	35.80	0.00	693.99
MW-62	729.79	05/18/2021	ND	35.18	0.00	694.61
MW-62	729.79	05/26/2021	ND	35.18	0.00	694.61
MW-62	729.79	05/31/2021	ND	35.32	0.00	694.47
MW-62	729.79	06/07/2021	ND	35.31	0.00	694.48
MW-62	729.79	06/14/2021	ND	35.45	0.00	694.34
MW-62	729.79	06/21/2021	ND	35.55	0.00	694.24
MW-62	729.79	07/01/2021	ND	35.69	0.00	694.10
MW-62	729.79	07/06/2021	ND	36.85	0.00	692.94
MW-62	729.79	07/14/2021	ND	36.04	0.00	693.75
MW-62	729.79	07/28/2021	ND	36.16	0.00	693.63
MW-62	729.79	08/02/2021	ND	36.35	0.00	693.44
MW-62	729.79	08/16/2021	ND	36.56	0.00	693.23
MW-62	729.79	08/26/2021	ND	36.74	0.00	693.05
MW-62	729.79	08/30/2021	ND	36.74	0.00	693.05
MW-62	729.79	09/14/2021	ND	36.97	0.00	692.82
MW-62	729.79	09/23/2021	ND	37.23	0.00	692.56
MW-62	729.79	10/06/2021	ND	37.41	0.00	692.38
MW-62	729.79	10/12/2021	ND	37.57	0.00	692.22
MW-62	729.79	10/18/2021	ND	37.73	0.00	692.06
MW-62	729.79	10/27/2021	ND	37.91	0.00	691.88
MW-62	729.79	11/01/2021	ND	37.99	0.00	691.80
MW-62	729.79	11/15/2021	ND	38.02	0.00	691.77
MW-62	729.79	11/22/2021	ND	38.02	0.00	691.77
MW-62	729.79	11/30/2021	ND	38.01	0.00	691.78
MW-62	729.79	12/06/2021	ND	38.00	0.00	691.79
MW-62	729.79	12/13/2021	ND	38.02	0.00	691.77
MW-62	729.79	12/20/2021	ND	38.04	0.00	691.75
MW-62	729.79	12/28/2021	ND	38.03	0.00	691.76
MW-62	729.79	01/04/2022	ND	38.02	0.00	691.77

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-62	729.79	01/10/2022	ND	38.03	0.00	691.76
MW-62	729.79	01/27/2022	ND	38.02	0.00	691.77
MW-62	729.79	01/31/2022	ND	38.00	0.00	691.79
MW-62	729.79	02/09/2022	ND	38.01	0.00	691.78
MW-62	729.79	02/14/2022	ND	38.02	0.00	691.77
MW-62	729.79	02/24/2022	ND	38.02	0.00	691.77
MW-62	729.79	02/28/2022	ND	38.02	0.00	691.77
MW-62	729.79	03/07/2022	ND	38.03	0.00	691.76
MW-62	729.79	03/14/2022	ND	38.03	0.00	691.76
MW-62	729.79	03/22/2022	ND	38.03	0.00	691.76
MW-62	729.79	04/01/2022	ND	38.03	0.00	691.76
MW-62	729.79	04/11/2022	ND	38.00	0.00	691.79
MW-62	729.79	04/19/2022	ND	38.03	0.00	691.76
MW-62	729.79	04/28/2022	ND	38.03	0.00	691.76
MW-62	729.79	05/04/2022	ND	38.02	0.00	691.77
MW-62	729.79	05/11/2022	ND	38.03	0.00	691.76
MW-62	729.79	05/18/2022	ND	38.06	0.00	691.73
MW-62	729.79	05/25/2022	ND	38.03	0.00	691.76
MW-63						
MW-63	725.76	11/23/2020	ND	39.44	0.00	686.32
MW-63	725.76	12/07/2020	ND	39.37	0.00	686.39
MW-63	725.76	12/21/2020	ND	39.70	0.00	686.06
MW-63	725.76	12/26/2020	ND	39.69	0.00	686.07
MW-63	725.76	01/10/2021	ND	39.95	0.00	685.81
MW-63	725.76	01/19/2021	ND	40.83	0.00	684.93
MW-63	725.76	01/25/2021	ND	40.88	0.00	684.88
MW-63	725.76	02/01/2021	ND	40.82	0.00	684.94
MW-63	725.76	02/08/2021	ND	41.24	0.00	684.52
MW-63	725.76	02/16/2021	ND	40.90	0.00	684.86
MW-63	725.76	02/22/2021	ND	40.85	0.00	684.91
MW-63	725.76	03/04/2021	ND	40.54	0.00	685.22
MW-63	725.76	03/08/2021	ND	40.70	0.00	685.06
MW-63	725.76	03/15/2021	ND	40.73	0.00	685.03
MW-63	725.76	03/22/2021	ND	40.69	0.00	685.07
MW-63	725.76	04/01/2021	ND	40.43	0.00	685.33
MW-63	725.76	04/12/2021	ND	40.54	0.00	685.22
MW-63	725.76	04/19/2021	ND	45.30	0.00	680.46
MW-63	725.76	04/29/2021	ND	40.24	0.00	685.52
MW-63	725.76	05/03/2021	ND	40.31	0.00	685.45
MW-63	725.76	05/10/2021	ND	40.21	0.00	685.55
MW-63	725.76	05/18/2021	ND	40.28	0.00	685.48
MW-63	725.76	05/26/2021	ND	40.10	0.00	685.66
MW-63	725.76	05/31/2021	ND	40.33	0.00	685.43
MW-63	725.76	06/07/2021	ND	40.49	0.00	685.27
MW-63	725.76	06/14/2021	ND	40.53	0.00	685.23

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-63	725.76	06/21/2021	ND	40.59	0.00	685.17
MW-63	725.76	07/01/2021	ND	40.55	0.00	685.21
MW-63	725.76	07/06/2021	ND	40.83	0.00	684.93
MW-63	725.76	07/14/2021	ND	40.65	0.00	685.11
MW-63	725.76	07/28/2021	ND	41.15	0.00	684.61
MW-63	725.76	08/02/2021	ND	41.52	0.00	684.24
MW-63	725.76	08/16/2021	ND	41.85	0.00	683.91
MW-63	725.76	08/26/2021	ND	41.96	0.00	683.80
MW-63	725.76	08/30/2021	ND	42.38	0.00	683.38
MW-63	725.76	09/14/2021	ND	42.98	0.00	682.78
MW-63	725.76	09/23/2021	ND	43.05	0.00	682.71
MW-63	725.76	10/06/2021	ND	43.76	0.00	682.00
MW-63	725.76	10/12/2021	ND	43.90	0.00	681.86
MW-63	725.76	10/18/2021	ND	44.09	0.00	681.67
MW-63	725.76	10/27/2021	ND	44.05	0.00	681.71
MW-63	725.76	11/01/2021	44.47	44.50	0.03	681.28
MW-63	725.76	11/30/2021	46.18	47.08	0.90	679.34
MW-63	726.26	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-63	726.26	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-63	726.26	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-63	726.26	12/28/2021	46.89	47.77	0.88	679.13
MW-63	726.26	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-63	726.26	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-63	726.26	01/27/2022	47.62	48.47	0.85	678.41
MW-63	726.26	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-63	726.26	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-63	726.26	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-63	726.26	02/24/2022	48.15	48.93	0.78	677.90
MW-63	726.26	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-63	726.26	03/07/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-63	726.26	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-63	726.26	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-63	726.26	04/01/2022	48.52	49.90	1.38	677.37
MW-63	726.26	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-63	726.26	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-63	726.26	04/28/2022	48.93	49.49	0.56	677.18
MW-63	726.26	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-63	726.26	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-63	726.26	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-63	726.26	05/25/2022	49.18	49.91	0.73	676.88
MW-64						
MW-64	730.39	12/26/2020	ND	38.24	0.00	692.15
MW-64	730.39	01/10/2021	ND	38.30	0.00	692.09
MW-64	730.39	01/19/2021	ND	38.24	0.00	692.15
MW-64	730.39	01/25/2021	ND	38.18	0.00	692.21

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-64	730.39	02/01/2021	ND	38.24	0.00	692.15
MW-64	730.39	02/08/2021	ND	38.39	0.00	692.00
MW-64	730.39	02/16/2021	ND	38.19	0.00	692.20
MW-64	730.39	02/22/2021	ND	38.14	0.00	692.25
MW-64	730.39	03/04/2021	ND	38.14	0.00	692.25
MW-64	730.39	03/08/2021	ND	38.23	0.00	692.16
MW-64	730.39	03/15/2021	ND	38.12	0.00	692.27
MW-64	730.39	03/22/2021	ND	38.07	0.00	692.32
MW-64	730.39	04/01/2021	ND	37.91	0.00	692.48
MW-64	730.39	04/12/2021	ND	37.86	0.00	692.53
MW-64	730.39	04/19/2021	ND	37.86	0.00	692.53
MW-64	730.39	04/29/2021	ND	37.76	0.00	692.63
MW-64	730.39	05/03/2021	ND	37.69	0.00	692.70
MW-64	730.39	05/10/2021	ND	37.72	0.00	692.67
MW-64	730.39	05/18/2021	ND	37.78	0.00	692.61
MW-64	730.39	05/26/2021	ND	37.79	0.00	692.60
MW-64	730.39	05/31/2021	ND	37.92	0.00	692.47
MW-64	730.39	06/07/2021	ND	37.83	0.00	692.56
MW-64	730.39	06/14/2021	ND	37.92	0.00	692.47
MW-64	730.39	06/21/2021	ND	38.01	0.00	692.38
MW-64	730.39	07/01/2021	ND	38.16	0.00	692.23
MW-64	730.39	07/06/2021	ND	38.27	0.00	692.12
MW-64	730.39	07/14/2021	ND	38.35	0.00	692.04
MW-64	730.39	07/28/2021	ND	38.57	0.00	691.82
MW-64	730.39	08/02/2021	ND	38.71	0.00	691.68
MW-64	730.39	08/16/2021	ND	38.93	0.00	691.46
MW-64	730.39	08/26/2021	ND	39.14	0.00	691.25
MW-64	730.39	08/30/2021	ND	39.22	0.00	691.17
MW-64	730.39	09/14/2021	ND	39.47	0.00	690.92
MW-64	730.39	09/23/2021	ND	39.70	0.00	690.69
MW-64	730.39	10/06/2021	ND	39.96	0.00	690.43
MW-64	730.39	10/12/2021	ND	40.05	0.00	690.34
MW-64	730.39	10/18/2021	ND	40.25	0.00	690.14
MW-64	730.39	10/27/2021	ND	40.41	0.00	689.98
MW-64	730.39	11/01/2021	ND	40.59	0.00	689.8
MW-64	730.39	11/15/2021	ND	40.86	0.00	689.53
MW-64	730.39	11/22/2021	ND	40.92	0.00	689.47
MW-64	730.39	11/30/2021	ND	41.17	0.00	689.22
MW-64	730.39	12/06/2021	ND	41.32	0.00	689.07
MW-64	730.39	12/13/2021	ND	41.43	0.00	688.96
MW-64	730.39	12/20/2021	ND	41.55	0.00	688.84
MW-64	730.39	12/28/2021	ND	41.65	0.00	688.74
MW-64	730.39	01/04/2022	ND	41.92	0.00	688.47
MW-64	730.39	01/10/2022	ND	42.07	0.00	688.32
MW-64	730.39	01/27/2022	ND	42.29	0.00	688.10

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-64	730.39	01/31/2022	ND	42.43	0.00	687.96
MW-64	730.39	02/09/2022	ND	42.53	0.00	687.86
MW-64	730.39	02/14/2022	ND	42.63	0.00	687.76
MW-64	730.39	02/24/2022	ND	42.82	0.00	687.57
MW-64	730.39	02/28/2022	ND	42.85	0.00	687.54
MW-64	730.39	03/07/2022	ND	42.99	0.00	687.40
MW-64	730.39	03/14/2022	ND	43.13	0.00	687.26
MW-64	730.39	03/22/2022	ND	43.23	0.00	687.16
MW-64	730.39	04/02/2022	ND	43.36	0.00	687.03
MW-64	730.39	04/11/2022	ND	43.46	0.00	686.93
MW-64	730.39	04/19/2022	ND	43.51	0.00	686.88
MW-64	730.39	04/28/2022	ND	43.53	0.00	686.86
MW-64	730.39	05/04/2022	ND	43.56	0.00	686.83
MW-64	730.39	05/11/2022	ND	43.68	0.00	686.71
MW-64	730.39	05/18/2022	ND	43.71	0.00	686.68
MW-64	730.39	05/25/2022	ND	43.78	0.00	686.61
MW-65						
MW-65	714.46	12/26/2020	ND	23.38	0.00	691.08
MW-65	714.46	01/10/2021	ND	23.17	0.00	691.29
MW-65	714.46	01/19/2021	ND	23.11	0.00	691.35
MW-65	714.46	01/25/2021	ND	23.08	0.00	691.38
MW-65	714.46	02/01/2021	ND	23.06	0.00	691.40
MW-65	714.46	02/08/2021	ND	23.08	0.00	691.38
MW-65	714.46	02/16/2021	ND	22.89	0.00	691.57
MW-65	714.46	02/22/2021	ND	22.68	0.00	691.78
MW-65	714.46	03/04/2021	ND	22.45	0.00	692.01
MW-65	714.46	03/08/2021	ND	22.48	0.00	691.98
MW-65	714.46	03/15/2021	ND	22.36	0.00	692.10
MW-65	714.46	03/22/2021	ND	22.31	0.00	692.15
MW-65	714.46	04/01/2021	ND	22.03	0.00	692.43
MW-65	714.46	04/12/2021	ND	21.84	0.00	692.62
MW-65	714.46	04/19/2021	ND	21.87	0.00	692.59
MW-65	714.46	04/29/2021	ND	21.94	0.00	692.52
MW-65	714.46	05/03/2021	ND	21.96	0.00	692.50
MW-65	714.46	05/10/2021	ND	22.08	0.00	692.38
MW-65	714.46	05/18/2021	ND	22.28	0.00	692.18
MW-65	714.46	05/26/2021	ND	22.41	0.00	692.05
MW-65	714.46	05/31/2021	ND	22.56	0.00	691.90
MW-65	714.46	06/07/2021	ND	22.65	0.00	691.81
MW-65	714.46	06/14/2021	ND	22.72	0.00	691.74
MW-65	714.46	06/21/2021	ND	22.85	0.00	691.61
MW-65	714.46	07/01/2021	ND	23.06	0.00	691.40
MW-65	714.46	07/06/2021	ND	23.20	0.00	691.26
MW-65	714.46	07/14/2021	ND	23.39	0.00	691.07
MW-65	714.46	07/28/2021	ND	23.51	0.00	690.95

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-65	714.46	08/02/2021	ND	23.67	0.00	690.79
MW-65	714.46	08/16/2021	ND	23.91	0.00	690.55
MW-65	714.46	08/26/2021	ND	24.12	0.00	690.34
MW-65	714.46	08/30/2021	ND	24.18	0.00	690.28
MW-65	714.46	09/14/2021	ND	24.43	0.00	690.03
MW-65	714.46	09/23/2021	ND	24.68	0.00	689.78
MW-65	714.46	10/06/2021	ND	24.91	0.00	689.55
MW-65	714.46	10/12/2021	ND	25.01	0.00	689.45
MW-65	714.46	10/18/2021	ND	25.22	0.00	689.24
MW-65	714.46	10/27/2021	ND	25.38	0.00	689.08
MW-65	714.46	11/01/2021	ND	25.53	0.00	688.93
MW-65	714.46	11/15/2021	ND	25.82	0.00	688.64
MW-65	714.46	11/22/2021	ND	25.90	0.00	688.56
MW-65	714.46	11/30/2021	ND	26.13	0.00	688.33
MW-65	714.71	12/06/2021	ND	26.24	0.00	688.47
MW-65	714.71	12/13/2021	ND	26.42	0.00	688.29
MW-65	714.71	12/20/2021	ND	26.47	0.00	688.24
MW-65	714.71	12/28/2021	ND	26.59	0.00	688.12
MW-65	714.71	01/04/2022	ND	26.76	0.00	687.95
MW-65	714.71	01/10/2022	ND	26.96	0.00	687.75
MW-65	714.71	01/27/2022	ND	27.03	0.00	687.68
MW-65	714.71	01/31/2022	ND	27.06	0.00	687.65
MW-65	714.71	02/09/2022	ND	27.12	0.00	687.59
MW-65	714.71	02/14/2022	ND	27.28	0.00	687.43
MW-65	714.71	02/24/2022	ND	27.32	0.00	687.39
MW-65	714.71	02/28/2022	ND	27.36	0.00	687.35
MW-65	714.71	03/07/2022	ND	27.48	0.00	687.23
MW-65	714.71	03/14/2022	ND	27.43	0.00	687.28
MW-65	714.71	03/22/2022	ND	27.32	0.00	687.39
MW-65	714.71	04/02/2022	ND	27.44	0.00	687.27
MW-65	714.71	04/11/2022	ND	27.51	0.00	687.20
MW-65	714.71	04/19/2022	ND	27.50	0.00	687.21
MW-65	714.71	04/28/2022	ND	27.50	0.00	687.21
MW-65	714.71	05/04/2022	ND	27.62	0.00	687.09
MW-65	714.71	05/11/2022	ND	27.63	0.00	687.08
MW-65	714.71	05/18/2022	ND	27.70	0.00	687.01
MW-65	714.71	05/25/2022	ND	27.77	0.00	686.94
MW-66						
MW-66	731.43	12/26/2020	ND	40.59	0.00	690.84
MW-66	731.43	01/10/2021	ND	38.40	0.00	693.03
MW-66	731.43	01/19/2021	ND	38.36	0.00	693.07
MW-66	731.43	01/25/2021	ND	28.38	0.00	703.05
MW-66	731.43	02/01/2021	ND	38.48	0.00	692.95
MW-66	731.43	02/08/2021	ND	38.69	0.00	692.74
MW-66	731.43	02/16/2021	ND	38.49	0.00	692.94

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-66	731.43	02/22/2021	ND	38.46	0.00	692.97
MW-66	731.43	03/04/2021	ND	38.43	0.00	693.00
MW-66	731.43	03/08/2021	ND	38.54	0.00	692.89
MW-66	731.43	03/15/2021	ND	38.50	0.00	692.93
MW-66	731.43	03/22/2021	ND	38.57	0.00	692.86
MW-66	731.43	04/01/2021	ND	38.46	0.00	692.97
MW-66	731.43	04/12/2021	ND	38.35	0.00	693.08
MW-66	731.43	04/19/2021	ND	38.34	0.00	693.09
MW-66	731.43	04/29/2021	ND	38.28	0.00	693.15
MW-66	731.43	05/03/2021	ND	38.21	0.00	693.22
MW-66	731.43	05/10/2021	ND	38.38	0.00	693.05
MW-66	731.43	05/18/2021	ND	38.58	0.00	692.85
MW-66	731.43	05/26/2021	ND	38.62	0.00	692.81
MW-66	731.43	05/31/2021	ND	38.81	0.00	692.62
MW-66	731.43	06/07/2021	ND	38.82	0.00	692.61
MW-66	731.43	06/14/2021	ND	38.91	0.00	692.52
MW-66	731.43	06/21/2021	ND	38.95	0.00	692.48
MW-66	731.43	07/01/2021	ND	39.22	0.00	692.21
MW-66	731.43	07/06/2021	ND	39.40	0.00	692.03
MW-66	731.43	07/14/2021	ND	39.52	0.00	691.91
MW-66	731.43	07/28/2021	ND	39.78	0.00	691.65
MW-66	731.43	08/02/2021	ND	39.96	0.00	691.47
MW-66	731.43	08/16/2021	ND	40.14	0.00	691.29
MW-66	731.43	08/26/2021	ND	43.30	0.00	688.13
MW-66	731.43	08/30/2021	ND	40.46	0.00	690.97
MW-66	731.43	09/14/2021	ND	40.79	0.00	690.64
MW-66	731.43	09/23/2021	ND	40.91	0.00	690.52
MW-66	731.43	10/06/2021	ND	41.23	0.00	690.20
MW-66	731.43	10/12/2021	ND	41.41	0.00	690.02
MW-66	731.43	10/18/2021	ND	41.58	0.00	689.85
MW-66	731.43	10/27/2021	ND	41.68	0.00	689.75
MW-66	731.43	11/01/2021	ND	41.84	0.00	689.59
MW-66	731.43	11/15/2021	ND	42.19	0.00	689.24
MW-66	731.43	11/22/2021	ND	42.37	0.00	689.06
MW-66	731.43	11/30/2021	ND	42.55	0.00	688.88
MW-66	731.43	12/06/2021	ND	42.60	0.00	688.83
MW-66	731.43	12/13/2021	ND	48.86	0.00	682.57
MW-66	731.43	12/20/2021	ND	42.97	0.00	688.46
MW-66	731.43	12/28/2021	ND	43.04	0.00	688.39
MW-66	731.43	01/04/2022	ND	43.31	0.00	688.12
MW-66	731.43	01/10/2022	ND	43.51	0.00	687.92
MW-66	731.43	01/27/2022	ND	43.48	0.00	687.95
MW-66	731.43	01/31/2022	ND	43.58	0.00	687.85
MW-66	731.43	02/09/2022	ND	43.84	0.00	687.59
MW-66	731.43	02/14/2022	ND	44.02	0.00	687.41

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-66	731.43	02/24/2022	ND	44.12	0.00	687.31
MW-66	731.43	02/28/2022	ND	44.26	0.00	687.17
MW-66	731.43	03/07/2022	ND	44.43	0.00	687.00
MW-66	731.43	03/14/2022	ND	44.44	0.00	686.99
MW-66	731.43	03/22/2022	ND	44.70	0.00	686.73
MW-66	731.43	04/01/2022	ND	44.50	0.00	686.93
MW-66	731.43	04/11/2022	ND	44.55	0.00	686.88
MW-66	731.43	04/19/2022	ND	44.69	0.00	686.74
MW-66	731.43	04/28/2022	ND	44.67	0.00	686.76
MW-66	731.43	05/04/2022	ND	44.68	0.00	686.75
MW-66	731.43	05/11/2022	ND	44.78	0.00	686.65
MW-66	731.43	05/18/2022	ND	44.85	0.00	686.58
MW-66	731.43	05/25/2022	ND	44.84	0.00	686.59
MW-67						
MW-67	724.32	12/26/2020	ND	32.06	0.00	692.26
MW-67	724.32	01/10/2021	ND	30.96	0.00	693.36
MW-67	724.32	01/19/2021	ND	30.93	0.00	693.39
MW-67	724.32	01/25/2021	ND	30.93	0.00	693.39
MW-67	724.32	02/01/2021	ND	31.02	0.00	693.30
MW-67	724.32	02/08/2021	ND	31.20	0.00	693.12
MW-67	724.32	02/16/2021	ND	31.06	0.00	693.26
MW-67	724.32	02/22/2021	ND	31.00	0.00	693.32
MW-67	724.32	03/04/2021	ND	30.98	0.00	693.34
MW-67	724.32	03/08/2021	ND	31.07	0.00	693.25
MW-67	724.32	03/15/2021	ND	31.02	0.00	693.30
MW-67	724.32	03/22/2021	ND	31.04	0.00	693.28
MW-67	724.32	04/01/2021	ND	30.95	0.00	693.37
MW-67	724.32	04/12/2021	ND	30.77	0.00	693.55
MW-67	724.32	04/19/2021	ND	30.75	0.00	693.57
MW-67	724.32	04/29/2021	ND	30.70	0.00	693.62
MW-67	724.32	05/03/2021	ND	30.65	0.00	693.67
MW-67	724.32	05/10/2021	ND	30.76	0.00	693.56
MW-67	724.32	05/18/2021	ND	31.00	0.00	693.32
MW-67	724.32	05/26/2021	ND	31.08	0.00	693.24
MW-67	724.32	05/31/2021	ND	31.27	0.00	693.05
MW-67	724.32	06/07/2021	ND	31.29	0.00	693.03
MW-67	724.32	06/14/2021	ND	31.42	0.00	692.90
MW-67	724.32	06/21/2021	ND	31.48	0.00	692.84
MW-67	724.32	07/01/2021	ND	31.73	0.00	692.59
MW-67	724.32	07/06/2021	ND	31.90	0.00	692.42
MW-67	724.32	07/14/2021	ND	32.06	0.00	692.26
MW-67	724.32	07/28/2021	ND	32.29	0.00	692.03
MW-67	724.32	08/02/2021	ND	32.45	0.00	691.87
MW-67	724.32	08/16/2021	ND	32.67	0.00	691.65
MW-67	724.32	08/26/2021	ND	32.87	0.00	691.45

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-67	724.32	08/30/2021	ND	32.95	0.00	691.37
MW-67	724.32	09/14/2021	ND	33.25	0.00	691.07
MW-67	724.32	09/23/2021	ND	33.48	0.00	690.84
MW-67	724.32	10/06/2021	ND	33.71	0.00	690.61
MW-67	724.32	10/12/2021	ND	33.85	0.00	690.47
MW-67	724.32	10/18/2021	ND	34.05	0.00	690.27
MW-67	724.32	10/27/2021	ND	34.18	0.00	690.14
MW-67	724.32	11/01/2021	ND	42.32	0.00	682.00
MW-67	724.32	11/15/2021	ND	34.62	0.00	689.70
MW-67	724.32	11/22/2021	ND	34.76	0.00	689.56
MW-67	724.32	11/30/2021	ND	35.95	0.00	688.37
MW-67	724.32	12/06/2021	ND	35.01	0.00	689.31
MW-67	724.32	12/13/2021	ND	35.22	0.00	689.10
MW-67	724.32	12/20/2021	ND	35.36	0.00	688.96
MW-67	724.32	12/28/2021	ND	35.49	0.00	688.83
MW-67	724.32	01/04/2022	ND	35.69	0.00	688.63
MW-67	724.32	01/10/2022	ND	35.86	0.00	688.46
MW-67	724.32	01/27/2022	ND	35.96	0.00	688.36
MW-67	724.32	01/31/2022	ND	36.00	0.00	688.32
MW-67	724.32	02/09/2022	ND	36.19	0.00	688.13
MW-67	724.32	02/14/2022	ND	36.35	0.00	687.97
MW-67	724.32	02/24/2022	ND	36.50	0.00	687.82
MW-67	724.32	02/28/2022	ND	36.58	0.00	687.74
MW-67	724.32	03/07/2022	ND	36.73	0.00	687.59
MW-67	724.32	03/14/2022	ND	36.83	0.00	687.49
MW-67	724.32	03/22/2022	ND	36.97	0.00	687.35
MW-67	724.32	04/01/2022	ND	36.92	0.00	687.40
MW-67	724.32	04/11/2022	ND	36.91	0.00	687.41
MW-67	724.32	04/19/2022	ND	36.99	0.00	687.33
MW-67	724.32	04/28/2022	ND	37.03	0.00	687.29
MW-67	724.32	05/04/2022	ND	37.08	0.00	687.24
MW-67	724.32	05/11/2022	ND	37.05	0.00	687.27
MW-67	724.32	05/18/2022	ND	37.10	0.00	687.22
MW-67	724.32	05/25/2022	ND	37.10	0.00	687.22
MW-68						
MW-68	731.84	12/26/2020	ND	38.03	0.00	693.81
MW-68	731.84	01/10/2021	ND	38.12	0.00	693.72
MW-68	731.84	01/19/2021	ND	38.09	0.00	693.75
MW-68	731.84	01/25/2021	ND	28.22	0.00	703.62
MW-68	731.84	02/01/2021	ND	38.28	0.00	693.56
MW-68	731.84	02/08/2021	ND	38.55	0.00	693.29
MW-68	731.84	02/16/2021	ND	38.38	0.00	693.46
MW-68	731.84	02/22/2021	ND	38.30	0.00	693.54
MW-68	731.84	03/04/2021	ND	38.28	0.00	693.56
MW-68	731.84	03/08/2021	ND	38.47	0.00	693.37

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-68	731.84	03/15/2021	ND	38.60	0.00	693.24
MW-68	731.84	03/22/2021	ND	38.63	0.00	693.21
MW-68	731.84	04/01/2021	ND	38.36	0.00	693.48
MW-68	731.84	04/12/2021	ND	38.18	0.00	693.66
MW-68	731.84	04/19/2021	ND	38.19	0.00	693.65
MW-68	731.84	04/29/2021	ND	38.09	0.00	693.75
MW-68	731.84	05/03/2021	ND	38.00	0.00	693.84
MW-68	731.84	05/10/2021	ND	38.29	0.00	693.55
MW-68	731.84	05/18/2021	ND	38.75	0.00	693.09
MW-68	731.84	05/26/2021	ND	38.72	0.00	693.12
MW-68	731.84	05/31/2021	ND	39.13	0.00	692.71
MW-68	731.84	06/07/2021	ND	41.49	0.00	690.35
MW-68	731.84	06/14/2021	ND	39.40	0.00	692.44
MW-68	731.84	06/21/2021	ND	39.15	0.00	692.69
MW-68	731.84	07/01/2021	ND	39.55	0.00	692.29
MW-68	731.84	07/06/2021	ND	40.00	0.00	691.84
MW-68	731.84	07/14/2021	ND	39.95	0.00	691.89
MW-68	731.84	07/28/2021	ND	40.33	0.00	691.51
MW-68	731.84	08/02/2021	ND	40.55	0.00	691.29
MW-68	731.84	08/16/2021	ND	40.73	0.00	691.11
MW-68	731.84	08/26/2021	ND	42.20	0.00	689.64
MW-68	731.84	08/30/2021	ND	41.02	0.00	690.82
MW-68	731.84	09/14/2021	ND	41.12	0.00	690.72
MW-68	731.84	09/23/2021	ND	41.32	0.00	690.52
MW-68	731.84	10/06/2021	ND	41.80	0.00	690.04
MW-68	731.84	10/12/2021	ND	41.94	0.00	689.90
MW-68	731.84	10/18/2021	ND	42.13	0.00	689.71
MW-68	731.84	10/27/2021	ND	42.05	0.00	689.79
MW-68	731.84	11/01/2021	ND	42.37	0.00	689.47
MW-68	731.84	11/15/2021	ND	42.68	0.00	689.16
MW-68	731.84	11/22/2021	ND	42.78	0.00	689.06
MW-68	731.84	11/30/2021	ND	42.94	0.00	688.90
MW-68	731.84	12/06/2021	ND	42.99	0.00	688.85
MW-68	731.84	12/13/2021	ND	43.21	0.00	688.63
MW-68	731.84	12/20/2021	ND	43.38	0.00	688.46
MW-68	731.84	12/28/2021	ND	43.24	0.00	688.60
MW-68	731.84	01/04/2022	ND	43.72	0.00	688.12
MW-68	731.84	01/10/2022	ND	43.89	0.00	687.95
MW-68	731.84	01/27/2022	ND	43.64	0.00	688.20
MW-68	731.84	01/31/2022	ND	43.81	0.00	688.03
MW-68	731.84	02/09/2022	ND	44.08	0.00	687.76
MW-68	731.84	02/14/2022	ND	44.27	0.00	687.57
MW-68	731.84	02/24/2022	ND	44.25	0.00	687.59
MW-68	731.84	02/28/2022	ND	44.59	0.00	687.25
MW-68	731.84	03/07/2022	ND	44.75	0.00	687.09

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-68	731.84	03/14/2022	ND	44.60	0.00	687.24
MW-68	731.84	03/22/2022	ND	44.99	0.00	686.85
MW-68	731.84	04/01/2022	ND	44.54	0.00	687.30
MW-68	731.84	04/11/2022	ND	44.48	0.00	687.36
MW-68	731.84	04/19/2022	ND	44.78	0.00	687.06
MW-68	731.84	04/28/2022	ND	44.65	0.00	687.19
MW-68	731.84	05/04/2022	ND	44.51	0.00	687.33
MW-68	731.84	05/11/2022	ND	44.75	0.00	687.09
MW-68	731.84	05/18/2022	ND	44.86	0.00	686.98
MW-68	731.84	05/25/2022	ND	45.76	0.00	686.08
MW-69						
MW-69	741.74	12/26/2020	ND	49.96	0.00	691.78
MW-69	741.74	01/10/2021	ND	49.70	0.00	692.04
MW-69	741.74	01/19/2021	ND	50.19	0.00	691.55
MW-69	741.74	01/25/2021	ND	50.17	0.00	691.57
MW-69	741.74	02/01/2021	ND	50.18	0.00	691.56
MW-69	741.74	02/08/2021	ND	50.44	0.00	691.30
MW-69	741.74	02/16/2021	ND	50.12	0.00	691.62
MW-69	741.74	02/22/2021	ND	50.13	0.00	691.61
MW-69	741.74	03/04/2021	ND	50.14	0.00	691.60
MW-69	741.74	03/08/2021	ND	50.29	0.00	691.45
MW-69	741.74	03/15/2021	ND	50.25	0.00	691.49
MW-69	741.74	03/22/2021	ND	50.24	0.00	691.50
MW-69	741.74	04/01/2021	ND	50.19	0.00	691.55
MW-69	741.74	04/12/2021	ND	50.52	0.00	691.22
MW-69	741.74	04/19/2021	ND	50.54	0.00	691.20
MW-69	741.74	04/29/2021	ND	50.15	0.00	691.59
MW-69	741.74	05/03/2021	ND	50.41	0.00	691.33
MW-69	741.74	05/10/2021	ND	50.72	0.00	691.02
MW-69	741.74	05/18/2021	ND	50.50	0.00	691.24
MW-69	741.74	05/26/2021	ND	50.11	0.00	691.63
MW-69	741.74	05/31/2021	ND	50.33	0.00	691.41
MW-69	741.74	06/07/2021	ND	50.38	0.00	691.36
MW-69	741.74	06/14/2021	ND	50.08	0.00	691.66
MW-69	741.74	06/21/2021	ND	50.56	0.00	691.18
MW-69	741.74	07/01/2021	ND	50.31	0.00	691.43
MW-69	741.74	07/06/2021	ND	50.45	0.00	691.29
MW-69	741.74	07/14/2021	ND	50.48	0.00	691.26
MW-69	741.74	07/28/2021	ND	50.81	0.00	690.93
MW-69	741.74	08/02/2021	ND	51.21	0.00	690.53
MW-69	741.74	08/16/2021	ND	51.29	0.00	690.45
MW-69	741.74	08/26/2021	ND	51.29	0.00	690.45
MW-69	741.74	08/30/2021	ND	51.85	0.00	689.89
MW-69	741.74	09/14/2021	ND	52.09	0.00	689.65
MW-69	741.74	09/23/2021	ND	51.85	0.00	689.89

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-69	741.74	10/06/2021	ND	52.66	0.00	689.08
MW-69	741.74	10/12/2021	ND	52.60	0.00	689.14
MW-69	741.74	10/18/2021	ND	52.77	0.00	688.97
MW-69	741.74	10/27/2021	ND	52.60	0.00	689.14
MW-69	741.74	11/01/2021	ND	52.98	0.00	688.76
MW-69	741.74	11/15/2021	ND	53.39	0.00	688.35
MW-69	741.74	11/22/2021	ND	59.40	0.00	682.34
MW-69	741.74	11/30/2021	ND	55.36	0.00	686.38
MW-69	743.62	12/06/2021	ND	55.60	0.00	688.02
MW-69	743.62	12/13/2021	ND	55.82	0.00	687.80
MW-69	743.62	12/20/2021	ND	55.97	0.00	687.65
MW-69	743.62	12/28/2021	ND	55.86	0.00	687.76
MW-69	743.62	01/04/2022	ND	56.63	0.00	686.99
MW-69	743.62	01/10/2022	ND	56.49	0.00	687.13
MW-69	743.62	01/27/2022	ND	56.47	0.00	687.15
MW-69	743.62	01/31/2022	ND	56.68	0.00	686.94
MW-69	743.62	02/09/2022	ND	57.21	0.00	686.41
MW-69	743.62	02/14/2022	ND	57.12	0.00	686.50
MW-69	743.62	02/24/2022	ND	57.09	0.00	686.53
MW-69	743.62	02/28/2022	ND	57.18	0.00	686.44
MW-69	743.62	03/07/2022	ND	57.31	0.00	686.31
MW-69	743.62	03/14/2022	ND	57.39	0.00	686.23
MW-69	743.62	03/22/2022	ND	57.61	0.00	686.01
MW-69	743.62	04/01/2022	ND	57.54	0.00	686.08
MW-69	743.62	04/11/2022	ND	57.86	0.00	685.76
MW-69	743.62	04/19/2022	ND	58.02	0.00	685.60
MW-69	743.62	04/28/2022	ND	57.88	0.00	685.74
MW-69	743.62	05/04/2022	ND	57.92	0.00	685.70
MW-69	743.62	05/11/2022	ND	58.12	0.00	685.50
MW-69	743.62	05/18/2022	ND	58.14	0.00	685.48
MW-69	743.62	05/25/2022	ND	58.14	0.00	685.48
MW-70						
MW-70	728.08	12/26/2020	ND	35.82	0.00	692.26
MW-70	728.08	01/10/2021	ND	35.83	0.00	692.25
MW-70	728.08	01/19/2021	ND	35.86	0.00	692.22
MW-70	728.08	01/25/2021	ND	35.82	0.00	692.26
MW-70	728.08	02/01/2021	ND	35.85	0.00	692.23
MW-70	728.08	02/08/2021	ND	36.01	0.00	692.07
MW-70	728.08	02/16/2021	ND	35.82	0.00	692.26
MW-70	728.08	02/22/2021	ND	35.79	0.00	692.29
MW-70	728.08	03/04/2021	ND	35.76	0.00	692.32
MW-70	728.08	03/08/2021	ND	35.85	0.00	692.23
MW-70	728.08	03/15/2021	ND	35.75	0.00	692.33
MW-70	728.08	03/22/2021	ND	35.70	0.00	692.38
MW-70	728.08	04/01/2021	ND	35.59	0.00	692.49

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-70	728.08	04/12/2021	ND	35.53	0.00	692.55
MW-70	728.08	04/19/2021	ND	35.53	0.00	692.55
MW-70	728.08	04/29/2021	ND	35.42	0.00	692.66
MW-70	728.08	05/03/2021	ND	35.36	0.00	692.72
MW-70	728.08	05/10/2021	ND	35.41	0.00	692.67
MW-70	728.08	05/18/2021	ND	35.45	0.00	692.63
MW-70	728.08	05/26/2021	ND	35.48	0.00	692.60
MW-70	728.08	05/31/2021	ND	35.63	0.00	692.45
MW-70	728.08	06/07/2021	ND	35.50	0.00	692.58
MW-70	728.08	06/14/2021	ND	35.62	0.00	692.46
MW-70	728.08	06/21/2021	ND	35.71	0.00	692.37
MW-70	728.08	07/01/2021	ND	35.87	0.00	692.21
MW-70	728.08	07/06/2021	ND	35.98	0.00	692.10
MW-70	728.08	07/14/2021	ND	36.10	0.00	691.98
MW-70	728.08	07/28/2021	ND	36.32	0.00	691.76
MW-70	728.08	08/02/2021	ND	36.46	0.00	691.62
MW-70	728.08	08/16/2021	ND	36.65	0.00	691.43
MW-70	728.08	08/26/2021	ND	36.90	0.00	691.18
MW-70	728.08	08/30/2021	ND	36.95	0.00	691.13
MW-70	728.08	09/14/2021	ND	37.24	0.00	690.84
MW-70	728.08	09/23/2021	ND	37.45	0.00	690.63
MW-70	728.08	10/06/2021	ND	37.71	0.00	690.37
MW-70	728.08	10/12/2021	ND	37.80	0.00	690.28
MW-70	728.08	10/18/2021	ND	38.00	0.00	690.08
MW-70	728.08	10/27/2021	ND	38.15	0.00	689.93
MW-70	728.08	11/01/2021	ND	38.30	0.00	689.78
MW-70	728.08	11/15/2021	ND	38.60	0.00	689.48
MW-70	728.08	11/22/2021	ND	38.71	0.00	689.37
MW-70	728.08	11/30/2021	ND	38.95	0.00	689.13
MW-70	728.08	12/06/2021	ND	38.98	0.00	689.10
MW-70	728.08	12/13/2021	ND	39.20	0.00	688.88
MW-70	728.08	12/20/2021	ND	39.33	0.00	688.75
MW-70	728.08	12/28/2021	ND	39.46	0.00	688.62
MW-70	728.08	01/04/2022	ND	39.71	0.00	688.37
MW-70	728.08	01/10/2022	ND	39.84	0.00	688.24
MW-70	728.08	01/27/2022	ND	40.06	0.00	688.02
MW-70	728.08	01/31/2022	ND	40.10	0.00	687.98
MW-70	728.08	02/09/2022	ND	40.30	0.00	687.78
MW-70	728.08	02/14/2022	ND	40.43	0.00	687.65
MW-70	728.08	02/24/2022	ND	40.63	0.00	687.45
MW-70	728.08	02/28/2022	ND	40.65	0.00	687.43
MW-70	728.08	03/07/2022	ND	40.76	0.00	687.32
MW-70	728.08	03/14/2022	ND	40.91	0.00	687.17
MW-70	728.08	03/22/2022	ND	41.00	0.00	687.08
MW-70	728.08	04/02/2022	ND	41.10	0.00	686.98

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-70	728.08	04/11/2022	ND	41.19	0.00	686.89
MW-70	728.08	04/19/2022	ND	41.28	0.00	686.80
MW-70	728.08	04/28/2022	ND	41.33	0.00	686.75
MW-70	728.08	05/04/2022	ND	41.43	0.00	686.65
MW-70	728.08	05/11/2022	ND	41.53	0.00	686.55
MW-70	728.08	05/18/2022	ND	41.52	0.00	686.56
MW-70	728.08	05/25/2022	ND	41.64	0.00	686.44
MW-71						
MW-71	746.97	01/19/2021	ND	52.15	0.00	694.82
MW-71	746.97	01/25/2021	ND	55.34	0.00	691.63
MW-71	746.97	02/01/2021	ND	55.33	0.00	691.64
MW-71	746.97	02/08/2021	ND	55.61	0.00	691.36
MW-71	746.97	02/16/2021	ND	55.31	0.00	691.66
MW-71	746.97	02/22/2021	ND	55.25	0.00	691.72
MW-71	746.97	03/04/2021	ND	55.26	0.00	691.71
MW-71	746.97	03/08/2021	ND	55.40	0.00	691.57
MW-71	746.97	03/15/2021	ND	55.42	0.00	691.55
MW-71	746.97	03/22/2021	ND	55.41	0.00	691.56
MW-71	746.97	04/01/2021	ND	55.36	0.00	691.61
MW-71	746.97	04/12/2021	ND	55.46	0.00	691.51
MW-71	746.97	04/19/2021	ND	55.47	0.00	691.50
MW-71	746.97	04/29/2021	ND	55.32	0.00	691.65
MW-71	746.97	05/03/2021	ND	55.37	0.00	691.60
MW-71	746.97	05/10/2021	ND	55.51	0.00	691.46
MW-71	746.97	05/18/2021	ND	55.46	0.00	691.51
MW-71	746.97	05/26/2021	ND	55.32	0.00	691.65
MW-71	746.97	05/31/2021	ND	55.44	0.00	691.53
MW-71	746.97	06/07/2021	ND	55.48	0.00	691.49
MW-71	746.97	06/14/2021	ND	55.32	0.00	691.65
MW-71	746.97	06/21/2021	ND	55.56	0.00	691.41
MW-71	746.97	07/01/2021	ND	55.58	0.00	691.39
MW-71	746.97	07/06/2021	ND	55.74	0.00	691.23
MW-71	746.97	07/14/2021	ND	55.72	0.00	691.25
MW-71	746.97	07/28/2021	ND	56.06	0.00	690.91
MW-71	746.97	08/02/2021	ND	56.24	0.00	690.73
MW-71	746.97	08/16/2021	ND	56.39	0.00	690.58
MW-71	746.97	08/26/2021	ND	56.56	0.00	690.41
MW-71	746.97	08/30/2021	ND	56.85	0.00	690.12
MW-71	746.97	09/14/2021	ND	57.72	0.00	689.25
MW-71	746.97	09/23/2021	ND	57.14	0.00	689.83
MW-71	746.97	10/06/2021	ND	57.68	0.00	689.29
MW-71	746.97	10/12/2021	ND	57.74	0.00	689.23
MW-71	746.97	10/18/2021	ND	57.89	0.00	689.08
MW-71	746.97	10/27/2021	ND	57.87	0.00	689.10
MW-71	746.97	11/01/2021	ND	58.08	0.00	688.89

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-71	746.97	11/15/2021	ND	58.54	0.00	688.43
MW-71	746.97	11/22/2021	ND	58.72	0.00	688.25
MW-71	746.97	11/30/2021	ND	58.84	0.00	688.13
MW-71	746.97	12/06/2021	ND	59.00	0.00	687.97
MW-71	746.97	12/13/2021	ND	59.22	0.00	687.75
MW-71	746.97	12/20/2021	ND	59.39	0.00	687.58
MW-71	746.97	12/28/2021	ND	59.33	0.00	687.64
MW-71	746.97	01/04/2022	ND	59.81	0.00	687.16
MW-71	746.97	01/10/2022	ND	59.82	0.00	687.15
MW-71	746.97	01/27/2022	ND	59.91	0.00	687.06
MW-71	746.97	01/31/2022	ND	60.08	0.00	686.89
MW-71	746.97	02/09/2022	ND	60.45	0.00	686.52
MW-71	746.97	02/14/2022	ND	60.55	0.00	686.42
MW-71	746.97	02/24/2022	ND	60.55	0.00	686.42
MW-71	746.97	02/28/2022	ND	60.71	0.00	686.26
MW-71	746.97	03/07/2022	ND	60.91	0.00	686.06
MW-71	746.97	03/14/2022	ND	60.91	0.00	686.06
MW-71	746.97	03/22/2022	ND	61.12	0.00	685.85
MW-71	746.97	04/01/2022	ND	60.98	0.00	685.99
MW-71	746.97	04/11/2022	ND	61.20	0.00	685.77
MW-71	746.97	04/19/2022	ND	61.38	0.00	685.59
MW-71	746.97	04/28/2022	ND	61.30	0.00	685.67
MW-71	746.97	05/04/2022	ND	61.54	0.00	685.43
MW-71	746.97	05/11/2022	ND	61.62	0.00	685.35
MW-71	746.97	05/18/2022	ND	61.64	0.00	685.33
MW-71	746.97	05/25/2022	ND	61.56	0.00	685.41
MW-72R						
MW-72	734.81	01/19/2021	ND	43.87	0.00	690.94
MW-72	734.81	01/25/2021	ND	45.33	0.00	689.48
MW-72	734.81	02/01/2021	ND	45.43	0.00	689.38
MW-72	734.81	02/08/2021	ND	45.64	0.00	689.17
MW-72	734.81	02/16/2021	ND	45.53	0.00	689.28
MW-72	734.81	02/22/2021	ND	45.43	0.00	689.38
MW-72	734.81	03/04/2021	ND	45.45	0.00	689.36
MW-72	734.81	03/08/2021	ND	45.58	0.00	689.23
MW-72	734.81	03/15/2021	ND	45.53	0.00	689.28
MW-72	734.81	03/22/2021	ND	45.51	0.00	689.30
MW-72	734.81	04/01/2021	ND	45.46	0.00	689.35
MW-72	734.81	04/12/2021	45.29	45.70	0.41	689.41
MW-72	734.81	04/19/2021	45.16	45.71	0.55	689.50
MW-72	734.81	04/29/2021	ND	47.81	0.00	687.00
MW-72	734.81	05/03/2021	ND	44.74	0.00	690.07
MW-72	734.81	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72	734.81	05/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72	734.81	05/26/2021	42.34	42.57	0.23	692.41

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-72	734.81	05/31/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72	734.81	06/07/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72	734.81	06/14/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72	734.81	06/21/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72	734.81	07/01/2021	42.53	42.73	0.20	692.23
MW-72	734.81	07/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72	734.81	07/14/2021	42.59	43.08	0.49	692.09
MW-72	734.81	07/28/2021	43.02	43.21	0.19	691.74
MW-72	734.81	08/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72	734.81	08/26/2021	ND	43.75	0.00	691.06
MW-72	734.81	08/30/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72	734.81	09/16/2021	ND	44.25	0.00	690.56
MW-72R	731.92	09/23/2021	ND	44.40	0.00	687.52
MW-72R	731.92	10/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	10/27/2021	ND	45.03	0.00	686.89
MW-72R	731.92	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	11/30/2021	ND	46.04	0.00	685.88
MW-72R	731.92	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	12/28/2021	ND	46.80	0.00	685.12
MW-72R	731.92	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	01/27/2022	ND	47.52	0.00	684.40
MW-72R	731.92	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	02/24/2022	ND	48.34	0.00	683.58
MW-72R	731.92	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	03/07/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	04/01/2022	ND	48.81	0.00	683.11
MW-72R	731.92	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	04/28/2022	ND	49.22	0.00	682.70
MW-72R	731.92	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-72R	731.92	05/25/2022	ND	49.52	0.00	682.40
MW-73						
MW-73	726.44	01/25/2021	ND	32.67	0.00	693.77
MW-73	726.44	02/01/2021	ND	32.68	0.00	693.76

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-73	726.44	02/08/2021	ND	32.75	0.00	693.69
MW-73	726.44	02/16/2021	ND	32.54	0.00	693.90
MW-73	726.44	02/22/2021	ND	32.17	0.00	694.27
MW-73	726.44	03/04/2021	ND	31.94	0.00	694.50
MW-73	726.44	03/08/2021	ND	31.99	0.00	694.45
MW-73	726.44	03/15/2021	ND	31.86	0.00	694.58
MW-73	726.44	03/22/2021	ND	31.71	0.00	694.73
MW-73	726.44	04/01/2021	ND	31.39	0.00	695.05
MW-73	726.44	04/12/2021	ND	31.07	0.00	695.37
MW-73	726.44	04/19/2021	ND	30.97	0.00	695.47
MW-73	726.44	04/29/2021	ND	30.97	0.00	695.47
MW-73	726.44	05/03/2021	ND	30.98	0.00	695.46
MW-73	726.44	05/10/2021	ND	31.12	0.00	695.32
MW-73	726.44	05/18/2021	ND	31.38	0.00	695.06
MW-73	726.44	05/26/2021	ND	31.48	0.00	694.96
MW-73	726.44	05/31/2021	ND	31.71	0.00	694.73
MW-73	726.44	06/07/2021	ND	31.75	0.00	694.69
MW-73	726.44	06/14/2021	ND	31.98	0.00	694.46
MW-73	726.44	06/21/2021	ND	32.15	0.00	694.29
MW-73	726.44	07/01/2021	ND	32.34	0.00	694.10
MW-73	726.44	07/06/2021	ND	32.55	0.00	693.89
MW-73	726.44	07/14/2021	ND	32.75	0.00	693.69
MW-73	726.44	07/28/2021	ND	32.92	0.00	693.52
MW-73	726.44	08/02/2021	ND	33.14	0.00	693.30
MW-73	726.44	08/16/2021	ND	33.42	0.00	693.02
MW-73	726.44	08/26/2021	ND	33.52	0.00	692.92
MW-73	726.44	08/30/2021	ND	33.65	0.00	692.79
MW-73	726.44	09/14/2021	ND	34.02	0.00	692.42
MW-73	726.44	09/23/2021	ND	34.26	0.00	692.18
MW-73	726.44	10/06/2021	ND	34.52	0.00	691.92
MW-73	726.44	10/12/2021	ND	34.67	0.00	691.77
MW-73	726.44	10/18/2021	ND	34.87	0.00	691.57
MW-73	726.44	10/27/2021	ND	35.06	0.00	691.38
MW-73	726.44	11/01/2021	ND	35.22	0.00	691.22
MW-73	726.44	11/15/2021	ND	35.55	0.00	690.89
MW-73	726.44	11/22/2021	ND	35.56	0.00	690.88
MW-73	726.44	11/30/2021	ND	35.83	0.00	690.61
MW-73	726.44	12/06/2021	ND	35.84	0.00	690.60
MW-73	726.44	12/13/2021	ND	36.09	0.00	690.35
MW-73	726.44	12/20/2021	ND	36.21	0.00	690.23
MW-73	726.44	12/28/2021	ND	36.28	0.00	690.16
MW-73	726.44	01/04/2022	ND	36.51	0.00	689.93
MW-73	726.44	01/10/2022	ND	36.64	0.00	689.80
MW-73	726.44	01/27/2022	ND	36.74	0.00	689.70
MW-73	726.44	01/31/2022	ND	36.85	0.00	689.59

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-73	726.44	02/09/2022	ND	36.84	0.00	689.60
MW-73	726.44	02/14/2022	ND	36.97	0.00	689.47
MW-73	726.44	02/24/2022	ND	37.08	0.00	689.36
MW-73	726.44	02/28/2022	ND	37.12	0.00	689.32
MW-73	726.44	03/07/2022	ND	37.11	0.00	689.33
MW-73	726.44	03/14/2022	ND	37.16	0.00	689.28
MW-73	726.44	03/22/2022	ND	37.02	0.00	689.42
MW-73	726.44	04/01/2022	ND	36.87	0.00	689.57
MW-73	726.44	04/11/2022	ND	36.85	0.00	689.59
MW-73	726.44	04/19/2022	ND	36.90	0.00	689.54
MW-73	726.44	04/28/2022	ND	36.83	0.00	689.61
MW-73	726.44	05/04/2022	ND	36.72	0.00	689.72
MW-73	726.44	05/11/2022	ND	36.82	0.00	689.62
MW-73	726.44	05/18/2022	ND	36.83	0.00	689.61
MW-73	726.44	05/25/2022	ND	37.00	0.00	689.44
MW-74						
MW-74	713.48	02/16/2021	ND	20.72	0.00	692.76
MW-74	713.48	02/22/2021	ND	20.44	0.00	693.04
MW-74	713.48	03/04/2021	ND	20.26	0.00	693.22
MW-74	713.48	03/08/2021	ND	20.37	0.00	693.11
MW-74	713.48	03/15/2021	ND	20.25	0.00	693.23
MW-74	713.48	03/22/2021	ND	20.03	0.00	693.45
MW-74	713.48	04/01/2021	ND	19.72	0.00	693.76
MW-74	713.48	04/12/2021	ND	19.52	0.00	693.96
MW-74	713.48	04/19/2021	ND	19.52	0.00	693.96
MW-74	713.48	04/29/2021	ND	19.54	0.00	693.94
MW-74	713.48	05/03/2021	ND	19.54	0.00	693.94
MW-74	713.48	05/10/2021	ND	19.75	0.00	693.73
MW-74	713.48	05/18/2021	ND	30.07	0.00	683.41
MW-74	713.48	05/26/2021	ND	20.15	0.00	693.33
MW-74	713.48	05/31/2021	ND	20.43	0.00	693.05
MW-74	713.48	06/07/2021	ND	20.42	0.00	693.06
MW-74	713.48	06/14/2021	ND	20.64	0.00	692.84
MW-74	713.48	06/21/2021	ND	20.80	0.00	692.68
MW-74	713.48	07/01/2021	ND	20.99	0.00	692.49
MW-74	713.48	07/06/2021	ND	21.18	0.00	692.30
MW-74	713.48	07/14/2021	ND	21.39	0.00	692.09
MW-74	713.48	07/28/2021	ND	21.56	0.00	691.92
MW-74	713.48	08/02/2021	ND	21.70	0.00	691.78
MW-74	713.48	08/16/2021	ND	22.00	0.00	691.48
MW-74	713.48	08/26/2021	ND	22.24	0.00	691.24
MW-74	713.48	08/30/2021	ND	22.27	0.00	691.21
MW-74	713.48	09/14/2021	ND	22.58	0.00	690.90
MW-74	713.48	09/23/2021	ND	22.88	0.00	690.60
MW-74	713.48	10/06/2021	ND	23.13	0.00	690.35

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-74	713.48	10/12/2021	ND	23.23	0.00	690.25
MW-74	713.48	10/18/2021	ND	23.47	0.00	690.01
MW-74	713.48	10/27/2021	ND	23.66	0.00	689.82
MW-74	713.48	11/01/2021	ND	23.83	0.00	689.65
MW-74	713.48	11/15/2021	ND	24.14	0.00	689.34
MW-74	713.48	11/22/2021	ND	24.29	0.00	689.19
MW-74	713.48	11/30/2021	ND	24.42	0.00	689.06
MW-74	713.48	12/06/2021	ND	24.42	0.00	689.06
MW-74	713.48	12/13/2021	ND	24.65	0.00	688.83
MW-74	713.48	12/20/2021	ND	24.75	0.00	688.73
MW-74	713.48	12/28/2021	ND	24.91	0.00	688.57
MW-74	713.48	01/04/2022	ND	25.07	0.00	688.41
MW-74	713.48	01/10/2022	ND	25.52	0.00	687.96
MW-74	713.48	01/27/2022	ND	25.29	0.00	688.19
MW-74	713.48	01/31/2022	ND	25.40	0.00	688.08
MW-74	713.48	02/09/2022	ND	25.30	0.00	688.18
MW-74	713.48	02/14/2022	ND	25.45	0.00	688.03
MW-74	713.48	02/24/2022	ND	25.56	0.00	687.92
MW-74	713.48	02/28/2022	ND	25.62	0.00	687.86
MW-74	713.48	03/07/2022	ND	25.61	0.00	687.87
MW-74	713.48	03/14/2022	ND	25.68	0.00	687.80
MW-74	713.48	03/22/2022	ND	25.48	0.00	688.00
MW-74	713.48	04/02/2022	ND	25.57	0.00	687.91
MW-74	713.48	04/11/2022	ND	25.54	0.00	687.94
MW-74	713.48	04/19/2022	ND	25.56	0.00	687.92
MW-74	713.48	04/28/2022	ND	25.52	0.00	687.96
MW-74	713.48	05/04/2022	ND	25.50	0.00	687.98
MW-74	713.48	05/11/2022	ND	25.60	0.00	687.88
MW-74	713.48	05/18/2022	ND	25.71	0.00	687.77
MW-74	713.48	05/25/2022	ND	25.77	0.00	687.71
MW-75						
MW-75	730.05	02/16/2021	ND	37.92	0.00	692.13
MW-75	730.05	02/22/2021	ND	37.88	0.00	692.17
MW-75	730.05	03/04/2021	ND	37.86	0.00	692.19
MW-75	730.05	03/08/2021	ND	37.97	0.00	692.08
MW-75	730.05	03/15/2021	ND	37.88	0.00	692.17
MW-75	730.05	03/22/2021	ND	37.87	0.00	692.18
MW-75	730.05	04/01/2021	ND	37.80	0.00	692.25
MW-75	730.05	04/12/2021	ND	37.73	0.00	692.32
MW-75	730.05	04/19/2021	ND	37.73	0.00	692.32
MW-75	730.05	04/29/2021	ND	37.64	0.00	692.41
MW-75	730.05	05/03/2021	ND	37.61	0.00	692.44
MW-75	730.05	05/10/2021	ND	37.69	0.00	692.36
MW-75	730.05	05/18/2021	ND	37.77	0.00	692.28
MW-75	730.05	05/26/2021	ND	37.73	0.00	692.32

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-75	730.05	05/31/2021	ND	37.86	0.00	692.19
MW-75	730.05	06/07/2021	ND	37.81	0.00	692.24
MW-75	730.05	06/14/2021	ND	37.82	0.00	692.23
MW-75	730.05	06/21/2021	ND	37.94	0.00	692.11
MW-75	730.05	07/01/2021	ND	38.09	0.00	691.96
MW-75	730.05	07/06/2021	ND	38.20	0.00	691.85
MW-75	730.05	07/14/2021	ND	38.30	0.00	691.75
MW-75	730.05	07/28/2021	ND	38.52	0.00	691.53
MW-75	730.05	08/02/2021	ND	38.69	0.00	691.36
MW-75	730.05	08/16/2021	ND	38.87	0.00	691.18
MW-75	730.05	08/26/2021	ND	39.11	0.00	690.94
MW-75	730.05	08/30/2021	ND	39.25	0.00	690.80
MW-75	730.05	09/14/2021	ND	39.54	0.00	690.51
MW-75	730.05	09/23/2021	ND	39.70	0.00	690.35
MW-75	730.05	10/06/2021	ND	40.00	0.00	690.05
MW-75	730.05	10/12/2021	ND	40.13	0.00	689.92
MW-75	730.05	10/18/2021	ND	40.28	0.00	689.77
MW-75	730.05	10/27/2021	ND	40.41	0.00	689.64
MW-75	730.05	11/01/2021	ND	40.55	0.00	689.50
MW-75	730.05	11/15/2021	ND	40.90	0.00	689.15
MW-75	730.05	11/22/2021	ND	41.01	0.00	689.04
MW-75	730.05	11/30/2021	ND	41.26	0.00	688.79
MW-75	730.05	12/06/2021	ND	41.31	0.00	688.74
MW-75	730.05	12/13/2021	ND	41.54	0.00	688.51
MW-75	730.05	12/20/2021	ND	41.67	0.00	688.38
MW-75	730.05	12/28/2021	ND	41.80	0.00	688.25
MW-75	730.05	01/04/2022	ND	42.06	0.00	687.99
MW-75	730.05	01/10/2022	ND	42.18	0.00	687.87
MW-75	730.05	01/27/2022	ND	42.36	0.00	687.69
MW-75	730.05	01/31/2022	ND	42.44	0.00	687.61
MW-75	730.05	02/09/2022	ND	42.70	0.00	687.35
MW-75	730.05	02/14/2022	ND	42.87	0.00	687.18
MW-75	730.05	02/24/2022	ND	43.00	0.00	687.05
MW-75	730.05	02/28/2022	ND	43.07	0.00	686.98
MW-75	730.05	03/07/2022	ND	43.21	0.00	686.84
MW-75	730.05	03/14/2022	ND	43.28	0.00	686.77
MW-75	730.05	03/22/2022	ND	43.49	0.00	686.56
MW-75	730.05	04/02/2022	ND	43.50	0.00	686.55
MW-75	730.05	04/11/2022	ND	43.60	0.00	686.45
MW-75	730.05	04/19/2022	ND	43.51	0.00	686.54
MW-75	730.05	04/28/2022	ND	43.78	0.00	686.27
MW-75	730.05	05/04/2022	ND	44.08	0.00	685.97
MW-75	730.05	05/11/2022	ND	43.97	0.00	686.08
MW-75	730.05	05/18/2022	ND	44.01	0.00	686.04
MW-75	730.05	05/25/2022	ND	44.04	0.00	686.01

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-76						
MW-76	723.94	02/16/2021	ND	29.60	0.00	694.34
MW-76	723.94	02/22/2021	ND	29.21	0.00	694.73
MW-76	723.94	03/04/2021	ND	28.94	0.00	695.00
MW-76	723.94	03/08/2021	ND	28.98	0.00	694.96
MW-76	723.94	03/15/2021	ND	28.93	0.00	695.01
MW-76	723.94	03/22/2021	ND	28.83	0.00	695.11
MW-76	723.94	04/01/2021	ND	28.46	0.00	695.48
MW-76	723.94	04/12/2021	ND	28.19	0.00	695.75
MW-76	723.94	04/19/2021	ND	28.17	0.00	695.77
MW-76	723.94	04/29/2021	ND	28.27	0.00	695.67
MW-76	723.94	05/03/2021	ND	28.31	0.00	695.63
MW-76	723.94	05/10/2021	ND	28.45	0.00	695.49
MW-76	723.94	05/18/2021	ND	28.75	0.00	695.19
MW-76	723.94	05/26/2021	ND	28.92	0.00	695.02
MW-76	723.94	05/31/2021	ND	29.14	0.00	694.80
MW-76	723.94	06/07/2021	ND	29.24	0.00	694.70
MW-76	723.94	06/14/2021	ND	29.48	0.00	694.46
MW-76	723.94	06/21/2021	ND	29.66	0.00	694.28
MW-76	723.94	07/01/2021	ND	29.90	0.00	694.04
MW-76	723.94	07/06/2021	ND	30.08	0.00	693.86
MW-76	723.94	07/14/2021	ND	30.30	0.00	693.64
MW-76	723.94	07/28/2021	ND	30.49	0.00	693.45
MW-76	723.94	08/02/2021	ND	30.70	0.00	693.24
MW-76	723.94	08/16/2021	ND	30.98	0.00	692.96
MW-76	723.94	08/26/2021	ND	31.13	0.00	692.81
MW-76	723.94	08/30/2021	ND	31.25	0.00	692.69
MW-76	723.94	09/14/2021	ND	31.59	0.00	692.35
MW-76	723.94	09/23/2021	ND	31.90	0.00	692.04
MW-76	723.94	10/06/2021	ND	32.11	0.00	691.83
MW-76	723.94	10/12/2021	ND	32.30	0.00	691.64
MW-76	723.94	10/18/2021	ND	32.51	0.00	691.43
MW-76	723.94	10/27/2021	ND	32.70	0.00	691.24
MW-76	723.94	11/01/2021	ND	32.87	0.00	691.07
MW-76	723.94	11/15/2021	ND	33.18	0.00	690.76
MW-76	723.94	11/22/2021	ND	33.26	0.00	690.68
MW-76	723.94	11/30/2021	ND	33.48	0.00	690.46
MW-76	723.94	12/06/2021	ND	33.54	0.00	690.40
MW-76	723.94	12/13/2021	ND	33.73	0.00	690.21
MW-76	723.94	12/20/2021	ND	33.85	0.00	690.09
MW-76	723.94	12/28/2021	ND	34.00	0.00	689.94
MW-76	723.94	01/04/2022	ND	34.18	0.00	689.76
MW-76	723.94	01/10/2022	ND	34.30	0.00	689.64
MW-76	723.94	01/27/2022	ND	31.44	0.00	692.50
MW-76	723.94	01/31/2022	ND	34.50	0.00	689.44

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-76	723.94	02/09/2022	ND	34.52	0.00	689.42
MW-76	723.94	02/14/2022	ND	34.61	0.00	689.33
MW-76	723.94	02/24/2022	ND	34.71	0.00	689.23
MW-76	723.94	02/28/2022	ND	34.78	0.00	689.16
MW-76	723.94	03/07/2022	ND	34.76	0.00	689.18
MW-76	723.94	03/14/2022	ND	34.81	0.00	689.13
MW-76	723.94	03/22/2022	ND	34.62	0.00	689.32
MW-76	723.94	04/01/2022	ND	34.47	0.00	689.47
MW-76	723.94	04/11/2022	ND	34.45	0.00	689.49
MW-76	723.94	04/19/2022	ND	34.42	0.00	689.52
MW-76	723.94	04/28/2022	ND	34.39	0.00	689.55
MW-76	723.94	05/04/2022	ND	34.32	0.00	689.62
MW-76	723.94	05/11/2022	ND	34.41	0.00	689.53
MW-76	723.94	05/18/2022	ND	34.72	0.00	689.22
MW-76	723.94	05/25/2022	ND	34.42	0.00	689.52
MW-77						
MW-77	722.70	03/04/2021	ND	28.78	0.00	693.92
MW-77	722.70	03/08/2021	ND	28.85	0.00	693.85
MW-77	722.70	03/15/2021	ND	28.78	0.00	693.92
MW-77	722.70	03/22/2021	ND	28.74	0.00	693.96
MW-77	722.70	04/01/2021	ND	28.66	0.00	694.04
MW-77	722.70	04/12/2021	ND	28.52	0.00	694.18
MW-77	722.70	04/19/2021	ND	28.46	0.00	694.24
MW-77	722.70	04/29/2021	ND	28.39	0.00	694.31
MW-77	722.70	05/03/2021	ND	28.36	0.00	694.34
MW-77	722.70	05/10/2021	ND	28.36	0.00	694.34
MW-77	722.70	05/18/2021	ND	28.42	0.00	694.28
MW-77	722.70	05/26/2021	ND	28.38	0.00	694.32
MW-77	722.70	05/31/2021	ND	28.49	0.00	694.21
MW-77	722.70	06/07/2021	ND	28.42	0.00	694.28
MW-77	722.70	06/14/2021	ND	28.46	0.00	694.24
MW-77	722.70	06/21/2021	ND	28.49	0.00	694.21
MW-77	722.70	07/01/2021	ND	28.54	0.00	694.16
MW-77	722.70	07/06/2021	ND	28.61	0.00	694.09
MW-77	722.70	07/14/2021	ND	28.69	0.00	694.01
MW-77	722.70	07/28/2021	ND	28.66	0.00	694.04
MW-77	722.70	08/02/2021	ND	28.73	0.00	693.97
MW-77	722.70	08/16/2021	ND	28.80	0.00	693.90
MW-77	722.70	08/26/2021	ND	28.48	0.00	694.22
MW-77	722.70	08/30/2021	ND	28.62	0.00	694.08
MW-77	722.70	09/14/2021	ND	28.90	0.00	693.80
MW-77	722.70	09/23/2021	ND	29.12	0.00	693.58
MW-77	722.70	10/06/2021	ND	29.26	0.00	693.44
MW-77	722.70	10/12/2021	ND	29.38	0.00	693.32
MW-77	722.70	10/18/2021	ND	29.52	0.00	693.18

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-77	722.70	10/27/2021	ND	29.64	0.00	693.06
MW-77	722.70	11/01/2021	ND	29.77	0.00	692.93
MW-77	722.70	11/15/2021	ND	30.01	0.00	692.69
MW-77	722.70	11/22/2021	ND	30.20	0.00	692.50
MW-77	722.70	11/30/2021	ND	30.20	0.00	692.50
MW-77	722.70	12/06/2021	ND	30.23	0.00	692.47
MW-77	722.70	12/13/2021	ND	30.45	0.00	692.25
MW-77	722.70	12/20/2021	ND	30.57	0.00	692.13
MW-77	722.70	12/28/2021	ND	30.64	0.00	692.06
MW-77	722.70	01/04/2022	ND	30.81	0.00	691.89
MW-77	722.70	01/10/2022	ND	30.89	0.00	691.81
MW-77	722.70	01/27/2022	ND	30.98	0.00	691.72
MW-77	722.70	01/31/2022	ND	31.02	0.00	691.68
MW-77	722.70	02/09/2022	ND	31.00	0.00	691.70
MW-77	722.70	02/14/2022	ND	31.12	0.00	691.58
MW-77	722.70	02/24/2022	ND	31.14	0.00	691.56
MW-77	722.70	02/28/2022	ND	31.22	0.00	691.48
MW-77	722.70	03/07/2022	ND	31.15	0.00	691.55
MW-77	722.70	03/14/2022	ND	31.28	0.00	691.42
MW-77	722.70	03/22/2022	ND	31.22	0.00	691.48
MW-77	722.70	04/01/2022	ND	31.17	0.00	691.53
MW-77	722.70	04/11/2022	ND	31.23	0.00	691.47
MW-77	722.70	04/19/2022	ND	31.29	0.00	691.41
MW-77	722.70	04/28/2022	ND	31.31	0.00	691.39
MW-77	722.70	05/04/2022	ND	31.30	0.00	691.40
MW-77	722.70	05/11/2022	ND	31.36	0.00	691.34
MW-77	722.70	05/18/2022	ND	31.46	0.00	691.24
MW-77	722.70	05/25/2022	ND	31.44	0.00	691.26
MW-78						
MW-78	725.08	03/04/2021	ND	33.02	0.00	692.06
MW-78	725.08	03/08/2021	ND	33.07	0.00	692.01
MW-78	725.08	03/15/2021	ND	33.00	0.00	692.08
MW-78	725.08	03/22/2021	ND	32.92	0.00	692.16
MW-78	725.08	04/01/2021	ND	32.83	0.00	692.25
MW-78	725.08	04/12/2021	ND	32.69	0.00	692.39
MW-78	725.08	04/19/2021	ND	32.60	0.00	692.48
MW-78	725.08	04/29/2021	ND	32.46	0.00	692.62
MW-78	725.08	05/03/2021	ND	32.42	0.00	692.66
MW-78	725.08	05/10/2021	ND	32.42	0.00	692.66
MW-78	725.08	05/18/2021	ND	32.45	0.00	692.63
MW-78	725.08	05/26/2021	ND	32.40	0.00	692.68
MW-78	725.08	05/31/2021	ND	32.50	0.00	692.58
MW-78	725.08	06/07/2021	ND	32.50	0.00	692.58
MW-78	725.08	06/14/2021	ND	32.49	0.00	692.59
MW-78	725.08	06/21/2021	ND	32.55	0.00	692.53

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-78	725.08	07/01/2021	ND	32.64	0.00	692.44
MW-78	725.08	07/06/2021	ND	32.75	0.00	692.33
MW-78	725.08	07/14/2021	ND	32.87	0.00	692.21
MW-78	725.08	07/28/2021	ND	32.93	0.00	692.15
MW-78	725.08	08/02/2021	ND	33.04	0.00	692.04
MW-78	725.08	08/16/2021	ND	33.19	0.00	691.89
MW-78	725.08	08/26/2021	ND	33.02	0.00	692.06
MW-78	725.08	08/30/2021	ND	33.18	0.00	691.90
MW-78	725.08	09/14/2021	ND	33.57	0.00	691.51
MW-78	725.08	09/23/2021	ND	33.81	0.00	691.27
MW-78	725.08	10/06/2021	ND	33.99	0.00	691.09
MW-78	725.08	10/12/2021	ND	34.12	0.00	690.96
MW-78	725.08	10/18/2021	ND	34.28	0.00	690.80
MW-78	725.08	10/27/2021	ND	34.46	0.00	690.62
MW-78	725.08	11/01/2021	ND	34.58	0.00	690.50
MW-78	725.08	11/15/2021	ND	34.84	0.00	690.24
MW-78	725.08	11/22/2021	ND	34.83	0.00	690.25
MW-78	725.08	11/30/2021	ND	35.00	0.00	690.08
MW-78	725.08	12/06/2021	ND	35.02	0.00	690.06
MW-78	725.08	12/13/2021	ND	35.22	0.00	689.86
MW-78	725.08	12/20/2021	ND	35.32	0.00	689.76
MW-78	725.08	12/28/2021	ND	35.39	0.00	689.69
MW-78	725.08	01/04/2022	ND	35.51	0.00	689.57
MW-78	725.08	01/10/2022	ND	35.60	0.00	689.48
MW-78	725.08	01/27/2022	ND	35.73	0.00	689.35
MW-78	725.08	01/31/2022	ND	35.74	0.00	689.34
MW-78	725.08	02/09/2022	ND	35.73	0.00	689.35
MW-78	725.08	02/14/2022	ND	35.83	0.00	689.25
MW-78	725.08	02/24/2022	ND	35.85	0.00	689.23
MW-78	725.08	02/28/2022	ND	35.89	0.00	689.19
MW-78	725.08	03/07/2022	ND	35.85	0.00	689.23
MW-78	725.08	03/14/2022	ND	35.95	0.00	689.13
MW-78	725.08	03/22/2022	ND	35.88	0.00	689.20
MW-78	725.08	04/01/2022	ND	35.78	0.00	689.30
MW-78	725.08	04/11/2022	ND	35.80	0.00	689.28
MW-78	725.08	04/19/2022	ND	35.80	0.00	689.28
MW-78	725.08	04/28/2022	ND	35.81	0.00	689.27
MW-78	725.08	05/04/2022	ND	35.78	0.00	689.30
MW-78	725.08	05/11/2022	ND	35.85	0.00	689.23
MW-78	725.08	05/18/2022	ND	35.91	0.00	689.17
MW-78	725.08	05/25/2022	ND	35.91	0.00	689.17
MW-79						
MW-79	721.56	03/04/2021	ND	27.60	0.00	693.96
MW-79	721.56	03/08/2021	ND	27.66	0.00	693.90
MW-79	721.56	03/15/2021	ND	27.60	0.00	693.96

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-79	721.56	03/22/2021	ND	27.50	0.00	694.06
MW-79	721.56	04/01/2021	ND	27.45	0.00	694.11
MW-79	721.56	04/12/2021	ND	27.31	0.00	694.25
MW-79	721.56	04/19/2021	ND	27.27	0.00	694.29
MW-79	721.56	04/29/2021	ND	27.22	0.00	694.34
MW-79	721.56	05/03/2021	ND	27.19	0.00	694.37
MW-79	721.56	05/10/2021	ND	27.20	0.00	694.36
MW-79	721.56	05/18/2021	ND	27.24	0.00	694.32
MW-79	721.56	05/26/2021	ND	27.21	0.00	694.35
MW-79	721.56	05/31/2021	ND	27.34	0.00	694.22
MW-79	721.56	06/07/2021	ND	27.25	0.00	694.31
MW-79	721.56	06/14/2021	ND	27.28	0.00	694.28
MW-79	721.56	06/21/2021	ND	27.30	0.00	694.26
MW-79	721.56	07/01/2021	ND	27.35	0.00	694.21
MW-79	721.56	07/06/2021	ND	27.42	0.00	694.14
MW-79	721.56	07/14/2021	ND	27.49	0.00	694.07
MW-79	721.56	07/28/2021	ND	27.44	0.00	694.12
MW-79	721.56	08/02/2021	ND	27.52	0.00	694.04
MW-79	721.56	08/16/2021	ND	27.59	0.00	693.97
MW-79	721.56	08/26/2021	ND	27.49	0.00	694.07
MW-79	721.56	08/30/2021	ND	27.49	0.00	694.07
MW-79	721.56	09/14/2021	ND	27.65	0.00	693.91
MW-79	721.56	09/23/2021	ND	27.92	0.00	693.64
MW-79	721.56	10/06/2021	ND	28.06	0.00	693.50
MW-79	721.56	10/12/2021	ND	28.17	0.00	693.39
MW-79	721.56	10/18/2021	ND	28.32	0.00	693.24
MW-79	721.56	10/27/2021	ND	28.47	0.00	693.09
MW-79	721.56	11/01/2021	ND	28.56	0.00	693.00
MW-79	721.56	11/15/2021	ND	28.81	0.00	692.75
MW-79	721.56	11/22/2021	ND	28.84	0.00	692.72
MW-79	721.56	11/30/2021	ND	29.02	0.00	692.54
MW-79	721.67	12/06/2021	ND	28.98	0.00	692.69
MW-79	721.67	12/13/2021	ND	29.21	0.00	692.46
MW-79	721.67	12/20/2021	ND	29.31	0.00	692.36
MW-79	721.67	12/28/2021	ND	29.34	0.00	692.33
MW-79	721.67	01/04/2022	ND	29.54	0.00	692.13
MW-79	721.67	01/10/2022	ND	29.68	0.00	691.99
MW-79	721.67	01/27/2022	ND	29.70	0.00	691.97
MW-79	721.67	01/31/2022	ND	29.76	0.00	691.91
MW-79	721.67	02/09/2022	ND	29.71	0.00	691.96
MW-79	721.67	02/14/2022	ND	29.80	0.00	691.87
MW-79	721.67	02/24/2022	ND	29.85	0.00	691.82
MW-79	721.67	02/28/2022	ND	29.94	0.00	691.73
MW-79	721.67	03/07/2022	ND	29.84	0.00	691.83
MW-79	721.67	03/14/2022	ND	29.97	0.00	691.70

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-79	721.67	03/22/2022	ND	29.94	0.00	691.73
MW-79	721.67	04/01/2022	ND	29.87	0.00	691.80
MW-79	721.67	04/11/2022	ND	29.99	0.00	691.68
MW-79	721.67	04/19/2022	ND	30.00	0.00	691.67
MW-79	721.67	04/28/2022	ND	30.01	0.00	691.66
MW-79	721.67	05/04/2022	ND	30.02	0.00	691.65
MW-79	721.67	05/11/2022	ND	30.04	0.00	691.63
MW-79	721.67	05/18/2022	ND	30.68	0.00	690.99
MW-79	721.67	05/25/2022	ND	30.14	0.00	691.53
MW-80						
MW-80	722.65	03/04/2021	ND	28.76	0.00	693.89
MW-80	722.65	03/08/2021	ND	28.81	0.00	693.84
MW-80	722.65	03/15/2021	ND	28.72	0.00	693.93
MW-80	722.65	03/22/2021	ND	28.65	0.00	694.00
MW-80	722.65	04/01/2021	ND	28.57	0.00	694.08
MW-80	722.65	04/12/2021	ND	28.41	0.00	694.24
MW-80	722.65	04/19/2021	ND	28.31	0.00	694.34
MW-80	722.65	04/29/2021	ND	28.22	0.00	694.43
MW-80	722.65	05/03/2021	ND	NM	NM	NM
MW-80	722.65	05/10/2021	ND	28.20	0.00	694.45
MW-80	722.65	05/18/2021	ND	28.24	0.00	694.41
MW-80	722.65	05/26/2021	ND	28.19	0.00	694.46
MW-80	722.65	05/31/2021	ND	28.31	0.00	694.34
MW-80	722.65	06/07/2021	ND	28.20	0.00	694.45
MW-80	722.65	06/14/2021	ND	28.25	0.00	694.40
MW-80	722.65	06/21/2021	ND	28.29	0.00	694.36
MW-80	722.65	07/01/2021	ND	28.34	0.00	694.31
MW-80	722.65	07/06/2021	ND	28.42	0.00	694.23
MW-80	722.65	07/14/2021	ND	28.52	0.00	694.13
MW-80	722.65	07/28/2021	ND	28.48	0.00	694.17
MW-80	722.65	08/02/2021	ND	28.60	0.00	694.05
MW-80	722.65	08/16/2021	ND	28.68	0.00	693.97
MW-80	722.65	08/26/2021	ND	28.55	0.00	694.10
MW-80	722.65	08/30/2021	ND	28.62	0.00	694.03
MW-80	722.65	09/14/2021	ND	28.61	0.00	694.04
MW-80	722.65	09/23/2021	ND	29.05	0.00	693.60
MW-80	722.65	10/06/2021	ND	29.16	0.00	693.49
MW-80	722.65	10/12/2021	ND	29.28	0.00	693.37
MW-80	722.65	10/18/2021	ND	29.41	0.00	693.24
MW-80	722.65	10/27/2021	ND	29.51	0.00	693.14
MW-80	722.65	11/01/2021	ND	29.65	0.00	693.00
MW-80	722.65	11/15/2021	ND	29.89	0.00	692.76
MW-80	722.65	11/22/2021	ND	29.89	0.00	692.76
MW-80	722.65	11/30/2021	ND	30.02	0.00	692.63
MW-80	722.65	12/06/2021	ND	30.08	0.00	692.57

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-80	722.65	12/13/2021	ND	30.34	0.00	692.31
MW-80	722.65	12/20/2021	ND	30.45	0.00	692.20
MW-80	722.65	12/28/2021	ND	30.49	0.00	692.16
MW-80	722.65	01/04/2022	ND	30.70	0.00	691.95
MW-80	722.65	01/10/2022	ND	30.80	0.00	691.85
MW-80	722.65	01/27/2022	ND	30.87	0.00	691.78
MW-80	722.65	01/31/2022	ND	30.95	0.00	691.70
MW-80	722.65	02/09/2022	ND	30.90	0.00	691.75
MW-80	722.65	02/14/2022	ND	31.05	0.00	691.60
MW-80	722.65	02/24/2022	ND	31.00	0.00	691.65
MW-80	722.65	02/28/2022	ND	31.19	0.00	691.46
MW-80	722.65	03/07/2022	ND	31.14	0.00	691.51
MW-80	722.65	03/14/2022	ND	31.29	0.00	691.36
MW-80	722.65	03/22/2022	ND	31.22	0.00	691.43
MW-80	722.65	04/01/2022	ND	31.19	0.00	691.46
MW-80	722.65	04/11/2022	ND	31.23	0.00	691.42
MW-80	722.65	04/19/2022	ND	31.37	0.00	691.28
MW-80	722.65	04/28/2022	ND	31.30	0.00	691.35
MW-80	722.65	05/04/2022	ND	31.23	0.00	691.42
MW-80	722.65	05/11/2022	ND	31.32	0.00	691.33
MW-80	722.65	05/18/2022	ND	31.35	0.00	691.30
MW-80	722.65	05/25/2022	ND	31.36	0.00	691.29
MW-81						
MW-81	723.10	03/04/2021	ND	30.33	0.00	692.77
MW-81	723.10	03/08/2021	ND	30.34	0.00	692.76
MW-81	723.10	03/15/2021	ND	30.19	0.00	692.91
MW-81	723.10	03/22/2021	ND	30.09	0.00	693.01
MW-81	723.10	04/01/2021	ND	29.99	0.00	693.11
MW-81	723.10	04/12/2021	ND	29.79	0.00	693.31
MW-81	723.10	04/19/2021	ND	29.66	0.00	693.44
MW-81	723.10	04/29/2021	ND	29.50	0.00	693.60
MW-81	723.10	05/03/2021	ND	29.43	0.00	693.67
MW-81	722.83	05/10/2021	ND	29.38	0.00	693.45
MW-81	722.83	05/18/2021	ND	29.11	0.00	693.72
MW-81	722.83	05/26/2021	ND	29.04	0.00	693.79
MW-81	722.83	05/31/2021	ND	29.13	0.00	693.70
MW-81	722.83	06/07/2021	ND	29.04	0.00	693.79
MW-81	722.83	06/14/2021	ND	29.11	0.00	693.72
MW-81	722.83	06/21/2021	ND	29.16	0.00	693.67
MW-81	722.83	07/01/2021	ND	28.27	0.00	694.56
MW-81	722.83	07/06/2021	ND	29.37	0.00	693.46
MW-81	722.83	07/14/2021	ND	29.51	0.00	693.32
MW-81	722.83	07/28/2021	ND	29.60	0.00	693.23
MW-81	722.83	08/02/2021	ND	29.76	0.00	693.07
MW-81	722.83	08/16/2021	ND	29.90	0.00	692.93

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-81	722.83	08/26/2021	ND	30.05	0.00	692.78
MW-81	722.83	08/30/2021	ND	30.04	0.00	692.79
MW-81	722.83	09/14/2021	ND	30.21	0.00	692.62
MW-81	722.83	09/23/2021	ND	30.42	0.00	692.41
MW-81	722.83	10/06/2021	ND	30.60	0.00	692.23
MW-81	722.83	10/12/2021	ND	30.72	0.00	692.11
MW-81	722.83	10/18/2021	ND	30.87	0.00	691.96
MW-81	722.83	10/27/2021	ND	31.00	0.00	691.83
MW-81	722.83	11/01/2021	ND	31.13	0.00	691.70
MW-81	722.83	11/15/2021	ND	31.42	0.00	691.41
MW-81	722.83	11/22/2021	ND	31.47	0.00	691.36
MW-81	722.83	11/30/2021	ND	31.68	0.00	691.15
MW-81	722.83	12/06/2021	ND	31.70	0.00	691.13
MW-81	722.83	12/13/2021	ND	31.94	0.00	690.89
MW-81	722.83	12/20/2021	ND	32.05	0.00	690.78
MW-81	722.83	12/28/2021	ND	32.12	0.00	690.71
MW-81	722.83	01/04/2022	ND	32.31	0.00	690.52
MW-81	722.83	01/10/2022	ND	32.43	0.00	690.40
MW-81	722.83	01/27/2022	ND	32.62	0.00	690.21
MW-81	722.83	01/31/2022	ND	32.71	0.00	690.12
MW-81	722.83	02/09/2022	ND	32.73	0.00	690.10
MW-81	722.83	02/14/2022	ND	32.82	0.00	690.01
MW-81	722.83	02/24/2022	ND	32.91	0.00	689.92
MW-81	722.83	02/28/2022	ND	32.96	0.00	689.87
MW-81	722.83	03/07/2022	ND	33.00	0.00	689.83
MW-81	722.83	03/14/2022	ND	33.13	0.00	689.70
MW-81	722.83	03/22/2022	ND	33.10	0.00	689.73
MW-81	722.83	04/01/2022	ND	33.06	0.00	689.77
MW-81	722.83	04/11/2022	ND	33.06	0.00	689.77
MW-81	722.83	04/19/2022	ND	33.07	0.00	689.76
MW-81	722.83	04/28/2022	ND	33.06	0.00	689.77
MW-81	722.83	05/04/2022	ND	33.88	0.00	688.95
MW-81	722.83	05/11/2022	ND	33.03	0.00	689.80
MW-81	722.83	05/18/2022	ND	33.01	0.00	689.82
MW-81	722.83	05/25/2022	ND	33.05	0.00	689.78
MW-82						
MW-82	724.48	03/04/2021	ND	32.38	0.00	692.10
MW-82	724.48	03/08/2021	ND	32.39	0.00	692.09
MW-82	724.48	03/15/2021	ND	32.25	0.00	692.23
MW-82	724.48	03/22/2021	ND	32.04	0.00	692.44
MW-82	724.48	04/01/2021	ND	31.86	0.00	692.62
MW-82	724.48	04/12/2021	ND	32.54	0.00	691.94
MW-82	724.48	04/19/2021	ND	31.35	0.00	693.13
MW-82	724.48	04/29/2021	ND	31.24	0.00	693.24
MW-82	724.48	05/03/2021	ND	31.18	0.00	693.30

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-82	724.27	05/10/2021	ND	31.17	0.00	693.10
MW-82	724.27	05/18/2021	ND	31.06	0.00	693.21
MW-82	724.27	05/26/2021	ND	31.09	0.00	693.18
MW-82	724.28	05/31/2021	ND	31.24	0.00	693.04
MW-82	724.28	06/07/2021	ND	31.25	0.00	693.03
MW-82	724.28	06/14/2021	ND	31.42	0.00	692.86
MW-82	724.28	06/21/2021	ND	31.55	0.00	692.73
MW-82	724.28	07/01/2021	ND	31.76	0.00	692.52
MW-82	724.28	07/06/2021	ND	31.92	0.00	692.36
MW-82	724.28	07/14/2021	ND	32.09	0.00	692.19
MW-82	724.28	07/28/2021	ND	32.31	0.00	691.97
MW-82	724.28	08/02/2021	ND	32.51	0.00	691.77
MW-82	724.28	08/16/2021	ND	32.73	0.00	691.55
MW-82	724.28	08/26/2021	ND	32.95	0.00	691.33
MW-82	724.28	08/30/2021	ND	32.99	0.00	691.29
MW-82	724.28	09/14/2021	ND	33.28	0.00	691.00
MW-82	724.28	09/23/2021	ND	33.56	0.00	690.72
MW-82	724.28	10/06/2021	ND	33.80	0.00	690.48
MW-82	724.28	10/12/2021	ND	33.96	0.00	690.32
MW-82	724.28	10/18/2021	ND	34.18	0.00	690.10
MW-82	724.28	10/27/2021	ND	34.35	0.00	689.93
MW-82	724.28	11/01/2021	ND	34.52	0.00	689.76
MW-82	724.28	11/15/2021	ND	35.85	0.00	688.43
MW-82	724.28	11/22/2021	ND	34.92	0.00	689.36
MW-82	724.27	11/30/2021	ND	35.15	0.00	689.12
MW-82	724.27	12/06/2021	ND	35.16	0.00	689.11
MW-82	724.27	12/13/2021	ND	35.40	0.00	688.87
MW-82	724.27	12/20/2021	ND	35.50	0.00	688.77
MW-82	724.27	12/28/2021	ND	35.54	0.00	688.73
MW-82	724.27	01/04/2022	ND	35.73	0.00	688.54
MW-82	724.27	01/10/2022	ND	35.81	0.00	688.46
MW-82	724.27	01/27/2022	ND	35.97	0.00	688.30
MW-82	724.27	01/31/2022	ND	36.04	0.00	688.23
MW-82	724.27	02/09/2022	ND	36.05	0.00	688.22
MW-82	724.27	02/14/2022	ND	36.14	0.00	688.13
MW-82	724.27	02/24/2022	ND	36.20	0.00	688.07
MW-82	724.27	02/28/2022	ND	36.23	0.00	688.04
MW-82	724.27	03/07/2022	ND	36.22	0.00	688.05
MW-82	724.27	03/14/2022	ND	36.34	0.00	687.93
MW-82	724.27	03/22/2022	ND	36.21	0.00	688.06
MW-82	724.27	04/01/2022	ND	36.05	0.00	688.22
MW-82	724.27	04/11/2022	ND	35.97	0.00	688.30
MW-82	724.27	04/19/2022	ND	35.93	0.00	688.34
MW-82	724.27	04/28/2022	ND	35.88	0.00	688.39
MW-82	724.27	05/04/2022	ND	35.85	0.00	688.42

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-82	724.27	05/11/2022	ND	35.82	0.00	688.45
MW-82	724.27	05/18/2022	ND	35.81	0.00	688.46
MW-82	724.27	05/25/2022	ND	35.90	0.00	688.37
MW-83						
MW-83	724.91	03/08/2021	ND	32.77	0.00	692.14
MW-83	724.91	03/15/2021	ND	30.63	0.00	694.28
MW-83	724.91	03/22/2021	ND	31.63	0.00	693.28
MW-83	724.91	04/01/2021	ND	30.58	0.00	694.33
MW-83	724.91	04/12/2021	ND	30.32	0.00	694.59
MW-83	724.91	04/19/2021	ND	30.24	0.00	694.67
MW-83	724.91	04/29/2021	ND	30.22	0.00	694.69
MW-83	724.91	05/03/2021	ND	30.22	0.00	694.69
MW-83	724.91	05/10/2021	ND	30.33	0.00	694.58
MW-83	724.91	05/18/2021	ND	30.38	0.00	694.53
MW-83	724.91	05/26/2021	ND	30.36	0.00	694.55
MW-83	724.91	05/31/2021	ND	30.33	0.00	694.58
MW-83	724.91	06/07/2021	ND	30.45	0.00	694.46
MW-83	724.91	06/14/2021	ND	30.45	0.00	694.46
MW-83	724.91	06/21/2021	ND	30.40	0.00	694.51
MW-83	724.91	07/01/2021	ND	30.65	0.00	694.26
MW-83	724.91	07/06/2021	ND	30.79	0.00	694.12
MW-83	724.91	07/14/2021	ND	30.87	0.00	694.04
MW-83	724.91	07/28/2021	ND	31.08	0.00	693.83
MW-83	724.91	08/02/2021	ND	31.23	0.00	693.68
MW-83	724.91	08/16/2021	ND	31.36	0.00	693.55
MW-83	724.91	08/26/2021	ND	31.44	0.00	693.47
MW-83	724.91	08/30/2021	ND	31.43	0.00	693.48
MW-83	724.91	09/14/2021	ND	31.63	0.00	693.28
MW-83	724.91	09/23/2021	ND	31.70	0.00	693.21
MW-83	724.91	10/06/2021	ND	31.93	0.00	692.98
MW-83	724.91	10/12/2021	ND	37.10	0.00	687.81
MW-83	724.91	10/18/2021	ND	32.22	0.00	692.69
MW-83	724.91	10/27/2021	ND	32.30	0.00	692.61
MW-83	724.91	11/01/2021	ND	32.43	0.00	692.48
MW-83	724.91	11/15/2021	ND	32.62	0.00	692.29
MW-83	724.91	11/22/2021	ND	32.63	0.00	692.28
MW-83	724.91	11/30/2021	ND	32.77	0.00	692.14
MW-83	724.91	12/06/2021	ND	37.82	0.00	687.09
MW-83	724.91	12/13/2021	ND	33.04	0.00	691.87
MW-83	724.91	12/20/2021	ND	33.13	0.00	691.78
MW-83	724.91	12/28/2021	ND	33.16	0.00	691.75
MW-83	724.91	01/04/2022	ND	33.39	0.00	691.52
MW-83	724.91	01/10/2022	ND	33.46	0.00	691.45
MW-83	724.91	01/27/2022	ND	33.56	0.00	691.35
MW-83	724.91	01/31/2022	ND	33.61	0.00	691.30

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-83	724.91	02/09/2022	ND	33.62	0.00	691.29
MW-83	724.91	02/14/2022	ND	33.96	0.00	690.95
MW-83	724.91	02/24/2022	ND	33.79	0.00	691.12
MW-83	724.91	02/28/2022	ND	33.90	0.00	691.01
MW-83	724.91	03/07/2022	ND	33.95	0.00	690.96
MW-83	724.91	03/14/2022	ND	34.08	0.00	690.83
MW-83	724.91	03/22/2022	ND	34.15	0.00	690.76
MW-83	724.91	04/01/2022	ND	34.15	0.00	690.76
MW-83	724.91	04/11/2022	ND	34.27	0.00	690.64
MW-83	724.91	04/19/2022	ND	34.43	0.00	690.48
MW-83	724.91	04/28/2022	ND	34.51	0.00	690.40
MW-83	724.91	05/04/2022	ND	34.50	0.00	690.41
MW-83	724.91	05/11/2022	ND	34.62	0.00	690.29
MW-83	724.91	05/18/2022	ND	34.63	0.00	690.28
MW-83	724.91	05/25/2022	ND	34.63	0.00	690.28
MW-84						
MW-84	723.99	03/08/2021	ND	31.37	0.00	692.62
MW-84	723.99	03/15/2021	ND	29.60	0.00	694.39
MW-84	723.99	03/22/2021	ND	29.60	0.00	694.39
MW-84	723.99	04/01/2021	ND	29.52	0.00	694.47
MW-84	723.99	04/12/2021	ND	29.33	0.00	694.66
MW-84	723.99	04/19/2021	ND	29.25	0.00	694.74
MW-84	723.99	04/29/2021	ND	29.21	0.00	694.78
MW-84	723.99	05/03/2021	ND	29.18	0.00	694.81
MW-84	723.99	05/10/2021	ND	29.23	0.00	694.76
MW-84	723.99	05/18/2021	ND	29.38	0.00	694.61
MW-84	723.99	05/26/2021	ND	29.33	0.00	694.66
MW-84	723.99	05/31/2021	ND	29.42	0.00	694.57
MW-84	723.99	06/07/2021	ND	29.43	0.00	694.56
MW-84	723.99	06/14/2021	ND	29.44	0.00	694.55
MW-84	723.99	06/21/2021	ND	29.39	0.00	694.60
MW-84	723.99	07/01/2021	ND	29.51	0.00	694.48
MW-84	723.99	07/06/2021	ND	29.67	0.00	694.32
MW-84	723.99	07/14/2021	ND	29.75	0.00	694.24
MW-84	723.99	07/28/2021	ND	29.87	0.00	694.12
MW-84	723.99	08/02/2021	ND	29.98	0.00	694.01
MW-84	723.99	08/16/2021	ND	30.06	0.00	693.93
MW-84	723.99	08/26/2021	ND	31.40	0.00	692.59
MW-84	723.99	08/30/2021	ND	30.13	0.00	693.86
MW-84	723.99	09/14/2021	ND	33.10	0.00	690.89
MW-84	723.99	09/23/2021	ND	30.39	0.00	693.60
MW-84	723.99	10/06/2021	ND	30.56	0.00	693.43
MW-84	723.99	10/12/2021	ND	30.68	0.00	693.31
MW-84	723.99	10/18/2021	ND	30.79	0.00	693.20
MW-84	723.99	10/27/2021	ND	30.89	0.00	693.10

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-84	723.99	11/01/2021	ND	31.00	0.00	692.99
MW-84	723.99	11/15/2021	ND	31.20	0.00	692.79
MW-84	723.99	11/22/2021	ND	31.17	0.00	692.82
MW-84	723.99	11/30/2021	ND	31.36	0.00	692.63
MW-84	723.99	12/06/2021	ND	31.40	0.00	692.59
MW-84	723.99	12/13/2021	ND	31.53	0.00	692.46
MW-84	723.99	12/20/2021	ND	31.68	0.00	692.31
MW-84	723.99	12/28/2021	ND	31.76	0.00	692.23
MW-84	723.99	01/04/2022	ND	31.94	0.00	692.05
MW-84	723.99	01/10/2022	ND	32.02	0.00	691.97
MW-84	723.99	01/27/2022	ND	32.17	0.00	691.82
MW-84	723.99	01/31/2022	ND	32.19	0.00	691.80
MW-84	723.99	02/09/2022	ND	32.23	0.00	691.76
MW-84	723.99	02/14/2022	ND	32.35	0.00	691.64
MW-84	723.99	02/24/2022	ND	32.39	0.00	691.60
MW-84	723.99	02/28/2022	ND	32.43	0.00	691.56
MW-84	723.99	03/07/2022	ND	32.48	0.00	691.51
MW-84	723.99	03/14/2022	ND	32.60	0.00	691.39
MW-84	723.99	03/22/2022	ND	32.63	0.00	691.36
MW-84	723.99	04/01/2022	ND	32.68	0.00	691.31
MW-84	723.99	04/11/2022	ND	32.75	0.00	691.24
MW-84	723.99	04/19/2022	ND	33.01	0.00	690.98
MW-84	723.99	04/28/2022	ND	33.03	0.00	690.96
MW-84	723.99	05/04/2022	ND	32.97	0.00	691.02
MW-84	723.99	05/11/2022	ND	33.20	0.00	690.79
MW-84	723.99	05/18/2022	ND	33.08	0.00	690.91
MW-84	723.99	05/25/2022	ND	33.06	0.00	690.93
MW-85						
MW-85	727.75	03/11/2021	31.56	37.17	5.61	694.69
MW-85	727.75	03/15/2021	31.38	37.60	6.22	694.70
MW-85	727.75	03/22/2021	32.39	37.59	5.20	693.97
MW-85	725.67	04/01/2021	25.09	35.52	10.43	697.79
MW-85	725.67	04/12/2021	28.85	34.99	6.14	695.18
MW-85	725.67	04/19/2021	28.75	34.99	6.24	695.25
MW-85	725.67	04/29/2021	28.91	33.22	4.31	695.61
MW-85	725.67	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	05/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	05/26/2021	29.54	32.92	3.38	695.23
MW-85	725.67	05/31/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	06/07/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	06/14/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	06/21/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	07/01/2021	29.99	32.97	2.98	694.88
MW-85	725.67	07/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-85	725.67	07/14/2021	30.27	33.03	2.76	694.66
MW-85	725.67	07/28/2021	30.90	31.45	0.55	694.62
MW-85	725.67	08/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	08/26/2021	31.60	32.73	1.13	693.77
MW-85	725.67	08/30/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	09/16/2021	31.51	32.84	1.33	693.80
MW-85	725.67	09/23/2021	31.72	32.48	0.76	693.75
MW-85	725.67	10/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	10/27/2021	32.41	32.68	0.27	693.19
MW-85	725.67	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	11/30/2021	32.85	33.01	0.16	692.78
MW-85	725.67	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	12/28/2021	33.19	34.78	1.59	692.05
MW-85	725.67	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	01/27/2022	33.60	33.80	0.20	692.02
MW-85	725.67	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	02/24/2022	33.74	34.16	0.42	691.82
MW-85	725.67	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	03/07/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	04/01/2022	34.17	34.64	0.47	691.37
MW-85	725.67	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	04/28/2022	34.61	34.80	0.19	691.01
MW-85	725.67	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-85	725.67	05/25/2022	34.77	34.86	0.09	690.88
MW-86						
MW-86	724.28	03/22/2021	ND	29.58	0.00	694.70
MW-86	724.28	04/01/2021	ND	29.26	0.00	695.02
MW-86	724.28	04/12/2021	ND	28.93	0.00	695.35
MW-86	724.28	04/19/2021	ND	28.85	0.00	695.43
MW-86	724.28	04/29/2021	ND	28.86	0.00	695.42
MW-86	724.28	05/03/2021	ND	28.88	0.00	695.40
MW-86	724.28	05/10/2021	ND	29.00	0.00	695.28
MW-86	724.28	05/18/2021	ND	29.24	0.00	695.04

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-86	724.28	05/26/2021	ND	29.36	0.00	694.92
MW-86	724.28	05/31/2021	ND	29.60	0.00	694.68
MW-86	724.28	06/07/2021	ND	29.63	0.00	694.65
MW-86	724.28	06/14/2021	ND	29.85	0.00	694.43
MW-86	724.28	06/21/2021	ND	30.02	0.00	694.26
MW-86	724.28	07/01/2021	ND	30.24	0.00	694.04
MW-86	724.28	07/06/2021	ND	30.43	0.00	693.85
MW-86	724.28	07/14/2021	ND	30.64	0.00	693.64
MW-86	724.28	07/28/2021	ND	30.82	0.00	693.46
MW-86	724.28	08/02/2021	ND	31.04	0.00	693.24
MW-86	724.28	08/16/2021	ND	31.31	0.00	692.97
MW-86	724.28	08/26/2021	ND	31.50	0.00	692.78
MW-86	724.28	08/30/2021	ND	31.58	0.00	692.70
MW-86	724.28	09/14/2021	ND	31.91	0.00	692.37
MW-86	724.28	09/23/2021	ND	32.15	0.00	692.13
MW-86	724.28	10/06/2021	ND	32.41	0.00	691.87
MW-86	724.28	10/12/2021	ND	37.56	0.00	686.72
MW-86	724.28	10/18/2021	ND	32.77	0.00	691.51
MW-86	724.28	10/27/2021	ND	32.93	0.00	691.35
MW-86	724.28	11/01/2021	ND	33.12	0.00	691.16
MW-86	724.28	11/15/2021	ND	33.45	0.00	690.83
MW-86	724.28	11/22/2021	ND	33.46	0.00	690.82
MW-86	724.28	11/30/2021	ND	33.72	0.00	690.56
MW-86	724.28	12/06/2021	ND	33.72	0.00	690.56
MW-86	724.28	12/13/2021	ND	33.98	0.00	690.30
MW-86	724.28	12/20/2021	ND	35.09	0.00	689.19
MW-86	724.28	12/28/2021	ND	34.17	0.00	690.11
MW-86	724.28	01/04/2022	ND	34.38	0.00	689.90
MW-86	724.28	01/10/2022	ND	34.50	0.00	689.78
MW-86	724.28	01/27/2022	ND	34.62	0.00	689.66
MW-86	724.28	01/31/2022	ND	34.71	0.00	689.57
MW-86	724.28	02/09/2022	ND	34.72	0.00	689.56
MW-86	724.28	02/14/2022	ND	34.86	0.00	689.42
MW-86	724.28	02/24/2022	ND	34.93	0.00	689.35
MW-86	724.28	02/28/2022	ND	34.94	0.00	689.34
MW-86	724.28	03/07/2022	ND	34.98	0.00	689.30
MW-86	724.28	03/14/2022	ND	35.04	0.00	689.24
MW-86	724.28	03/22/2022	ND	34.89	0.00	689.39
MW-86	724.28	04/01/2022	ND	34.75	0.00	689.53
MW-86	724.28	04/11/2022	ND	34.74	0.00	689.54
MW-86	724.28	04/19/2022	ND	34.76	0.00	689.52
MW-86	724.28	04/28/2022	ND	34.70	0.00	689.58
MW-86	724.28	05/04/2022	ND	34.60	0.00	689.68
MW-86	724.28	05/11/2022	ND	34.71	0.00	689.57

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-86	724.28	05/18/2022	ND	34.72	0.00	689.56
MW-86	724.28	05/25/2022	ND	34.87	0.00	689.41
MW-87						
MW-87	734.39	04/29/2021	ND	45.13	0.00	689.26
MW-87	734.39	05/03/2021	ND	45.02	0.00	689.37
MW-87	734.39	05/10/2021	ND	45.01	0.00	689.38
MW-87	734.39	05/18/2021	ND	44.99	0.00	689.40
MW-87	734.39	05/26/2021	ND	45.00	0.00	689.39
MW-87	734.39	05/31/2021	ND	45.03	0.00	689.36
MW-87	734.39	06/07/2021	ND	45.09	0.00	689.30
MW-87	734.39	06/14/2021	ND	45.03	0.00	689.36
MW-87	734.39	06/21/2021	ND	45.08	0.00	689.31
MW-87	734.39	07/01/2021	ND	45.15	0.00	689.24
MW-87	734.39	07/06/2021	ND	45.25	0.00	689.14
MW-87	734.39	07/14/2021	ND	45.32	0.00	689.07
MW-87	734.39	07/28/2021	ND	45.62	0.00	688.77
MW-87	734.39	08/02/2021	ND	45.81	0.00	688.58
MW-87	734.39	08/16/2021	ND	46.06	0.00	688.33
MW-87	734.39	08/26/2021	ND	46.27	0.00	688.12
MW-87	734.39	08/30/2021	ND	46.28	0.00	688.11
MW-87	734.39	09/14/2021	ND	46.72	0.00	687.67
MW-87	734.39	09/23/2021	ND	46.94	0.00	687.45
MW-87	734.39	10/06/2021	ND	47.14	0.00	687.25
MW-87	734.39	10/12/2021	ND	47.35	0.00	687.04
MW-87	734.39	10/18/2021	ND	47.52	0.00	686.87
MW-87	734.39	10/27/2021	ND	47.67	0.00	686.72
MW-87	734.39	11/01/2021	ND	47.82	0.00	686.57
MW-87	734.39	11/15/2021	ND	48.21	0.00	686.18
MW-87	734.39	11/22/2021	ND	48.41	0.00	685.98
MW-87	734.39	11/30/2021	ND	48.65	0.00	685.74
MW-87	734.39	12/06/2021	ND	48.83	0.00	685.56
MW-87	734.39	12/13/2021	ND	49.06	0.00	685.33
MW-87	734.39	12/20/2021	ND	49.30	0.00	685.09
MW-87	734.39	12/28/2021	ND	49.42	0.00	684.97
MW-87	734.39	01/04/2022	ND	49.70	0.00	684.69
MW-87	734.39	01/10/2022	ND	49.86	0.00	684.53
MW-87	734.39	01/27/2022	ND	50.18	0.00	684.21
MW-87	734.39	01/31/2022	ND	50.30	0.00	684.09
MW-87	734.39	02/09/2022	ND	50.45	0.00	683.94
MW-87	734.39	02/14/2022	ND	50.64	0.00	683.75
MW-87	734.39	02/24/2022	ND	50.85	0.00	683.54
MW-87	734.39	02/28/2022	ND	50.95	0.00	683.44
MW-87	734.39	03/07/2022	ND	51.11	0.00	683.28
MW-87	734.39	03/14/2022	ND	51.22	0.00	683.17
MW-87	734.39	03/22/2022	ND	51.41	0.00	682.98

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-87	734.39	04/01/2022	ND	51.51	0.00	682.88
MW-87	734.39	04/11/2022	ND	51.59	0.00	682.80
MW-87	734.39	04/19/2022	ND	51.72	0.00	682.67
MW-87	734.39	04/28/2022	ND	51.86	0.00	682.53
MW-87	734.39	05/04/2022	ND	51.91	0.00	682.48
MW-87	734.39	05/11/2022	51.77	52.69	0.92	682.37
MW-87	734.39	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-87	734.39	05/25/2022	52.92	53.36	0.44	681.35
MW-88						
MW-88	731.93	04/29/2021	ND	42.88	0.00	689.05
MW-88	731.93	05/03/2021	ND	42.85	0.00	689.08
MW-88	731.93	05/10/2021	ND	42.81	0.00	689.12
MW-88	731.93	05/18/2021	ND	42.78	0.00	689.15
MW-88	731.93	05/26/2021	ND	42.76	0.00	689.17
MW-88	731.93	05/31/2021	ND	42.80	0.00	689.13
MW-88	731.93	06/07/2021	ND	42.82	0.00	689.11
MW-88	731.93	06/14/2021	ND	42.81	0.00	689.12
MW-88	731.93	06/21/2021	ND	42.85	0.00	689.08
MW-88	731.93	07/01/2021	ND	42.96	0.00	688.97
MW-88	731.93	07/06/2021	ND	43.03	0.00	688.90
MW-88	731.93	07/14/2021	ND	43.11	0.00	688.82
MW-88	731.93	07/28/2021	ND	43.68	0.00	688.25
MW-88	731.93	08/02/2021	ND	43.57	0.00	688.36
MW-88	731.93	08/16/2021	ND	43.84	0.00	688.09
MW-88	731.93	08/26/2021	ND	44.05	0.00	687.88
MW-88	731.93	08/30/2021	ND	44.05	0.00	687.88
MW-88	731.93	09/14/2021	ND	44.49	0.00	687.44
MW-88	731.93	09/23/2021	ND	44.74	0.00	687.19
MW-88	731.93	10/06/2021	ND	44.93	0.00	687.00
MW-88	731.93	10/12/2021	ND	45.11	0.00	686.82
MW-88	731.93	10/18/2021	ND	45.30	0.00	686.63
MW-88	731.93	10/27/2021	ND	45.45	0.00	686.48
MW-88	731.93	11/01/2021	ND	45.62	0.00	686.31
MW-88	731.93	11/15/2021	ND	46.00	0.00	685.93
MW-88	731.93	11/22/2021	ND	46.18	0.00	685.75
MW-88	731.93	11/30/2021	ND	46.41	0.00	685.52
MW-88	731.93	12/06/2021	ND	46.59	0.00	685.34
MW-88	731.93	12/13/2021	ND	46.83	0.00	685.10
MW-88	731.93	12/20/2021	ND	47.06	0.00	684.87
MW-88	731.93	12/28/2021	ND	47.21	0.00	684.72
MW-88	731.93	01/04/2022	ND	47.46	0.00	684.47
MW-88	731.93	01/10/2022	ND	47.70	0.00	684.23
MW-88	731.93	01/27/2022	ND	48.01	0.00	683.92
MW-88	731.93	01/31/2022	ND	48.05	0.00	683.88
MW-88	731.93	02/09/2022	ND	48.28	0.00	683.65

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-88	731.93	02/14/2022	ND	48.48	0.00	683.45
MW-88	731.93	02/24/2022	ND	48.67	0.00	683.26
MW-88	731.93	02/28/2022	ND	48.75	0.00	683.18
MW-88	731.93	03/07/2022	ND	48.90	0.00	683.03
MW-88	731.93	03/14/2022	ND	49.05	0.00	682.88
MW-88	731.93	03/22/2022	ND	49.22	0.00	682.71
MW-88	731.93	04/01/2022	ND	49.35	0.00	682.58
MW-88	731.93	04/11/2022	ND	49.42	0.00	682.51
MW-88	731.93	04/19/2022	ND	49.55	0.00	682.38
MW-88	731.93	04/28/2022	ND	49.67	0.00	682.26
MW-88	731.93	05/04/2022	ND	49.74	0.00	682.19
MW-88	731.93	05/11/2022	ND	49.82	0.00	682.11
MW-88	731.93	05/18/2022	ND	49.83	0.00	682.10
MW-88	731.93	05/25/2022	ND	50.81	0.00	681.12
MW-89						
MW-89	734.67	04/29/2021	ND	NM	NM	NM
MW-89	734.67	05/03/2021	ND	45.06	0.00	689.61
MW-89	734.67	05/10/2021	ND	45.03	0.00	689.64
MW-89	734.67	05/18/2021	ND	44.97	0.00	689.70
MW-89	734.67	05/26/2021	ND	44.98	0.00	689.69
MW-89	734.67	05/31/2021	ND	45.01	0.00	689.66
MW-89	734.67	06/07/2021	ND	45.02	0.00	689.65
MW-89	734.67	06/14/2021	ND	45.01	0.00	689.66
MW-89	734.67	06/21/2021	ND	45.07	0.00	689.60
MW-89	734.67	07/01/2021	ND	45.15	0.00	689.52
MW-89	734.67	07/06/2021	ND	45.24	0.00	689.43
MW-89	734.67	07/14/2021	ND	45.29	0.00	689.38
MW-89	734.67	07/28/2021	ND	45.59	0.00	689.08
MW-89	734.67	08/02/2021	ND	45.78	0.00	688.89
MW-89	734.67	08/16/2021	ND	46.04	0.00	688.63
MW-89	734.67	08/26/2021	ND	46.28	0.00	688.39
MW-89	734.67	08/30/2021	ND	46.25	0.00	688.42
MW-89	734.67	09/14/2021	ND	46.69	0.00	687.98
MW-89	734.67	09/23/2021	ND	46.92	0.00	687.75
MW-89	734.67	10/06/2021	ND	37.13	0.00	697.54
MW-89	734.67	10/12/2021	ND	47.31	0.00	687.36
MW-89	734.67	10/18/2021	ND	47.50	0.00	687.17
MW-89	734.67	10/27/2021	ND	47.65	0.00	687.02
MW-89	734.67	11/01/2021	ND	47.80	0.00	686.87
MW-89	734.67	11/15/2021	ND	48.17	0.00	686.50
MW-89	734.67	11/22/2021	ND	48.38	0.00	686.29
MW-89	734.67	11/30/2021	ND	48.62	0.00	686.05
MW-89	734.67	12/06/2021	ND	48.79	0.00	685.88
MW-89	734.67	12/13/2021	ND	49.05	0.00	685.62
MW-89	734.67	12/20/2021	ND	49.25	0.00	685.42

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-89	734.67	12/28/2021	ND	49.38	0.00	685.29
MW-89	734.67	01/04/2022	ND	49.65	0.00	685.02
MW-89	734.67	01/10/2022	ND	49.84	0.00	684.83
MW-89	734.67	01/27/2022	ND	50.14	0.00	684.53
MW-89	734.67	01/31/2022	ND	50.19	0.00	684.48
MW-89	734.67	02/09/2022	ND	50.40	0.00	684.27
MW-89	734.67	02/14/2022	ND	50.59	0.00	684.08
MW-89	734.67	02/24/2022	ND	50.83	0.00	683.84
MW-89	734.67	02/28/2022	ND	50.93	0.00	683.74
MW-89	734.67	03/07/2022	ND	51.10	0.00	683.57
MW-89	734.67	03/14/2022	ND	51.22	0.00	683.45
MW-89	734.67	03/22/2022	ND	51.40	0.00	683.27
MW-89	734.67	04/01/2022	ND	51.51	0.00	683.16
MW-89	734.67	04/11/2022	ND	51.55	0.00	683.12
MW-89	734.67	04/19/2022	ND	51.71	0.00	682.96
MW-89	734.67	04/28/2022	ND	51.85	0.00	682.82
MW-89	734.67	05/04/2022	ND	51.93	0.00	682.74
MW-89	734.67	05/11/2022	ND	51.99	0.00	682.68
MW-89	734.67	05/18/2022	ND	52.12	0.00	682.55
MW-89	734.67	05/25/2022	ND	52.17	0.00	682.50
MW-92						
MW-92	745.56	06/14/2021	ND	54.21	0.00	691.35
MW-92	745.56	06/21/2021	ND	54.85	0.00	690.71
MW-92	745.56	07/01/2021	ND	54.41	0.00	691.15
MW-92	745.56	07/06/2021	ND	54.50	0.00	691.06
MW-92	745.56	07/14/2021	ND	54.50	0.00	691.06
MW-92	745.56	07/28/2021	ND	54.79	0.00	690.77
MW-92	745.56	08/02/2021	ND	54.96	0.00	690.60
MW-92	745.56	08/16/2021	ND	55.13	0.00	690.43
MW-92	745.56	08/26/2021	ND	55.35	0.00	690.21
MW-92	745.56	08/30/2021	ND	55.43	0.00	690.13
MW-92	745.56	09/14/2021	ND	55.82	0.00	689.74
MW-92	745.56	09/23/2021	ND	55.94	0.00	689.62
MW-92	745.56	10/06/2021	ND	56.27	0.00	689.29
MW-92	745.56	10/12/2021	ND	56.45	0.00	689.11
MW-92	745.56	10/18/2021	ND	56.57	0.00	688.99
MW-92	745.56	10/27/2021	ND	56.63	0.00	688.93
MW-92	745.56	11/01/2021	ND	56.83	0.00	688.73
MW-92	745.56	11/15/2021	ND	57.19	0.00	688.37
MW-92	745.56	11/22/2021	ND	57.36	0.00	688.20
MW-92	745.56	11/30/2021	ND	57.52	0.00	688.04
MW-92	745.56	12/06/2021	ND	57.66	0.00	687.90
MW-92	745.56	12/13/2021	ND	57.82	0.00	687.74
MW-92	745.56	12/20/2021	ND	58.07	0.00	687.49
MW-92	745.56	12/28/2021	ND	58.11	0.00	687.45

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-92	745.56	01/04/2022	ND	58.48	0.00	687.08
MW-92	745.56	01/10/2022	ND	58.55	0.00	687.01
MW-92	745.56	01/27/2022	ND	58.72	0.00	686.84
MW-92	745.56	01/31/2022	ND	58.80	0.00	686.76
MW-92	745.56	02/09/2022	ND	59.07	0.00	686.49
MW-92	745.56	02/14/2022	ND	59.27	0.00	686.29
MW-92	745.56	02/24/2022	ND	59.39	0.00	686.17
MW-92	745.56	02/28/2022	ND	59.45	0.00	686.11
MW-92	745.56	03/07/2022	ND	59.63	0.00	685.93
MW-92	745.56	03/14/2022	ND	59.69	0.00	685.87
MW-92	745.56	03/22/2022	ND	59.88	0.00	685.68
MW-92	745.56	04/01/2022	ND	59.86	0.00	685.70
MW-92	745.56	04/11/2022	ND	60.00	0.00	685.56
MW-92	745.56	04/19/2022	ND	60.15	0.00	685.41
MW-92	745.56	04/28/2022	ND	60.17	0.00	685.39
MW-92	745.56	05/04/2022	ND	60.33	0.00	685.23
MW-92	745.56	05/11/2022	ND	60.41	0.00	685.15
MW-92	745.56	05/18/2022	ND	60.42	0.00	685.14
MW-92	745.56	05/25/2022	ND	60.46	0.00	685.10
MW-93						
MW-93	744.05	06/14/2021	ND	52.40	0.00	691.65
MW-93	744.05	06/21/2021	ND	52.55	0.00	691.50
MW-93	744.05	07/01/2021	ND	52.57	0.00	691.48
MW-93	744.05	07/06/2021	ND	52.68	0.00	691.37
MW-93	744.05	07/14/2021	ND	52.72	0.00	691.33
MW-93	744.05	07/28/2021	ND	52.98	0.00	691.07
MW-93	744.05	08/02/2021	ND	53.17	0.00	690.88
MW-93	744.05	08/16/2021	ND	53.31	0.00	690.74
MW-93	744.05	08/26/2021	ND	53.53	0.00	690.52
MW-93	744.05	08/30/2021	ND	53.63	0.00	690.42
MW-93	744.05	09/14/2021	ND	54.00	0.00	690.05
MW-93	744.05	09/23/2021	ND	54.10	0.00	689.95
MW-93	744.05	10/06/2021	ND	54.45	0.00	689.60
MW-93	744.05	10/12/2021	ND	54.60	0.00	689.45
MW-93	744.05	10/18/2021	ND	54.75	0.00	689.30
MW-93	744.05	10/27/2021	ND	54.80	0.00	689.25
MW-93	744.05	11/01/2021	ND	55.01	0.00	689.04
MW-93	744.05	11/15/2021	ND	55.35	0.00	688.70
MW-93	744.05	11/22/2021	ND	55.48	0.00	688.57
MW-93	744.05	11/30/2021	ND	55.62	0.00	688.43
MW-93	744.05	12/06/2021	ND	55.78	0.00	688.27
MW-93	744.05	12/13/2021	ND	56.01	0.00	688.04
MW-93	744.05	12/20/2021	ND	56.20	0.00	687.85
MW-93	744.05	12/28/2021	ND	56.23	0.00	687.82
MW-93	744.05	01/04/2022	ND	56.63	0.00	687.42

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-93	744.05	01/10/2022	ND	56.56	0.00	687.49
MW-93	744.05	01/27/2022	ND	56.85	0.00	687.20
MW-93	744.05	01/31/2022	ND	56.96	0.00	687.09
MW-93	744.05	02/09/2022	ND	57.20	0.00	686.85
MW-93	744.05	02/14/2022	ND	57.36	0.00	686.69
MW-93	744.05	02/24/2022	ND	57.47	0.00	686.58
MW-93	744.05	02/28/2022	ND	57.55	0.00	686.50
MW-93	744.05	03/07/2022	ND	57.71	0.00	686.34
MW-93	744.05	03/14/2022	ND	57.78	0.00	686.27
MW-93	744.05	03/22/2022	ND	57.98	0.00	686.07
MW-93	744.05	04/01/2022	ND	57.99	0.00	686.06
MW-93	744.05	04/11/2022	ND	58.15	0.00	685.90
MW-93	744.05	04/19/2022	ND	58.29	0.00	685.76
MW-93	744.05	04/28/2022	ND	58.34	0.00	685.71
MW-93	744.05	05/04/2022	ND	58.45	0.00	685.60
MW-93	744.05	05/11/2022	ND	58.53	0.00	685.52
MW-93	744.05	05/18/2022	ND	58.58	0.00	685.47
MW-93	744.05	05/25/2022	ND	58.60	0.00	685.45
MW-94						
MW-94	719.52	09/23/2021	ND	39.88	0.00	679.64
MW-94	719.52	10/06/2021	ND	40.25	0.00	679.27
MW-94	719.52	10/12/2021	ND	40.52	0.00	679.00
MW-94	719.52	10/18/2021	ND	40.75	0.00	678.77
MW-94	719.52	10/27/2021	ND	41.05	0.00	678.47
MW-94	719.52	11/01/2021	ND	41.25	0.00	678.27
MW-94	719.52	11/15/2021	ND	41.75	0.00	677.77
MW-94	719.52	11/22/2021	ND	42.03	0.00	677.49
MW-94	719.52	11/30/2021	ND	42.30	0.00	677.22
MW-94	719.52	12/06/2021	ND	42.50	0.00	677.02
MW-94	719.52	12/13/2021	ND	42.71	0.00	676.81
MW-94	719.52	12/20/2021	ND	42.98	0.00	676.54
MW-94	719.52	12/28/2021	ND	43.12	0.00	676.40
MW-94	719.52	01/04/2022	ND	43.35	0.00	676.17
MW-94	719.52	01/10/2022	ND	43.56	0.00	675.96
MW-94	719.52	01/27/2022	ND	43.76	0.00	675.76
MW-94	719.52	01/31/2022	ND	43.79	0.00	675.73
MW-94	719.52	02/09/2022	ND	43.98	0.00	675.54
MW-94	719.52	02/14/2022	ND	44.13	0.00	675.39
MW-94	719.52	02/24/2022	ND	44.20	0.00	675.32
MW-94	719.52	02/28/2022	ND	44.33	0.00	675.19
MW-94	719.52	03/07/2022	ND	44.45	0.00	675.07
MW-94	719.52	03/14/2022	ND	44.48	0.00	675.04
MW-94	719.52	03/22/2022	ND	44.61	0.00	674.91
MW-94	719.52	04/01/2022	ND	44.56	0.00	674.96
MW-94	719.52	04/11/2022	ND	44.67	0.00	674.85

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-94	719.52	04/19/2022	ND	44.77	0.00	674.75
MW-94	719.52	04/28/2022	ND	44.76	0.00	674.76
MW-94	719.52	05/04/2022	ND	44.85	0.00	674.67
MW-94	719.52	05/11/2022	ND	44.87	0.00	674.65
MW-94	719.52	05/18/2022	ND	44.96	0.00	674.56
MW-94	719.52	05/25/2022	ND	45.00	0.00	674.52
MW-95						
MW-95	701.33	10/06/2021	ND	23.04	0.00	678.29
MW-95	701.33	10/12/2021	ND	23.30	0.00	678.03
MW-95	701.33	10/18/2021	ND	23.61	0.00	677.72
MW-95	701.33	10/27/2021	ND	23.87	0.00	677.46
MW-95	701.33	11/01/2021	ND	24.03	0.00	677.30
MW-95	701.33	11/15/2021	ND	24.77	0.00	676.56
MW-95	701.33	11/22/2021	ND	28.28	0.00	673.05
MW-95	701.33	11/30/2021	ND	28.42	0.00	672.91
MW-95	704.65	12/06/2021	ND	28.56	0.00	676.09
MW-95	704.65	12/13/2021	ND	28.66	0.00	675.99
MW-95	704.65	12/20/2021	ND	28.84	0.00	675.81
MW-95	704.65	12/28/2021	ND	28.69	0.00	675.96
MW-95	704.65	01/04/2022	ND	28.95	0.00	675.70
MW-95	704.65	01/10/2022	ND	29.05	0.00	675.60
MW-95	704.65	01/27/2022	ND	28.78	0.00	675.87
MW-95	704.65	01/31/2022	ND	28.24	0.00	676.41
MW-95	704.65	02/09/2022	ND	28.84	0.00	675.81
MW-95	704.65	02/14/2022	ND	29.03	0.00	675.62
MW-95	704.65	02/24/2022	ND	28.98	0.00	675.67
MW-95	704.65	02/28/2022	ND	29.21	0.00	675.44
MW-95	704.65	03/07/2022	ND	29.39	0.00	675.26
MW-95	704.65	03/14/2022	ND	28.95	0.00	675.70
MW-95	704.65	03/22/2022	ND	28.95	0.00	675.70
MW-95	704.65	04/01/2022	ND	28.90	0.00	675.75
MW-95	704.65	04/11/2022	ND	29.19	0.00	675.46
MW-95	704.65	04/19/2022	ND	29.30	0.00	675.35
MW-95	704.65	04/28/2022	ND	29.05	0.00	675.60
MW-95	704.65	05/04/2022	ND	29.36	0.00	675.29
MW-95	704.65	05/11/2022	ND	29.55	0.00	675.10
MW-95	704.65	05/18/2022	ND	29.71	0.00	674.94
MW-95	704.65	05/25/2022	ND	29.71	0.00	674.94
MW-96						
MW-96	699.35	10/06/2021	ND	22.12	0.00	677.23
MW-96	699.35	10/12/2021	ND	22.39	0.00	676.96
MW-96	699.35	10/18/2021	ND	22.68	0.00	676.67
MW-96	699.35	10/27/2021	ND	22.99	0.00	676.36
MW-96	699.35	11/01/2021	ND	23.16	0.00	676.19
MW-96	699.35	11/15/2021	ND	23.79	0.00	675.56

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-96	701.07	11/22/2021	ND	25.80	0.00	675.27
MW-96	701.07	11/30/2021	ND	25.96	0.00	675.11
MW-96	701.07	12/06/2021	ND	26.09	0.00	674.98
MW-96	701.07	12/13/2021	ND	26.22	0.00	674.85
MW-96	701.07	12/20/2021	ND	26.40	0.00	674.67
MW-96	701.07	12/28/2021	ND	26.29	0.00	674.78
MW-96	701.07	01/04/2022	ND	26.50	0.00	674.57
MW-96	701.07	01/10/2022	ND	26.56	0.00	674.51
MW-96	701.07	01/27/2022	ND	26.31	0.00	674.76
MW-96	701.07	01/31/2022	ND	26.26	0.00	674.81
MW-96	701.07	02/09/2022	ND	26.27	0.00	674.80
MW-96	701.07	02/14/2022	ND	26.39	0.00	674.68
MW-96	701.07	02/24/2022	ND	26.39	0.00	674.68
MW-96	701.07	02/28/2022	ND	26.60	0.00	674.47
MW-96	701.07	03/07/2022	ND	26.65	0.00	674.42
MW-96	701.07	03/14/2022	ND	26.05	0.00	675.02
MW-96	701.07	03/22/2022	ND	25.91	0.00	675.16
MW-96	701.07	04/01/2022	ND	25.97	0.00	675.10
MW-96	701.07	04/11/2022	ND	26.09	0.00	674.98
MW-96	701.07	04/19/2022	ND	26.23	0.00	674.84
MW-96	701.07	04/28/2022	ND	26.03	0.00	675.04
MW-96	701.07	05/04/2022	ND	26.29	0.00	674.78
MW-96	701.07	05/11/2022	ND	26.61	0.00	674.46
MW-96	701.07	05/18/2022	ND	26.83	0.00	674.24
MW-96	701.07	05/25/2022	ND	26.95	0.00	674.12
MW-98						
MW-98	722.26	04/01/2022	ND	31.76	0.00	690.50
MW-98	722.26	04/11/2022	ND	31.78	0.00	690.48
MW-98	722.26	04/19/2022	ND	32.62	0.00	689.64
MW-98	722.26	04/28/2022	ND	32.61	0.00	689.65
MW-98	722.26	05/04/2022	ND	32.59	0.00	689.67
MW-98	722.26	05/11/2022	ND	32.70	0.00	689.56
MW-98	722.26	05/18/2022	ND	32.78	0.00	689.48
MW-98	722.26	05/25/2022	ND	32.90	0.00	689.36
Bedrock Unit Monitoring Wells						
MW-04D						
MW-04D	712.63	09/23/2021	ND	26.23	0.00	686.40
MW-04D	712.63	10/01/2021	ND	29.41	0.00	683.22
MW-04D	712.63	10/06/2021	ND	29.48	0.00	683.15
MW-04D	712.63	10/12/2021	ND	29.64	0.00	682.99
MW-04D	712.63	10/18/2021	ND	29.88	0.00	682.75
MW-04D	712.63	10/27/2021	ND	30.02	0.00	682.61
MW-04D	712.63	11/01/2021	ND	32.85	0.00	679.78
MW-04D	712.63	11/15/2021	ND	33.34	0.00	679.29
MW-04D	712.63	11/22/2021	ND	33.42	0.00	679.21

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-04D	715.36	12/06/2021	ND	33.73	0.00	681.63
MW-04D	715.36	12/13/2021	ND	33.98	0.00	681.38
MW-04D	715.36	12/20/2021	ND	34.18	0.00	681.18
MW-04D	715.36	12/28/2021	ND	34.27	0.00	681.09
MW-04D	715.36	01/04/2022	ND	34.43	0.00	680.93
MW-04D	715.36	01/10/2022	ND	34.63	0.00	680.73
MW-04D	715.36	01/27/2022	ND	34.85	0.00	680.51
MW-04D	715.36	01/31/2022	ND	34.95	0.00	680.41
MW-04D	715.36	02/09/2022	ND	35.02	0.00	680.34
MW-04D	715.36	02/14/2022	ND	35.1	0.00	680.26
MW-04D	715.36	02/24/2022	ND	35.29	0.00	680.07
MW-04D	715.36	02/28/2022	ND	35.38	0.00	679.98
MW-04D	715.36	03/07/2022	ND	35.48	0.00	679.88
MW-04D	715.36	03/14/2022	ND	36.78	0.00	678.58
MW-04D	715.36	03/22/2022	ND	35.68	0.00	679.68
MW-04D	715.36	04/01/2022	ND	35.81	0.00	679.55
MW-04D	715.36	04/11/2022	ND	35.82	0.00	679.54
MW-04D	715.36	04/19/2022	ND	35.99	0.00	679.37
MW-04D	715.36	04/28/2022	ND	36.07	0.00	679.29
MW-04D	715.36	05/04/2022	ND	36.10	0.00	679.26
MW-04D	715.36	05/11/2022	ND	36.15	0.00	679.21
MW-04D	715.36	05/18/2022	ND	36.28	0.00	679.08
MW-04D	715.36	05/25/2022	ND	36.38	0.00	678.98
MW-07D						
MW-07D	711.73	12/21/2020	ND	29.38	0.00	682.35
MW-07D	711.73	12/26/2020	ND	29.37	0.00	682.36
MW-07D	711.73	01/10/2021	NM	NM	NM	NM
MW-07D	711.73	01/19/2021	ND	29.83	0.00	681.90
MW-07D	711.73	01/25/2021	ND	29.76	0.00	681.97
MW-07D	711.73	02/01/2021	ND	29.82	0.00	681.91
MW-07D	711.73	02/08/2021	ND	29.94	0.00	681.79
MW-07D	711.73	02/16/2021	ND	29.66	0.00	682.07
MW-07D	711.73	02/22/2021	ND	29.40	0.00	682.33
MW-07D	711.73	03/04/2021	ND	29.19	0.00	682.54
MW-07D	711.73	03/08/2021	ND	29.30	0.00	682.43
MW-07D	711.73	03/15/2021	ND	29.28	0.00	682.45
MW-07D	711.73	03/22/2021	ND	29.15	0.00	682.58
MW-07D	711.73	04/01/2021	ND	28.82	0.00	682.91
MW-07D	711.73	04/12/2021	ND	28.90	0.00	682.83
MW-07D	711.73	04/19/2021	ND	28.84	0.00	682.89
MW-07D	711.73	04/29/2021	ND	28.72	0.00	683.01
MW-07D	711.73	05/03/2021	ND	28.71	0.00	683.02
MW-07D	711.73	05/10/2021	ND	28.69	0.00	683.04
MW-07D	711.73	05/18/2021	ND	28.82	0.00	682.91
MW-07D	711.73	05/26/2021	ND	28.79	0.00	682.94

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-07D	711.73	05/31/2021	ND	28.97	0.00	682.76
MW-07D	711.73	06/07/2021	ND	29.11	0.00	682.62
MW-07D	711.73	06/14/2021	ND	29.13	0.00	682.60
MW-07D	711.73	06/21/2021	ND	29.29	0.00	682.44
MW-07D	711.73	07/01/2021	ND	29.35	0.00	682.38
MW-07D	711.73	07/06/2021	ND	29.61	0.00	682.12
MW-07D	711.73	07/14/2021	ND	29.64	0.00	682.09
MW-07D	711.73	07/28/2021	ND	30.38	0.00	681.35
MW-07D	711.73	08/02/2021	ND	30.71	0.00	681.02
MW-07D	711.73	08/16/2021	ND	31.16	0.00	680.57
MW-07D	711.73	08/26/2021	ND	30.95	0.00	680.78
MW-07D	711.73	08/30/2021	ND	32.58	0.00	679.15
MW-07D	711.73	09/14/2021	ND	32.19	0.00	679.54
MW-07D	711.73	09/23/2021	ND	31.64	0.00	680.09
MW-07D	711.73	10/01/2021	ND	32.53	0.00	676.27
MW-07D	711.73	10/06/2021	ND	35.46	0.00	679.20
MW-07D	711.73	10/12/2021	ND	33.17	0.00	678.56
MW-07D	711.73	10/18/2021	ND	33.30	0.00	678.43
MW-07D	711.73	10/27/2021	ND	32.63	0.00	679.10
MW-07D	711.73	11/01/2021	ND	32.93	0.00	678.80
MW-07D	711.73	11/15/2021	ND	34.38	0.00	677.35
MW-07D	711.73	11/22/2021	ND	34.64	0.00	677.09
MW-07D	711.73	11/30/2021	ND	39.35	0.00	672.38
MW-07D	711.73	12/06/2021	ND	35.10	0.00	676.63
MW-07D	711.73	12/13/2021	ND	35.30	0.00	676.43
MW-07D	711.73	12/20/2021	ND	35.56	0.00	676.17
MW-07D	711.73	12/28/2021	ND	34.66	0.00	677.07
MW-07D	711.73	01/04/2022	ND	36.11	0.00	675.62
MW-07D	711.73	01/10/2022	ND	36.33	0.00	675.40
MW-07D	711.73	01/27/2022	ND	35.26	0.00	676.47
MW-07D	711.73	01/31/2022	ND	35.49	0.00	676.24
MW-07D	711.73	02/09/2022	ND	35.85	0.00	675.88
MW-07D	711.73	02/14/2022	ND	36.43	0.00	675.30
MW-07D	711.73	02/24/2022	ND	35.68	0.00	676.05
MW-07D	711.73	02/28/2022	ND	36.68	0.00	675.05
MW-07D	711.73	03/07/2022	ND	36.76	0.00	674.97
MW-07D	711.73	03/14/2022	ND	36.32	0.00	675.41
MW-07D	711.73	03/22/2022	ND	36.56	0.00	675.17
MW-07D	711.73	04/01/2022	ND	35.97	0.00	675.76
MW-07D	711.73	04/11/2022	ND	37.06	0.00	674.67
MW-07D	711.73	04/19/2022	ND	37.27	0.00	674.46
MW-07D	711.73	04/28/2022	ND	36.29	0.00	675.44
MW-07D	711.73	05/04/2022	ND	37.27	0.00	674.46
MW-07D	711.73	05/11/2022	ND	37.36	0.00	674.37

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-07D	711.73	05/18/2022	ND	37.51	0.00	674.22
MW-07D	711.73	05/25/2022	ND	36.60	0.00	675.13
MW-14D						
MW-14D	722.75	03/04/2021	ND	28.64	0.00	694.11
MW-14D	722.75	03/08/2021	ND	28.36	0.00	694.39
MW-14D	722.75	03/15/2021	ND	28.25	0.00	694.50
MW-14D	722.75	03/22/2021	ND	28.23	0.00	694.52
MW-14D	724.93	04/01/2021	ND	25.30	0.00	699.63
MW-14D	724.93	04/12/2021	ND	29.77	0.00	695.16
MW-14D	724.93	04/19/2021	ND	29.72	0.00	695.21
MW-14D	726.02	04/29/2021	ND	29.76	0.00	696.26
MW-14D	726.02	05/03/2021	ND	29.75	0.00	696.27
MW-14D	726.75	05/10/2021	ND	29.91	0.00	696.84
MW-14D	726.75	05/18/2021	ND	30.22	0.00	696.53
MW-14D	726.75	05/26/2021	ND	30.39	0.00	696.36
MW-14D	726.76	05/31/2021	ND	30.63	0.00	696.13
MW-14D	726.76	06/07/2021	ND	30.76	0.00	696.00
MW-14D	726.77	06/14/2021	ND	30.94	0.00	695.83
MW-14D	726.77	06/21/2021	ND	31.06	0.00	695.71
MW-14D	726.77	07/01/2021	ND	31.32	0.00	695.45
MW-14D	726.77	07/06/2021	ND	31.53	0.00	695.24
MW-14D	726.77	07/14/2021	ND	31.73	0.00	695.04
MW-14D	726.77	07/28/2021	ND	31.97	0.00	694.80
MW-14D	726.77	08/02/2021	ND	32.16	0.00	694.61
MW-14D	726.77	08/16/2021	ND	32.43	0.00	694.34
MW-14D	726.77	08/26/2021	ND	32.62	0.00	694.15
MW-14D	726.77	08/30/2021	ND	32.68	0.00	694.09
MW-14D	726.77	09/14/2021	ND	33.03	0.00	693.74
MW-14D	726.77	09/23/2021	ND	33.08	0.00	693.69
MW-14D	726.77	10/01/2021	ND	33.15	0.00	693.62
MW-14D	726.77	10/06/2021	ND	33.50	0.00	693.27
MW-14D	726.77	10/12/2021	ND	33.71	0.00	693.06
MW-14D	726.77	10/18/2021	ND	33.87	0.00	692.90
MW-14D	726.77	10/27/2021	ND	34.04	0.00	692.73
MW-14D	726.77	11/01/2021	ND	34.20	0.00	692.57
MW-14D	726.77	11/15/2021	ND	34.48	0.00	692.29
MW-14D	726.77	11/22/2021	ND	34.25	0.00	692.52
MW-14D	726.77	11/30/2021	ND	34.51	0.00	692.26
MW-14D	724.94	12/06/2021	ND	34.68	0.00	690.26
MW-14D	724.94	12/13/2021	ND	34.90	0.00	690.04
MW-14D	724.94	12/20/2021	ND	34.97	0.00	689.97
MW-14D	724.94	12/28/2021	ND	35.02	0.00	689.92
MW-14D	724.94	01/04/2022	ND	35.30	0.00	689.64
MW-14D	724.94	01/10/2022	ND	35.46	0.00	689.48
MW-14D	724.94	01/27/2022	ND	35.48	0.00	689.46

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-14D	724.94	01/31/2022	ND	35.55	0.00	689.39
MW-14D	724.94	02/09/2022	ND	35.68	0.00	689.26
MW-14D	724.94	02/14/2022	ND	35.75	0.00	689.19
MW-14D	724.94	02/24/2022	ND	35.84	0.00	689.10
MW-14D	724.94	02/28/2022	ND	35.94	0.00	689.00
MW-14D	724.94	03/07/2022	ND	36.06	0.00	688.88
MW-14D	724.94	03/14/2022	ND	36.03	0.00	688.91
MW-14D	724.94	03/22/2022	ND	36.11	0.00	688.83
MW-14D	724.94	04/01/2022	ND	35.88	0.00	689.06
MW-14D	724.94	04/11/2022	ND	35.94	0.00	689.00
MW-14D	724.94	04/19/2022	ND	35.90	0.00	689.04
MW-14D	724.94	04/28/2022	ND	35.90	0.00	689.04
MW-14D	724.94	05/04/2022	ND	35.84	0.00	689.10
MW-14D	724.94	05/11/2022	ND	35.85	0.00	689.09
MW-14D	724.94	05/18/2022	ND	35.91	0.00	689.03
MW-14D	724.94	05/25/2022	ND	36.04	0.00	688.90
MW-16D						
MW-16D	710.81	07/01/2021	ND	31.35	0.00	679.46
MW-16D	710.81	07/06/2021	ND	31.35	0.00	679.46
MW-16D	710.81	07/14/2021	ND	31.82	0.00	678.99
MW-16D	710.81	07/28/2021	ND	31.62	0.00	679.19
MW-16D	710.81	08/16/2021	ND	101.94	0.00	608.87
MW-16D	710.81	08/26/2021	ND	103.90	0.00	606.91
MW-16D	710.81	08/30/2021	ND	99.96	0.00	610.85
MW-16D	710.81	09/14/2021	ND	114.01	0.00	596.80
MW-16D	710.81	09/23/2021	ND	113.44	0.00	597.37
MW-16D	710.81	10/01/2021	ND	119.72	0.00	591.09
MW-16D	710.81	10/06/2021	ND	119.34	0.00	591.47
MW-16D	710.81	10/12/2021	ND	118.99	0.00	591.82
MW-16D	710.81	10/18/2021	ND	118.55	0.00	592.26
MW-16D	710.81	10/27/2021	ND	117.98	0.00	592.83
MW-16D	710.81	11/01/2021	ND	116.85	0.00	593.96
MW-16D	710.81	11/15/2021	ND	123.80	0.00	587.01
MW-16D	710.81	11/22/2021	ND	122.10	0.00	588.71
MW-16D	725.05	11/30/2021	ND	120.28	0.00	604.77
MW-16D	725.05	12/06/2021	ND	123.03	0.00	602.02
MW-16D	725.05	12/13/2021	ND	121.05	0.00	604.00
MW-16D	725.05	12/20/2021	ND	119.28	0.00	605.77
MW-16D	725.05	12/28/2021	ND	117.32	0.00	607.73
MW-16D	725.05	01/04/2022	ND	115.39	0.00	609.66
MW-16D	725.05	01/10/2022	ND	125.67	0.00	599.38
MW-16D	725.05	01/27/2022	ND	121.39	0.00	603.66
MW-16D	725.05	01/31/2022	ND	120.22	0.00	604.83
MW-16D	725.05	02/09/2022	ND	123.69	0.00	601.36
MW-16D	725.05	02/14/2022	ND	122.40	0.00	602.65

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-16D	725.05	02/24/2022	ND	119.60	0.00	605.45
MW-16D	725.05	02/28/2022	ND	118.58	0.00	606.47
MW-16D	725.05	03/07/2022	ND	120.60	0.00	604.45
MW-16D	725.05	03/14/2022	ND	118.72	0.00	606.33
MW-16D	725.05	03/22/2022	ND	116.68	0.00	608.37
MW-16D	725.05	04/01/2022	ND	113.85	0.00	611.20
MW-16D	725.05	04/11/2022	ND	124.36	0.00	600.69
MW-16D	725.05	04/19/2022	ND	122.33	0.00	602.72
MW-16D	725.05	04/28/2022	ND	120.13	0.00	604.92
MW-16D	725.05	05/04/2022	ND	118.42	0.00	606.63
MW-16D	725.05	05/11/2022	ND	125.35	0.00	599.70
MW-16D	725.05	05/18/2022	ND	123.47	0.00	601.58
MW-16D	725.05	05/25/2022	ND	121.68	0.00	603.37
MW-25D						
MW-25D	733.05	12/26/2020	ND	46.90	0.00	686.15
MW-25D	733.05	01/10/2021	ND	47.10	0.00	685.95
MW-25D	733.05	01/19/2021	ND	47.93	0.00	685.12
MW-25D	733.05	01/25/2021	ND	47.80	0.00	685.25
MW-25D	733.05	02/01/2021	ND	47.69	0.00	685.36
MW-25D	733.05	02/08/2021	ND	48.05	0.00	685.00
MW-25D	733.05	02/16/2021	ND	47.82	0.00	685.23
MW-25D	733.05	02/22/2021	ND	47.65	0.00	685.40
MW-25D	733.05	03/04/2021	ND	47.34	0.00	685.71
MW-25D	733.05	03/08/2021	ND	47.52	0.00	685.53
MW-25D	733.05	03/15/2021	ND	47.48	0.00	685.57
MW-25D	733.05	03/22/2021	ND	47.46	0.00	685.59
MW-25D	733.05	04/01/2021	ND	46.29	0.00	686.76
MW-25D	733.05	04/12/2021	ND	47.31	0.00	685.74
MW-25D	733.05	04/19/2021	ND	47.26	0.00	685.79
MW-25D	733.05	04/29/2021	ND	46.96	0.00	686.09
MW-25D	733.05	05/03/2021	ND	47.11	0.00	685.94
MW-25D	733.05	05/10/2021	ND	47.07	0.00	685.98
MW-25D	733.05	05/18/2021	ND	47.28	0.00	685.77
MW-25D	733.05	05/26/2021	ND	47.05	0.00	686.00
MW-25D	733.05	05/31/2021	ND	47.31	0.00	685.74
MW-25D	733.05	06/07/2021	ND	47.54	0.00	685.51
MW-25D	733.05	06/14/2021	NM	NM	NM	NM
MW-25D	733.05	06/21/2021	ND	47.66	0.00	685.39
MW-25D	733.05	07/01/2021	ND	47.52	0.00	685.53
MW-25D	733.05	07/06/2021	ND	47.89	0.00	685.16
MW-25D	733.05	07/14/2021	ND	47.75	0.00	685.30
MW-25D	733.05	07/28/2021	ND	48.95	0.00	684.10
MW-25D	733.05	08/02/2021	ND	50.00	0.00	683.05
MW-25D	733.05	08/16/2021	ND	50.46	0.00	682.59
MW-25D	733.05	08/26/2021	ND	49.55	0.00	683.50

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-25D	733.05	08/30/2021	ND	51.11	0.00	681.94
MW-25D	733.05	09/14/2021	ND	51.90	0.00	681.15
MW-25D	733.05	09/23/2021	ND	49.78	0.00	683.27
MW-25D	733.05	10/01/2021	ND	51.65	0.00	681.40
MW-25D	733.05	10/06/2021	ND	52.26	0.00	680.79
MW-25D	733.05	10/12/2021	ND	52.41	0.00	680.64
MW-25D	733.05	10/18/2021	ND	52.67	0.00	680.38
MW-25D	733.05	10/27/2021	ND	50.67	0.00	682.38
MW-25D	733.05	11/01/2021	ND	51.13	0.00	681.92
MW-25D	733.05	11/15/2021	ND	53.95	0.00	679.10
MW-25D	733.05	11/22/2021	ND	54.19	0.00	678.86
MW-25D	733.05	11/30/2021	ND	52.82	0.00	680.23
MW-25D	733.32	12/06/2021	ND	54.69	0.00	678.63
MW-25D	733.32	12/13/2021	ND	55.02	0.00	678.30
MW-25D	733.32	12/20/2021	ND	55.20	0.00	678.12
MW-25D	733.32	12/28/2021	ND	52.93	0.00	680.39
MW-25D	733.32	01/04/2022	ND	56.10	0.00	677.22
MW-25D	733.32	01/10/2022	ND	56.32	0.00	677.00
MW-25D	733.32	01/27/2022	ND	53.69	0.00	679.63
MW-25D	733.32	01/31/2022	ND	54.05	0.00	679.27
MW-25D	733.32	02/09/2022	ND	54.59	0.00	678.73
MW-25D	733.32	02/14/2022	ND	54.22	0.00	679.10
MW-25D	733.32	02/24/2022	ND	54.14	0.00	679.18
MW-25D	733.32	02/28/2022	ND	56.29	0.00	677.03
MW-25D	733.32	03/07/2022	ND	56.35	0.00	676.97
MW-25D	733.32	03/14/2022	ND	55.53	0.00	677.79
MW-25D	733.32	03/22/2022	ND	55.51	0.00	677.81
MW-25D	733.32	04/01/2022	ND	54.41	0.00	678.91
MW-25D	733.32	04/11/2022	ND	56.58	0.00	676.74
MW-25D	733.32	04/19/2022	ND	57.10	0.00	676.22
MW-25D	733.32	04/28/2022	ND	54.81	0.00	678.51
MW-25D	733.32	05/04/2022	ND	54.18	0.00	679.14
MW-25D	733.32	05/11/2022	ND	57.30	0.00	676.02
MW-25D	733.32	05/18/2022	ND	57.53	0.00	675.79
MW-25D	733.32	05/25/2022	ND	55.20	0.00	678.12
MW-31D						
MW-31D	714.09	05/31/2021	ND	20.96	0.00	693.13
MW-31D	714.09	06/07/2021	ND	20.95	0.00	693.14
MW-31D	714.09	06/14/2021	ND	21.02	0.00	693.07
MW-31D	714.09	06/21/2021	ND	21.05	0.00	693.04
MW-31D	714.09	07/01/2021	ND	21.10	0.00	692.99
MW-31D	714.09	07/06/2021	ND	21.22	0.00	692.87
MW-31D	714.09	07/14/2021	ND	21.29	0.00	692.80
MW-31D	714.09	07/28/2021	ND	21.27	0.00	692.82
MW-31D	714.09	08/02/2021	ND	21.44	0.00	692.65

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-31D	714.09	08/16/2021	ND	21.57	0.00	692.52
MW-31D	714.09	08/26/2021	ND	21.68	0.00	692.41
MW-31D	714.09	08/30/2021	ND	21.65	0.00	692.44
MW-31D	714.09	09/14/2021	ND	21.86	0.00	692.23
MW-31D	714.09	09/23/2021	ND	22.13	0.00	691.96
MW-31D	714.09	10/01/2021	ND	22.26	0.00	691.83
MW-31D	714.09	10/06/2021	ND	22.25	0.00	691.84
MW-31D	714.09	10/12/2021	ND	22.36	0.00	691.73
MW-31D	714.09	10/18/2021	ND	22.47	0.00	691.62
MW-31D	714.09	10/27/2021	ND	22.66	0.00	691.43
MW-31D	714.09	11/01/2021	ND	22.70	0.00	691.39
MW-31D	714.09	11/15/2021	ND	23.04	0.00	691.05
MW-31D	714.09	11/22/2021	ND	23.10	0.00	690.99
MW-31D	714.09	11/30/2021	ND	23.20	0.00	690.89
MW-31D	714.09	12/06/2021	ND	23.29	0.00	690.80
MW-31D	714.09	12/13/2021	ND	23.13	0.00	690.96
MW-31D	714.09	12/20/2021	ND	23.54	0.00	690.55
MW-31D	714.09	12/28/2021	ND	23.69	0.00	690.40
MW-31D	714.09	01/04/2022	ND	23.68	0.00	690.41
MW-31D	714.09	01/10/2022	ND	23.89	0.00	690.20
MW-31D	714.09	01/27/2022	ND	23.88	0.00	690.21
MW-31D	714.09	01/31/2022	ND	23.95	0.00	690.14
MW-31D	714.09	02/09/2022	ND	23.93	0.00	690.16
MW-31D	714.09	02/14/2022	ND	23.94	0.00	690.15
MW-31D	714.09	02/24/2022	ND	23.40	0.00	690.69
MW-31D	714.09	02/28/2022	ND	23.98	0.00	690.11
MW-31D	714.09	03/07/2022	ND	23.98	0.00	690.11
MW-31D	714.09	03/14/2022	ND	23.97	0.00	690.12
MW-31D	714.09	03/22/2022	ND	23.92	0.00	690.17
MW-31D	714.09	04/01/2022	ND	23.89	0.00	690.20
MW-31D	714.09	04/11/2022	ND	23.74	0.00	690.35
MW-31D	714.09	04/19/2022	ND	23.87	0.00	690.22
MW-31D	714.09	04/28/2022	ND	23.86	0.00	690.23
MW-31D	714.09	05/04/2022	ND	23.88	0.00	690.21
MW-31D	714.09	05/11/2022	ND	23.81	0.00	690.28
MW-31D	714.09	05/18/2022	ND	23.96	0.00	690.13
MW-31D	714.09	05/25/2022	ND	24.04	0.00	690.05
MW-36DR						
MW-36D	710.81	12/07/2020	ND	24.81	0.00	686.00
MW-36D	710.81	12/21/2020	ND	24.46	0.00	686.35
MW-36D	710.81	12/26/2020	ND	24.49	0.00	686.32
MW-36D	710.81	01/19/2021	ND	24.14	0.00	686.67
MW-36D	710.81	01/25/2021	ND	34.19	0.00	676.62
MW-36D	710.81	02/01/2021	ND	24.21	0.00	686.60
MW-36D	710.81	02/08/2021	ND	24.12	0.00	686.69

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-36D	710.81	02/16/2021	ND	23.93	0.00	686.88
MW-36D	710.81	02/22/2021	ND	26.35	0.00	684.46
MW-36D	710.81	03/04/2021	ND	23.44	0.00	687.37
MW-36D	710.81	03/08/2021	ND	33.42	0.00	677.39
MW-36D	710.81	03/15/2021	ND	23.40	0.00	687.41
MW-36D	710.81	03/22/2021	ND	23.28	0.00	687.53
MW-36D	710.81	04/01/2021	ND	NM	NM	NM
MW-36D	710.81	04/12/2021	ND	NM	NM	NM
MW-36D	710.81	04/19/2021	ND	NM	NM	NM
MW-36D	710.81	04/29/2021	ND	28.74	0.00	682.07
MW-36D	710.81	05/03/2021	ND	22.34	0.00	688.47
MW-36D	710.81	05/10/2021	ND	23.59	0.00	687.22
MW-36D	710.81	05/18/2021	ND	21.44	0.00	689.37
MW-36D	710.81	05/26/2021	ND	21.52	0.00	689.29
MW-36D	710.81	05/31/2021	ND	21.63	0.00	689.18
MW-36D	710.81	06/07/2021	ND	30.94	0.00	679.87
MW-36D	710.81	06/14/2021	ND	22.73	0.00	688.08
MW-36D	710.81	06/21/2021	ND	22.31	0.00	688.50
MW-36D	710.81	07/01/2021	ND	22.63	0.00	688.18
MW-36D	710.81	07/06/2021	ND	22.72	0.00	688.09
MW-36D	710.81	07/14/2021	ND	23.80	0.00	687.01
MW-36D	710.81	07/28/2021	ND	29.17	0.00	681.64
MW-36D	710.81	08/02/2021	ND	24.32	0.00	686.49
MW-36D	710.81	08/16/2021	ND	26.54	0.00	684.27
MW-36D	710.81	08/26/2021	ND	26.92	0.00	683.89
MW-36D	710.81	08/30/2021	ND	27.15	0.00	683.66
MW-36D	710.81	09/14/2021	ND	27.72	0.00	683.09
MW-36D	710.81	09/23/2021	ND	27.99	0.00	682.82
MW-36D	710.81	10/01/2021	ND	29.37	0.00	681.44
MW-36D	710.81	10/06/2021	ND	28.57	0.00	682.24
MW-36D	710.81	10/12/2021	ND	28.80	0.00	682.01
MW-36D	710.81	10/18/2021	ND	29.08	0.00	681.73
MW-36D	710.81	10/27/2021	ND	29.25	0.00	681.56
MW-36D	710.81	11/01/2021	ND	29.40	0.00	681.41
MW-36D	710.81	11/15/2021	ND	30.03	0.00	680.78
MW-36DR	710.81	11/22/2021	ND	30.20	0.00	680.61
MW-36DR	710.81	11/30/2021	ND	30.46	0.00	680.35
MW-36DR	710.78	12/06/2021	ND	30.72	0.00	680.06
MW-36DR	710.78	12/13/2021	ND	31.00	0.00	679.78
MW-36DR	710.78	12/20/2021	ND	31.15	0.00	679.63
MW-36DR	710.78	12/28/2021	ND	31.05	0.00	679.73
MW-36DR	710.78	01/04/2022	ND	31.45	0.00	679.33
MW-36DR	710.78	01/10/2022	ND	31.98	0.00	678.80
MW-36DR	710.78	01/27/2022	ND	31.65	0.00	679.13
MW-36DR	710.78	01/31/2022	ND	31.58	0.00	679.20

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-36DR	710.78	02/09/2022	ND	31.91	0.00	678.87
MW-36DR	710.78	02/14/2022	ND	32.18	0.00	678.60
MW-36DR	710.78	02/24/2022	ND	32.17	0.00	678.61
MW-36DR	710.78	02/28/2022	ND	32.45	0.00	678.33
MW-36DR	710.78	03/07/2022	ND	32.64	0.00	678.14
MW-36DR	710.78	03/14/2022	ND	32.52	0.00	678.26
MW-36DR	710.78	03/22/2022	ND	32.81	0.00	677.97
MW-36DR	710.78	04/01/2022	ND	33.60	0.00	677.18
MW-36DR	710.78	04/11/2022	ND	33.17	0.00	677.61
MW-36DR	710.78	04/19/2022	ND	33.11	0.00	677.67
MW-36DR	710.78	04/28/2022	ND	33.07	0.00	677.71
MW-36DR	710.78	05/04/2022	ND	33.25	0.00	677.53
MW-36DR	710.78	05/11/2022	ND	33.37	0.00	677.41
MW-36DR	710.78	05/18/2022	ND	33.45	0.00	677.33
MW-36DR	710.78	05/25/2022	ND	33.52	0.00	677.26
MW-57D						
MW-57D	686.44	12/07/2020	ND	11.25	0.00	675.19
MW-57D	686.44	12/21/2020	ND	10.87	0.00	675.57
MW-57D	686.44	12/26/2020	ND	10.82	0.00	675.62
MW-57D	686.44	01/10/2021	ND	10.56	0.00	675.88
MW-57D	686.44	01/19/2021	ND	10.73	0.00	675.71
MW-57D	686.44	01/25/2021	ND	10.74	0.00	675.70
MW-57D	686.44	02/01/2021	ND	10.17	0.00	676.27
MW-57D	686.44	02/08/2021	ND	10.16	0.00	676.28
MW-57D	686.44	02/16/2021	ND	9.49	0.00	676.95
MW-57D	686.44	02/22/2021	ND	6.39	0.00	680.05
MW-57D	686.44	03/04/2021	ND	9.08	0.00	677.36
MW-57D	686.44	03/08/2021	ND	9.36	0.00	677.08
MW-57D	686.44	03/15/2021	ND	9.39	0.00	677.05
MW-57D	686.44	03/22/2021	ND	8.92	0.00	677.52
MW-57D	686.44	04/01/2021	ND	8.38	0.00	678.06
MW-57D	686.44	04/12/2021	ND	8.58	0.00	677.86
MW-57D	686.44	04/19/2021	ND	8.93	0.00	677.51
MW-57D	686.44	04/29/2021	ND	9.29	0.00	677.15
MW-57D	686.44	05/03/2021	ND	8.98	0.00	677.46
MW-57D	686.44	05/10/2021	ND	9.77	0.00	676.67
MW-57D	686.44	05/18/2021	ND	10.22	0.00	676.22
MW-57D	686.44	05/26/2021	ND	10.72	0.00	675.72
MW-57D	686.44	05/31/2021	ND	11.17	0.00	675.27
MW-57D	686.44	06/07/2021	ND	11.36	0.00	675.08
MW-57D	686.44	06/14/2021	ND	11.22	0.00	675.22
MW-57D	686.44	06/21/2021	ND	11.48	0.00	674.96
MW-57D	686.44	07/01/2021	ND	11.89	0.00	674.55
MW-57D	686.44	07/06/2021	ND	12.51	0.00	673.93
MW-57D	686.44	07/14/2021	ND	12.51	0.00	673.93

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-57D	686.44	07/28/2021	ND	12.34	0.00	674.10
MW-57D	686.44	08/02/2021	ND	12.67	0.00	673.77
MW-57D	686.44	08/16/2021	ND	13.30	0.00	673.14
MW-57D	686.44	08/26/2021	ND	13.48	0.00	672.96
MW-57D	686.44	08/30/2021	ND	13.65	0.00	672.79
MW-57D	686.44	09/14/2021	ND	14.53	0.00	671.91
MW-57D	686.44	09/23/2021	ND	14.60	0.00	671.84
MW-57D	686.44	10/01/2021	ND	15.10	0.00	671.34
MW-57D	686.44	10/06/2021	ND	15.15	0.00	671.29
MW-57D	686.44	10/12/2021	ND	15.15	0.00	671.29
MW-57D	686.44	10/18/2021	ND	15.48	0.00	670.96
MW-57D	686.44	10/27/2021	ND	15.75	0.00	670.69
MW-57D	686.44	11/01/2021	ND	15.78	0.00	670.66
MW-57D	686.44	11/15/2021	ND	15.85	0.00	670.59
MW-57D	686.44	11/22/2021	ND	15.72	0.00	670.72
MW-57D	686.44	11/30/2021	ND	15.90	0.00	670.54
MW-57D	686.72	12/06/2021	ND	15.91	0.00	670.81
MW-57D	686.72	12/13/2021	ND	16.08	0.00	670.64
MW-57D	686.72	12/20/2021	ND	16.09	0.00	670.63
MW-57D	686.72	12/28/2021	ND	16.04	0.00	670.68
MW-57D	686.72	01/04/2022	ND	15.83	0.00	670.89
MW-57D	686.72	01/10/2022	ND	15.84	0.00	670.88
MW-57D	686.72	01/27/2022	ND	15.57	0.00	671.15
MW-57D	686.72	01/31/2022	ND	15.54	0.00	671.18
MW-57D	686.72	02/09/2022	ND	15.27	0.00	671.45
MW-57D	686.72	02/14/2022	ND	15.45	0.00	671.27
MW-57D	686.72	02/24/2022	ND	15.44	0.00	671.28
MW-57D	686.72	02/28/2022	ND	15.35	0.00	671.37
MW-57D	686.72	03/07/2022	ND	15.38	0.00	671.34
MW-57D	686.72	03/14/2022	ND	14.82	0.00	671.90
MW-57D	686.72	03/22/2022	ND	14.80	0.00	671.92
MW-57D	686.72	04/01/2022	ND	14.78	0.00	671.94
MW-57D	686.72	04/11/2022	NM	NM	NM	NM
MW-57D	686.72	04/19/2022	ND	14.32	0.00	672.40
MW-57D	686.72	04/28/2022	ND	14.81	0.00	671.91
MW-57D	686.72	05/04/2022	ND	15.08	0.00	671.64
MW-57D	686.72	05/11/2022	ND	15.51	0.00	671.21
MW-57D	686.72	05/18/2022	ND	15.40	0.00	671.32
MW-57D	686.72	05/25/2022	ND	16.25	0.00	670.47
MW-59D						
MW-59D	720.98	12/07/2020	ND	60.12	0.00	660.86
MW-59D	720.98	12/21/2020	ND	35.43	0.00	685.55
MW-59D	720.98	12/26/2020	ND	34.71	0.00	686.27
MW-59D	720.98	01/10/2021	ND	38.82	0.00	682.16
MW-59D	720.98	01/19/2021	ND	34.70	0.00	686.28

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-59D	720.98	01/25/2021	ND	34.36	0.00	686.62
MW-59D	720.98	02/01/2021	ND	34.04	0.00	686.94
MW-59D	720.98	02/08/2021	ND	33.93	0.00	687.05
MW-59D	720.98	02/16/2021	ND	36.06	0.00	684.92
MW-59D	720.98	02/22/2021	ND	33.99	0.00	686.99
MW-59D	720.98	03/04/2021	ND	33.47	0.00	687.51
MW-59D	720.98	03/08/2021	ND	33.46	0.00	687.52
MW-59D	720.98	03/15/2021	ND	34.11	0.00	686.87
MW-59D	720.98	03/22/2021	ND	33.37	0.00	687.61
MW-59D	720.98	04/01/2021	ND	25.85	0.00	695.13
MW-59D	720.98	04/12/2021	ND	65.32	0.00	655.66
MW-59D	720.98	04/19/2021	ND	62.76	0.00	658.22
MW-59D	720.98	04/29/2021	ND	60.18	0.00	660.80
MW-59D	720.98	05/03/2021	ND	59.44	0.00	661.54
MW-59D	720.98	05/10/2021	ND	139.60	0.00	581.38
MW-59D	720.98	05/18/2021	ND	133.57	0.00	587.41
MW-59D	720.98	05/26/2021	ND	128.87	0.00	592.11
MW-59D	720.98	05/31/2021	ND	126.88	0.00	594.10
MW-59D	720.98	06/07/2021	ND	148.30	0.00	572.68
MW-59D	720.98	06/14/2021	ND	146.09	0.00	574.89
MW-59D	720.98	06/21/2021	ND	144.16	0.00	576.82
MW-59D	720.98	07/01/2021	ND	141.79	0.00	579.19
MW-59D	720.98	07/06/2021	ND	140.70	0.00	580.28
MW-59D	720.98	07/14/2021	ND	NM	NM	NM
MW-59D	720.98	07/28/2021	ND	159.10	0.00	561.88
MW-59D	720.98	08/02/2021	ND	158.88	0.00	562.10
MW-59D	720.98	08/16/2021	ND	158.34	0.00	562.64
MW-59D	720.98	08/26/2021	ND	158.03	0.00	562.95
MW-59D	720.98	08/30/2021	ND	157.89	0.00	563.09
MW-59D	720.98	09/14/2021	ND	157.51	0.00	563.47
MW-59D	720.98	09/23/2021	NM	NM	NM	NM
MW-59D	720.98	10/01/2021	ND	157.17	0.00	563.81
MW-59D	720.98	10/06/2021	ND	157.02	0.00	563.96
MW-59D	720.98	10/12/2021	ND	156.94	0.00	564.04
MW-59D	720.98	10/18/2021	ND	156.69	0.00	564.29
MW-59D	720.98	10/27/2021	ND	156.50	0.00	564.48
MW-59D	720.98	11/01/2021	ND	156.40	0.00	564.58
MW-59D	720.98	11/15/2021	ND	156.98	0.00	564.00
MW-59D	720.98	11/22/2021	ND	155.82	0.00	565.16
MW-59D	720.98	11/30/2021	ND	155.64	0.00	565.34
MW-59D	720.98	12/06/2021	ND	155.45	0.00	565.53
MW-59D	720.98	12/13/2021	ND	155.53	0.00	565.45
MW-59D	720.98	12/20/2021	ND	155.15	0.00	565.83
MW-59D	720.98	12/28/2021	ND	154.92	0.00	566.06
MW-59D	720.98	01/04/2022	ND	154.80	0.00	566.18

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-59D	720.98	01/10/2022	ND	154.68	0.00	566.30
MW-59D	720.98	01/27/2022	ND	154.29	0.00	566.69
MW-59D	720.98	01/31/2022	ND	154.23	0.00	566.75
MW-59D	720.98	02/09/2022	ND	154.00	0.00	566.98
MW-59D	720.98	02/14/2022	ND	153.94	0.00	567.04
MW-59D	720.98	02/24/2022	ND	153.69	0.00	567.29
MW-59D	720.98	02/28/2022	ND	153.63	0.00	567.35
MW-59D	720.98	03/07/2022	ND	153.52	0.00	567.46
MW-59D	720.98	03/14/2022	ND	153.39	0.00	567.59
MW-59D	720.98	03/22/2022	ND	153.21	0.00	567.77
MW-59D	720.98	04/01/2022	ND	152.78	0.00	568.20
MW-59D	720.98	04/11/2022	ND	38.05	0.00	682.93
MW-59D	720.98	04/19/2022	ND	152.03	0.00	568.95
MW-59D	720.98	04/28/2022	ND	151.63	0.00	569.35
MW-59D	720.98	05/04/2022	ND	151.67	0.00	569.31
MW-59D	720.98	05/11/2022	ND	151.34	0.00	569.64
MW-59D	720.98	05/18/2022	ND	151.20	0.00	569.78
MW-59D	720.98	05/25/2022	ND	150.74	0.00	570.24
MW-61D						
MW-61D	745.40	11/23/2020	ND	NM	NM	NM
MW-61D	745.40	12/07/2020	ND	53.30	0.00	692.10
MW-61D	745.40	12/21/2020	ND	53.50	0.00	691.90
MW-61D	745.40	12/26/2020	ND	53.56	0.00	691.84
MW-61D	745.40	01/10/2021	ND	53.83	0.00	691.57
MW-61D	745.50	01/19/2021	ND	53.94	0.00	691.56
MW-61D	745.50	01/25/2021	ND	53.88	0.00	691.62
MW-61D	745.50	02/01/2021	ND	53.86	0.00	691.64
MW-61D	745.50	02/08/2021	ND	54.21	0.00	691.29
MW-61D	745.50	02/16/2021	ND	53.91	0.00	691.59
MW-61D	745.50	02/22/2021	ND	53.82	0.00	691.68
MW-61D	745.50	03/04/2021	ND	53.82	0.00	691.68
MW-61D	745.50	03/08/2021	ND	53.92	0.00	691.58
MW-61D	745.50	03/15/2021	ND	54.05	0.00	691.45
MW-61D	745.50	03/22/2021	ND	53.98	0.00	691.52
MW-61D	745.50	04/01/2021	ND	54.15	0.00	691.35
MW-61D	745.50	04/12/2021	ND	54.27	0.00	691.23
MW-61D	745.50	04/19/2021	ND	54.32	0.00	691.18
MW-61D	745.50	04/29/2021	ND	54.12	0.00	691.38
MW-61D	745.50	05/03/2021	ND	54.20	0.00	691.30
MW-61D	745.50	05/10/2021	ND	55.32	0.00	690.18
MW-61D	745.50	05/18/2021	ND	54.31	0.00	691.19
MW-61D	745.50	05/26/2021	ND	54.14	0.00	691.36
MW-61D	745.50	05/31/2021	ND	54.34	0.00	691.16
MW-61D	745.50	06/07/2021	ND	54.37	0.00	691.13
MW-61D	745.50	06/14/2021	ND	54.15	0.00	691.35

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-61D	745.50	06/21/2021	ND	54.43	0.00	691.07
MW-61D	745.50	07/01/2021	ND	54.45	0.00	691.05
MW-61D	745.50	07/06/2021	ND	54.68	0.00	690.82
MW-61D	745.50	07/14/2021	ND	54.61	0.00	690.89
MW-61D	745.50	07/28/2021	ND	54.93	0.00	690.57
MW-61D	745.50	08/02/2021	ND	55.16	0.00	690.34
MW-61D	745.50	08/16/2021	ND	55.30	0.00	690.20
MW-61D	745.50	08/26/2021	ND	55.38	0.00	690.12
MW-61D	745.50	08/30/2021	ND	56.43	0.00	689.07
MW-61D	745.50	09/14/2021	ND	56.09	0.00	689.41
MW-61D	745.50	09/23/2021	ND	55.99	0.00	689.51
MW-61D	745.50	10/01/2021	ND	56.06	0.00	689.44
MW-61D	745.50	10/06/2021	ND	56.62	0.00	688.88
MW-61D	745.50	10/12/2021	ND	56.61	0.00	688.89
MW-61D	745.50	10/18/2021	ND	56.80	0.00	688.70
MW-61D	745.50	10/27/2021	ND	56.71	0.00	688.79
MW-61D	745.50	11/01/2021	ND	56.97	0.00	688.53
MW-61D	745.50	11/15/2021	ND	57.50	0.00	688.00
MW-61D	745.50	11/22/2021	ND	57.69	0.00	687.81
MW-61D	745.40	11/30/2021	ND	57.74	0.00	687.66
MW-61D	745.40	12/06/2021	ND	57.96	0.00	687.44
MW-61D	745.40	12/13/2021	ND	58.19	0.00	687.21
MW-61D	745.40	12/20/2021	ND	58.33	0.00	687.07
MW-61D	745.40	12/28/2021	ND	58.19	0.00	687.21
MW-61D	745.40	01/04/2022	ND	58.80	0.00	686.60
MW-61D	745.40	01/10/2022	ND	58.70	0.00	686.70
MW-61D	745.40	01/27/2022	ND	58.71	0.00	686.69
MW-61D	745.40	01/31/2022	ND	59.01	0.00	686.39
MW-61D	745.40	02/09/2022	ND	59.37	0.00	686.03
MW-61D	745.40	02/14/2022	ND	59.44	0.00	685.96
MW-61D	745.40	02/24/2022	ND	59.42	0.00	685.98
MW-61D	745.40	02/28/2022	ND	59.66	0.00	685.74
MW-61D	745.40	03/07/2022	ND	59.87	0.00	685.53
MW-61D	745.40	03/14/2022	ND	59.83	0.00	685.57
MW-61D	745.40	03/22/2022	ND	60.00	0.00	685.40
MW-61D	745.40	04/01/2022	ND	59.84	0.00	685.56
MW-61D	745.40	04/11/2022	ND	60.09	0.00	685.31
MW-61D	745.40	04/19/2022	ND	60.26	0.00	685.14
MW-61D	745.40	04/28/2022	ND	60.14	0.00	685.26
MW-61D	745.40	05/04/2022	ND	60.44	0.00	684.96
MW-61D	745.40	05/11/2022	ND	60.50	0.00	684.90
MW-61D	745.40	05/18/2022	ND	60.15	0.00	685.25
MW-61D	745.40	05/25/2022	ND	60.40	0.00	685.00
MW-62D						
MW-62D	729.92	01/19/2021	ND	54.22	0.00	675.70

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-62D	729.92	12/07/2020	ND	54.99	0.00	674.93
MW-62D	729.92	12/21/2020	ND	54.05	0.00	675.87
MW-62D	729.92	12/26/2020	ND	54.19	0.00	675.73
MW-62D	729.92	01/10/2021	ND	54.07	0.00	675.85
MW-62D	729.92	01/25/2021	ND	54.00	0.00	675.92
MW-62D	729.92	02/01/2021	ND	54.15	0.00	675.77
MW-62D	729.92	02/08/2021	ND	53.62	0.00	676.30
MW-62D	729.92	02/16/2021	ND	53.76	0.00	676.16
MW-62D	729.92	02/22/2021	ND	53.38	0.00	676.54
MW-62D	729.92	03/04/2021	ND	53.03	0.00	676.89
MW-62D	729.92	03/08/2021	ND	53.60	0.00	676.32
MW-62D	729.92	03/15/2021	ND	53.87	0.00	676.05
MW-62D	729.92	03/22/2021	ND	53.46	0.00	676.46
MW-62D	729.92	04/01/2021	ND	52.96	0.00	676.96
MW-62D	729.92	04/12/2021	ND	53.23	0.00	676.69
MW-62D	729.92	04/19/2021	ND	53.97	0.00	675.95
MW-62D	729.92	04/29/2021	ND	53.90	0.00	676.02
MW-62D	729.92	05/03/2021	ND	53.84	0.00	676.08
MW-62D	729.92	05/10/2021	ND	54.40	0.00	675.52
MW-62D	729.92	05/18/2021	ND	53.51	0.00	676.41
MW-62D	729.92	05/26/2021	ND	54.40	0.00	675.52
MW-62D	729.92	05/31/2021	ND	54.91	0.00	675.01
MW-62D	729.92	06/07/2021	ND	54.91	0.00	675.01
MW-62D	729.92	06/14/2021	ND	55.10	0.00	674.82
MW-62D	729.92	06/21/2021	ND	54.51	0.00	675.41
MW-62D	729.92	07/01/2021	ND	54.61	0.00	675.31
MW-62D	729.92	07/06/2021	ND	55.07	0.00	674.85
MW-62D	729.92	07/14/2021	ND	55.17	0.00	674.75
MW-62D	729.92	07/28/2021	ND	55.50	0.00	674.42
MW-62D	729.92	08/02/2021	ND	55.43	0.00	674.49
MW-62D	729.92	08/16/2021	ND	55.92	0.00	674.00
MW-62D	729.92	08/26/2021	ND	55.83	0.00	674.09
MW-62D	729.92	08/30/2021	ND	56.36	0.00	673.56
MW-62D	729.92	09/14/2021	ND	56.26	0.00	673.66
MW-62D	729.92	09/23/2021	ND	56.42	0.00	673.50
MW-62D	729.92	10/01/2021	ND	37.31	0.00	692.61
MW-62D	729.92	10/06/2021	ND	57.29	0.00	672.63
MW-62D	729.92	10/12/2021	ND	59.48	0.00	670.44
MW-62D	729.92	10/18/2021	ND	58.05	0.00	671.87
MW-62D	729.92	10/27/2021	ND	57.16	0.00	672.76
MW-62D	729.92	11/01/2021	ND	57.08	0.00	672.84
MW-62D	729.92	11/15/2021	ND	57.52	0.00	672.40
MW-62D	729.92	11/22/2021	ND	57.24	0.00	672.68
MW-62D	729.92	11/30/2021	ND	57.58	0.00	672.34
MW-62D	729.92	12/06/2021	ND	57.75	0.00	672.17

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-62D	729.92	12/13/2021	ND	57.66	0.00	672.26
MW-62D	729.92	12/20/2021	ND	57.10	0.00	672.82
MW-62D	729.93	12/28/2021	ND	57.50	0.00	672.43
MW-62D	729.93	01/04/2022	ND	57.88	0.00	672.05
MW-62D	729.93	01/10/2022	ND	57.42	0.00	672.51
MW-62D	729.93	01/27/2022	ND	57.12	0.00	672.81
MW-62D	729.93	01/31/2022	ND	57.75	0.00	672.18
MW-62D	729.93	02/09/2022	ND	57.47	0.00	672.46
MW-62D	729.93	02/14/2022	ND	57.52	0.00	672.41
MW-62D	729.93	02/24/2022	ND	57.18	0.00	672.75
MW-62D	729.93	02/28/2022	ND	57.24	0.00	672.69
MW-62D	729.93	03/07/2022	ND	57.07	0.00	672.86
MW-62D	729.93	03/14/2022	ND	56.77	0.00	673.16
MW-62D	729.93	03/22/2022	ND	56.65	0.00	673.28
MW-62D	729.93	04/01/2022	ND	56.49	0.00	673.44
MW-62D	729.93	04/11/2022	ND	56.21	0.00	673.72
MW-62D	729.93	04/19/2022	ND	56.80	0.00	673.13
MW-62D	729.93	04/28/2022	ND	56.28	0.00	673.65
MW-62D	729.93	05/04/2022	ND	56.93	0.00	673.00
MW-62D	729.93	05/11/2022	ND	57.02	0.00	672.91
MW-62D	729.94	05/18/2022	ND	57.00	0.00	672.94
MW-62D	729.94	05/25/2022	ND	57.27	0.00	672.67
MW-65D						
MW-65D	714.15	12/26/2020	ND	23.15	0.00	691.00
MW-65D	714.15	01/10/2021	ND	22.93	0.00	691.22
MW-65D	714.15	01/19/2021	ND	22.95	0.00	691.20
MW-65D	714.15	02/01/2021	ND	22.76	0.00	691.39
MW-65D	714.15	02/08/2021	ND	22.89	0.00	691.26
MW-65D	714.15	02/16/2021	ND	22.62	0.00	691.53
MW-65D	714.15	02/22/2021	ND	22.53	0.00	691.62
MW-65D	714.15	03/04/2021	ND	22.31	0.00	691.84
MW-65D	714.15	03/08/2021	ND	22.38	0.00	691.77
MW-65D	714.15	03/15/2021	ND	22.22	0.00	691.93
MW-65D	714.15	03/22/2021	ND	22.12	0.00	692.03
MW-65D	714.15	04/01/2021	ND	21.79	0.00	692.36
MW-65D	714.15	04/12/2021	ND	21.78	0.00	692.37
MW-65D	714.15	04/19/2021	ND	21.75	0.00	692.40
MW-65D	714.15	04/29/2021	ND	21.78	0.00	692.37
MW-65D	714.15	05/03/2021	ND	21.79	0.00	692.36
MW-65D	714.15	05/10/2021	ND	21.94	0.00	692.21
MW-65D	714.15	05/18/2021	ND	22.14	0.00	692.01
MW-65D	714.15	05/26/2021	ND	22.23	0.00	691.92
MW-65D	714.15	05/31/2021	ND	22.43	0.00	691.72
MW-65D	714.15	06/07/2021	ND	22.51	0.00	691.64
MW-65D	714.15	06/14/2021	ND	22.57	0.00	691.58

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-65D	714.15	06/21/2021	ND	22.72	0.00	691.43
MW-65D	714.15	07/01/2021	ND	22.86	0.00	691.29
MW-65D	714.15	07/06/2021	ND	23.05	0.00	691.10
MW-65D	714.15	07/14/2021	ND	23.23	0.00	690.92
MW-65D	714.15	07/28/2021	ND	23.31	0.00	690.84
MW-65D	714.15	08/02/2021	ND	23.48	0.00	690.67
MW-65D	714.15	08/16/2021	ND	23.73	0.00	690.42
MW-65D	714.15	08/26/2021	ND	23.92	0.00	690.23
MW-65D	714.15	08/30/2021	ND	23.98	0.00	690.17
MW-65D	714.15	09/14/2021	ND	24.33	0.00	689.82
MW-65D	714.15	09/23/2021	ND	24.55	0.00	689.60
MW-65D	714.15	10/01/2021	ND	24.68	0.00	689.47
MW-65D	714.15	10/06/2021	ND	23.91	0.00	690.24
MW-65D	714.15	10/12/2021	ND	25.87	0.00	688.28
MW-65D	714.15	10/18/2021	ND	25.06	0.00	689.09
MW-65D	714.15	10/27/2021	ND	25.23	0.00	688.92
MW-65D	714.15	11/01/2021	ND	25.41	0.00	688.74
MW-65D	714.15	11/15/2021	ND	25.63	0.00	688.52
MW-65D	714.15	11/22/2021	ND	25.83	0.00	688.32
MW-65D	714.15	11/30/2021	ND	25.91	0.00	688.24
MW-65D	714.42	12/06/2021	ND	26.06	0.00	688.36
MW-65D	714.42	12/13/2021	ND	26.28	0.00	688.14
MW-65D	714.42	12/20/2021	ND	26.32	0.00	688.10
MW-65D	714.42	12/28/2021	ND	26.40	0.00	688.02
MW-65D	714.42	01/04/2022	ND	26.54	0.00	687.88
MW-65D	714.42	01/10/2022	ND	26.63	0.00	687.79
MW-65D	714.42	01/27/2022	ND	23.79	0.00	690.63
MW-65D	714.42	01/31/2022	ND	26.85	0.00	687.57
MW-65D	714.42	02/09/2022	ND	26.86	0.00	687.56
MW-65D	714.42	02/14/2022	ND	26.97	0.00	687.45
MW-65D	714.42	02/24/2022	ND	27.10	0.00	687.32
MW-65D	714.42	02/28/2022	ND	27.11	0.00	687.31
MW-65D	714.42	03/07/2022	ND	27.18	0.00	687.24
MW-65D	714.42	03/14/2022	ND	27.13	0.00	687.29
MW-65D	714.42	03/22/2022	ND	27.05	0.00	687.37
MW-65D	714.42	04/02/2022	ND	27.22	0.00	687.20
MW-65D	714.42	04/11/2022	ND	27.28	0.00	687.14
MW-65D	714.42	04/19/2022	ND	27.22	0.00	687.20
MW-65D	714.42	04/28/2022	ND	27.31	0.00	687.11
MW-65D	714.42	05/04/2022	ND	27.38	0.00	687.04
MW-65D	714.42	05/11/2022	ND	27.44	0.00	686.98
MW-65D	714.42	05/18/2022	ND	27.54	0.00	686.88
MW-65D	714.42	05/25/2022	ND	27.59	0.00	686.83
MW-79D						
MW-79D	720.52	03/04/2021	ND	85.61	0.00	634.91

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-79D	720.52	03/08/2021	ND	42.71	0.00	677.81
MW-79D	720.52	03/15/2021	ND	44.79	0.00	675.73
MW-79D	720.52	03/22/2021	ND	44.53	0.00	675.99
MW-79D	721.56	04/01/2021	ND	40.69	0.00	680.87
MW-79D	721.56	04/12/2021	ND	41.05	0.00	680.51
MW-79D	721.56	04/19/2021	ND	41.85	0.00	679.71
MW-79D	721.56	04/29/2021	ND	41.85	0.00	679.71
MW-79D	721.56	05/03/2021	ND	41.76	0.00	679.80
MW-79D	717.32	05/10/2021	ND	41.31	0.00	676.01
MW-79D	717.32	05/18/2021	ND	41.47	0.00	675.85
MW-79D	717.32	05/26/2021	ND	42.37	0.00	674.95
MW-79D	717.32	05/31/2021	ND	42.88	0.00	674.44
MW-79D	717.32	06/07/2021	ND	42.88	0.00	674.44
MW-79D	717.32	06/14/2021	ND	43.04	0.00	674.28
MW-79D	717.32	06/21/2021	ND	42.46	0.00	674.86
MW-79D	717.32	07/01/2021	ND	42.60	0.00	674.72
MW-79D	717.32	07/06/2021	ND	43.02	0.00	674.30
MW-79D	717.32	07/14/2021	ND	43.17	0.00	674.15
MW-79D	717.32	07/28/2021	ND	43.44	0.00	673.88
MW-79D	717.32	08/02/2021	ND	43.38	0.00	673.94
MW-79D	717.32	08/16/2021	ND	43.92	0.00	673.40
MW-79D	717.32	08/26/2021	ND	43.69	0.00	673.63
MW-79D	717.32	08/30/2021	ND	44.44	0.00	672.88
MW-79D	717.32	09/14/2021	ND	44.29	0.00	673.03
MW-79D	717.32	09/23/2021	ND	44.28	0.00	673.04
MW-79D	717.32	10/01/2021	ND	45.26	0.00	672.06
MW-79D	717.32	10/06/2021	ND	45.34	0.00	671.98
MW-79D	717.32	10/12/2021	ND	47.16	0.00	670.16
MW-79D	717.32	10/18/2021	ND	45.97	0.00	671.35
MW-79D	717.32	10/27/2021	ND	45.10	0.00	672.22
MW-79D	717.32	11/01/2021	ND	44.99	0.00	672.33
MW-79D	717.32	11/15/2021	ND	45.50	0.00	671.82
MW-79D	717.32	11/22/2021	ND	45.32	0.00	672.00
MW-79D	717.32	11/30/2021	ND	45.34	0.00	671.98
MW-79D	717.51	12/06/2021	ND	45.70	0.00	671.81
MW-79D	717.51	12/13/2021	ND	45.56	0.00	671.95
MW-79D	717.51	12/20/2021	ND	45.00	0.00	672.51
MW-79D	717.51	12/28/2021	ND	45.34	0.00	672.17
MW-79D	717.51	01/04/2022	ND	45.78	0.00	671.73
MW-79D	717.51	01/10/2022	ND	45.95	0.00	671.56
MW-79D	717.51	01/27/2022	ND	44.98	0.00	672.53
MW-79D	717.51	01/31/2022	ND	45.67	0.00	671.84
MW-79D	717.51	02/09/2022	ND	45.31	0.00	672.20
MW-79D	717.51	02/14/2022	ND	45.38	0.00	672.13
MW-79D	717.51	02/24/2022	ND	44.96	0.00	672.55

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-79D	717.51	02/28/2022	ND	45.13	0.00	672.38
MW-79D	717.51	03/07/2022	ND	44.98	0.00	672.53
MW-79D	717.51	03/14/2022	ND	44.67	0.00	672.84
MW-79D	717.51	03/22/2022	ND	44.55	0.00	672.96
MW-79D	717.51	04/01/2022	ND	44.41	0.00	673.10
MW-79D	717.51	04/11/2022	ND	44.08	0.00	673.43
MW-79D	717.51	04/19/2022	ND	44.80	0.00	672.71
MW-79D	717.51	04/28/2022	ND	41.10	0.00	676.41
MW-79D	717.51	05/04/2022	ND	44.81	0.00	672.70
MW-79D	717.51	05/11/2022	ND	44.90	0.00	672.61
MW-79D	717.51	05/18/2022	ND	44.84	0.00	672.67
MW-79D	717.51	05/25/2022	ND	45.20	0.00	672.31
MW-81D						
MW-81D	720.45	06/21/2021	ND	45.24	0.00	675.21
MW-81D	720.45	07/01/2021	ND	45.38	0.00	675.07
MW-81D	720.45	07/06/2021	ND	45.87	0.00	674.58
MW-81D	720.45	07/14/2021	ND	45.97	0.00	674.48
MW-81D	720.45	07/28/2021	ND	46.16	0.00	674.29
MW-81D	720.45	08/02/2021	ND	46.24	0.00	674.21
MW-81D	720.45	08/16/2021	ND	46.74	0.00	673.71
MW-81D	720.45	08/26/2021	ND	46.60	0.00	673.85
MW-81D	720.45	08/30/2021	ND	47.30	0.00	673.15
MW-81D	720.45	09/14/2021	ND	47.07	0.00	673.38
MW-81D	720.45	09/23/2021	ND	47.20	0.00	673.25
MW-81D	720.45	10/01/2021	ND	47.33	0.00	673.12
MW-81D	720.45	10/06/2021	ND	48.09	0.00	672.36
MW-81D	720.45	10/12/2021	ND	49.47	0.00	670.98
MW-81D	720.45	10/18/2021	ND	48.76	0.00	671.69
MW-81D	720.45	10/27/2021	ND	48.18	0.00	672.27
MW-81D	720.45	11/01/2021	ND	47.86	0.00	672.59
MW-81D	720.45	11/15/2021	ND	48.32	0.00	672.13
MW-81D	720.45	11/22/2021	ND	48.20	0.00	672.25
MW-81D	720.45	11/30/2021	ND	48.24	0.00	672.21
MW-81D	720.45	12/06/2021	ND	48.55	0.00	671.90
MW-81D	720.45	12/13/2021	ND	48.23	0.00	672.22
MW-81D	720.45	12/20/2021	ND	48.03	0.00	672.42
MW-81D	720.45	12/28/2021	ND	48.43	0.00	672.02
MW-81D	720.45	01/04/2022	ND	48.54	0.00	671.91
MW-81D	720.45	01/10/2022	ND	49.03	0.00	671.42
MW-81D	720.45	01/27/2022	ND	47.82	0.00	672.63
MW-81D	720.45	01/31/2022	ND	48.50	0.00	671.95
MW-81D	720.45	02/09/2022	ND	48.18	0.00	672.27
MW-81D	720.45	02/14/2022	ND	48.25	0.00	672.20
MW-81D	720.45	02/24/2022	ND	47.98	0.00	672.47
MW-81D	720.45	02/28/2022	ND	47.98	0.00	672.47

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-81D	720.45	03/07/2022	ND	47.95	0.00	672.50
MW-81D	720.45	03/14/2022	ND	47.37	0.00	673.08
MW-81D	720.45	03/22/2022	ND	47.36	0.00	673.09
MW-81D	720.45	04/01/2022	ND	47.22	0.00	673.23
MW-81D	720.45	04/11/2022	ND	47.25	0.00	673.20
MW-81D	720.45	04/19/2022	ND	47.45	0.00	673.00
MW-81D	720.45	04/28/2022	ND	47.11	0.00	673.34
MW-81D	720.45	05/04/2022	ND	47.66	0.00	672.79
MW-81D	720.45	05/11/2022	ND	47.42	0.00	673.03
MW-81D	720.45	05/18/2022	ND	47.71	0.00	672.74
MW-81D	720.45	05/25/2022	ND	47.97	0.00	672.48
MW-89D						
MW-89D	731.52	08/30/2021	ND	47.35	0.00	684.17
MW-89D	731.52	09/14/2021	ND	49.07	0.00	682.45
MW-89D	731.52	09/23/2021	ND	49.29	0.00	682.23
MW-89D	731.52	10/01/2021	ND	49.51	0.00	682.01
MW-89D	731.52	10/06/2021	ND	49.50	0.00	682.02
MW-89D	731.52	10/12/2021	ND	49.65	0.00	681.87
MW-89D	731.52	10/18/2021	ND	49.86	0.00	681.66
MW-89D	731.52	10/27/2021	ND	50.03	0.00	681.49
MW-89D	731.52	11/01/2021	ND	49.70	0.00	681.82
MW-89D	731.52	11/15/2021	ND	14.78	0.00	716.74
MW-89D	731.52	11/22/2021	ND	103.03	0.00	628.49
MW-89D	731.52	11/30/2021	ND	102.92	0.00	628.60
MW-89D	734.72	12/06/2021	ND	106.68	0.00	628.04
MW-89D	734.72	12/13/2021	ND	106.10	0.00	628.62
MW-89D	734.72	12/20/2021	ND	106.52	0.00	628.20
MW-89D	734.72	12/28/2021	ND	106.43	0.00	628.29
MW-89D	734.72	01/04/2022	ND	106.41	0.00	628.31
MW-89D	734.72	01/10/2022	ND	109.75	0.00	624.97
MW-89D	734.72	01/27/2022	ND	109.88	0.00	624.84
MW-89D	734.72	01/31/2022	ND	109.59	0.00	625.13
MW-89D	734.72	02/09/2022	ND	110.95	0.00	623.77
MW-89D	734.72	02/14/2022	ND	110.92	0.00	623.80
MW-89D	734.72	02/24/2022	ND	110.87	0.00	623.85
MW-89D	734.72	02/28/2022	ND	110.84	0.00	623.88
MW-89D	734.72	03/07/2022	ND	112.20	0.00	622.52
MW-89D	734.72	03/14/2022	ND	112.11	0.00	622.61
MW-89D	734.72	03/22/2022	ND	112.06	0.00	622.66
MW-89D	734.72	04/01/2022	ND	112.01	0.00	622.71
MW-89D	734.72	04/11/2022	ND	112.55	0.00	622.17
MW-89D	734.72	04/19/2022	ND	112.38	0.00	622.34
MW-89D	734.72	04/28/2022	ND	112.31	0.00	622.41
MW-89D	734.72	05/04/2022	ND	112.28	0.00	622.44
MW-89D	734.72	05/11/2022	ND	112.60	0.00	622.12

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-89D	734.72	05/18/2022	NM	NM	NM	NM
MW-89D	734.72	05/25/2022	ND	112.39	0.00	622.33
MW-90D						
MW-90D	730.09	05/26/2021	35.13	45.41	10.28	692.21
MW-90D	730.09	05/31/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	06/07/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	06/14/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	06/21/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	07/01/2021	34.41	45.77	11.36	692.64
MW-90D	730.09	07/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	07/14/2021	37.54	39.02	1.48	692.15
MW-90D	730.09	07/28/2021	38.20	39.42	1.22	691.56
MW-90D	730.09	08/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	08/26/2021	48.95	50.70	1.75	680.67
MW-90D	730.09	08/30/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	09/16/2021	40.58	40.74	0.16	689.47
MW-90D	730.09	09/23/2021	40.48	41.69	1.21	689.29
MW-90D	730.09	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	10/27/2021	41.60	42.66	1.06	688.21
MW-90D	730.09	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	11/30/2021	42.50	43.79	1.29	687.24
MW-90D	730.09	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	12/28/2021	43.53	45.06	1.53	686.15
MW-90D	730.09	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	01/27/2022	ND	45.05	0.00	685.04
MW-90D	730.09	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	02/24/2022	45.45	46.84	1.39	684.27
MW-90D	730.09	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	03/07/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	04/01/2022	45.52	47.52	2.00	684.03
MW-90D	730.09	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	04/19/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	04/28/2022	46.23	47.94	1.71	683.40
MW-90D	730.09	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	05/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	05/18/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-90D	730.09	05/25/2022	46.90	48.34	1.44	682.80

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-90DD						
MW-90DD	731.00	09/23/2021	ND	122.45	0.00	608.55
MW-90DD	731.00	10/01/2021	ND	98.93	0.00	632.07
MW-90DD	731.00	10/06/2021	ND	91.89	0.00	639.11
MW-90DD	731.00	10/12/2021	ND	78.43	0.00	652.57
MW-90DD	731.00	10/18/2021	ND	70.84	0.00	660.16
MW-90DD	731.00	10/27/2021	ND	63.45	0.00	667.55
MW-90DD	731.00	11/01/2021	ND	59.85	0.00	671.15
MW-90DD	731.00	11/15/2021	ND	55.78	0.00	675.22
MW-90DD	731.00	11/22/2021	ND	57.29	0.00	673.71
MW-90DD	731.00	11/30/2021	ND	55.71	0.00	675.29
MW-90DD	731.00	12/06/2021	ND	44.11	0.00	686.89
MW-90DD	731.13	12/13/2021	ND	162.00	0.00	569.13
MW-90DD	731.13	12/20/2021	ND	185.62	0.00	545.51
MW-90DD	731.13	12/28/2021	ND	177.16	0.00	553.97
MW-90DD	731.13	01/04/2022	ND	170.45	0.00	560.68
MW-90DD	731.13	01/10/2022	ND	181.82	0.00	549.31
MW-90DD	731.13	01/27/2022	ND	170.24	0.00	560.89
MW-90DD	731.13	01/31/2022	ND	167.75	0.00	563.38
MW-90DD	731.13	02/09/2022	ND	178.73	0.00	552.40
MW-90DD	731.13	02/14/2022	ND	175.72	0.00	555.41
MW-90DD	731.13	02/24/2022	ND	169.95	0.00	561.18
MW-90DD	731.13	02/28/2022	ND	167.75	0.00	563.38
MW-90DD	731.13	03/07/2022	ND	188.90	0.00	542.23
MW-90DD	731.13	03/14/2022	ND	187.39	0.00	543.74
MW-90DD	731.13	03/22/2022	ND	185.68	0.00	545.45
MW-90DD	731.13	04/01/2022	ND	181.99	0.00	549.14
MW-90DD	731.13	04/11/2022	ND	185.93	0.00	545.20
MW-90DD	731.13	04/19/2022	ND	183.55	0.00	547.58
MW-90DD	731.13	04/28/2022	ND	179.38	0.00	551.75
MW-90DD	731.13	05/04/2022	ND	176.55	0.00	554.58
MW-90DD	731.13	05/11/2022	ND	177.04	0.00	554.09
MW-90DD	731.13	05/18/2022	ND	173.86	0.00	557.27
MW-90DD	731.13	05/25/2022	ND	170.66	0.00	560.47
MW-91D						
MW-91D	735.84	05/26/2021	38.46	53.25	14.79	693.42
MW-91D	735.84	05/31/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	06/07/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	06/14/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	06/21/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	07/01/2021	40.93	47.81	6.88	693.07
MW-91D	735.84	07/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	07/14/2021	42.86	44.65	1.79	692.50
MW-91D	735.84	07/28/2021	43.45	45.05	1.60	691.96
MW-91D	735.84	08/16/2021	ARP	ARP	ARP	ARP

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-91D	735.84	08/26/2021	NP	45.24	0.00	690.60
MW-91D	735.84	08/30/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	09/16/2021	45.49	46.92	1.43	689.97
MW-91D	735.84	09/23/2021	45.43	47.05	1.62	689.98
MW-91D	735.84	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	10/18/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	10/27/2021	46.53	48.00	1.47	688.92
MW-91D	735.84	11/01/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	11/30/2021	47.60	48.92	1.32	687.89
MW-91D	735.84	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	12/28/2021	48.54	49.82	1.28	686.96
MW-91D	735.84	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	01/27/2022	49.63	51.13	1.50	685.81
MW-91D	735.84	01/31/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	02/09/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	02/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	02/24/2022	50.47	51.73	1.26	685.03
MW-91D	735.84	02/28/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	03/07/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	03/14/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	03/22/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	04/01/2022	NM	NM	NM	NM
MW-91D	735.84	04/11/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
MW-91D	735.84	04/19/2022	66.70	67.19	0.49	669.01
MW-91D	735.84	04/28/2022	51.10	51.61	0.51	684.60
MW-91D	735.84	05/04/2022	65.51	66.12	0.61	670.17
MW-91D	735.84	05/11/2022	66.72	67.20	0.48	668.99
MW-91D	735.84	05/18/2022	67.05	67.56	0.51	668.65
MW-91D	735.84	05/25/2022	51.60	52.05	0.45	684.12
MW-91DD						
MW-91DD	735.19	09/23/2021	ND	196.36	0.00	538.83
MW-91DD	735.19	10/01/2021	ND	190.38	0.00	544.81
MW-91DD	735.19	10/06/2021	ND	193.16	0.00	542.03
MW-91DD	735.19	10/12/2021	ND	187.03	0.00	548.16
MW-91DD	735.19	10/18/2021	ND	182.15	0.00	553.04
MW-91DD	735.19	10/27/2021	ND	175.43	0.00	559.76
MW-91DD	735.19	11/01/2021	ND	171.59	0.00	563.60
MW-91DD	735.19	11/15/2021	ND	174.39	0.00	560.80
MW-91DD	735.19	11/22/2021	ND	169.57	0.00	565.62
MW-91DD	735.19	11/30/2021	ND	164.51	0.00	570.68
MW-91DD	735.19	12/06/2021	ND	159.75	0.00	575.44
MW-91DD	735.19	12/13/2021	ND	193.76	0.00	541.43

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-91DD	735.19	12/20/2021	ND	194.06	0.00	541.13
MW-91DD	735.19	12/28/2021	ND	192.97	0.00	542.22
MW-91DD	735.19	01/04/2022	ND	192.16	0.00	543.03
MW-91DD	735.19	01/10/2022	ND	192.09	0.00	543.10
MW-91DD	735.19	01/27/2022	ND	190.22	0.00	544.97
MW-91DD	735.19	01/31/2022	ND	189.75	0.00	545.44
MW-91DD	735.19	02/09/2022	ND	192.35	0.00	542.84
MW-91DD	735.19	02/14/2022	ND	191.78	0.00	543.41
MW-91DD	735.19	02/24/2022	ND	190.64	0.00	544.55
MW-91DD	735.19	02/28/2022	ND	190.23	0.00	544.96
MW-91DD	735.19	03/07/2022	ND	197.43	0.00	537.76
MW-91DD	735.19	03/14/2022	ND	196.64	0.00	538.55
MW-91DD	735.19	03/22/2022	ND	195.75	0.00	539.44
MW-91DD	735.19	04/01/2022	ND	194.61	0.00	540.58
MW-91DD	735.19	04/11/2022	ND	195.85	0.00	539.34
MW-91DD	735.19	04/19/2022	ND	195.03	0.00	540.16
MW-91DD	735.19	04/28/2022	ND	193.97	0.00	541.22
MW-91DD	735.19	05/04/2022	ND	193.27	0.00	541.92
MW-91DD	735.19	05/11/2022	ND	196.55	0.00	538.64
MW-91DD	735.19	05/18/2022	ND	195.76	0.00	539.43
MW-91DD	735.19	05/25/2022	ND	199.98	0.00	535.21
MW-97D						
MW-97D	699.32	10/18/2021	ND	23.42	0.00	675.90
MW-97D	699.32	10/27/2021	ND	23.35	0.00	675.97
MW-97D	699.32	11/01/2021	ND	23.63	0.00	675.69
MW-97D	699.32	11/15/2021	ND	27.44	0.00	671.88
MW-97D	699.32	11/22/2021	ND	26.64	0.00	672.68
MW-97D	699.32	11/30/2021	ND	26.69	0.00	672.63
MW-97D	699.32	12/06/2021	ND	27.09	0.00	672.23
MW-97D	699.32	12/13/2021	ND	27.29	0.00	672.03
MW-97D	699.32	12/20/2021	ND	27.50	0.00	671.82
MW-97D	699.32	12/28/2021	ND	27.17	0.00	672.15
MW-97D	699.32	01/04/2022	ND	27.87	0.00	671.45
MW-97D	699.32	01/10/2022	ND	28.01	0.00	671.31
MW-97D	699.32	01/27/2022	ND	27.62	0.00	671.70
MW-97D	699.32	01/31/2022	ND	27.72	0.00	671.60
MW-97D	699.32	02/09/2022	ND	27.86	0.00	671.46
MW-97D	699.32	02/14/2022	ND	28.14	0.00	671.18
MW-97D	699.32	02/24/2022	ND	27.92	0.00	671.40
MW-97D	699.32	02/28/2022	ND	28.28	0.00	671.04
MW-97D	699.32	03/07/2022	ND	28.31	0.00	671.01
MW-97D	699.32	03/14/2022	ND	28.02	0.00	671.30
MW-97D	699.32	03/22/2022	ND	28.20	0.00	671.12
MW-97D	699.32	04/01/2022	ND	27.86	0.00	671.46
MW-97D	699.32	04/11/2022	ND	28.34	0.00	670.98

Table 7
Summary of Monitoring Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
MW-97D	699.32	04/19/2022	ND	28.45	0.00	670.87
MW-97D	699.32	04/28/2022	ND	28.02	0.00	671.30
MW-97D	699.32	05/04/2022	ND	28.46	0.00	670.86
MW-97D	699.32	05/11/2022	ND	28.52	0.00	670.80
MW-97D	699.32	05/18/2022	ND	28.70	0.00	670.62
MW-97D	699.32	05/25/2022	ND	28.43	0.00	670.89
MW-98D						
MW-98D	722.56	04/01/2022	ND	31.41	0.00	691.15
MW-98D	722.56	04/11/2022	ND	31.49	0.00	691.07
MW-98D	722.56	04/19/2022	ND	32.23	0.00	690.33
MW-98D	722.56	04/28/2022	ND	33.24	0.00	689.32
MW-98D	722.56	05/04/2022	ND	33.23	0.00	689.33
MW-98D	722.56	05/11/2022	ND	33.30	0.00	689.26
MW-98D	722.56	05/18/2022	ND	33.36	0.00	689.20
MW-98D	722.56	05/25/2022	ND	33.45	0.00	689.11

Notes:

ft btoc = Feet Below Top of Casing

N/A = Not Applicable

MW = Monitoring Well

ND = Not Detected

ARP = Active Recovery Pump in Well

NM = Not Measured

[1] = Elevations surveyed in feet using the NAVD88 vertical datum

[2] = Corrected Groundwater Elevation = (Top of Casing - Depth to Water) + (Free Product Thickness x 0.7324)

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-01						
RW-01	733.43	09/01/2020	28.60	36.95	8.35	702.59
RW-01	733.43	09/03/2020	30.60	35.95	5.35	701.39
RW-01	733.43	09/05/2020	29.11	37.05	7.94	702.19
RW-01	733.43	09/08/2020	29.40	36.95	7.55	702.00
RW-01	733.43	09/09/2020	29.50	37.10	7.60	701.89
RW-01	733.43	09/12/2020	30.00	36.95	6.95	701.57
RW-01	733.43	09/14/2020	30.00	37.20	7.20	701.50
RW-01	733.43	09/18/2020	30.80	37.00	6.20	700.97
RW-01	733.43	09/28/2020	31.15	37.00	5.85	700.71
RW-01	733.43	10/02/2020	31.30	37.15	5.85	700.56
RW-01	733.43	10/07/2020	31.65	37.20	5.55	700.29
RW-01	733.43	10/19/2020	32.12	37.00	4.88	700.00
RW-01	733.43	11/09/2020	33.10	37.13	4.03	699.25
RW-01	733.43	11/23/2020	33.45	37.18	3.73	698.98
RW-01	733.43	12/26/2020	32.81	32.82	0.01	700.61
RW-01	733.43	02/01/2021	33.57	35.48	1.91	699.34
RW-01	732.08	03/04/2021	34.24	35.71	1.47	697.45
RW-01	732.08	04/01/2021	35.21	35.72	0.51	696.74
RW-01	732.08	04/29/2021	35.11	35.73	0.62	696.81
RW-01	732.08	05/26/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-01	732.08	05/31/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-01	732.08	06/09/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-01	732.08	07/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-01	732.08	07/14/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-01	732.08	07/28/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-01	732.08	08/26/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-01	732.08	09/16/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-01	732.08	09/23/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-01	732.08	10/27/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-01	732.08	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-01	732.08	12/28/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-01	732.08	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-01	732.08	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-01	732.08	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-01	732.08	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-01	732.08	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-01	732.08	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-02						
RW-02	731.66	09/01/2020	27.30	39.60	12.30	701.07
RW-02	731.66	09/05/2020	27.66	39.67	12.01	700.79
RW-02	731.66	09/08/2020	27.90	39.65	11.75	700.62
RW-02	731.66	09/09/2020	28.65	39.65	11.00	700.07
RW-02	731.66	09/12/2020	28.43	38.95	10.52	700.41

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-02	731.66	09/14/2020	28.43	39.70	11.27	700.21
RW-02	731.66	09/18/2020	29.10	38.60	9.50	700.02
RW-02	731.66	09/28/2020	29.52	39.42	9.90	699.49
RW-02	731.66	10/02/2020	29.70	39.70	10.00	699.28
RW-02	731.66	10/07/2020	30.04	39.68	9.64	699.04
RW-02	731.66	10/19/2020	30.45	39.65	9.20	698.75
RW-02	731.66	11/09/2020	31.38	39.65	8.27	698.07
RW-02	731.66	11/23/2020	ND	31.80	0.00	699.86
RW-02	731.66	12/26/2020	ND	37.81	0.00	693.85
RW-02	731.66	02/01/2021	ND	33.39	0.00	698.27
RW-02	732.05	03/04/2021	33.97	38.32	4.35	696.92
RW-02	732.05	04/01/2021	34.79	36.17	1.38	696.89
RW-02	732.05	04/29/2021	34.82	35.40	0.58	697.07
RW-02	732.05	05/26/2021	35.57	36.50	0.93	696.23
RW-02	732.05	06/09/2021	36.00	36.92	0.92	695.80
RW-02	732.05	07/01/2021	36.53	37.13	0.60	695.36
RW-02	732.05	07/14/2021	36.98	37.73	0.75	694.86
RW-02	732.05	07/28/2021	37.23	38.06	0.83	694.60
RW-02	732.05	08/26/2021	37.65	38.83	1.18	694.09
RW-02	732.05	09/16/2021	ND	37.82	0.00	694.23
RW-02	732.05	09/23/2021	37.83	39.95	2.12	693.66
RW-02	732.05	10/27/2021	38.53	NW	NW	NW
RW-02	732.05	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-02	732.05	12/28/2021	39.78	39.96	0.18	692.22
RW-02	732.05	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-02	732.05	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-02	732.05	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-02	732.05	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-02	732.05	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-02	732.05	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-03						
RW-03	731.51	09/01/2020	34.15	37.55	3.40	696.45
RW-03	731.51	09/03/2020	37.20	37.26	0.06	694.30
RW-03	731.51	09/05/2020	35.50	37.44	1.94	695.49
RW-03	731.51	09/08/2020	34.80	35.95	1.15	696.40
RW-03	731.51	09/09/2020	33.95	38.80	4.85	696.26
RW-03	731.51	09/11/2020	34.92	36.60	1.68	696.14
RW-03	731.51	09/12/2020	34.85	36.35	1.50	696.26
RW-03	731.51	09/14/2020	33.91	36.97	3.06	696.78
RW-03	731.51	09/18/2020	34.20	37.10	2.90	696.54
RW-03	731.51	09/28/2020	33.85	37.55	3.70	696.67
RW-03	731.51	10/02/2020	34.72	38.17	3.45	695.87
RW-03	731.51	10/06/2020	33.55	38.80	5.25	696.56
RW-03	731.51	10/19/2020	33.00	38.89	5.89	696.94

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-03	731.51	11/09/2020	33.31	38.84	5.53	696.72
RW-03	731.51	12/26/2020	31.85	36.45	4.60	698.43
RW-03	731.51	02/01/2021	31.66	36.52	4.86	698.55
RW-03	731.51	03/04/2021	32.01	36.53	4.52	698.29
RW-03	731.51	04/01/2021	ND	32.31	0.00	699.20
RW-03	731.51	04/29/2021	32.05	36.54	4.49	698.26
RW-03	731.51	05/26/2021	32.51	38.00	5.49	697.53
RW-03	731.51	06/09/2021	32.67	36.60	3.93	697.79
RW-03	731.51	07/01/2021	33.08	NW	NW	NW
RW-03	731.51	07/14/2021	33.31	36.51	3.20	697.35
RW-03	731.51	07/28/2021	33.75	NW	NW	NW
RW-03	731.51	08/26/2021	34.49	36.60	2.11	696.46
RW-03	731.51	09/16/2021	35.08	NW	NW	NW
RW-03	731.51	09/23/2021	35.37	36.59	1.22	695.82
RW-03	731.51	10/27/2021	36.48	NW	NW	NW
RW-03	731.51	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-03	731.51	12/28/2021	ND	36.66	0.00	694.85
RW-03	731.51	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-03	729.32	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-03	729.32	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-03	729.32	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-03	729.32	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-03	729.32	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-04						
RW-04	729.41	09/03/2020	36.10	*37.60*	1.50	692.91
RW-04	729.41	09/05/2020	32.10	*35.81*	3.71	696.32
RW-04	729.41	09/08/2020	31.35	*36.20*	4.85	696.76
RW-04	729.41	09/11/2020	31.85	*34.85*	3.00	696.76
RW-04	729.41	09/12/2020	32.60	*35.15*	2.55	696.13
RW-04	729.41	09/14/2020	31.00	*35.00*	4.00	697.34
RW-04	729.41	09/18/2020	30.60	33.80	3.20	697.95
RW-04	729.41	09/28/2020	28.00	36.70	8.70	699.08
RW-04	729.41	10/02/2020	27.93	37.00	9.07	699.05
RW-04	729.41	10/05/2020	28.20	36.95	8.75	698.87
RW-04	729.41	10/19/2020	28.60	37.00	8.40	698.56
RW-04	729.41	11/09/2020	30.16	36.18	6.02	697.64
RW-04	729.41	11/23/2020	30.00	36.54	6.54	697.66
RW-04	729.41	12/26/2020	38.25	47.20	8.95	688.76
RW-04	729.41	02/01/2021	30.99	33.05	2.06	697.87
RW-04	729.41	03/04/2021	32.28	35.51	3.23	696.26
RW-04	729.41	04/01/2021	ND	32.42	0.00	696.99
RW-04	729.41	04/29/2021	32.43	35.74	3.31	696.09
RW-04	729.41	05/26/2021	33.83	34.29	0.46	695.46
RW-04	729.41	06/09/2021	34.28	34.69	0.41	695.02

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-04	729.41	07/01/2021	34.68	35.32	0.64	694.56
RW-04	729.41	07/14/2021	35.14	35.52	0.38	694.17
RW-04	729.41	07/28/2021	32.96	33.02	0.06	696.43
RW-04	729.41	08/26/2021	35.17	36.04	0.87	694.01
RW-04	729.41	09/16/2021	36.37	36.48	0.11	693.01
RW-04	729.41	09/23/2021	36.32	36.54	0.22	693.03
RW-04	729.41	10/27/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-04	729.41	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-04	729.41	12/28/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-04	729.41	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-04	729.41	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-04	729.41	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-04	729.41	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-04	729.41	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-04	729.41	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-05						
RW-05	726.29	09/01/2020	27.00	32.55	5.55	697.81
RW-05	726.29	09/03/2020	*31.65*	*36.65*	5.00	693.30
RW-05	726.29	09/05/2020	*26.75*	*33.31*	6.56	697.79
RW-05	726.29	09/08/2020	26.04	33.30	7.26	698.31
RW-05	726.29	09/11/2020	26.60	31.60	5.00	698.35
RW-05	726.29	09/12/2020	27.15	29.60	2.45	698.49
RW-05	726.29	09/14/2020	26.80	29.92	3.12	698.66
RW-05	726.29	09/18/2020	27.70	28.80	1.10	698.30
RW-05	726.29	09/28/2020	27.60	29.35	1.75	698.22
RW-05	726.29	10/02/2020	27.30	31.30	4.00	697.92
RW-05	726.29	10/05/2020	27.13	32.00	4.87	697.86
RW-05	726.29	10/19/2020	25.90	36.76	10.86	697.48
RW-05	726.29	11/09/2020	26.95	35.93	8.98	696.94
RW-05	726.29	11/23/2020	27.40	30.30	2.90	698.11
RW-05	726.29	12/26/2020	29.70	32.30	2.60	695.90
RW-05	726.29	02/01/2021	29.81	31.90	2.09	695.92
RW-05	726.29	03/04/2021	ND	30.03	0.00	696.26
RW-05	726.29	04/01/2021	ND	29.64	0.00	696.65
RW-05	726.29	04/29/2021	29.85	29.87	0.02	696.44
RW-05	726.29	05/26/2021	30.37	30.85	0.48	695.79
RW-05	726.29	06/09/2021	30.70	31.05	0.35	695.50
RW-05	726.29	07/01/2021	31.23	31.49	0.26	694.99
RW-05	726.29	07/14/2021	31.59	31.83	0.24	694.64
RW-05	726.29	07/28/2021	31.80	31.84	0.04	694.48
RW-05	726.29	08/26/2021	32.31	32.40	0.09	693.96
RW-05	726.29	09/16/2021	32.63	32.88	0.25	693.59
RW-05	726.29	09/23/2021	32.73	32.93	0.20	693.51
RW-05	726.29	10/27/2021	33.49	33.65	0.16	692.76

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-05	726.29	11/30/2021	34.08	34.49	0.41	692.10
RW-05	726.29	12/28/2021	34.53	35.08	0.55	691.61
RW-05	726.29	01/27/2022	35.01	35.35	0.34	691.19
RW-05	726.29	02/24/2022	35.21	36.11	0.90	690.84
RW-05	726.29	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-05	726.29	04/28/2022	35.66	36.03	0.37	690.53
RW-05	726.29	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-05	726.29	05/25/2022	35.85	35.92	0.07	690.42
RW-06						
RW-06	734.78	09/01/2020	*37.65*	*43.85*	6.20	695.47
RW-06	734.78	09/03/2020	*44.70*	*45.10*	0.40	689.97
RW-06	734.78	09/05/2020	*38.33*	*43.73*	5.40	695.00
RW-06	734.78	09/08/2020	45.22	45.50	0.28	689.48
RW-06	734.78	09/09/2020	37.42	43.32	5.90	695.78
RW-06	734.78	09/11/2020	39.30	42.55	3.25	694.61
RW-06	734.78	09/12/2020	38.35	41.70	3.35	695.53
RW-06	734.78	09/14/2020	37.25	42.00	4.75	696.26
RW-06	734.78	09/18/2020	38.90	43.15	4.25	694.74
RW-06	734.78	09/28/2020	36.05	47.53	11.48	695.65
RW-06	734.78	10/02/2020	37.00	43.50	6.50	696.04
RW-06	734.78	10/05/2020	36.95	44.47	7.52	695.81
RW-06	734.78	10/19/2020	36.76	47.73	10.97	695.08
RW-06	734.78	11/09/2020	37.50	46.91	9.41	694.76
RW-06	734.78	11/23/2020	37.80	46.80	9.00	694.57
RW-06	734.78	12/26/2020	28.07	36.03	7.96	704.58
RW-06	734.78	02/01/2021	39.36	45.89	6.53	693.67
RW-06	734.78	03/04/2021	39.98	45.07	5.09	693.43
RW-06	734.78	04/01/2021	40.50	45.39	4.89	692.97
RW-06	734.78	04/29/2021	40.49	44.47	3.98	693.23
RW-06	734.78	05/26/2021	41.39	44.19	2.80	692.64
RW-06	734.78	06/09/2021	42.20	43.39	1.19	692.26
RW-06	734.78	07/01/2021	42.67	44.06	1.39	691.74
RW-06	734.78	07/14/2021	42.57	45.93	3.36	691.31
RW-06	734.78	07/28/2021	42.73	45.93	3.20	691.19
RW-06	734.78	08/26/2021	43.75	45.62	1.87	690.53
RW-06	734.78	09/16/2021	44.73	45.14	0.41	689.94
RW-06	734.78	09/23/2021	44.76	45.32	0.56	689.87
RW-06	734.78	10/27/2021	45.43	46.59	1.16	689.04
RW-06	734.78	11/30/2021	46.17	46.92	0.75	688.41
RW-06	734.78	12/28/2021	46.80	47.31	0.51	687.84
RW-06	734.78	01/27/2022	47.00	47.42	0.42	687.67
RW-06	734.78	02/24/2022	47.98	48.34	0.36	686.70
RW-06	734.78	04/01/2022	48.13	48.67	0.54	686.50

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-06	734.78	04/28/2022	48.36	48.61	0.25	686.35
RW-06	734.78	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-06	734.78	05/25/2022	48.58	48.72	0.14	686.16
RW-07						
RW-07	726.92	09/05/2020	34.20	41.55	7.35	690.75
RW-07	726.92	09/08/2020	33.70	46.00	12.30	689.92
RW-07	726.92	09/09/2020	37.45	40.82	3.37	688.56
RW-07	726.92	09/10/2020	36.40	39.90	3.50	689.58
RW-07	726.92	09/12/2020	33.52	45.60	12.08	690.16
RW-07	726.92	09/14/2020	34.01	40.09	6.08	691.28
RW-07	726.92	09/18/2020	36.50	42.30	5.80	688.86
RW-07	726.92	09/28/2020	32.50	45.30	12.80	690.99
RW-07	726.92	10/02/2020	33.52	40.95	7.43	691.41
RW-07	726.92	10/06/2020	33.50	42.83	9.33	690.92
RW-07	726.92	10/19/2020	32.80	46.13	13.33	690.55
RW-07	726.92	11/09/2020	33.30	46.20	12.90	690.16
RW-07	726.92	11/23/2020	33.40	45.70	12.30	690.22
RW-07	726.92	10/21/2020	32.80	46.13	13.33	690.55
RW-07	726.92	12/26/2020	31.87	33.51	1.64	694.61
RW-07	726.92	02/01/2021	33.56	39.93	6.37	691.65
RW-07	726.92	03/04/2021	33.74	39.95	6.21	691.51
RW-07	726.92	04/01/2021	33.91	39.98	6.07	691.38
RW-07	726.92	04/29/2021	33.82	39.59	5.77	691.55
RW-07	726.92	05/26/2021	34.20	39.67	5.47	691.25
RW-07	726.92	06/09/2021	34.32	39.80	5.48	691.13
RW-07	726.92	07/01/2021	34.40	41.42	7.02	690.64
RW-07	726.92	07/14/2021	34.85	39.93	5.08	690.71
RW-07	726.92	07/28/2021	35.17	40.92	5.75	690.21
RW-07	726.92	08/26/2021	36.07	41.35	5.28	689.44
RW-07	726.92	09/16/2021	36.81	41.44	4.63	688.87
RW-07	726.92	09/23/2021	37.37	40.79	3.42	688.64
RW-07	726.92	10/27/2021	38.71	40.35	1.64	687.77
RW-07	726.92	11/30/2021	40.44	40.96	0.52	686.34
RW-07	726.92	12/28/2021	41.32	41.70	0.38	685.50
RW-07	726.92	01/27/2022	42.32	42.48	0.16	684.56
RW-07	726.92	02/24/2022	43.25	43.35	0.10	683.65
RW-07	726.93	04/01/2022	43.65	43.85	0.20	683.22
RW-07	726.93	04/28/2022	43.87	44.09	0.22	683.00
RW-07	726.93	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-07	726.93	05/25/2022	44.14	44.41	0.27	682.71
RW-08						
RW-08	730.40	09/06/2020	ND	38.36	0.00	692.04
RW-08	730.40	09/08/2020	ND	38.32	0.00	692.08
RW-08	730.40	09/14/2020	ND	31.89	0.00	698.51

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-08	730.40	10/09/2020	ND	31.66	0.00	698.74
RW-08	730.40	10/19/2020	32.21	35.93	3.72	697.20
RW-08	730.40	11/09/2020	ND	33.42	0.00	696.98
RW-08	730.40	11/23/2020	33.56	35.98	2.42	696.20
RW-08	730.40	12/26/2020	ND	33.75	0.00	696.65
RW-08	730.40	01/19/2021	34.25	35.95	1.70	695.70
RW-08	730.40	01/25/2021	34.44	36.01	1.57	695.54
RW-08	730.40	02/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	02/08/2021	35.19	Dry	>0.92	Dry
RW-08	730.40	02/16/2021	35.44	36.01	0.57	694.81
RW-08	730.40	02/22/2021	ND	35.62	0.00	694.78
RW-08	730.40	03/04/2021	ND	35.88	0.00	694.52
RW-08	730.40	03/08/2021	ND	36.04	0.00	694.36
RW-08	730.40	03/15/2021	36.01	36.05	0.04	694.38
RW-08	730.40	04/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	04/12/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	04/19/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	04/29/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	05/03/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	05/10/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	05/18/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	05/26/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	05/31/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	06/09/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	06/14/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	06/21/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	07/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	07/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	07/14/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	07/28/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	08/16/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	08/26/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	08/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	09/16/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	09/23/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	10/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	10/12/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	10/27/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	11/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	11/15/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	730.40	11/22/2021	ND	34.14	0.00	696.26
RW-08	728.58	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	12/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	12/13/2021	Dry	Dry	Dry	Dry

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-08	728.58	12/20/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	12/28/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	01/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	01/10/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	01/31/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	02/09/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	02/14/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	02/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	03/07/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	03/14/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	03/22/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	04/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	04/19/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	05/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	05/18/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-08	728.58	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-09						
RW-09	732.39	09/01/2020	29.95	39.55	9.60	699.87
RW-09	732.39	09/03/2020	37.55	37.85	0.30	694.76
RW-09	732.39	09/05/2020	29.88	41.42	11.54	699.42
RW-09	732.39	09/08/2020	30.50	38.05	7.55	699.87
RW-09	732.39	09/09/2020	30.20	40.10	9.90	699.54
RW-09	732.39	09/12/2020	31.07	39.46	8.39	699.07
RW-09	732.39	09/14/2020	30.15	37.85	7.70	700.18
RW-09	732.39	09/18/2020	31.30	37.50	6.20	699.43
RW-09	732.39	09/28/2020	37.70	38.53	0.83	694.46
RW-09	732.39	10/02/2020	30.10	42.80	12.70	698.89
RW-09	732.39	10/07/2020	31.10	40.20	9.10	698.85
RW-09	732.39	10/19/2020	31.13	42.88	11.75	698.11
RW-09	732.39	11/09/2020	32.05	42.90	10.85	697.43
RW-09	732.39	11/23/2020	32.31	42.93	10.62	697.24
RW-09	732.39	12/26/2020	31.02	39.58	8.56	699.08
RW-09	732.39	02/01/2021	31.21	37.90	6.69	699.39
RW-09	730.09	03/04/2021	31.61	36.26	4.65	697.24
RW-09	730.09	04/01/2021	32.33	34.98	2.65	697.05
RW-09	730.09	04/29/2021	32.09	34.78	2.69	697.28
RW-09	730.09	05/26/2021	32.77	35.35	2.58	696.63
RW-09	730.09	06/09/2021	33.29	34.77	1.48	696.40
RW-09	730.09	07/01/2021	33.78	36.00	2.22	695.72

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-09	730.09	07/14/2021	33.94	36.63	2.69	695.43
RW-09	730.09	07/28/2021	34.29	36.55	2.26	695.20
RW-09	730.09	08/26/2021	34.87	37.13	2.26	694.62
RW-09	730.09	09/16/2021	35.69	39.89	4.20	693.28
RW-09	730.09	09/23/2021	36.05	36.58	0.53	693.90
RW-09	730.09	10/27/2021	36.98	37.34	0.36	693.01
RW-09	730.09	11/30/2021	34.42	38.53	4.11	694.57
RW-09	730.09	12/28/2021	37.92	39.31	1.39	691.80
RW-09	730.09	01/27/2022	38.03	40.52	2.49	691.39
RW-09	730.09	02/24/2022	38.25	40.55	2.30	691.22
RW-09	730.09	04/01/2022	38.57	NW	NW	NW
RW-09	730.09	04/28/2022	38.70	NW	NW	NW
RW-09	730.09	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-09	730.09	05/25/2022	38.88	NW	NW	NW
RW-10						
RW-10	734.38	09/01/2020	19.95	33.10	13.15	710.91
RW-10	734.38	09/03/2020	25.85	33.40	7.55	706.51
RW-10	734.38	09/05/2020	29.20	33.60	4.40	704.00
RW-10	734.38	09/08/2020	29.60	34.00	4.40	703.60
RW-10	734.38	09/09/2020	29.85	34.53	4.68	703.28
RW-10	734.38	09/12/2020	30.50	33.50	3.00	703.08
RW-10	734.38	09/14/2020	30.20	33.40	3.20	703.32
RW-10	734.38	09/18/2020	31.60	33.40	1.80	702.30
RW-10	734.38	09/28/2020	31.45	33.00	1.55	702.51
RW-10	734.38	10/02/2020	31.73	33.43	1.70	702.19
RW-10	734.38	10/07/2020	32.10	33.40	1.30	701.93
RW-10	734.38	10/19/2020	32.72	33.31	0.59	701.50
RW-10	734.38	10/21/2020	32.72	33.31	0.59	701.50
RW-10	734.38	11/09/2020	ND	33.20	0.00	701.18
RW-10	734.38	11/23/2020	33.21	33.60	0.39	701.06
RW-10	734.38	12/26/2020	ND	30.56	0.00	703.82
RW-10	734.38	02/01/2021	ND	30.57	0.00	703.81
RW-10	731.87	03/04/2021	ND	30.57	0.00	701.30
RW-10	731.87	04/01/2021	ND	30.57	0.00	701.30
RW-10	731.87	04/29/2021	ND	30.80	0.00	701.07
RW-10	731.87	05/26/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-10	731.87	05/31/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-10	731.87	06/09/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-10	731.87	07/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-10	731.87	07/14/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-10	731.87	07/28/2021	ND	30.93	0.00	700.94
RW-10	731.87	08/26/2021	ND	30.81	0.00	701.06
RW-10	731.87	09/16/2021	ND	30.76	0.00	701.11
RW-10	731.87	09/23/2021	ND	30.68	0.00	701.19

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-10	731.87	10/27/2021	ND	30.82	0.00	701.05
RW-10	731.87	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-10	731.87	12/28/2021	ND	30.77	0.00	701.10
RW-10	731.87	01/27/2022	ND	30.60	0.00	701.27
RW-10	731.87	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-10	731.87	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-10	731.87	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-10	731.87	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-10	731.87	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-11						
RW-11	725.94	09/06/2020	32.23	34.39	2.16	693.13
RW-11	725.94	09/08/2020	31.60	32.80	1.20	694.02
RW-11	725.94	09/14/2020	28.85	31.62	2.77	696.35
RW-11	725.94	09/18/2020	ND	34.00	0.00	691.94
RW-11	725.94	09/28/2020	29.90	31.90	2.00	695.50
RW-11	725.94	10/02/2020	32.30	32.60	0.30	693.56
RW-11	725.94	10/05/2020	27.70	34.10	6.40	696.53
RW-11	725.94	10/19/2020	27.70	31.27	3.57	697.28
RW-11	725.94	11/09/2020	28.33	31.14	2.81	696.86
RW-11	725.94	11/23/2020	28.61	29.80	1.19	697.01
RW-11	725.94	10/21/2020	27.70	31.27	3.57	697.28
RW-11	725.94	12/26/2020	29.05	32.58	3.53	695.94
RW-11	725.94	02/01/2021	29.16	32.30	3.14	695.94
RW-11	725.94	03/04/2021	29.31	31.97	2.66	695.92
RW-11	725.94	04/01/2021	ND	29.30	0.00	696.64
RW-11	725.94	04/29/2021	29.10	35.46	6.36	695.14
RW-11	725.94	05/26/2021	30.41	32.23	1.82	695.04
RW-11	725.94	06/09/2021	30.57	31.25	0.68	695.19
RW-11	725.94	07/01/2021	30.88	31.55	0.67	694.88
RW-11	725.94	07/14/2021	31.51	32.36	0.85	694.20
RW-11	725.94	07/28/2021	29.29	29.33	0.04	696.64
RW-11	725.94	08/26/2021	32.72	33.23	0.51	693.08
RW-11	725.94	09/16/2021	33.32	34.03	0.71	692.43
RW-11	725.94	09/23/2021	33.30	34.09	0.79	692.43
RW-11	725.94	10/27/2021	33.87	34.54	0.67	691.89
RW-11	725.94	11/30/2021	34.24	34.97	0.73	691.50
RW-11	725.94	12/28/2021	34.55	35.40	0.85	691.16
RW-11	725.94	01/27/2022	31.18	31.28	0.10	694.73
RW-11	725.94	02/24/2022	ND	34.46	0.00	691.48
RW-11	725.94	04/01/2022	34.95	34.97	0.02	690.98

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-11	725.94	04/28/2022	35.14	35.16	0.02	690.79
RW-11	725.94	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-11	725.94	05/25/2022	35.32	35.34	0.02	690.61
RW-12						
RW-12	726.61	09/05/2020	31.45	33.82	2.37	694.53
RW-12	726.61	09/06/2020	34.95	35.14	0.19	691.61
RW-12	726.61	09/08/2020	34.20	36.10	1.90	691.90
RW-12	726.61	09/09/2020	34.24	36.65	2.41	691.73
RW-12	726.61	09/10/2020	34.70	35.83	1.13	691.61
RW-12	726.61	09/12/2020	32.89	34.35	1.46	693.33
RW-12	726.61	09/14/2020	31.81	36.18	4.37	693.63
RW-12	726.61	09/18/2020	32.35	34.60	2.25	693.66
RW-12	726.61	09/28/2020	29.43	36.91	7.48	695.18
RW-12	726.61	10/02/2020	31.10	36.40	5.30	694.09
RW-12	726.61	10/06/2020	29.78	37.75	7.97	694.70
RW-12	726.61	10/19/2020	30.35	37.04	6.69	694.47
RW-12	726.61	11/09/2020	31.21	37.08	5.87	693.83
RW-12	726.61	11/23/2020	31.53	37.08	5.55	693.60
RW-12	726.61	12/26/2020	31.00	35.51	4.51	694.40
RW-12	726.61	02/01/2021	32.01	35.51	3.50	693.66
RW-12	726.61	03/04/2021	32.52	35.51	2.99	693.29
RW-12	726.61	04/01/2021	32.79	35.48	2.69	693.10
RW-12	726.61	04/29/2021	32.77	35.46	2.69	693.12
RW-12	726.61	05/26/2021	33.34	35.48	2.14	692.70
RW-12	726.61	06/09/2021	33.63	35.54	1.91	692.47
RW-12	726.61	07/01/2021	34.08	35.48	1.40	692.16
RW-12	726.61	07/14/2021	34.37	35.41	1.04	691.96
RW-12	726.61	07/28/2021	34.84	35.45	0.61	691.61
RW-12	726.61	08/26/2021	35.48	35.53	0.05	691.12
RW-12	726.61	09/16/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-12	726.61	09/23/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-12	726.61	10/27/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-12	726.61	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-12	726.61	12/28/2021	35.50	35.56	0.06	691.09
RW-12	726.61	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-12	726.61	02/24/2022	ND	35.63	0.00	690.98
RW-12	726.61	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-12	726.61	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-12	726.61	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-12	726.61	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-13						
RW-13	732.30	09/05/2020	ND	24.90	0.00	707.40
RW-13	732.30	09/06/2020	ND	26.54	0.00	705.76
RW-13	732.30	09/08/2020	ND	27.05	0.00	705.25

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-13	732.30	09/14/2020	ND	27.93	0.00	704.37
RW-13	732.30	10/09/2020	ND	28.34	0.00	703.96
RW-13	732.30	10/19/2020	33.87	34.11	0.24	698.36
RW-13	732.30	11/09/2020	ND	31.09	0.00	701.21
RW-13	732.30	11/23/2020	31.10	31.23	0.13	701.16
RW-13	732.30	12/26/2020	ND	31.85	0.00	700.45
RW-13	732.30	01/25/2021	32.53	32.79	0.26	699.70
RW-13	732.30	02/01/2021	32.67	32.92	0.25	699.56
RW-13	732.30	02/08/2021	32.82	33.09	0.27	699.41
RW-13	732.30	02/16/2021	32.86	33.18	0.32	699.35
RW-13	732.30	03/04/2021	33.10	33.39	0.29	699.12
RW-13	732.30	04/01/2021	33.13	33.42	0.29	699.09
RW-13	732.30	04/12/2021	33.22	33.53	0.31	699.00
RW-13	732.30	04/19/2021	ND	33.13	0.00	699.17
RW-13	732.30	04/29/2021	33.08	33.36	0.28	699.15
RW-13	732.30	05/03/2021	35.07	35.33	0.26	697.16
RW-13	732.30	05/10/2021	33.06	33.35	0.29	699.16
RW-13	732.30	05/18/2021	33.19	33.46	0.27	699.04
RW-13	732.30	05/26/2021	33.76	34.10	0.34	698.45
RW-13	732.30	05/31/2021	ND	33.96	0.00	698.34
RW-13	732.30	06/07/2021	ND	34.04	0.00	698.26
RW-13	732.30	06/14/2021	ND	34.04	0.00	698.26
RW-13	732.30	06/21/2021	31.11	31.43	0.32	701.10
RW-13	732.30	07/01/2021	31.49	31.83	0.34	700.72
RW-13	732.30	07/06/2021	31.68	32.04	0.36	700.52
RW-13	732.30	07/14/2021	32.16	32.53	0.37	700.04
RW-13	732.30	07/28/2021	29.62	29.65	0.03	702.67
RW-13	732.30	08/16/2021	31.42	32.79	1.37	700.51
RW-13	732.30	08/26/2021	32.70	33.14	0.44	699.48
RW-13	732.30	08/30/2021	32.77	33.19	0.42	699.42
RW-13	732.30	09/16/2021	33.92	34.21	0.29	698.30
RW-13	732.30	09/23/2021	33.91	33.92	0.01	698.39
RW-13	732.30	10/27/2021	34.13	34.34	0.21	698.11
RW-13	730.51	11/30/2021	34.25	34.41	0.16	696.22
RW-13	730.51	12/28/2021	34.32	34.55	0.23	696.13
RW-13	730.51	01/27/2022	34.46	34.86	0.40	695.94
RW-13	730.51	02/24/2022	ND	34.60	0.00	695.91
RW-13	730.51	04/01/2022	34.94	NW	NW	NW
RW-13	730.51	04/28/2022	35.16	35.46	0.30	695.27
RW-13	730.51	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-13	730.51	05/25/2022	35.25	35.51	0.26	695.19

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-14						
RW-14	732.14	09/06/2020	27.12	39.68	12.56	701.65
RW-14	732.14	09/08/2020	27.15	36.25	9.10	702.55
RW-14	732.14	09/10/2020	27.95	35.05	7.10	702.29
RW-14	732.14	09/12/2020	27.40	38.95	11.55	701.65
RW-14	732.14	09/14/2020	27.68	39.15	11.47	701.39
RW-14	732.14	09/18/2020	29.15	39.20	10.05	700.30
RW-14	732.14	09/28/2020	29.30	39.93	10.63	699.99
RW-14	732.14	10/02/2020	29.63	39.95	10.32	699.74
RW-14	732.14	10/06/2020	29.90	40.00	10.10	699.53
RW-14	732.14	10/19/2020	30.60	39.94	9.34	699.04
RW-14	732.14	11/09/2020	31.69	40.10	8.41	698.20
RW-14	732.14	11/23/2020	32.09	40.05	7.96	697.92
RW-14	732.14	12/26/2020	33.11	38.57	5.46	697.56
RW-14	732.14	02/01/2021	33.65	37.77	4.12	697.38
RW-14	732.14	03/04/2021	33.92	37.62	3.70	697.23
RW-14	732.14	04/01/2021	34.07	38.02	3.95	697.01
RW-14	732.14	04/29/2021	33.80	37.56	3.76	697.33
RW-14	732.14	05/26/2021	34.06	37.04	2.98	697.28
RW-14	732.14	06/09/2021	34.29	36.91	2.62	697.14
RW-14	732.14	07/01/2021	34.58	36.75	2.17	696.98
RW-14	732.14	07/14/2021	34.86	36.84	1.98	696.75
RW-14	732.14	07/28/2021	35.33	36.67	1.34	696.45
RW-14	732.14	08/26/2021	36.04	37.48	1.44	695.71
RW-14	732.14	09/16/2021	36.94	37.53	0.59	695.04
RW-14	732.14	09/23/2021	37.27	37.91	0.64	694.69
RW-14	732.14	10/27/2021	37.89	39.81	1.92	693.73
RW-14	732.14	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-14	732.14	12/28/2021	ND	39.16	0.00	692.98
RW-14	732.14	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-14	728.84	02/24/2022	ND	36.73	0.00	692.11
RW-14	728.84	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-14	728.84	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-14	728.84	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-14	728.84	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-15						
RW-15	723.99	09/06/2020	34.07	34.10	0.03	689.91
RW-15	723.99	09/08/2020	34.15	34.17	0.02	689.83
RW-15	723.99	09/14/2020	34.25	34.29	0.04	689.73
RW-15	723.99	09/28/2020	34.62	34.68	0.06	689.35
RW-15	723.99	10/09/2020	ND	34.98	0.00	689.01
RW-15	723.99	10/19/2020	35.02	35.12	0.10	688.94
RW-15	723.99	11/09/2020	35.09	35.29	0.20	688.85
RW-15	723.99	11/09/2020	34.94	35.03	0.09	689.03

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-15	723.99	11/23/2020	ND	45.23	0.00	678.76
RW-15	723.99	12/26/2020	35.01	35.25	0.24	688.92
RW-15	723.99	01/19/2021	34.99	35.35	0.36	688.90
RW-15	723.99	01/25/2021	34.84	35.21	0.37	689.05
RW-15	723.99	02/01/2021	34.73	35.11	0.38	689.16
RW-15	723.99	02/08/2021	35.15	35.60	0.45	688.72
RW-15	723.99	02/16/2021	34.78	35.21	0.43	689.09
RW-15	723.99	02/22/2021	34.60	35.50	0.90	689.15
RW-15	723.99	03/04/2021	34.45	34.90	0.45	689.42
RW-15	723.99	03/08/2021	34.63	35.13	0.50	689.23
RW-15	723.99	03/15/2021	34.49	34.98	0.49	689.37
RW-15	723.99	03/22/2021	34.36	34.82	0.46	689.51
RW-15	723.99	04/01/2021	34.16	34.59	0.43	689.71
RW-15	723.99	04/12/2021	34.09	34.50	0.41	689.79
RW-15	723.99	04/19/2021	34.02	34.43	0.41	689.86
RW-15	723.99	04/29/2021	33.96	34.36	0.40	689.92
RW-15	723.99	05/03/2021	34.07	34.51	0.44	689.80
RW-15	723.99	05/10/2021	34.12	34.55	0.43	689.75
RW-15	723.99	05/18/2021	34.18	34.65	0.47	689.68
RW-15	723.99	05/26/2021	34.10	34.55	0.45	689.77
RW-15	723.99	05/31/2021	34.38	34.88	0.50	689.48
RW-15	723.99	06/07/2021	34.45	34.96	0.51	689.40
RW-15	723.99	06/14/2021	34.48	35.01	0.53	689.37
RW-15	723.99	06/21/2021	34.64	35.18	0.54	689.21
RW-15	723.99	07/01/2021	34.76	35.34	0.58	689.07
RW-15	723.99	07/06/2021	35.00	35.59	0.59	688.83
RW-15	723.99	07/14/2021	32.90	33.50	0.60	690.93
RW-15	723.99	07/28/2021	33.52	33.85	0.33	690.38
RW-15	723.99	08/26/2021	34.59	35.10	0.51	689.26
RW-15	723.99	09/16/2021	35.35	35.93	0.58	688.48
RW-15	723.99	09/23/2021	35.57	36.03	0.46	688.30
RW-15	723.99	10/27/2021	36.66	37.10	0.44	687.21
RW-15	723.99	11/30/2021	37.66	38.42	0.76	686.13
RW-15	723.99	12/28/2021	38.58	39.34	0.76	685.21
RW-15	723.99	01/27/2022	39.90	40.77	0.87	683.86
RW-15	723.99	02/24/2022	40.29	NW	NW	NW
RW-15	723.99	04/01/2022	41.23	NW	NW	NW
RW-15	723.99	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-15	723.99	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-15	723.99	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-16						
RW-16	732.10	09/05/2020	30.80	37.71	6.91	699.45
RW-16	732.10	09/06/2020	30.14	36.39	6.25	700.28
RW-16	732.10	09/08/2020	30.60	35.70	5.10	700.13

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-16	732.10	09/09/2020	29.80	39.92	10.12	699.59
RW-16	732.10	09/10/2020	35.95	39.70	3.75	695.14
RW-16	732.10	09/12/2020	34.65	38.60	3.95	696.39
RW-16	732.10	09/14/2020	30.85	36.70	5.85	699.68
RW-16	732.10	09/18/2020	32.15	36.30	4.15	698.83
RW-16	732.10	09/28/2020	31.55	37.40	5.85	698.98
RW-16	732.10	10/02/2020	31.47	37.82	6.35	698.93
RW-16	732.10	10/06/2020	30.90	40.50	9.60	698.63
RW-16	732.10	10/19/2020	31.00	43.12	12.12	697.85
RW-16	732.10	11/09/2020	32.05	42.12	10.07	697.35
RW-16	732.10	11/23/2020	32.43	42.34	9.91	697.01
RW-16	732.10	12/26/2020	31.37	39.10	7.73	698.66
RW-16	732.10	02/01/2021	31.84	38.08	6.24	698.59
RW-16	732.10	03/04/2021	32.49	36.72	4.23	698.47
RW-16	732.10	04/01/2021	33.10	35.82	2.72	698.27
RW-16	732.10	04/29/2021	32.56	35.85	3.29	698.65
RW-16	732.10	05/26/2021	33.32	34.98	1.66	698.33
RW-16	732.10	06/09/2021	33.51	35.02	1.51	698.18
RW-16	732.10	07/01/2021	33.70	35.49	1.79	697.92
RW-16	732.10	07/14/2021	34.26	34.98	0.72	697.64
RW-16	732.10	07/28/2021	34.58	35.79	1.21	697.19
RW-16	732.10	08/26/2021	35.45	36.38	0.93	696.40
RW-16	732.10	09/16/2021	36.29	37.54	1.25	695.47
RW-16	732.10	09/23/2021	36.79	37.41	0.62	695.14
RW-16	732.10	10/27/2021	37.82	38.29	0.47	694.15
RW-16	732.10	11/30/2021	39.75	39.91	0.16	692.30
RW-16	732.10	12/28/2021	39.01	39.07	0.06	693.07
RW-16	732.10	01/27/2022	39.50	39.54	0.04	692.58
RW-16	732.10	02/24/2022	40.14	40.16	0.02	691.95
RW-16	732.10	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-16	732.10	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-16	732.10	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-16	732.10	05/25/2022	ND	41.58	0.00	690.52
RW-17						
RW-17	729.57	09/06/2020	ND	19.94	0.00	709.63
RW-17	729.57	09/08/2020	ND	20.05	0.00	709.52
RW-17	729.57	09/14/2020	ND	20.05	0.00	709.52
RW-17	729.57	09/28/2020	ND	20.04	0.00	709.53
RW-17	729.57	10/09/2020	ND	20.06	0.00	709.51
RW-17	729.57	10/19/2020	ND	20.06	0.00	709.51
RW-17	729.57	11/09/2020	ND	20.09	0.00	709.48
RW-17	729.57	11/23/2020	ND	20.09	0.00	709.48
RW-17	729.57	12/26/2020	ND	20.11	0.00	709.46
RW-17	729.57	01/25/2021	ND	20.08	0.00	709.49

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-17	729.57	02/01/2021	ND	Dry	Dry	Dry
RW-17	729.57	02/08/2021	ND	20.08	0.00	709.49
RW-17	729.57	02/16/2021	ND	20.08	0.00	709.49
RW-17	729.57	02/22/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-17	729.57	03/04/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-17	729.57	03/08/2021	ND	21.08	0.00	708.49
RW-17	729.57	03/15/2021	ND	20.11	0.00	709.46
RW-17	729.57	03/22/2021	ND	20.08	0.00	709.49
RW-17	729.57	04/01/2021	ND	20.08	0.00	709.49
RW-17	729.57	04/12/2021	ND	20.11	0.00	709.46
RW-17	729.57	04/19/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-17	729.57	04/29/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-17	729.57	05/03/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-17	729.57	05/10/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-17	729.57	05/18/2021	17.74	17.76	0.02	711.82
RW-17	729.57	05/26/2021	ND	18.58	0.00	710.99
RW-17	729.57	06/07/2021	ND	18.72	0.00	710.85
RW-17	729.57	07/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-17	729.57	07/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-17	729.57	07/14/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-17	729.57	07/28/2021	18.58	18.58	0.00	710.99
RW-17	729.57	08/16/2021	ND	18.72	0.00	710.85
RW-17	729.57	08/26/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-17	729.57	08/30/2021	17.98	18.02	0.04	711.58
RW-17	729.57	09/16/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-17	729.57	09/23/2021	ND	18.75	0.00	710.82
RW-17	729.57	10/06/2021	ND	17.85	0.00	711.72
RW-17	729.57	10/27/2021	ND	18.73	0.00	710.84
RW-17	729.57	11/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-17	729.57	11/15/2021	17.74	18.66	0.92	711.58
RW-17	729.57	11/22/2021	ND	17.95	0.00	711.62
RW-17	729.57	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-17	729.57	12/06/2021	ND	17.77	0.00	711.80
RW-17	729.57	12/13/2021	17.60	18.71	1.11	711.67
RW-17	729.57	12/20/2021	17.65	18.75	1.10	711.63
RW-17	729.57	12/28/2021	18.55	18.72	0.17	710.97
RW-17	729.57	01/04/2022	17.82	18.31	0.49	711.62
RW-17	729.57	01/10/2022	17.79	18.56	0.77	711.57
RW-17	729.57	01/27/2022	ND	18.72	0.00	710.85
RW-17	729.57	01/31/2022	17.75	18.00	0.25	711.75
RW-17	729.57	02/09/2022	17.15	17.43	0.28	712.35
RW-17	729.57	02/14/2022	ND	17.68	0.00	711.89
RW-17	729.57	02/24/2022	ND	18.71	0.00	710.86
RW-17	729.57	02/28/2022	ND	17.28	0.00	712.29

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-17	729.57	03/07/2022	17.36	17.50	0.14	712.17
RW-17	729.57	03/14/2022	17.63	17.73	0.10	711.91
RW-17	729.57	03/22/2022	17.60	17.71	0.11	711.94
RW-17	729.57	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-17	729.57	04/11/2022	18.62	18.72	0.10	710.92
RW-17	729.57	04/19/2022	18.48	18.63	0.15	711.05
RW-17	729.57	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-17	729.57	05/04/2022	18.60	18.74	0.14	710.93
RW-17	729.57	05/11/2022	18.63	18.76	0.13	710.91
RW-17	729.57	05/18/2022	18.65	18.78	0.13	710.89
RW-17	729.57	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-18						
RW-18	737.66	09/08/2020	36.15	40.20	4.05	700.42
RW-18	737.66	09/09/2020	36.40	41.35	4.95	699.93
RW-18	737.66	09/12/2020	36.50	40.00	3.50	700.22
RW-18	737.66	09/14/2020	34.95	42.00	7.05	700.82
RW-18	737.66	09/18/2020	36.55	42.00	5.45	699.65
RW-18	737.66	09/28/2020	35.42	45.45	10.03	699.55
RW-18	737.66	10/02/2020	35.20	47.65	12.45	699.12
RW-18	737.66	10/07/2020	35.70	47.48	11.78	698.80
RW-18	737.66	10/19/2020	36.54	47.75	11.21	698.12
RW-18	737.66	11/09/2020	37.73	47.71	9.98	697.26
RW-18	737.66	11/23/2020	37.86	47.57	9.71	697.20
RW-18	737.66	12/26/2020	36.91	45.38	8.47	698.48
RW-18	737.66	02/01/2021	38.19	43.31	5.12	698.10
RW-18	737.66	03/04/2021	38.30	42.78	4.48	698.16
RW-18	735.96	04/01/2021	39.05	41.76	2.71	696.18
RW-18	735.96	04/29/2021	39.67	40.76	1.09	696.00
RW-18	735.96	05/26/2021	39.51	41.28	1.77	695.98
RW-18	735.96	06/09/2021	39.68	41.45	1.77	695.81
RW-18	735.96	07/01/2021	39.60	42.39	2.79	695.61
RW-18	735.96	07/14/2021	40.08	41.97	1.89	695.37
RW-18	735.96	07/28/2021	40.32	42.42	2.10	695.08
RW-18	735.96	08/26/2021	ND	40.98	0.00	694.98
RW-18	735.96	09/16/2021	41.36	43.25	1.89	694.09
RW-18	735.96	09/23/2021	41.56	43.17	1.61	693.97
RW-18	735.96	10/27/2021	42.26	43.52	1.26	693.36
RW-18	735.96	11/30/2021	43.15	43.61	0.46	692.69
RW-18	735.96	12/28/2021	43.54	44.08	0.54	692.28
RW-18	735.96	01/27/2022	ND	43.82	0.00	692.14
RW-18	735.96	02/24/2022	44.13	44.95	0.82	691.61
RW-18	735.96	04/01/2022	ND	44.03	0.00	691.93
RW-18	735.96	04/28/2022	44.37	46.02	1.65	691.15
RW-18	735.96	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-18	735.96	05/25/2022	44.87	46.11	1.24	690.76
RW-19						
RW-19	722.02	09/08/2020	ND	32.80	0.00	689.22
RW-19	722.02	09/14/2020	ND	32.74	0.00	689.28
RW-19	722.02	09/28/2020	ND	32.92	0.00	689.10
RW-19	722.02	10/09/2020	ND	33.23	0.00	688.79
RW-19	722.02	10/19/2020	ND	33.28	0.00	688.74
RW-19	722.02	11/09/2020	33.28	33.30	0.02	688.73
RW-19	722.02	11/09/2020	33.06	33.16	0.10	688.93
RW-19	722.02	11/23/2020	ND	33.22	0.00	688.80
RW-19	722.02	12/26/2020	33.09	33.29	0.20	688.88
RW-19	722.02	01/19/2021	33.07	33.57	0.50	688.82
RW-19	722.02	01/25/2021	32.94	33.48	0.54	688.94
RW-19	722.02	02/01/2021	32.89	33.42	0.53	688.99
RW-19	722.02	02/08/2021	33.18	33.93	0.75	688.64
RW-19	722.02	02/16/2021	32.82	33.64	0.82	688.98
RW-19	722.02	02/22/2021	32.67	33.51	0.84	689.13
RW-19	722.02	03/04/2021	32.44	33.59	1.15	689.27
RW-19	722.02	03/08/2021	32.57	33.93	1.36	689.09
RW-19	722.02	03/15/2021	32.37	33.92	1.55	689.24
RW-19	722.02	03/22/2021	32.2	33.89	1.69	689.37
RW-19	722.02	04/01/2021	31.89	33.89	2.00	689.59
RW-19	722.02	04/12/2021	32.7	34	1.30	688.97
RW-19	722.02	04/19/2021	31.59	34.1	2.51	689.76
RW-19	722.02	04/29/2021	31.48	34.21	2.73	689.81
RW-19	722.02	05/03/2021	31.5	34.41	2.91	689.74
RW-19	722.02	05/10/2021	31.55	34.63	3.08	689.65
RW-19	722.02	05/18/2021	31.53	34.9	3.37	689.59
RW-19	722.02	05/26/2021	31.43	35.08	3.65	689.61
RW-19	722.02	05/31/2021	31.61	35.41	3.80	689.39
RW-19	722.02	06/07/2021	31.65	35.70	4.05	689.29
RW-19	722.02	06/14/2021	31.62	35.94	4.32	689.24
RW-19	722.02	06/21/2021	31.73	36.29	4.56	689.07
RW-19	722.02	07/01/2021	31.77	36.69	4.92	688.93
RW-19	722.02	07/06/2021	31.95	37.09	5.14	688.69
RW-19	722.02	07/14/2021	28.93	34.33	5.40	691.64
RW-19	722.02	07/28/2021	30.7	31.41	0.71	691.13
RW-19	722.02	10/27/2021	33.86	34.21	0.35	688.07
RW-19	722.02	08/26/2021	31.76	32.57	0.81	690.04
RW-19	722.02	09/16/2021	32.60	33.09	0.49	689.29
RW-19	722.02	09/23/2021	32.84	33.23	0.39	689.08
RW-19	722.02	11/30/2021	34.87	35.32	0.45	687.03
RW-19	722.02	12/28/2021	35.71	36.23	0.52	686.17
RW-19	722.02	01/27/2022	36.90	37.66	0.76	684.92

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-19	722.02	02/24/2022	38.26	38.69	0.43	683.64
RW-19	722.02	04/01/2022	39.05	39.48	0.43	682.85
RW-19	722.02	04/28/2022	39.82	40.17	0.35	682.11
RW-19	722.02	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-19	722.02	05/25/2022	40.37	40.48	0.11	681.62
RW-20						
RW-20	731.69	09/08/2020	ND	28.75	0.00	702.94
RW-20	731.69	09/14/2020	26.90	36.20	9.30	702.30
RW-20	731.69	09/28/2020	31.55	33.20	1.65	699.69
RW-20	731.69	10/02/2020	30.60	31.65	1.05	700.81
RW-20	731.69	10/06/2020	30.50	31.90	1.40	700.81
RW-20	731.69	10/19/2020	30.29	32.90	2.61	700.70
RW-20	731.69	10/21/2020	30.29	32.90	2.61	700.70
RW-20	731.69	11/09/2020	30.62	35.09	4.47	699.87
RW-20	731.69	11/23/2020	30.96	35.84	4.88	699.42
RW-20	731.69	12/26/2020	31.84	36.35	4.51	698.64
RW-20	731.69	02/01/2021	32.15	36.50	4.35	698.37
RW-20	731.69	03/04/2021	32.29	36.48	4.19	698.27
RW-20	731.69	04/01/2021	33.31	35.79	2.48	697.71
RW-20	731.69	04/29/2021	33.39	35.10	1.71	697.84
RW-20	731.69	05/26/2021	33.87	34.37	0.50	697.68
RW-20	731.69	06/09/2021	34.06	34.29	0.23	697.56
RW-20	731.69	07/01/2021	34.18	34.42	0.24	697.44
RW-20	731.69	07/14/2021	34.41	34.49	0.08	697.25
RW-20	731.69	07/28/2021	35.11	35.43	0.32	696.49
RW-20	731.69	08/26/2021	35.48	36.04	0.56	696.06
RW-20	731.69	09/16/2021	36.63	37.11	0.48	694.93
RW-20	731.69	09/23/2021	36.75	36.95	0.20	694.88
RW-20	731.69	10/27/2021	36.63	36.85	0.22	695.00
RW-20	731.69	11/30/2021	36.25	36.51	0.26	695.37
RW-20	731.69	12/28/2021	36.70	36.96	0.26	694.92
RW-20	731.69	01/27/2022	34.85	35.02	0.17	696.79
RW-20	730.07	02/24/2022	ND	35.02	0.00	695.05
RW-20	730.07	04/01/2022	34.75	35.00	0.25	695.25
RW-20	730.07	04/28/2022	34.83	35.66	0.83	695.02
RW-20	730.07	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-20	730.07	05/25/2022	34.65	35.45	0.80	695.21
RW-21						
RW-21	731.68	09/13/2020	28.50	42.55	14.05	699.42
RW-21	731.68	09/14/2020	30.72	36.55	5.83	699.40
RW-21	731.68	09/18/2020	31.30	38.00	6.70	698.59
RW-21	731.68	09/28/2020	30.08	41.40	11.32	698.57
RW-21	731.68	10/02/2020	30.28	41.15	10.87	698.49
RW-21	731.68	10/06/2020	30.40	41.55	11.15	698.30

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-21	731.68	10/19/2020	30.13	45.10	14.97	697.55
RW-21	731.68	11/09/2020	31.09	44.70	13.61	696.95
RW-21	731.68	11/23/2020	31.50	42.64	11.14	697.20
RW-21	731.68	12/26/2020	32.40	40.56	8.16	697.10
RW-21	731.68	02/01/2021	32.81	39.59	6.78	697.06
RW-21	731.68	03/04/2021	33.36	38.60	5.24	696.92
RW-21	731.68	04/01/2021	35.58	38.86	3.28	695.23
RW-21	731.68	04/29/2021	33.22	38.34	5.12	697.09
RW-21	731.68	05/26/2021	33.64	38.27	4.63	696.80
RW-21	731.68	06/09/2021	33.82	38.34	4.52	696.65
RW-21	731.68	07/01/2021	34.10	38.18	4.08	696.49
RW-21	731.68	07/14/2021	34.36	38.47	4.11	696.22
RW-21	731.68	07/28/2021	34.94	38.05	3.11	695.91
RW-21	731.68	08/26/2021	35.71	38.91	3.20	695.12
RW-21	731.68	09/16/2021	36.74	39.48	2.74	694.21
RW-21	731.68	09/23/2021	36.82	40.65	3.83	693.84
RW-21	731.68	10/27/2021	37.76	41.98	4.22	692.79
RW-21	731.68	11/30/2021	38.98	40.17	1.19	692.38
RW-21	731.68	12/28/2021	39.87	40.54	0.67	691.63
RW-21	731.68	01/27/2022	38.44	39.05	0.61	693.08
RW-21	729.78	02/24/2022	39.20	39.69	0.49	690.45
RW-21	729.78	04/01/2022	39.90	40.49	0.59	689.72
RW-21	729.78	04/28/2022	40.77	42.02	1.25	688.68
RW-21	729.78	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-21	729.78	05/25/2022	41.28	42.62	1.34	688.14
RW-22						
RW-22	726.60	09/10/2020	25.62	39.00	13.38	697.40
RW-22	726.60	09/12/2020	26.70	31.62	4.92	698.58
RW-22	726.60	09/14/2020	25.55	30.85	5.30	699.63
RW-22	726.60	09/18/2020	26.10	32.10	6.00	698.89
RW-22	726.60	09/28/2020	26.20	30.75	4.55	699.18
RW-22	726.60	10/02/2020	25.55	33.00	7.45	699.06
RW-22	726.60	10/05/2020	25.53	34.50	8.97	698.67
RW-22	726.60	10/19/2020	25.93	37.32	11.39	697.62
RW-22	726.60	11/09/2020	26.89	36.99	10.10	697.01
RW-22	726.60	11/23/2020	27.29	36.70	9.41	696.79
RW-22	726.60	12/26/2020	26.43	27.75	1.32	699.82
RW-22	726.60	02/01/2021	26.68	34.43	7.75	697.85
RW-22	727.54	03/04/2021	29.80	31.73	1.93	697.22
RW-22	727.54	04/01/2021	30.31	30.73	0.42	697.12
RW-22	727.54	04/29/2021	30.21	30.39	0.18	697.28
RW-22	727.54	05/26/2021	30.95	31.11	0.16	696.55
RW-22	727.54	06/09/2021	31.28	31.52	0.24	696.20
RW-22	727.54	07/01/2021	31.85	32.06	0.21	695.63

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-22	727.54	07/14/2021	32.24	32.44	0.20	695.25
RW-22	727.54	07/28/2021	32.42	32.48	0.06	695.10
RW-22	727.54	08/26/2021	32.98	33.17	0.19	694.51
RW-22	727.54	09/16/2021	33.40	33.56	0.16	694.10
RW-22	727.54	09/23/2021	33.49	33.72	0.23	693.99
RW-22	727.54	10/27/2021	34.22	34.52	0.30	693.24
RW-22	727.54	11/30/2021	34.85	35.25	0.40	692.58
RW-22	727.54	12/28/2021	ND	35.39	0.00	692.15
RW-22	727.54	01/27/2022	35.80	36.43	0.63	691.57
RW-22	727.54	02/24/2022	36.18	36.51	0.33	691.27
RW-22	727.54	04/01/2022	36.56	36.99	0.43	690.86
RW-22	727.54	04/28/2022	36.35	36.84	0.49	691.06
RW-22	727.54	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-22	727.54	05/25/2022	36.32	37.04	0.72	691.03
RW-23						
RW-23	724.85	09/13/2020	31.80	41.73	9.93	690.39
RW-23	724.85	09/14/2020	31.79	41.68	9.89	690.41
RW-23	724.85	09/18/2020	32.95	39.35	6.40	690.18
RW-23	724.85	09/28/2020	32.91	39.45	6.54	690.19
RW-23	724.85	10/02/2020	33.39	39.31	5.92	689.87
RW-23	724.85	10/06/2020	33.25	39.25	6.00	689.99
RW-23	724.85	10/19/2020	33.30	39.26	5.96	689.95
RW-23	724.85	11/09/2020	33.39	39.03	5.64	689.95
RW-23	724.85	11/23/2020	33.35	38.97	5.62	689.99
RW-23	724.85	12/26/2020	31.75	36.77	5.02	691.75
RW-23	724.85	02/01/2021	32.32	36.29	3.97	691.46
RW-23	724.85	03/04/2021	32.49	35.38	2.89	691.58
RW-23	724.85	04/01/2021	32.51	34.93	2.42	691.69
RW-23	724.85	04/29/2021	32.37	34.54	2.17	691.90
RW-23	724.85	05/26/2021	32.33	34.19	1.86	692.02
RW-23	724.85	06/09/2021	32.46	34.27	1.81	691.90
RW-23	724.85	07/01/2021	32.83	34.69	1.86	691.52
RW-23	724.85	07/14/2021	33.26	35.02	1.76	691.12
RW-23	724.85	07/28/2021	33.90	34.92	1.02	690.67
RW-23	724.85	08/26/2021	34.68	35.26	0.58	690.01
RW-23	724.85	09/16/2021	35.16	36.2	1.04	689.41
RW-23	724.85	09/23/2021	35.44	35.98	0.54	689.26
RW-23	724.85	10/27/2021	36.19	36.62	0.43	688.54
RW-23	724.85	11/30/2021	36.64	37.35	0.71	688.02
RW-23	724.85	12/28/2021	37.32	38.02	0.70	687.34
RW-23	724.85	01/27/2022	38.30	38.90	0.60	686.39
RW-23	724.85	02/24/2022	39.40	39.85	0.45	685.33
RW-23	724.85	04/01/2022	40.27	40.83	0.56	684.43
RW-23	724.85	04/28/2022	40.95	41.47	0.52	683.76

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-23	724.85	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-23	724.85	05/25/2022	41.38	42.00	0.62	683.30
RW-24						
RW-24	734.33	09/11/2020	35.83	35.85	0.02	698.49
RW-24	734.33	09/12/2020	ND	36.00	0.00	698.33
RW-24	734.33	09/14/2020	35.75	36.25	0.50	698.44
RW-24	734.33	09/18/2020	ND	36.10	0.00	698.23
RW-24	734.33	09/28/2020	33.80	33.91	0.11	700.50
RW-24	734.33	10/02/2020	33.15	35.20	2.05	700.63
RW-24	734.33	10/05/2020	33.84	34.10	0.26	700.42
RW-24	734.33	10/19/2020	32.84	37.15	4.31	700.33
RW-24	734.33	11/09/2020	32.83	39.30	6.47	699.76
RW-24	734.33	11/23/2020	34.61	35.53	0.92	699.47
RW-24	734.33	12/26/2020	34.85	36.16	1.31	699.13
RW-24	734.33	02/01/2021	35.12	35.94	0.82	698.99
RW-24	731.18	03/04/2021	35.46	36.12	0.66	695.54
RW-24	731.18	04/01/2021	35.63	36.20	0.57	695.40
RW-24	731.18	04/29/2021	ND	35.48	0.00	695.70
RW-24	731.18	05/26/2021	36.16	36.66	0.50	694.89
RW-24	731.18	06/09/2021	36.61	36.93	0.32	694.48
RW-24	731.18	07/01/2021	37.19	37.36	0.17	693.94
RW-24	731.18	07/14/2021	37.64	37.81	0.17	693.49
RW-24	731.18	07/28/2021	37.33	37.44	0.11	693.82
RW-24	731.18	08/26/2021	38.13	39.09	0.96	692.79
RW-24	731.18	09/16/2021	38.76	39.03	0.27	692.35
RW-24	731.18	09/23/2021	38.82	39.03	0.21	692.30
RW-24	731.18	10/27/2021	39.54	39.85	0.31	691.56
RW-24	731.18	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-24	731.18	12/28/2021	ND	40.77	0.00	690.41
RW-24	731.18	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-24	731.18	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-24	731.18	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-24	731.18	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-24	731.18	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-24	731.18	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-25						
RW-25	724.92	09/13/2020	33.75	37.21	3.46	690.24
RW-25	724.92	09/14/2020	33.08	38.85	5.77	690.29
RW-25	724.92	09/18/2020	34.88	35.80	0.92	689.79
RW-25	724.92	09/28/2020	34.86	35.90	1.04	689.78
RW-25	724.92	10/02/2020	34.90	36.55	1.65	689.57
RW-25	724.92	10/06/2020	34.90	36.40	1.50	689.61
RW-25	724.92	10/19/2020	33.83	39.91	6.08	689.46
RW-25	724.92	11/09/2020	34.45	38.55	4.10	689.37

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-25	724.92	11/23/2020	34.58	38.10	3.52	689.39
RW-25	724.92	12/26/2020	31.30	36.50	5.20	692.22
RW-25	724.92	02/01/2021	31.70	35.11	3.41	692.30
RW-25	724.92	03/04/2021	31.85	33.82	1.97	692.54
RW-25	724.92	04/01/2021	31.79	33.34	1.55	692.71
RW-25	724.92	04/29/2021	31.56	33.01	1.45	692.97
RW-25	724.92	05/26/2021	31.7	32.98	1.28	692.87
RW-25	724.92	06/09/2021	31.94	33.19	1.25	692.64
RW-25	724.92	07/01/2021	31.90	34.63	2.73	692.29
RW-25	724.92	07/14/2021	32.71	33.93	1.22	691.88
RW-25	724.92	07/28/2021	33.24	34.39	1.15	691.37
RW-25	724.92	08/26/2021	34.09	35.54	1.45	690.44
RW-25	724.92	09/16/2021	34.91	36.10	1.19	689.69
RW-25	724.92	09/23/2021	35.13	36.15	1.02	689.51
RW-25	724.92	10/27/2021	35.78	37.92	2.14	688.56
RW-25	724.92	11/30/2021	37.11	37.35	0.24	687.74
RW-25	724.92	12/28/2021	37.95	38.20	0.25	686.90
RW-25	724.92	01/27/2022	38.94	40.02	1.08	685.69
RW-25	724.92	02/24/2022	40.17	40.85	0.68	684.56
RW-25	724.92	04/01/2022	41.05	41.67	0.62	683.70
RW-25	724.92	04/28/2022	41.72	42.58	0.86	682.97
RW-25	724.92	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-25	724.92	05/25/2022	42.26	42.93	0.67	682.48
RW-26						
RW-26	729.28	09/11/2020	29.80	30.35	0.55	699.34
RW-26	729.28	09/12/2020	29.85	30.42	0.57	699.28
RW-26	729.28	09/14/2020	29.79	30.41	0.62	699.33
RW-26	729.28	09/18/2020	30.31	32.20	1.89	698.47
RW-26	729.28	09/28/2020	27.60	29.25	1.65	701.24
RW-26	729.28	10/02/2020	27.17	28.35	1.18	701.80
RW-26	729.28	10/05/2020	27.01	29.15	2.14	701.70
RW-26	729.28	10/19/2020	26.39	29.02	2.63	702.19
RW-26	729.28	11/09/2020	26.82	29.60	2.78	701.72
RW-26	729.28	11/23/2020	27.20	29.49	2.29	701.47
RW-26	729.28	12/26/2020	27.62	28.53	0.91	701.42
RW-26	729.28	02/01/2021	28.30	28.66	0.36	700.89
RW-26	725.72	03/04/2021	29.81	29.96	0.15	695.87
RW-26	725.72	04/01/2021	26.33	26.34	0.01	699.39
RW-26	725.72	04/29/2021	29.14	29.29	0.15	696.54
RW-26	725.72	05/26/2021	30.00	30.37	0.37	695.62
RW-26	725.72	06/09/2021	31.15	31.43	0.28	694.50
RW-26	725.72	07/01/2021	31.28	31.62	0.34	694.35
RW-26	725.72	07/14/2021	30.87	31.22	0.35	694.76
RW-26	725.72	07/28/2021	29.24	29.33	0.09	696.46

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-26	725.72	08/26/2021	30.72	31.11	0.39	694.90
RW-26	725.72	09/16/2021	31.3	31.52	0.22	694.36
RW-26	725.72	09/23/2021	31.36	31.40	0.04	694.35
RW-26	725.72	10/27/2021	31.40	31.45	0.05	694.31
RW-26	725.72	11/30/2021	31.05	31.07	0.02	694.66
RW-26	725.72	12/28/2021	ND	31.42	0.00	694.30
RW-26	725.72	01/27/2022	ND	31.37	0.00	694.35
RW-26	725.72	02/24/2022	31.79	31.80	0.01	693.93
RW-26	725.72	04/01/2022	ND	32.60	0.00	693.12
RW-26	725.72	04/28/2022	ND	31.44	0.00	694.28
RW-26	725.72	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-26	725.72	05/25/2022	ND	31.50	0.00	694.22
RW-27						
RW-27	722.46	09/13/2020	ND	35.08	0.00	687.38
RW-27	722.46	09/14/2020	ND	35.09	0.00	687.37
RW-27	722.46	09/18/2020	ND	35.20	0.00	687.26
RW-27	722.46	10/09/2020	ND	35.23	0.00	687.23
RW-27	722.46	10/19/2020	35.23	35.43	0.20	687.18
RW-27	722.46	11/09/2020	34.36	39.20	4.84	686.80
RW-27	722.46	11/23/2020	31.27	40.65	9.38	688.68
RW-27	722.46	12/26/2020	29.90	44.02	14.12	688.78
RW-27	722.46	02/01/2021	32.68	44.18	11.50	686.70
RW-27	722.46	03/04/2021	32.70	41.71	9.01	687.35
RW-27	722.46	04/01/2021	33.23	40.77	7.54	687.21
RW-27	722.46	04/29/2021	33.81	39.72	5.91	687.07
RW-27	722.46	05/26/2021	34.17	38.54	4.37	687.12
RW-27	722.46	06/09/2021	34.46	38.38	3.92	686.95
RW-27	722.46	07/01/2021	35.22	37.68	2.46	686.58
RW-27	722.46	07/14/2021	34.99	38.35	3.36	686.57
RW-27	722.46	07/28/2021	35.35	39.03	3.68	686.12
RW-27	722.46	08/26/2021	36.84	39.87	3.03	684.81
RW-27	722.46	09/16/2021	39.48	39.51	0.03	682.97
RW-27	722.46	09/23/2021	39.86	40.05	0.19	682.55
RW-27	722.46	10/27/2021	39.42	42.77	3.35	682.14
RW-27	722.46	11/30/2021	42.47	46.57	4.10	678.89
RW-27	722.46	12/28/2021	43.68	45.09	1.41	678.40
RW-27	722.46	01/27/2022	44.64	45.21	0.57	677.67
RW-27	722.46	02/24/2022	44.65	45.56	0.91	677.57
RW-27	722.46	04/01/2022	44.54	45.26	0.72	677.73

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-27	722.46	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-27	722.46	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-27	722.46	05/25/2022	45.41	46.22	0.81	676.83
RW-28						
RW-28	733.88	09/11/2020	38.13	39.31	1.18	695.43
RW-28	733.88	09/12/2020	ND	37.12	0.00	696.76
RW-28	733.88	09/13/2020	35.84	45.27	9.43	695.51
RW-28	733.88	09/14/2020	34.45	48.33	13.88	695.71
RW-28	733.88	09/18/2020	35.70	36.25	0.55	698.03
RW-28	733.88	09/28/2020	33.95	35.85	1.90	699.42
RW-28	733.88	10/02/2020	34.05	35.47	1.42	699.45
RW-28	733.88	10/05/2020	34.15	35.50	1.35	699.36
RW-28	733.88	10/19/2020	31.30	42.74	11.44	699.51
RW-28	733.88	11/09/2020	32.60	40.70	8.10	699.11
RW-28	733.88	11/23/2020	33.00	40.10	7.10	698.98
RW-28	733.88	12/26/2020	38.17	45.08	6.91	693.86
RW-28	733.88	02/01/2021	34.12	39.01	4.89	698.45
RW-28	729.51	03/04/2021	36.16	36.23	0.07	693.33
RW-28	729.51	04/01/2021	ND	35.98	0.00	693.53
RW-28	729.51	04/29/2021	35.98	36.40	0.42	693.42
RW-28	729.51	05/26/2021	37.14	37.56	0.42	692.26
RW-28	729.51	06/09/2021	ND	37.66	0.00	691.85
RW-28	729.51	07/01/2021	38.33	38.56	0.23	691.12
RW-28	729.51	07/14/2021	38.92	39.28	0.36	690.49
RW-28	729.51	07/28/2021	39.09	39.11	0.02	690.41
RW-28	729.51	08/26/2021	39.65	39.76	0.11	689.83
RW-28	729.51	09/16/2021	40.05	40.33	0.28	689.39
RW-28	729.51	09/23/2021	40.12	40.35	0.23	689.33
RW-28	729.51	10/27/2021	40.89	40.98	0.09	688.60
RW-28	729.51	11/30/2021	41.34	41.46	0.12	688.14
RW-28	729.51	12/28/2021	ND	41.75	0.00	687.76
RW-28	729.51	01/27/2022	ND	41.82	0.00	687.69
RW-28	729.51	02/24/2022	42.54	42.69	0.15	686.93
RW-28	729.51	04/01/2022	42.58	42.91	0.33	686.84
RW-28	729.51	04/28/2022	42.80	42.93	0.13	686.68
RW-28	729.51	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-28	729.51	05/25/2022	42.80	42.89	0.09	686.69
RW-29						
RW-29	721.84	09/13/2020	26.80	45.11	18.31	690.14
RW-29	721.84	09/14/2020	28.36	38.80	10.44	690.69
RW-29	721.84	09/18/2020	29.00	43.00	14.00	689.09
RW-29	721.84	09/28/2020	26.95	35.85	8.90	692.51
RW-29	721.84	10/02/2020	27.10	47.00	19.90	689.42
RW-29	721.84	10/06/2020	27.32	45.90	18.58	689.55

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-29	721.84	10/19/2020	27.68	47.65	19.97	688.82
RW-29	721.84	11/09/2020	28.35	47.89	19.54	688.26
RW-29	721.84	11/23/2020	28.65	48.30	19.65	687.93
RW-29	721.84	12/26/2020	27.56	44.11	16.55	689.85
RW-29	721.84	02/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-29	721.84	03/04/2021	30.18	39.65	9.47	689.13
RW-29	719.80	04/01/2021	30.96	37.82	6.86	687.00
RW-29	719.80	04/29/2021	31.49	36.20	4.71	687.05
RW-29	719.80	05/26/2021	32.97	34.00	1.03	686.55
RW-29	719.80	06/09/2021	33.26	34.09	0.83	686.32
RW-29	719.80	07/01/2021	33.82	34.57	0.75	685.78
RW-29	719.80	07/14/2021	34.02	34.73	0.71	685.59
RW-29	719.80	07/28/2021	34.58	35.21	0.63	685.05
RW-29	719.80	08/26/2021	35.61	36.68	1.07	683.90
RW-29	719.80	09/16/2021	35.87	39.51	3.64	682.96
RW-29	719.80	09/23/2021	36.19	36.74	0.55	683.46
RW-29	719.80	10/27/2021	37.74	39.48	1.74	681.59
RW-29	719.80	11/30/2021	40.18	42.41	2.23	679.02
RW-29	719.80	12/28/2021	40.44	44.35	3.91	678.31
RW-29	719.80	01/27/2022	41.30	44.75	3.45	677.58
RW-29	719.80	02/24/2022	41.80	44.78	2.98	677.20
RW-29	719.80	04/01/2022	41.97	44.62	2.65	677.12
RW-29	719.80	04/28/2022	42.49	45.01	2.52	676.64
RW-29	719.80	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-29	719.80	05/25/2022	42.64	45.44	2.80	676.41
RW-30						
RW-30	719.60	09/14/2020	23.60	26.95	3.35	695.10
RW-30	719.60	09/28/2020	22.33	37.10	14.77	693.32
RW-30	719.60	10/02/2020	24.30	31.40	7.10	693.40
RW-30	719.60	10/06/2020	24.92	33.15	8.23	692.48
RW-30	719.60	10/19/2020	22.26	41.10	18.84	692.30
RW-30	719.60	11/09/2020	22.74	41.49	18.75	691.84
RW-30	719.60	11/23/2020	23.15	41.50	18.35	691.54
RW-30	719.60	12/26/2020	21.67	39.21	17.54	693.24
RW-30	719.60	02/01/2021	22.84	35.00	12.16	693.51
RW-30	719.60	03/04/2021	22.33	31.71	9.38	694.76
RW-30	717.30	04/01/2021	22.89	28.80	5.91	692.83
RW-30	717.30	04/29/2021	23.52	27.15	3.63	692.81
RW-30	717.30	05/26/2021	24.88	26.95	2.07	691.87
RW-30	717.30	06/09/2021	25.43	26.96	1.53	691.46
RW-30	717.30	07/01/2021	26.25	27.04	0.79	690.84
RW-30	717.30	07/14/2021	26.81	27.44	0.63	690.32
RW-30	717.30	07/28/2021	27.58	28.09	0.51	689.58
RW-30	717.30	08/26/2021	29.1	30.09	0.99	687.94

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-30	717.30	09/16/2021	30.51	30.62	0.11	686.76
RW-30	717.30	09/23/2021	30.75	31.03	0.28	686.48
RW-30	717.30	10/27/2021	31.49	35.52	4.03	684.73
RW-30	717.30	11/30/2021	31.43	NW	NW	NW
RW-30	717.30	12/28/2021	33.54	NW	NW	NW
RW-30	717.30	01/27/2022	36.29	39.31	3.02	680.20
RW-30	717.30	02/24/2022	37.98	NW	NW	NW
RW-30	717.30	04/01/2022	38.15	NW	NW	NW
RW-30	717.30	04/28/2022	38.75	38.82	0.07	678.53
RW-30	717.30	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-30	717.30	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-31						
RW-31	716.23	09/14/2020	27.38	28.66	1.28	688.51
RW-31	716.23	09/28/2020	23.25	43.45	20.20	687.57
RW-31	716.23	10/02/2020	26.30	35.40	9.10	687.49
RW-31	716.23	10/06/2020	24.99	36.40	11.41	688.18
RW-31	716.23	10/19/2020	22.55	46.14	23.59	687.37
RW-31	716.23	11/09/2020	22.74	48.18	25.44	686.68
RW-31	716.23	11/23/2020	22.91	NW	NW	NW
RW-31	716.23	12/26/2020	21.08	46.13	25.05	688.44
RW-31	716.23	02/01/2021	22.42	46.16	23.74	687.46
RW-31	716.23	03/04/2021	22.31	NW	NW	NW
RW-31	714.14	04/01/2021	25.65	43.79	18.14	683.64
RW-31	714.14	04/29/2021	27.16	36.59	9.43	684.46
RW-31	714.14	05/26/2021	28.82	31.90	3.08	684.50
RW-31	714.14	06/09/2021	29.12	31.72	2.60	684.32
RW-31	714.14	07/01/2021	29.72	31.67	1.95	683.90
RW-31	714.14	07/14/2021	29.74	32.31	2.57	683.71
RW-31	714.14	07/28/2021	30.48	34.25	3.77	682.65
RW-31	714.14	08/26/2021	32.30	37.94	5.64	680.33
RW-31	714.14	09/16/2021	33.37	39.17	5.80	679.22
RW-31	714.14	09/23/2021	33.94	39.37	5.43	678.75
RW-31	714.14	10/27/2021	36.72	39.49	2.77	676.68
RW-31	714.14	11/30/2021	40.33	41.39	1.06	673.53
RW-31	714.14	12/28/2021	41.19	42.35	1.16	672.64
RW-31	714.14	01/27/2022	41.11	44.50	3.39	672.12
RW-31	714.14	02/24/2022	41.76	43.15	1.39	672.01
RW-31	714.14	04/01/2022	41.65	42.87	1.22	672.16
RW-31	714.14	04/28/2022	42.10	43.95	1.85	671.54
RW-31	714.14	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-31	714.14	05/25/2022	42.41	44.64	2.23	671.13

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-32						
RW-32	716.45	09/28/2020	26.65	38.78	12.13	686.55
RW-32	716.45	10/02/2020	27.50	36.95	9.45	686.42
RW-32	716.45	10/06/2020	27.31	33.30	5.99	687.53
RW-32	716.45	10/08/2020	27.31	33.30	5.99	687.53
RW-32	716.45	10/19/2020	26.89	39.24	12.35	686.25
RW-32	716.45	11/09/2020	27.04	40.14	13.10	685.90
RW-32	716.45	11/23/2020	27.15	40.37	13.22	685.76
RW-32	716.45	12/26/2020	25.31	39.55	14.24	687.32
RW-32	716.45	02/01/2021	28.39	40.42	12.03	684.84
RW-32	716.45	03/04/2021	28.18	38.28	10.10	685.56
RW-32	716.45	04/01/2021	29.62	36.99	7.37	684.85
RW-32	716.45	04/29/2021	30.59	35.51	4.92	684.54
RW-32	716.45	05/26/2021	30.65	34.23	3.58	684.84
RW-32	716.45	06/09/2021	31.06	34.11	3.05	684.57
RW-32	716.45	07/01/2021	31.33	34.24	2.91	684.34
RW-32	716.45	07/14/2021	31.21	34.27	3.06	684.42
RW-32	716.45	07/28/2021	32.17	34.48	2.31	683.66
RW-32	716.45	08/26/2021	34.00	36.36	2.36	681.81
RW-32	716.45	09/16/2021	34.77	37.83	3.06	680.86
RW-32	716.45	09/23/2021	35.40	38.36	2.96	680.25
RW-32	716.45	10/27/2021	36.76	39.66	2.90	678.91
RW-32	716.45	11/30/2021	40.75	41.58	0.83	675.47
RW-32	716.45	12/28/2021	41.02	42.66	1.64	674.99
RW-32	716.45	01/27/2022	41.53	43.28	1.75	674.45
RW-32	716.45	02/24/2022	41.57	43.46	1.89	674.37
RW-32	716.45	04/01/2022	41.42	42.76	1.34	674.67
RW-32	716.45	04/28/2022	41.83	43.94	2.11	674.05
RW-32	716.45	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-32	716.45	05/25/2022	42.25	44.37	2.12	673.63
RW-33						
RW-33	716.59	09/28/2020	ND	31.60	0.00	684.99
RW-33	716.59	10/09/2020	ND	30.88	0.00	685.71
RW-33	716.59	10/19/2020	ND	30.90	0.00	685.69
RW-33	716.59	11/09/2020	ND	31.24	0.00	685.35
RW-33	716.59	11/23/2020	31.25	31.31	0.06	685.32
RW-33	716.59	12/26/2020	31.33	32.34	1.01	684.99
RW-33	716.59	02/01/2021	29.70	38.67	8.97	684.49
RW-33	716.59	03/04/2021	29.94	35.54	5.60	685.15
RW-33	716.59	04/01/2021	29.92	37.13	7.21	684.74
RW-33	716.59	04/29/2021	30.58	37.00	6.42	684.29
RW-33	716.59	05/26/2021	30.50	36.46	5.96	684.50
RW-33	716.59	06/09/2021	30.77	36.74	5.97	684.22
RW-33	716.59	07/01/2021	31.20	36.72	5.52	683.91

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-33	716.59	07/14/2021	31.27	36.38	5.11	683.95
RW-33	716.59	07/28/2021	31.82	37.49	5.67	683.25
RW-33	716.59	08/26/2021	33.83	38.43	4.60	681.53
RW-33	716.59	09/16/2021	36.13	36.26	0.13	680.43
RW-33	716.59	09/23/2021	36.71	37.04	0.33	679.79
RW-33	716.59	10/27/2021	38.09	38.45	0.36	678.40
RW-33	716.59	11/30/2021	41.30	41.51	0.21	675.23
RW-33	716.59	12/28/2021	41.70	41.93	0.23	674.83
RW-33	716.59	01/27/2022	42.28	42.54	0.26	674.24
RW-33	716.59	02/24/2022	42.30	42.70	0.40	674.18
RW-33	716.59	04/01/2022	42.05	42.34	0.29	674.46
RW-33	716.59	04/28/2022	42.55	42.96	0.41	673.93
RW-33	716.59	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-33	716.59	05/25/2022	42.83	43.47	0.64	673.59
RW-34						
RW-34	735.92	09/28/2020	33.95	43.25	9.30	699.48
RW-34	735.92	10/02/2020	42.78	43.50	0.72	692.94
RW-34	735.92	10/07/2020	42.59	43.31	0.72	693.13
RW-34	735.92	10/19/2020	42.64	43.73	1.09	692.98
RW-34	735.92	11/09/2020	42.21	45.75	3.54	692.76
RW-34	735.92	11/23/2020	41.91	46.26	4.35	692.84
RW-34	735.92	12/26/2020	39.03	48.84	9.81	694.26
RW-34	735.92	02/01/2021	40.58	48.31	7.73	693.27
RW-34	735.92	03/04/2021	40.61	NW	NW	NW
RW-34	735.92	04/01/2021	41.63	48.65	7.02	692.41
RW-34	735.92	04/29/2021	42.06	48.24	6.18	692.20
RW-34	735.92	05/26/2021	42.64	47.52	4.88	691.97
RW-34	735.92	06/09/2021	42.69	48.14	5.45	691.77
RW-34	735.92	07/01/2021	42.65	48.18	5.53	691.79
RW-34	735.92	07/14/2021	43.62	47.11	3.49	691.36
RW-34	735.92	07/28/2021	43.88	47.05	3.17	691.19
RW-34	735.92	08/26/2021	44.40	47.35	2.95	690.73
RW-34	735.92	09/16/2021	45.70	47.34	1.64	689.78
RW-34	735.92	09/23/2021	45.96	47.22	1.26	689.62
RW-34	735.92	10/27/2021	46.31	47.58	1.27	689.27
RW-34	735.92	11/30/2021	47.12	48.52	1.40	688.42
RW-34	735.92	12/28/2021	47.75	49.00	1.25	687.83
RW-34	735.92	01/27/2022	47.93	48.98	1.05	687.70
RW-34	735.92	02/24/2022	48.76	48.80	0.04	687.14
RW-34	735.92	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-34	735.92	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-34	735.92	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-34	735.92	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-35						
RW-35	740.16	10/02/2020	41.25	53.80	12.55	695.55
RW-35	740.16	10/07/2020	42.31	47.66	5.35	696.42
RW-35	740.16	10/19/2020	40.44	53.16	12.72	696.32
RW-35	740.16	11/09/2020	40.87	53.48	12.61	695.92
RW-35	740.16	11/23/2020	41.56	53.07	11.51	695.52
RW-35	740.16	12/26/2020	41.96	54.60	12.64	694.82
RW-35	740.16	02/01/2021	43.28	52.67	9.39	694.37
RW-35	740.16	03/04/2021	43.72	53.11	9.39	693.93
RW-35	740.16	04/01/2021	ND	44.67	0.00	695.49
RW-35	740.16	04/29/2021	44.91	53.92	9.01	692.84
RW-35	740.16	05/26/2021	46.31	49.48	3.17	693.00
RW-35	740.16	06/09/2021	46.84	49.43	2.59	692.63
RW-35	740.16	07/01/2021	48.05	49.70	1.65	691.67
RW-35	740.16	07/14/2021	48.56	49.75	1.19	691.28
RW-35	740.16	07/28/2021	48.78	50.12	1.34	691.02
RW-35	740.16	08/26/2021	49.33	51.09	1.76	690.36
RW-35	740.16	09/16/2021	49.96	52.05	2.09	689.64
RW-35	740.16	09/23/2021	50.16	52.02	1.86	689.50
RW-35	740.16	10/27/2021	50.94	53.48	2.54	688.54
RW-35	740.16	11/30/2021	51.67	54.62	2.95	687.70
RW-35	740.16	12/28/2021	52.00	55.18	3.18	687.31
RW-35	740.16	01/27/2022	52.02	55.58	3.56	687.19
RW-35	740.16	02/24/2022	54.09	55.61	1.52	685.66
RW-35	740.16	04/01/2022	53.76	56.05	2.29	685.79
RW-35	740.16	04/28/2022	54.38	56.24	1.86	685.28
RW-35	740.16	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-35	740.16	05/25/2022	54.54	55.99	1.45	685.23
RW-36						
RW-36	743.69	10/02/2020	45.00	58.63	13.63	695.04
RW-36	743.69	10/07/2020	45.22	56.81	11.59	695.37
RW-36	743.69	10/19/2020	45.39	59.40	14.01	694.55
RW-36	743.69	11/09/2020	45.84	58.68	12.84	694.42
RW-36	743.69	11/23/2020	46.10	59.50	13.40	694.01
RW-36	743.69	12/26/2020	44.45	56.67	12.22	695.97
RW-36	743.69	02/01/2021	46.24	55.27	9.03	695.03
RW-36	741.45	03/04/2021	46.87	54.63	7.76	692.50
RW-36	741.45	04/01/2021	ND	47.92	0.00	693.53
RW-36	741.45	04/29/2021	48.28	53.36	5.08	691.81
RW-36	741.45	05/26/2021	48.44	52.34	3.90	691.97
RW-36	741.45	06/09/2021	48.99	52.77	3.78	691.45
RW-36	741.45	07/01/2021	49.68	54.21	4.53	690.56
RW-36	741.45	07/14/2021	49.85	54.65	4.80	690.32
RW-36	741.45	07/28/2021	50.02	54.97	4.95	690.11

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-36	741.45	08/26/2021	50.65	55.55	4.90	689.49
RW-36	741.45	09/16/2021	51.94	55.12	3.18	688.66
RW-36	741.45	09/23/2021	52.35	54.61	2.26	688.50
RW-36	741.45	10/27/2021	54.08	54.34	0.26	687.30
RW-36	741.45	11/30/2021	55.22	55.58	0.36	686.13
RW-36	741.45	12/28/2021	55.61	55.95	0.34	685.75
RW-36	741.45	01/27/2022	55.49	56.06	0.57	685.81
RW-36	741.45	02/24/2022	57.26	57.75	0.49	684.06
RW-36	741.45	04/01/2022	56.57	57.28	0.71	684.69
RW-36	741.45	04/28/2022	57.08	57.50	0.42	684.26
RW-36	741.45	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-36	741.45	05/25/2022	57.14	57.52	0.38	684.21
RW-37						
RW-37	744.77	10/08/2020	51.74	53.64	1.90	692.52
RW-37	744.77	10/19/2020	52.15	52.87	0.72	692.43
RW-37	744.77	11/09/2020	51.95	53.65	1.70	692.37
RW-37	744.77	11/23/2020	52.16	53.30	1.14	692.31
RW-37	744.77	12/26/2020	49.85	52.54	2.69	694.20
RW-37	744.77	02/01/2021	49.83	53.88	4.05	693.86
RW-37	742.78	03/04/2021	50.10	53.06	2.96	691.89
RW-37	742.78	04/01/2021	50.51	50.96	0.45	692.15
RW-37	742.78	04/29/2021	50.79	51.94	1.15	691.68
RW-37	742.78	05/26/2021	50.74	52.13	1.39	691.67
RW-37	742.78	06/09/2021	51.11	51.81	0.70	691.48
RW-37	742.78	07/01/2021	51.53	52.05	0.52	691.11
RW-37	742.78	07/14/2021	51.65	52.16	0.51	690.99
RW-37	742.78	07/28/2021	51.90	52.38	0.48	690.75
RW-37	742.78	08/26/2021	52.45	52.86	0.41	690.22
RW-37	742.78	09/16/2021	52.99	53.33	0.34	689.70
RW-37	742.78	09/23/2021	53.10	53.62	0.52	689.54
RW-37	742.78	10/27/2021	53.82	54.61	0.79	688.75
RW-37	742.78	11/30/2021	54.81	55.41	0.60	687.81
RW-37	742.78	12/28/2021	55.40	56.07	0.67	687.20
RW-37	742.78	01/27/2022	55.86	56.41	0.55	686.77
RW-37	742.78	02/24/2022	56.59	57.46	0.87	685.96
RW-37	742.78	04/01/2022	56.94	57.23	0.29	685.76
RW-37	742.78	04/28/2022	57.30	57.34	0.04	685.47
RW-37	742.78	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-37	742.78	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-38						
RW-38	739.72	10/02/2020	38.70	49.00	10.30	698.27
RW-38	739.72	10/07/2020	39.38	45.53	6.15	698.70
RW-38	739.72	10/19/2020	38.15	49.55	11.40	698.52
RW-38	739.72	11/09/2020	39.17	49.60	10.43	697.76

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-38	739.72	11/23/2020	39.71	NW	NW	NW
RW-38	739.72	12/26/2020	38.12	47.70	9.58	699.04
RW-38	739.72	02/01/2021	39.17	46.70	7.53	698.54
RW-38	737.33	03/04/2021	39.92	47.00	7.08	695.52
RW-38	737.33	04/01/2021	ND	41.29	0.00	696.04
RW-38	737.33	04/29/2021	42.14	43.90	1.76	694.72
RW-38	737.33	05/26/2021	42.53	42.95	0.42	694.69
RW-38	737.33	06/09/2021	42.92	43.08	0.16	694.37
RW-38	737.33	07/01/2021	43.38	43.60	0.22	693.89
RW-38	737.33	07/14/2021	43.77	43.91	0.14	693.52
RW-38	737.33	07/28/2021	44.14	44.36	0.22	693.13
RW-38	737.33	08/26/2021	44.80	44.95	0.15	692.49
RW-38	737.33	09/16/2021	45.23	45.93	0.70	691.91
RW-38	737.33	09/23/2021	45.35	46.09	0.74	691.78
RW-38	737.33	10/27/2021	45.77	47.04	1.27	691.22
RW-38	737.33	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-38	737.33	12/28/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-38	737.33	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-38	737.33	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-38	737.33	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-38	737.33	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-38	737.33	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-38	737.33	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-39						
RW-39	721.77	10/08/2020	ND	32.44	0.00	689.33
RW-39	721.77	10/19/2020	32.49	32.66	0.17	689.24
RW-39	721.77	11/09/2020	32.47	32.64	0.17	689.26
RW-39	721.77	11/23/2020	ND	32.41	0.00	689.36
RW-39	721.77	12/26/2020	32.34	32.49	0.15	689.39
RW-39	721.77	01/19/2021	32.70	32.81	0.11	689.04
RW-39	721.77	01/25/2021	32.63	32.79	0.16	689.10
RW-39	721.77	02/01/2021	32.45	32.60	0.15	689.28
RW-39	721.77	02/08/2021	33.05	33.14	0.09	688.70
RW-39	721.77	02/16/2021	32.68	32.75	0.07	689.07
RW-39	721.77	02/22/2021	32.51	32.56	0.05	689.25
RW-39	721.77	03/04/2021	32.22	32.40	0.18	689.50
RW-39	721.77	03/08/2021	32.60	32.65	0.05	689.16
RW-39	721.77	03/15/2021	32.55	32.60	0.05	689.21
RW-39	721.77	03/22/2021	32.43	32.46	0.03	689.33
RW-39	721.77	04/01/2021	32.12	32.15	0.03	689.64
RW-39	721.77	04/12/2021	32.20	32.24	0.04	689.56
RW-39	721.77	04/19/2021	32.20	32.22	0.02	689.56
RW-39	721.77	04/29/2021	31.88	31.89	0.01	689.89
RW-39	721.77	05/03/2021	32.06	32.09	0.03	689.70

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-39	721.77	05/10/2021	33.00	33.03	0.03	688.76
RW-39	721.77	05/18/2021	31.99	32.02	0.03	689.77
RW-39	721.77	05/26/2021	31.88	31.90	0.02	689.88
RW-39	721.77	05/31/2021	32.17	32.20	0.03	689.59
RW-39	721.77	06/07/2021	32.25	32.29	0.04	689.51
RW-39	721.77	06/14/2021	32.28	32.31	0.03	689.48
RW-39	721.77	06/21/2021	32.46	32.49	0.03	689.30
RW-39	721.77	07/01/2021	32.46	32.54	0.08	689.29
RW-39	721.77	07/06/2021	33.88	33.92	0.04	687.88
RW-39	721.77	07/14/2021	32.81	32.89	0.08	688.94
RW-39	721.77	07/28/2021	33.29	33.38	0.09	688.46
RW-39	721.77	08/02/2021	33.82	33.91	0.09	687.93
RW-39	721.77	08/16/2021	33.88	34.72	0.84	687.67
RW-39	721.77	08/26/2021	33.58	35.58	2.00	687.65
RW-39	721.77	08/30/2021	33.80	36.07	2.27	687.36
RW-39	721.77	09/16/2021	32.02	33.03	1.01	689.48
RW-39	721.77	09/23/2021	32.21	33.09	0.88	689.32
RW-39	721.77	10/27/2021	32.94	34.11	1.17	688.52
RW-39	719.36	11/30/2021	33.52	35.10	1.58	685.42
RW-39	719.36	12/28/2021	34.51	35.23	0.72	684.66
RW-39	719.36	01/27/2022	35.25	36.80	1.55	683.70
RW-39	719.36	02/24/2022	36.55	37.32	0.77	682.60
RW-39	719.36	04/01/2022	37.47	38.24	0.77	681.68
RW-39	719.36	04/28/2022	38.09	39.00	0.91	681.03
RW-39	719.36	05/04/2022	ARP	ARP	AR	AR
RW-39	719.36	05/25/2022	38.59	39.42	0.83	680.55
RW-40						
RW-40	722.94	10/08/2020	ND	33.34	0.00	689.60
RW-40	722.94	10/19/2020	ND	33.50	0.00	689.44
RW-40	722.94	11/09/2020	ND	33.42	0.00	689.52
RW-40	722.94	11/23/2020	ND	32.57	0.00	690.37
RW-40	722.94	12/26/2020	ND	33.30	0.00	689.64
RW-40	722.94	01/19/2021	ND	33.76	0.00	689.18
RW-40	722.94	01/25/2021	ND	33.69	0.00	689.25
RW-40	722.94	02/01/2021	ND	33.47	0.00	689.47
RW-40	722.94	02/08/2021	ND	34.11	0.00	688.83
RW-40	722.94	02/16/2021	ND	33.72	0.00	689.22
RW-40	722.94	02/22/2021	ND	33.57	0.00	689.37
RW-40	722.94	03/04/2021	ND	33.38	0.00	689.56
RW-40	722.94	03/08/2021	ND	33.64	0.00	689.30
RW-40	722.94	03/16/2021	ND	33.67	0.00	689.27
RW-40	722.94	03/22/2021	ND	33.50	0.00	689.44
RW-40	722.94	04/01/2021	ND	33.15	0.00	689.79
RW-40	722.94	04/12/2021	ND	33.28	0.00	689.66

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-40	722.94	04/19/2021	ND	33.26	0.00	689.68
RW-40	722.94	04/29/2021	ND	32.91	0.00	690.03
RW-40	722.94	05/03/2021	ND	33.08	0.00	689.86
RW-40	722.94	05/18/2021	ND	32.95	0.00	689.99
RW-40	722.94	05/26/2021	ND	32.82	0.00	690.12
RW-40	722.94	05/31/2021	ND	33.15	0.00	689.79
RW-40	722.94	06/07/2021	ND	33.21	0.00	689.73
RW-40	722.94	06/14/2021	ND	33.25	0.00	689.69
RW-40	722.94	06/21/2021	ND	33.38	0.00	689.56
RW-40	722.94	07/01/2021	ND	33.34	0.00	689.60
RW-40	722.94	07/06/2021	ND	33.84	0.00	689.10
RW-40	722.94	07/14/2021	ND	33.77	0.00	689.17
RW-40	722.94	07/28/2021	ND	34.17	0.00	688.77
RW-40	722.94	08/02/2021	ND	34.64	0.00	688.30
RW-40	722.94	08/16/2021	ND	34.93	0.00	688.01
RW-40	722.94	08/26/2021	ND	34.87	0.00	688.07
RW-40	722.94	08/30/2021	ND	35.23	0.00	687.71
RW-40	722.94	09/23/2021	ND	35.66	0.00	687.28
RW-40	722.94	10/06/2021	ND	36.21	0.00	686.73
RW-40	722.94	10/12/2021	ND	36.43	0.00	686.51
RW-40	722.94	10/18/2021	ND	36.54	0.00	686.40
RW-40	722.94	10/27/2021	ND	36.39	0.00	686.55
RW-40	722.94	11/01/2021	ND	36.56	0.00	686.38
RW-40	722.94	11/15/2021	ND	36.77	0.00	686.17
RW-40	722.94	11/22/2021	ND	36.95	0.00	685.99
RW-40	722.94	11/30/2021	ND	37.15	0.00	685.79
RW-40	722.94	12/06/2021	ND	37.20	0.00	685.74
RW-40	722.94	12/13/2021	ND	37.47	0.00	685.47
RW-40	722.94	12/20/2021	ND	37.65	0.00	685.29
RW-40	722.94	12/28/2021	ND	37.72	0.00	685.22
RW-40	722.94	01/04/2022	ND	38.22	0.00	684.72
RW-40	722.94	01/10/2022	ND	38.40	0.00	684.54
RW-40	722.94	01/27/2022	ND	38.61	0.00	684.33
RW-40	722.94	01/31/2022	ND	38.69	0.00	684.25
RW-40	722.94	02/09/2022	ND	39.07	0.00	683.87
RW-40	722.94	02/14/2022	ND	39.30	0.00	683.64
RW-40	722.94	02/24/2022	ND	39.63	0.00	683.31
RW-40	722.94	02/28/2022	ND	39.69	0.00	683.25
RW-40	722.94	03/07/2022	ND	39.98	0.00	682.96
RW-40	722.94	03/14/2022	ND	40.14	0.00	682.80
RW-40	722.94	03/22/2022	ND	40.12	0.00	682.82
RW-40	722.94	04/01/2022	ND	40.49	0.00	682.45
RW-40	722.94	04/11/2022	ND	40.93	0.00	682.01
RW-40	722.94	04/19/2022	ND	41.04	0.00	681.90

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-40	722.94	04/28/2022	ND	41.05	0.00	681.89
RW-40	722.94	05/04/2022	ND	41.24	0.00	681.70
RW-40	722.94	05/11/2022	ND	41.42	0.00	681.52
RW-40	722.94	05/18/2022	ND	41.53	0.00	681.41
RW-40	722.94	05/25/2022	ND	41.49	0.00	681.45
RW-41						
RW-41	735.51	11/23/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	12/26/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	02/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	03/04/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	04/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	04/12/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	04/19/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	04/29/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	05/03/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	05/10/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	05/18/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	05/26/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	05/31/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	06/09/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	06/14/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	06/21/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	07/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	07/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	07/14/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	07/28/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	08/02/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	08/16/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	08/26/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	08/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	09/16/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	09/23/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	10/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	10/12/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	10/27/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	11/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	11/15/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	11/22/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	12/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	12/13/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	12/20/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	12/28/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	01/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-41	735.51	01/10/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	01/31/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	02/09/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.51	02/14/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.48	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.48	02/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.48	03/07/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.48	03/14/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.48	03/22/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.48	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.48	04/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.48	04/19/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.48	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.48	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.48	05/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.48	05/18/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-41	735.48	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42						
RW-42	733.80	11/23/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	12/26/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	01/25/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	02/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	02/08/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	03/04/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	04/01/2021	ND	31.29	0.00	702.51
RW-42	733.80	04/12/2021	ND	31.32	0.00	702.48
RW-42	733.80	04/19/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	04/29/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	05/03/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	05/10/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	05/18/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	05/26/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	05/31/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	06/09/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	06/14/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	06/21/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	07/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	07/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	733.80	07/14/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	734.80	07/28/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	734.80	08/02/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	734.80	08/16/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	734.80	08/26/2021	Dry	Dry	Dry	Dry

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-42	734.80	08/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	734.80	09/16/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	734.80	09/23/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	734.80	10/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	734.80	10/12/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	734.80	10/27/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	734.80	11/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	734.80	11/15/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	734.80	11/22/2021	ND	28.55	0.00	706.25
RW-42	732.71	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	732.71	12/06/2021	ND	28.49	0.00	704.22
RW-42	732.71	12/13/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	732.71	12/20/2021	ND	27.99	0.00	704.72
RW-42	732.71	12/28/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	732.71	01/04/2022	ND	28.84	0.00	703.87
RW-42	732.71	01/10/2022	28.59	28.70	0.11	704.09
RW-42	732.71	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	732.71	01/31/2022	ND	28.96	0.00	703.75
RW-42	732.71	02/09/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	732.71	02/14/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	732.71	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	732.71	02/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	732.71	03/07/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	732.71	03/14/2022	ND	30.60	0.00	702.11
RW-42	732.71	03/22/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	732.71	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	732.71	04/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	732.71	04/19/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	732.71	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-42	731.71	05/04/2022	30.09	30.36	0.27	701.55
RW-42	731.71	05/11/2022	30.10	30.38	0.28	701.54
RW-42	731.71	05/18/2022	ND	30.11	0.00	701.60
RW-42	731.71	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-43						
RW-43	737.70	11/23/2020	37.26	41.71	4.45	699.25
RW-43	737.70	12/26/2020	ND	38.56	0.00	699.14
RW-43	737.70	02/01/2021	39.02	41.50	2.48	698.02
RW-43	737.70	03/04/2021	39.60	40.78	1.18	697.78
RW-43	737.70	04/01/2021	ND	40.05	0.00	697.65
RW-43	737.70	04/29/2021	39.69	39.83	0.14	697.97
RW-43	737.70	05/26/2021	39.72	39.75	0.03	697.97
RW-43	737.70	06/09/2021	ND	39.94	0.00	697.76
RW-43	737.70	07/01/2021	40.19	40.43	0.24	697.45
RW-43	737.70	07/14/2021	40.41	40.44	0.03	697.28
RW-43	737.70	07/28/2021	40.65	40.90	0.25	696.98
RW-43	737.70	08/26/2021	ND	41.36	0.00	696.34
RW-43	737.70	09/16/2021	41.47	42.74	1.27	695.89
RW-43	737.70	09/23/2021	ND	41.57	0.00	696.13
RW-43	737.70	10/27/2021	41.98	42.90	0.92	695.47
RW-43	737.70	11/30/2021	42.64	42.90	0.26	694.99
RW-43	737.70	12/28/2021	42.56	42.94	0.38	695.04
RW-43	737.70	01/27/2022	42.64	43.31	0.67	694.88
RW-43	737.70	02/24/2022	42.92	43.46	0.54	694.64
RW-43	737.70	04/01/2022	ND	43.33	0.00	694.37
RW-43	737.70	04/28/2022	ND	42.92	0.00	694.78
RW-43	737.70	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-43	737.70	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44						
RW-44	738.21	11/23/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	12/26/2020	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	01/19/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	01/25/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	02/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	02/08/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	02/22/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	03/04/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	04/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	04/12/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	04/19/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	04/29/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	05/03/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	05/10/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	05/18/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	05/26/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	05/31/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	06/09/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	06/14/2021	Dry	Dry	Dry	Dry

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-44	738.21	06/21/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	07/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	07/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	07/14/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	07/28/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	08/02/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	08/16/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	08/26/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	08/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	09/16/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	09/23/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	10/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	10/12/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	10/27/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	11/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	11/15/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	738.21	11/22/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	12/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	12/13/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	12/20/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	12/28/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	01/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	01/10/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	01/31/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	02/09/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	02/14/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	02/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	03/07/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	03/14/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	03/22/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	04/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	04/19/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	05/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	05/18/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-44	737.60	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-45						
RW-45	722.04	11/23/2020	31.05	32.01	0.96	690.73
RW-45	722.04	12/26/2020	31.04	31.48	0.44	690.88

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-45	722.04	02/01/2021	31.18	32.69	1.51	690.46
RW-45	722.04	03/04/2021	31.44	31.58	0.14	690.56
RW-45	722.04	04/01/2021	31.63	31.64	0.01	690.41
RW-45	722.04	04/29/2021	31.49	31.58	0.09	690.53
RW-45	722.04	05/26/2021	32.16	32.18	0.02	689.87
RW-45	722.04	06/09/2021	32.49	32.52	0.03	689.54
RW-45	722.04	07/01/2021	32.94	32.98	0.04	689.09
RW-45	722.04	07/14/2021	ND	33.34	0.00	688.70
RW-45	722.04	07/28/2021	33.82	33.88	0.06	688.20
RW-45	722.04	08/26/2021	ND	34.64	0.00	687.40
RW-45	722.04	09/16/2021	ND	35.26	0.00	686.78
RW-45	722.04	09/23/2021	35.42	35.47	0.05	686.61
RW-45	722.04	10/27/2021	36.30	36.31	0.01	685.74
RW-45	722.04	11/30/2021	ND	37.55	0.00	684.49
RW-45	722.04	12/28/2021	38.36	38.40	0.04	683.67
RW-45	722.04	01/27/2022	39.03	39.06	0.03	683.00
RW-45	722.04	02/24/2022	39.62	39.81	0.19	682.37
RW-45	722.04	04/01/2022	39.65	41.22	1.57	681.97
RW-45	722.04	04/28/2022	39.47	41.56	2.09	682.01
RW-45	722.04	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-45	722.04	05/25/2022	39.62	41.42	1.80	681.94
RW-46						
RW-46	716.92	11/23/2020	23.02	NW	NW	NW
RW-46	716.92	12/26/2020	24.10	43.70	19.60	687.58
RW-46	716.92	01/25/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-46	716.92	02/01/2021	26.60	43.43	16.83	685.82
RW-46	716.92	02/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-46	716.92	03/04/2021	26.46	41.42	14.96	686.46
RW-46	716.66	04/01/2021	28.38	36.76	8.38	686.03
RW-46	716.66	04/29/2021	28.61	35.09	6.48	686.32
RW-46	716.66	05/26/2021	30.14	33.76	3.62	685.55
RW-46	716.66	06/09/2021	30.85	33.04	2.19	685.23
RW-46	716.66	07/01/2021	31.10	34.19	3.09	684.74
RW-46	716.66	07/14/2021	31.89	33.02	1.13	684.47
RW-46	716.66	07/28/2021	32.42	35.08	2.66	683.53
RW-46	716.66	08/26/2021	33.96	37.30	3.34	681.81
RW-46	716.66	09/16/2021	35.45	37.56	2.11	680.65
RW-46	716.66	09/23/2021	35.94	38.17	2.23	680.13
RW-46	716.66	10/27/2021	35.92	43.25	7.33	678.78
RW-46	716.66	11/30/2021	39.26	NW	NW	NW
RW-46	716.66	12/28/2021	40.26	NW	NW	NW
RW-46	716.66	01/27/2022	40.95	43.70	2.75	674.98
RW-46	716.66	02/24/2022	41.46	NW	NW	NW
RW-46	716.66	04/01/2022	41.41	NW	NW	NW

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-46	716.66	04/28/2022	42.12	43.68	1.56	674.13
RW-46	716.66	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-46	716.66	05/25/2022	42.73	NW	NW	NW
RW-47						
RW-47	726.60	12/26/2020	27.60	40.80	13.20	695.47
RW-47	726.60	02/01/2021	29.94	35.94	6.00	695.05
RW-47	726.60	03/04/2021	30.01	33.49	3.48	695.66
RW-47	725.40	04/01/2021	29.50	34.45	4.95	694.58
RW-47	725.40	04/29/2021	28.83	34.58	5.75	695.03
RW-47	725.40	05/26/2021	30.37	32.90	2.53	694.35
RW-47	725.40	06/09/2021	30.58	31.90	1.32	694.47
RW-47	725.40	07/01/2021	30.58	32.93	2.35	694.19
RW-47	725.40	07/14/2021	30.91	33.39	2.48	693.83
RW-47	725.40	07/28/2021	32.07	33.01	0.94	693.08
RW-47	725.40	08/26/2021	50.64	51.16	0.52	674.62
RW-47	725.40	09/16/2021	34.05	34.61	0.56	691.20
RW-47	725.40	09/23/2021	34.30	34.95	0.65	690.93
RW-47	725.40	10/27/2021	35.45	35.93	0.48	689.82
RW-47	725.40	11/30/2021	36.06	36.37	0.31	689.26
RW-47	725.40	12/28/2021	36.95	37.16	0.21	688.39
RW-47	725.40	01/27/2022	37.90	38.34	0.44	687.38
RW-47	725.40	02/24/2022	38.55	39.28	0.73	686.65
RW-47	725.40	04/01/2022	39.28	NW	NW	NW
RW-47	725.40	04/28/2022	39.64	40.70	1.06	685.48
RW-47	725.40	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-47	725.40	05/25/2022	40.60	NW	NW	NW
RW-48						
RW-48	741.03	12/26/2020	33.82	34.54	0.72	707.02
RW-48	741.03	02/01/2021	48.55	51.58	3.03	691.67
RW-48	741.03	03/04/2021	48.48	51.78	3.30	691.67
RW-48	741.03	04/01/2021	48.82	51.21	2.39	691.57
RW-48	741.03	04/29/2021	48.90	50.73	1.83	691.64
RW-48	741.03	05/26/2021	49.14	50.36	1.22	691.56
RW-48	741.03	06/09/2021	33.73	33.85	0.12	707.27
RW-48	741.03	07/01/2021	49.74	50.17	0.43	691.17
RW-48	741.03	07/14/2021	49.96	50.32	0.36	690.97
RW-48	741.03	07/28/2021	50.14	50.41	0.27	690.82
RW-48	741.03	08/26/2021	33.18	33.85	0.67	707.67
RW-48	741.03	09/16/2021	51.22	51.48	0.26	689.74
RW-48	741.03	09/23/2021	51.28	51.75	0.47	689.62
RW-48	741.03	10/27/2021	52.00	52.53	0.53	688.89
RW-48	741.03	11/30/2021	52.90	53.34	0.44	688.01
RW-48	741.03	12/28/2021	53.54	53.83	0.29	687.41
RW-48	741.03	01/27/2022	54.03	54.45	0.42	686.89

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-48	741.03	02/24/2022	54.78	54.94	0.16	686.21
RW-48	741.03	04/01/2022	55.15	55.23	0.08	685.86
RW-48	741.03	04/28/2022	55.40	56.12	0.72	685.44
RW-48	741.03	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-48	741.03	05/25/2022	55.80	56.05	0.25	685.16
RW-49						
RW-49	730.47	02/01/2021	36.13	37.90	1.77	693.87
RW-49	730.47	03/04/2021	36.87	37.68	0.81	693.38
RW-49	730.47	04/01/2021	37.31	37.44	0.13	693.13
RW-49	730.47	04/29/2021	ND	37.13	0.00	693.34
RW-49	730.47	05/26/2021	38.05	38.49	0.44	692.30
RW-49	730.47	06/09/2021	38.49	38.98	0.49	691.85
RW-49	730.47	07/01/2021	39.04	39.80	0.76	691.23
RW-49	730.47	07/14/2021	39.57	40.72	1.15	690.59
RW-49	730.47	07/28/2021	39.86	39.94	0.08	690.59
RW-49	730.47	08/26/2021	40.33	40.76	0.43	690.03
RW-49	730.47	09/16/2021	40.76	41.33	0.57	689.56
RW-49	730.47	09/23/2021	40.83	40.86	0.03	689.63
RW-49	730.47	10/27/2021	41.52	42.12	0.60	688.79
RW-49	730.47	11/30/2021	41.98	42.71	0.73	688.30
RW-49	730.47	12/28/2021	42.43	43.24	0.81	687.82
RW-49	730.47	01/27/2022	42.01	43.22	1.21	688.14
RW-49	730.47	02/24/2022	43.31	43.93	0.62	687.00
RW-49	730.47	04/01/2022	43.25	44.68	1.43	686.84
RW-49	730.47	04/28/2022	43.63	44.20	0.57	686.69
RW-49	730.47	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-49	730.47	05/25/2022	43.68	44.16	0.48	686.66
RW-50						
RW-50	733.87	02/01/2021	40.40	40.89	0.49	693.34
RW-50	733.87	03/04/2021	40.31	41.26	0.95	693.30
RW-50	733.87	04/01/2021	40.81	41.27	0.46	692.93
RW-50	733.87	04/29/2021	40.21	41.56	1.35	693.30
RW-50	733.87	05/26/2021	ND	41.42	0.00	692.45
RW-50	733.87	06/09/2021	ND	41.76	0.00	692.11
RW-50	733.87	07/01/2021	ND	42.29	0.00	691.58
RW-50	733.87	07/14/2021	ND	42.58	0.00	691.29
RW-50	733.87	07/28/2021	42.67	42.69	0.02	691.19
RW-50	733.87	08/26/2021	43.28	43.32	0.04	690.58
RW-50	733.87	09/16/2021	ND	43.82	0.00	690.05
RW-50	733.87	09/23/2021	ND	43.88	0.00	689.99
RW-50	733.87	10/27/2021	ND	42.66	0.00	691.21
RW-50	733.87	11/30/2021	45.18	45.21	0.03	688.68
RW-50	733.87	12/28/2021	45.75	45.76	0.01	688.12
RW-50	733.87	01/27/2022	ND	46.04	0.00	687.83

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-50	733.87	02/24/2022	46.74	46.75	0.01	687.13
RW-50	733.87	04/01/2022	ND	46.95	0.00	686.92
RW-50	733.87	04/28/2022	ND	47.08	0.00	686.79
RW-50	733.87	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-50	733.87	05/25/2022	ND	47.32	0.00	686.55
RW-51						
RW-51	734.12	02/01/2021	40.18	42.23	2.05	693.39
RW-51	734.12	03/04/2021	40.17	42.64	2.47	693.29
RW-51	734.12	04/01/2021	ND	40.85	0.00	693.27
RW-51	734.12	04/29/2021	40.64	41.60	0.96	693.22
RW-51	734.12	05/26/2021	41.51	42.31	0.80	692.40
RW-51	734.12	06/09/2021	41.81	42.57	0.76	692.11
RW-51	734.12	07/01/2021	42.34	43.29	0.95	691.53
RW-51	734.12	07/14/2021	42.91	43.64	0.73	691.01
RW-51	734.12	07/28/2021	43.18	42.89	-0.29	691.02
RW-51	734.12	08/26/2021	43.40	44.10	0.70	690.53
RW-51	734.12	09/16/2021	43.98	44.67	0.69	689.95
RW-51	734.12	09/23/2021	44.05	44.79	0.74	689.87
RW-51	734.12	10/27/2021	44.92	45.26	0.34	689.11
RW-51	734.12	11/30/2021	45.34	46.13	0.79	688.57
RW-51	734.12	12/28/2021	45.90	46.78	0.88	687.98
RW-51	734.12	01/27/2022	46.25	46.93	0.68	687.69
RW-51	734.12	02/24/2022	46.93	47.65	0.72	687.00
RW-51	734.12	04/01/2022	47.14	47.85	0.71	686.79
RW-51	734.12	04/28/2022	46.84	49.46	2.62	686.58
RW-51	734.12	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-51	734.12	05/25/2022	47.05	49.97	2.92	686.29
RW-52						
RW-52	726.96	02/01/2021	28.96	35.10	6.14	696.36
RW-52	726.96	03/04/2021	30.08	33.98	3.90	695.84
RW-52	726.96	04/01/2021	ND	30.56	0.00	696.40
RW-52	726.96	04/29/2021	30.20	32.94	2.74	696.03
RW-52	726.96	05/26/2021	31.26	33.02	1.76	695.23
RW-52	726.96	06/09/2021	31.65	33.25	1.60	694.88
RW-52	726.96	07/01/2021	32.29	33.35	1.06	694.39
RW-52	726.96	07/14/2021	32.77	33.52	0.75	693.99
RW-52	726.96	07/28/2021	32.78	33.02	0.24	694.11
RW-52	726.96	08/26/2021	33.45	33.83	0.38	693.41
RW-52	726.96	09/16/2021	33.63	34.44	0.81	693.11
RW-52	726.96	09/23/2021	33.80	34.04	0.24	693.09
RW-52	726.96	10/27/2021	34.34	35.02	0.68	692.44
RW-52	726.96	11/30/2021	34.94	35.59	0.65	691.85
RW-52	726.96	12/28/2021	35.38	36.14	0.76	691.38
RW-52	726.96	01/27/2022	35.68	36.15	0.47	691.15

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-52	726.96	02/24/2022	35.83	36.14	0.31	691.05
RW-52	726.96	04/01/2022	ND	36.20	0.00	690.76
RW-52	726.96	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-52	726.96	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-52	726.96	05/25/2022	ND	36.23	0.00	690.73
RW-53						
RW-53	725.48	02/01/2021	27.42	30.00	2.58	697.37
RW-53	725.48	03/04/2021	28.02	30.80	2.78	696.72
RW-53	725.48	04/01/2021	28.51	29.36	0.85	696.75
RW-53	725.48	04/29/2021	28.19	30.15	1.96	696.77
RW-53	725.48	05/26/2021	29.15	30.20	1.05	696.05
RW-53	725.48	06/09/2021	29.63	30.35	0.72	695.66
RW-53	725.48	07/01/2021	30.14	31.02	0.88	695.11
RW-53	725.48	07/14/2021	30.44	31.46	1.02	694.77
RW-53	725.48	07/28/2021	30.45	31.00	0.55	694.89
RW-53	725.48	08/26/2021	30.98	31.73	0.75	694.30
RW-53	725.48	09/16/2021	31.31	31.72	0.41	694.06
RW-53	725.48	09/23/2021	31.37	31.74	0.37	694.01
RW-53	725.48	10/27/2021	ND	31.74	0.00	693.74
RW-53	725.48	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-53	725.48	12/28/2021	31.79	31.80	0.01	693.69
RW-53	725.48	01/27/2022	ND	31.75	0.00	693.73
RW-53	725.48	02/24/2022	31.82	31.86	0.04	693.65
RW-53	725.48	04/01/2022	ND	31.78	0.00	693.70
RW-53	725.48	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-53	725.48	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-53	725.48	05/25/2022	ND	31.81	0.00	693.67
RW-54						
RW-54	727.86	02/01/2021	29.96	43.34	13.38	694.32
RW-54	727.86	03/04/2021	32.95	38.43	5.48	693.44
RW-54	727.86	04/01/2021	ND	31.34	0.00	696.52
RW-54	727.86	04/29/2021	32.34	38.30	5.96	693.92
RW-54	727.86	05/26/2021	34.15	37.99	3.84	692.68
RW-54	727.86	06/09/2021	34.90	37.82	2.92	692.18
RW-54	727.86	07/01/2021	35.77	38.08	2.31	691.47
RW-54	727.86	07/14/2021	36.50	38.61	2.11	690.79
RW-54	727.86	07/28/2021	36.73	38.17	1.44	690.74
RW-54	727.86	08/26/2021	37.46	38.77	1.31	690.05
RW-54	727.86	09/16/2021	37.98	39.05	1.07	689.59
RW-54	727.86	09/23/2021	38.04	39.16	1.12	689.52
RW-54	727.86	10/27/2021	38.98	40.11	1.13	688.58
RW-54	727.86	11/30/2021	39.65	40.58	0.93	687.96
RW-54	727.86	12/28/2021	40.16	41.11	0.95	687.44
RW-54	727.86	01/27/2022	39.88	40.81	0.93	687.73

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-54	727.86	02/24/2022	40.84	41.50	0.66	686.84
RW-54	727.86	04/01/2022	40.59	41.23	0.64	687.10
RW-54	727.86	04/28/2022	40.69	41.68	0.99	686.90
RW-54	727.86	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-54	727.86	05/25/2022	40.68	41.61	0.93	686.93
RW-55						
RW-55	723.05	01/25/2021	27.15	35.11	7.96	693.77
RW-55	723.05	02/01/2021	26.91	35.48	8.57	693.85
RW-55	723.05	02/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-55	723.05	03/04/2021	27.12	31.21	4.09	694.84
RW-55	723.05	04/01/2021	27.55	29.92	2.37	694.87
RW-55	723.05	04/29/2021	27.24	28.98	1.74	695.35
RW-55	723.05	05/26/2021	28.82	29.91	1.09	693.94
RW-55	723.05	06/09/2021	29.29	29.99	0.70	693.57
RW-55	723.05	07/01/2021	30.04	30.39	0.35	692.92
RW-55	723.05	07/14/2021	29.89	30.05	0.16	693.12
RW-55	723.05	07/28/2021	29.83	30.13	0.30	693.14
RW-55	723.05	08/26/2021	31.08	31.28	0.20	691.92
RW-55	723.05	09/16/2021	31.53	31.79	0.26	691.45
RW-55	723.05	09/23/2021	30.50	32.00	1.50	692.15
RW-55	723.05	10/27/2021	32.30	32.42	0.12	690.72
RW-55	723.05	11/30/2021	ND	32.77	0.00	690.28
RW-55	723.05	12/28/2021	ND	33.11	0.00	689.94
RW-55	723.05	01/27/2022	33.31	33.49	0.18	689.69
RW-55	723.05	02/24/2022	33.67	33.95	0.28	689.31
RW-55	723.05	04/01/2022	33.75	33.87	0.12	689.27
RW-55	723.05	04/28/2022	33.68	34.04	0.36	689.28
RW-55	723.05	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-55	723.05	05/25/2022	33.65	34.05	0.40	689.30
RW-56						
RW-56	723.99	01/25/2021	31.85	31.86	0.01	692.14
RW-56	723.99	02/01/2021	31.76	31.91	0.15	692.19
RW-56	723.99	02/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-56	723.99	03/04/2021	29.18	30.17	0.99	694.55
RW-56	723.99	04/01/2021	29.71	29.92	0.21	694.23
RW-56	723.99	04/29/2021	28.93	29.91	0.98	694.80
RW-56	723.99	05/26/2021	30.04	31.23	1.19	693.63
RW-56	723.99	06/09/2021	30.88	31.44	0.56	692.96
RW-56	723.99	07/01/2021	31.88	31.98	0.10	692.09
RW-56	723.99	07/14/2021	32.10	32.35	0.25	691.83
RW-56	723.99	07/28/2021	ND	32.06	0.00	691.93
RW-56	723.99	08/26/2021	ND	32.89	0.00	691.10
RW-56	723.99	09/16/2021	33.22	33.28	0.06	690.76
RW-56	723.99	09/23/2021	ND	33.25	0.00	690.74

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-56	723.99	10/27/2021	33.84	33.86	0.02	690.15
RW-56	723.99	11/30/2021	34.44	34.46	0.02	689.55
RW-56	723.99	12/28/2021	ND	34.68	0.00	689.31
RW-56	723.99	01/27/2022	ND	34.80	0.00	689.19
RW-56	723.99	02/24/2022	ND	35.27	0.00	688.72
RW-56	723.99	04/01/2022	35.59	35.63	0.04	688.39
RW-56	723.99	04/28/2022	35.32	35.35	0.03	688.66
RW-56	723.99	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-56	723.99	05/25/2022	35.32	35.35	0.03	688.66
RW-57						
RW-57	713.57	03/15/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-57	713.57	03/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-57	713.57	04/01/2021	25.42	41.45	16.03	683.86
RW-57	713.57	04/29/2021	26.78	36.98	10.20	684.06
RW-57	713.57	05/26/2021	27.43	35.36	7.93	684.02
RW-57	713.57	06/09/2021	27.75	35.08	7.33	683.86
RW-57	713.57	07/01/2021	28.38	34.86	6.48	683.46
RW-57	713.57	07/14/2021	28.56	34.89	6.33	683.32
RW-57	713.57	07/28/2021	29.16	36.88	7.72	682.35
RW-57	713.57	08/26/2021	30.35	43.04	12.69	679.83
RW-57	713.57	09/16/2021	31.58	44.84	13.26	678.45
RW-57	713.57	09/23/2021	31.63	45.69	14.06	678.18
RW-57	713.57	10/27/2021	34.55	45.75	11.20	676.03
RW-57	713.57	11/30/2021	38.55	44.49	5.94	673.43
RW-57	713.57	12/28/2021	39.48	39.72	0.24	674.03
RW-57	713.57	01/27/2022	40.25	44.57	4.32	672.17
RW-57	713.57	02/24/2022	40.62	43.90	3.28	672.08
RW-57	713.57	04/01/2022	40.51	43.48	2.97	672.27
RW-57	713.57	04/28/2022	41.23	43.68	2.45	671.69
RW-57	713.57	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-57	713.57	05/25/2022	41.70	43.64	1.94	671.36
RW-58						
RW-58	714.85	03/15/2021	27.92	50.10	22.18	681.00
RW-58	714.85	03/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-58	714.85	04/01/2021	28.34	31.02	2.68	685.79
RW-58	714.85	04/29/2021	29.50	36.43	6.93	683.50
RW-58	714.85	05/26/2021	30.26	33.28	3.02	683.78
RW-58	714.85	06/09/2021	30.83	32.43	1.60	683.59
RW-58	714.85	07/01/2021	31.34	32.25	0.91	683.27
RW-58	714.85	07/14/2021	31.40	32.38	0.98	683.19
RW-58	714.85	07/28/2021	32.37	33.51	1.14	682.18
RW-58	714.85	08/26/2021	34.02	36.61	2.59	680.14
RW-58	714.85	09/16/2021	34.57	39.06	4.49	679.08
RW-58	714.85	09/23/2021	34.98	39.86	4.88	678.57

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-58	714.85	10/27/2021	37.12	40.72	3.60	676.77
RW-58	714.85	11/30/2021	40.45	44.28	3.83	673.38
RW-58	714.85	12/28/2021	41.42	44.76	3.34	672.54
RW-58	714.85	01/27/2022	41.80	45.75	3.95	671.99
RW-58	714.85	02/24/2022	42.15	45.29	3.14	671.86
RW-58	714.85	04/01/2022	42.16	44.25	2.09	672.13
RW-58	714.85	04/28/2022	42.66	45.32	2.66	671.48
RW-58	714.85	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-58	714.85	05/25/2022	43.30	45.27	1.97	671.02
RW-59						
RW-59	714.75	03/15/2021	29.39	45.84	16.45	680.96
RW-59	714.75	03/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-59	714.75	04/01/2021	29.75	37.94	8.19	682.81
RW-59	714.75	04/29/2021	30.39	36.15	5.76	682.82
RW-59	714.75	05/26/2021	31.18	32.80	1.62	683.13
RW-59	714.75	06/09/2021	31.18	33.55	2.37	682.93
RW-59	714.75	07/01/2021	31.78	32.75	0.97	682.71
RW-59	714.75	07/14/2021	31.74	32.73	0.99	682.74
RW-59	714.75	07/28/2021	32.45	34.05	1.60	681.87
RW-59	714.75	08/26/2021	33.60	37.88	4.28	680.00
RW-59	714.75	09/16/2021	34.56	38.97	4.41	679.01
RW-59	714.75	09/23/2021	34.82	40.37	5.55	678.44
RW-59	714.75	10/27/2021	36.87	40.14	3.27	677.00
RW-59	714.75	11/30/2021	40.59	43.48	2.89	673.38
RW-59	714.75	12/28/2021	41.51	43.31	1.80	672.76
RW-59	714.75	01/27/2022	42.14	43.49	1.35	672.25
RW-59	714.75	02/24/2022	42.25	43.69	1.44	672.11
RW-59	714.75	04/01/2022	41.91	43.33	1.42	672.46
RW-59	714.75	04/28/2022	42.52	44.10	1.58	671.80
RW-59	714.75	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-59	714.75	05/25/2022	43.03	44.98	1.95	671.20
RW-60						
RW-60	714.09	03/15/2021	27.04	43.89	16.85	682.54
RW-60	714.09	03/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-60	714.09	04/01/2021	29.45	37.42	7.97	682.51
RW-60	714.09	04/29/2021	30.48	34.46	3.98	682.55
RW-60	714.09	05/26/2021	29.65	35.60	5.95	682.85
RW-60	714.09	06/09/2021	31.19	32.41	1.22	682.57
RW-60	714.09	07/01/2021	31.28	33.15	1.87	682.31
RW-60	714.09	07/14/2021	30.54	34.86	4.32	682.39
RW-60	714.09	07/28/2021	32.37	33.50	1.13	681.42
RW-60	714.09	08/26/2021	33.96	36.56	2.60	679.44
RW-60	714.09	09/16/2021	34.57	38.36	3.79	678.51
RW-60	714.09	09/23/2021	35.14	39.00	3.86	677.92

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-60	714.09	10/27/2021	36.05	42.66	6.61	676.27
RW-60	714.09	11/30/2021	39.63	44.86	5.23	673.06
RW-60	714.09	12/28/2021	40.53	44.73	4.20	672.44
RW-60	714.09	01/27/2022	41.12	44.77	3.65	671.99
RW-60	714.09	02/24/2022	40.95	45.65	4.70	671.88
RW-60	714.09	04/01/2022	40.60	46.81	6.21	671.83
RW-60	714.09	04/28/2022	41.07	46.27	5.20	671.63
RW-60	714.09	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-60	714.09	05/25/2022	42.05	45.10	3.05	671.22
RW-61						
RW-61	713.59	04/01/2021	29.36	35.81	6.45	682.50
RW-61	713.59	04/29/2021	30.68	33.97	3.29	682.03
RW-61	713.59	05/26/2021	30.38	33.47	3.09	682.39
RW-61	713.59	06/09/2021	30.68	33.76	3.08	682.09
RW-61	713.59	07/01/2021	30.98	33.79	2.81	681.86
RW-61	713.59	07/14/2021	30.87	33.84	2.97	681.93
RW-61	713.59	07/28/2021	31.71	34.65	2.94	681.10
RW-61	713.59	08/26/2021	33.00	38.14	5.14	679.22
RW-61	713.59	09/16/2021	34.34	37.92	3.58	678.29
RW-61	713.59	09/23/2021	35.30	37.79	2.49	677.63
RW-61	713.59	10/27/2021	37.16	38.18	1.02	676.16
RW-61	713.59	11/30/2021	40.32	41.52	1.20	672.95
RW-61	713.59	12/28/2021	40.97	41.59	0.62	672.46
RW-61	713.59	01/27/2022	41.53	41.88	0.35	671.97
RW-61	713.59	02/24/2022	41.65	42.21	0.56	671.79
RW-61	713.59	04/01/2022	41.29	41.69	0.40	672.20
RW-61	713.59	04/28/2022	41.80	42.35	0.55	671.65
RW-61	713.59	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-61	713.59	05/25/2022	42.18	42.72	0.54	671.27
RW-62						
RW-62	716.21	04/01/2021	30.95	38.66	7.71	683.20
RW-62	716.21	04/29/2021	32.20	36.18	3.98	682.94
RW-62	716.21	05/26/2021	31.94	36.23	4.29	683.12
RW-62	716.21	06/09/2021	32.33	35.78	3.45	682.96
RW-62	716.21	07/01/2021	32.80	35.69	2.89	682.64
RW-62	716.21	07/14/2021	32.65	35.50	2.85	682.80
RW-62	716.21	07/28/2021	33.33	36.47	3.14	682.04
RW-62	716.21	08/26/2021	35.09	38.14	3.05	680.30
RW-62	716.21	09/16/2021	35.88	39.98	4.10	679.23
RW-62	716.21	09/23/2021	36.30	40.94	4.64	678.67
RW-62	716.21	10/27/2021	37.72	41.90	4.18	677.37
RW-62	716.21	11/30/2021	41.76	44.03	2.27	673.84
RW-62	716.21	12/28/2021	42.46	43.87	1.41	673.37
RW-62	716.21	01/27/2022	43.05	44.47	1.42	672.78

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-62	716.21	02/24/2022	43.11	44.82	1.71	672.64
RW-62	716.21	04/01/2022	42.93	43.91	0.98	673.02
RW-62	716.21	04/28/2022	43.29	45.45	2.16	672.34
RW-62	716.21	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-62	716.21	05/25/2022	43.63	45.88	2.25	671.98
RW-63						
RW-63	716.42	05/26/2021	30.22	34.10	3.88	685.16
RW-63	716.42	06/09/2021	30.78	33.41	2.63	684.94
RW-63	716.42	07/01/2021	30.96	34.97	4.01	684.39
RW-63	716.42	07/14/2021	31.67	33.71	2.04	684.20
RW-63	716.42	07/28/2021	32.21	35.72	3.51	683.27
RW-63	716.42	08/26/2021	33.11	40.00	6.89	681.47
RW-63	716.42	09/16/2021	34.47	40.68	6.21	680.29
RW-63	716.42	09/23/2021	34.97	41.22	6.25	679.78
RW-63	716.42	10/27/2021	36.81	42.20	5.39	678.17
RW-63	716.42	11/30/2021	39.64	42.29	2.65	676.07
RW-63	716.42	12/28/2021	40.66	42.40	1.74	675.29
RW-63	716.42	01/27/2022	41.25	42.34	1.09	674.88
RW-63	716.42	02/24/2022	41.67	42.50	0.83	674.53
RW-63	716.42	04/01/2022	41.55	NW	NW	NW
RW-63	716.42	04/28/2022	42.19	42.46	0.27	674.16
RW-63	716.42	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-63	716.42	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-64						
RW-64	716.89	05/26/2021	26.70	30.65	3.95	689.13
RW-64	716.89	06/09/2021	27.04	30.46	3.42	688.94
RW-64	716.89	07/01/2021	27.54	30.37	2.83	688.59
RW-64	716.89	07/14/2021	27.78	30.41	2.63	688.41
RW-64	716.89	07/28/2021	28.39	30.46	2.07	687.95
RW-64	716.89	08/26/2021	30.52	32.52	2.00	685.84
RW-64	716.89	09/16/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-64	716.89	09/23/2021	ND	30.58	0.00	686.31
RW-64	716.89	10/27/2021	DRY	DRY	DRY	DRY
RW-64	716.89	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-64	716.89	12/28/2021	ND	30.60	0.00	686.29
RW-64	716.89	01/27/2022	ND	30.60	0.00	686.29
RW-64	716.89	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-64	716.89	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-64	716.89	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-64	716.89	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-64	716.89	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-65						
RW-65	718.07	05/26/2021	31.08	34.65	3.57	686.03
RW-65	718.07	06/09/2021	31.21	35.19	3.98	685.79

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-65	718.07	07/01/2021	31.79	35.48	3.69	685.29
RW-65	718.07	07/14/2021	32.08	35.65	3.57	685.03
RW-65	718.07	07/28/2021	32.75	36.80	4.05	684.23
RW-65	718.07	08/26/2021	33.94	39.02	5.08	682.77
RW-65	718.07	09/16/2021	34.76	41.40	6.64	681.53
RW-65	718.07	09/23/2021	35.11	41.15	6.04	681.34
RW-65	718.07	10/27/2021	36.62	41.32	4.70	680.19
RW-65	718.07	11/30/2021	40.53	NW	NW	NW
RW-65	718.07	12/28/2021	40.98	41.32	0.34	677.00
RW-65	718.07	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-65	718.07	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-65	718.07	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-65	718.07	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-65	718.07	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-65	718.07	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-66						
RW-66	718.01	05/26/2021	32.71	35.36	2.65	684.59
RW-66	718.01	06/09/2021	33.02	35.21	2.19	684.40
RW-66	718.01	07/01/2021	33.66	35.07	1.41	683.97
RW-66	718.01	07/14/2021	33.58	35.00	1.42	684.05
RW-66	718.01	07/28/2021	34.22	35.19	0.97	683.53
RW-66	718.01	08/26/2021	35.31	37.08	1.77	682.23
RW-66	718.01	09/16/2021	36.64	39.21	2.57	680.68
RW-66	718.01	09/23/2021	36.47	39.43	2.96	680.75
RW-66	718.01	10/27/2021	37.56	40.69	3.13	679.61
RW-66	718.01	11/30/2021	40.35	NW	NW	NW
RW-66	718.01	12/28/2021	41.09	NW	NW	NW
RW-66	718.01	01/27/2022	41.85	45.38	3.53	675.21
RW-66	718.01	02/24/2022	42.26	45.33	3.07	674.93
RW-66	718.01	04/01/2022	42.11	45.33	3.22	675.04
RW-66	718.01	04/28/2022	41.72	45.24	3.52	675.35
RW-66	718.01	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-66	718.01	05/25/2022	42.68	45.12	2.44	674.68
RW-67						
RW-67	716.58	06/09/2021	31.49	32.62	1.13	684.79
RW-67	716.58	07/01/2021	31.74	32.84	1.10	684.54
RW-67	716.58	07/14/2021	31.46	33.51	2.05	684.57
RW-67	716.58	07/28/2021	32.58	33.24	0.66	683.82
RW-67	716.58	08/26/2021	34.19	35.24	1.05	682.11
RW-67	716.58	09/16/2021	34.94	36.88	1.94	681.12
RW-67	716.58	09/23/2021	35.33	37.62	2.29	680.63
RW-67	716.58	10/27/2021	36.35	39.11	2.76	679.49
RW-67	716.58	11/30/2021	39.75	44.72	4.97	675.50
RW-67	716.58	12/28/2021	40.29	44.52	4.23	675.16

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-67	716.58	01/27/2022	40.67	46.96	6.29	674.22
RW-67	716.58	02/24/2022	41.22	44.49	3.27	674.48
RW-67	716.58	04/01/2022	41.00	43.65	2.65	674.87
RW-67	716.58	04/28/2022	41.65	44.35	2.70	674.20
RW-67	716.58	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-67	716.58	05/25/2022	42.20	44.26	2.06	673.83
RW-68						
RW-68	716.02	06/09/2021	30.20	33.46	3.26	684.95
RW-68	716.02	07/01/2021	30.60	34.10	3.50	684.48
RW-68	716.02	07/14/2021	30.55	35.15	4.60	684.24
RW-68	716.02	07/28/2021	31.04	36.71	5.67	683.46
RW-68	716.02	08/26/2021	31.41	41.56	10.15	681.89
RW-68	716.02	09/16/2021	32.94	42.02	9.08	680.65
RW-68	716.02	09/23/2021	33.57	42.54	8.97	680.05
RW-68	716.02	10/27/2021	36.53	41.36	4.83	678.20
RW-68	716.02	11/30/2021	39.19	44.60	5.41	675.38
RW-68	716.02	12/28/2021	40.18	NW	NW	NW
RW-68	716.02	01/27/2022	40.77	45.10	4.33	674.09
RW-68	716.02	02/24/2022	41.18	45.08	3.90	673.80
RW-68	716.02	04/01/2022	41.08	NW	NW	NW
RW-68	716.02	04/28/2022	42.16	45.19	3.03	673.05
RW-68	716.02	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-68	716.02	05/25/2022	42.87	NW	NW	NW
RW-69						
RW-69	717.51	06/09/2021	30.98	32.39	1.41	686.15
RW-69	717.51	07/01/2021	30.65	35.53	4.88	685.55
RW-69	717.51	07/14/2021	31.29	34.95	3.66	685.24
RW-69	717.51	07/28/2021	32.16	35.67	3.51	684.41
RW-69	717.51	08/26/2021	33.96	36.09	2.13	682.98
RW-69	717.51	09/16/2021	35.21	35.84	0.63	682.13
RW-69	717.51	09/23/2021	35.78	35.83	0.05	681.72
RW-69	717.51	10/27/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-69	717.51	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-69	717.51	12/28/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-69	717.51	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-69	717.51	02/24/2022	ND	35.83	0.00	681.68
RW-69	717.51	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-69	717.51	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-69	717.51	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-69	717.51	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-70						
RW-70	735.43	08/16/2021	42.31	47.40	5.09	691.75
RW-70	735.43	08/26/2021	42.46	47.43	4.97	691.64
RW-70	735.43	08/30/2021	43.08	47.04	3.96	691.29

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-70	735.43	09/16/2021	44.54	46.42	1.88	690.38
RW-70	735.43	09/23/2021	44.79	46.40	1.61	690.21
RW-70	735.43	10/27/2021	45.20	46.83	1.63	689.79
RW-70	735.43	11/30/2021	46.22	46.97	0.75	689.01
RW-70	735.43	12/28/2021	47.14	47.30	0.16	688.24
RW-70	735.43	01/27/2022	47.40	47.44	0.04	688.02
RW-70	735.43	02/24/2022	ND	47.53	0.00	687.90
RW-70	735.43	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-70	735.43	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-70	735.43	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-70	735.43	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-71						
RW-71	714.52	08/02/2021	33.65	36.48	2.83	680.11
RW-71	714.52	08/16/2021	32.93	33.93	1.00	681.32
RW-71	714.52	08/26/2021	34.61	37.48	2.87	679.14
RW-71	714.52	09/16/2021	35.96	37.68	1.72	678.10
RW-71	714.97	09/23/2021	36.72	37.94	1.22	677.92
RW-71	714.97	10/27/2021	38.35	38.69	0.34	676.53
RW-71	714.97	11/30/2021	ND	41.42	0.00	673.55
RW-71	714.97	12/28/2021	ND	41.86	0.00	673.11
RW-71	714.97	01/27/2022	ND	42.52	0.00	672.45
RW-71	714.97	02/24/2022	ND	42.63	0.00	672.34
RW-71	714.97	04/01/2022	ND	42.34	0.00	672.63
RW-71	714.97	04/28/2022	ND	42.78	0.00	672.19
RW-71	714.97	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-71	714.97	05/25/2022	ND	43.06	0.00	671.91
RW-72						
RW-72	711.57	08/02/2021	31.23	32.55	1.32	679.99
RW-72	711.57	08/16/2021	31.68	33.93	2.25	679.29
RW-72	711.57	08/26/2021	32.78	32.98	0.20	678.74
RW-72	711.57	09/16/2021	33.19	35.43	2.24	677.78
RW-72	711.93	09/23/2021	33.66	36.22	2.56	677.58
RW-72	711.93	10/27/2021	35.63	36.57	0.94	676.05
RW-72	711.93	11/30/2021	38.55	38.58	0.03	673.37
RW-72	711.93	12/28/2021	ND	39.11	0.00	672.82
RW-72	711.93	01/27/2022	ND	39.56	0.00	672.37
RW-72	711.93	02/24/2022	ND	39.75	0.00	672.18
RW-72	711.93	04/01/2022	ND	39.42	0.00	672.51

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-72	711.93	04/28/2022	ND	39.80	0.00	672.13
RW-72	711.93	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-72	711.93	05/25/2022	ND	40.09	0.00	671.84
RW-73						
RW-73	709.82	08/02/2021	29.18	32.85	3.67	679.66
RW-73	709.82	08/26/2021	30.67	33.24	2.57	678.46
RW-73	709.82	09/16/2021	31.44	34.31	2.87	677.61
RW-73	710.22	09/23/2021	32.38	33.91	1.53	677.43
RW-73	710.22	10/27/2021	33.41	37.03	3.62	675.84
RW-73	710.22	11/30/2021	37.15	37.25	0.10	673.04
RW-73	710.22	12/28/2021	ND	37.79	0.00	672.43
RW-73	710.22	01/27/2022	ND	38.73	0.00	671.49
RW-73	710.22	02/24/2022	ND	38.41	0.00	671.81
RW-73	710.22	04/01/2022	ND	38.08	0.00	672.14
RW-73	710.22	04/28/2022	ND	38.49	0.00	671.73
RW-73	710.22	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-73	710.22	05/25/2022	ND	38.75	0.00	671.47
RW-74						
RW-74	707.44	08/26/2021	25.41	34.28	8.87	679.66
RW-74	707.44	09/16/2021	26.04	37.27	11.23	678.39
RW-74	707.80	09/23/2021	26.41	37.97	11.56	678.30
RW-74	707.80	10/27/2021	30.08	35.91	5.83	676.16
RW-74	707.80	11/30/2021	33.22	35.28	2.06	674.03
RW-74	707.80	12/28/2021	34.17	35.45	1.28	673.29
RW-74	707.80	01/27/2022	34.88	35.30	0.42	672.81
RW-74	707.80	02/24/2022	35.00	35.44	0.44	672.68
RW-74	707.80	04/01/2022	34.95	35.27	0.32	672.77
RW-74	707.80	04/28/2022	35.44	36.01	0.57	672.21
RW-74	707.80	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-74	707.80	05/25/2022	35.74	36.26	0.52	671.92
RW-75						
RW-75	708.82	08/16/2021	23.23	28.40	5.17	684.20
RW-75	708.82	08/26/2021	25.05	26.72	1.67	683.32
RW-75	708.82	09/16/2021	26.02	28.64	2.62	682.09
RW-75	708.82	09/23/2021	26.26	29.07	2.81	681.80
RW-75	708.82	10/27/2021	27.47	32.08	4.61	680.11
RW-75	708.82	11/30/2021	29.36	32.90	3.54	678.51
RW-75	708.82	12/28/2021	30.04	33.17	3.13	677.94
RW-75	708.82	01/27/2022	31.42	32.76	1.34	677.04
RW-75	708.82	02/24/2022	32.37	33.00	0.63	676.28
RW-75	708.82	04/01/2022	32.62	33.32	0.70	676.01
RW-75	708.82	04/28/2022	33.13	33.76	0.63	675.52
RW-75	708.82	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-75	708.82	05/25/2022	33.55	34.10	0.55	675.12

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-76						
RW-76	710.89	08/16/2021	22.66	31.72	9.06	685.80
RW-76	710.89	08/26/2021	24.90	30.32	5.42	684.54
RW-76	710.89	09/16/2021	25.79	32.36	6.57	683.34
RW-76	710.89	09/23/2021	26.06	32.53	6.47	683.09
RW-76	710.89	10/27/2021	27.51	34.44	6.93	681.52
RW-76	710.89	11/30/2021	29.41	35.27	5.86	679.91
RW-76	710.89	12/28/2021	30.15	35.93	5.78	679.19
RW-76	710.89	01/27/2022	31.35	36.68	5.33	678.11
RW-76	710.89	02/24/2022	32.37	37.14	4.77	677.24
RW-76	710.89	04/01/2022	32.91	37.35	4.44	676.79
RW-76	710.89	04/28/2022	33.50	37.76	4.26	676.25
RW-76	710.89	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-76	710.89	05/25/2022	34.00	37.93	3.93	675.83
RW-77						
RW-77	739.77	08/16/2021	47.35	54.44	7.09	690.52
RW-77	739.77	08/26/2021	47.60	54.43	6.83	690.34
RW-77	739.77	08/30/2021	47.66	54.83	7.17	690.19
RW-77	739.77	09/16/2021	49.07	52.97	3.90	689.65
RW-77	739.77	09/23/2021	49.32	52.86	3.54	689.50
RW-77	739.77	10/27/2021	50.38	52.95	2.57	688.70
RW-77	739.77	11/30/2021	51.40	53.19	1.79	687.89
RW-77	739.77	12/28/2021	52.33	53.66	1.33	687.08
RW-77	739.77	01/27/2022	52.53	53.94	1.41	686.86
RW-77	739.77	02/24/2022	53.03	55.10	2.07	686.18
RW-77	739.77	04/01/2022	53.69	54.61	0.92	685.83
RW-77	739.77	04/28/2022	53.90	55.18	1.28	685.52
RW-77	739.77	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-77	739.77	05/25/2022	54.22	55.25	1.03	685.27
RW-78						
RW-78	739.00	08/16/2021	ND	49.38	0.00	689.62
RW-78	739.00	08/26/2021	ND	49.49	0.00	689.51
RW-78	739.00	08/30/2021	ND	50.09	0.00	688.91
RW-78	739.00	09/23/2021	ND	50.36	0.00	688.64
RW-78	739.00	10/06/2021	ND	50.58	0.00	688.42
RW-78	739.00	10/12/2021	ND	50.70	0.00	688.30
RW-78	739.00	10/18/2021	ND	50.81	0.00	688.19
RW-78	739.00	10/27/2021	50.87	50.90	0.03	688.12
RW-78	739.00	11/01/2021	51.12	51.17	0.05	687.87
RW-78	739.00	11/15/2021	51.74	51.84	0.10	687.23
RW-78	739.46	11/30/2021	52.04	52.86	0.82	687.20
RW-78	739.46	12/28/2021	53.23	54.02	0.79	686.02
RW-78	739.46	01/27/2022	52.75	56.97	4.22	685.58
RW-78	739.46	02/24/2022	54.36	55.44	1.08	684.81

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-78	739.46	04/01/2022	54.01	58.44	4.43	684.26
RW-78	739.46	04/28/2022	54.81	56.70	1.89	684.14
RW-78	739.46	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-78	739.46	05/25/2022	55.31	57.11	1.80	683.67
RW-79						
RW-79	727.67	08/26/2021	33.33	38.25	4.92	693.02
RW-79	727.67	08/30/2021	33.35	38.28	4.93	693.00
RW-79	727.67	09/16/2021	33.64	34.84	1.20	693.71
RW-79	727.67	09/23/2021	33.94	35.28	1.34	693.37
RW-79	727.67	10/27/2021	34.53	37.43	2.90	692.36
RW-79	727.67	11/30/2021	35.00	37.69	2.69	691.95
RW-79	727.67	12/28/2021	35.64	38.55	2.91	691.25
RW-79	727.67	01/27/2022	36.16	39.01	2.85	690.75
RW-79	727.67	02/24/2022	37.43	38.14	0.71	690.05
RW-79	727.67	04/01/2022	37.62	40.34	2.72	689.32
RW-79	727.67	04/28/2022	38.74	41.05	2.31	688.31
RW-79	727.67	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-79	727.67	05/25/2022	39.28	41.50	2.22	687.80
RW-80						
RW-80	730.09	08/30/2021	35.24	39.15	3.91	693.80
RW-80	730.09	09/16/2021	36.02	39.40	3.38	693.16
RW-80	730.09	09/23/2021	39.38	NW	NW	NW
RW-80	730.09	10/27/2021	37.45	39.26	1.81	692.15
RW-80	730.09	11/30/2021	37.80	39.12	1.32	691.93
RW-80	730.09	12/28/2021	38.38	39.15	0.77	691.50
RW-80	730.09	01/27/2022	38.87	39.10	0.23	691.16
RW-80	730.09	02/24/2022	ND	39.15	0.00	690.94
RW-80	730.09	04/01/2022	ND	39.14	0.00	690.95
RW-80	730.09	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-80	730.09	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-80	730.09	05/25/2022	ND	39.20	0.00	690.89
RW-81						
RW-81	728.83	08/30/2021	35.35	40.86	5.51	692.00
RW-81	728.83	09/16/2021	35.01	38.76	3.75	692.81
RW-81	728.83	09/23/2021	35.23	38.45	3.22	692.74
RW-81	728.83	10/27/2021	36.11	38.95	2.84	691.96
RW-81	728.83	11/30/2021	36.62	39.10	2.48	691.54
RW-81	728.83	12/28/2021	37.27	39.10	1.83	691.07
RW-81	728.83	01/27/2022	37.92	38.66	0.74	690.71
RW-81	728.83	02/24/2022	37.97	39.45	1.48	690.46
RW-81	728.83	04/01/2022	39.03	39.19	0.16	689.76
RW-81	728.83	04/28/2022	39.67	39.69	0.02	689.15
RW-81	728.83	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-81	728.83	05/25/2022	ND	39.94	0.00	688.89

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-82						
RW-82	726.16	09/23/2021	ND	37.84	0.00	688.32
RW-82	726.16	10/06/2021	ND	38.50	0.00	687.66
RW-82	726.16	10/12/2021	ND	38.69	0.00	687.47
RW-82	726.16	10/18/2021	ND	38.75	0.00	687.41
RW-82	726.16	10/27/2021	ND	38.47	0.00	687.69
RW-82	726.16	11/01/2021	ND	38.67	0.00	687.49
RW-82	726.16	11/15/2021	ND	39.81	0.00	686.35
RW-82	726.16	11/22/2021	ND	38.90	0.00	687.26
RW-82	726.16	11/30/2021	ND	39.10	0.00	687.06
RW-82	726.16	12/06/2021	ND	39.09	0.00	687.07
RW-82	726.16	12/13/2021	ND	39.25	0.00	686.91
RW-82	726.16	12/20/2021	ND	39.50	0.00	686.66
RW-82	726.16	12/28/2021	ND	39.55	0.00	686.61
RW-82	726.16	01/04/2022	ND	40.02	0.00	686.14
RW-82	726.16	01/10/2022	ND	40.19	0.00	685.97
RW-82	726.16	01/27/2022	ND	40.29	0.00	685.87
RW-82	726.16	01/31/2022	ND	40.46	0.00	685.70
RW-82	726.16	02/09/2022	ND	40.68	0.00	685.48
RW-82	726.16	02/14/2022	ND	40.93	0.00	685.23
RW-82	726.16	02/24/2022	ND	41.11	0.00	685.05
RW-82	726.16	02/28/2022	ND	41.24	0.00	684.92
RW-82	726.16	03/07/2022	ND	41.39	0.00	684.77
RW-82	726.16	03/14/2022	ND	41.59	0.00	684.57
RW-82	726.16	03/22/2022	ND	41.60	0.00	684.56
RW-82	726.16	04/01/2022	ND	41.80	0.00	684.36
RW-82	726.16	04/11/2022	ND	42.16	0.00	684.00
RW-82	726.16	04/19/2022	ND	42.20	0.00	683.96
RW-82	726.16	04/28/2022	ND	42.35	0.00	683.81
RW-82	726.16	05/04/2022	ND	42.38	0.00	683.78
RW-82	726.16	05/11/2022	ND	42.53	0.00	683.63
RW-82	726.16	05/18/2022	ND	42.65	0.00	683.51
RW-82	726.16	05/25/2022	ND	42.60	0.00	683.56
RW-83						
RW-83	713.05	09/16/2021	ND	34.75	0.00	678.30
RW-83	713.05	09/23/2021	35.29	35.34	0.05	677.75
RW-83	713.05	10/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-83	713.05	10/27/2021	ND	37.02	0.00	676.03
RW-83	713.40	11/30/2021	ND	39.88	0.00	673.52
RW-83	713.40	12/28/2021	ND	40.38	0.00	673.02
RW-83	713.40	01/27/2022	ND	42.92	0.00	670.48
RW-83	713.40	02/24/2022	ND	41.06	0.00	672.34
RW-83	713.40	04/01/2022	ND	40.75	0.00	672.65
RW-83	713.40	04/28/2022	ND	41.16	0.00	672.24

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-83	713.40	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-83	713.40	05/25/2022	ND	41.49	0.00	671.91
RW-84						
RW-84	711.47	10/27/2021	32.32	44.02	11.70	676.02
RW-84	711.47	11/30/2021	36.11	42.04	5.93	673.77
RW-84	711.47	12/28/2021	36.95	42.45	5.50	673.05
RW-84	711.47	01/27/2022	37.68	42.25	4.57	672.57
RW-84	711.47	02/24/2022	38.08	41.37	3.29	672.51
RW-84	711.47	04/01/2022	38.17	40.90	2.73	672.57
RW-84	711.47	04/28/2022	38.93	40.87	1.94	672.02
RW-84	711.47	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-84	711.47	05/25/2022	39.40	41.06	1.66	671.63
RW-85						
RW-85	713.08	10/18/2021	29.83	40.68	10.85	680.34
RW-85	713.08	10/27/2021	29.78	37.38	7.60	681.26
RW-85	713.08	11/01/2021	30.09	37.62	7.53	680.97
RW-85	712.10	11/30/2021	32.24	33.73	1.49	679.46
RW-85	712.10	12/28/2021	32.96	34.66	1.70	678.68
RW-85	712.10	01/27/2022	34.00	35.90	1.90	677.59
RW-85	712.10	02/24/2022	34.81	36.60	1.79	676.81
RW-85	712.10	04/01/2022	35.18	37.09	1.91	676.41
RW-85	712.10	04/28/2022	35.84	37.39	1.55	675.84
RW-85	712.10	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-85	712.10	05/25/2022	35.84	37.39	1.55	675.84
RW-86						
RW-86	705.46	10/18/2021	26.60	30.29	3.69	677.88
RW-86	705.46	10/27/2021	25.00	33.54	8.54	678.18
RW-86	705.46	11/01/2021	25.29	33.91	8.62	677.87
RW-86	705.90	11/30/2021	28.92	30.32	1.40	676.60
RW-86	705.90	12/28/2021	29.28	30.65	1.37	676.25
RW-86	705.90	01/27/2022	29.54	30.74	1.20	676.04
RW-86	705.90	02/24/2022	29.82	31.19	1.37	675.71
RW-86	705.90	04/01/2022	29.97	31.37	1.40	675.55
RW-86	705.90	04/28/2022	30.38	31.50	1.12	675.22
RW-86	705.90	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-86	705.90	05/25/2022	30.93	31.91	0.98	674.70
RW-87						
RW-87	710.28	10/18/2021	30.20	46.71	16.51	675.66
RW-87	710.28	10/27/2021	29.46	42.98	13.52	677.20
RW-87	710.28	11/01/2021	30.25	43.21	12.96	676.56
RW-87	711.10	11/30/2021	34.47	40.71	6.24	674.96
RW-87	711.10	12/28/2021	35.33	41.29	5.96	674.18
RW-87	711.10	01/27/2022	36.55	40.63	4.08	673.46
RW-87	711.10	02/24/2022	37.06	40.31	3.25	673.17

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-87	711.10	04/01/2022	37.04	40.43	3.39	673.15
RW-87	711.10	04/28/2022	37.80	40.44	2.64	672.59
RW-87	711.10	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-87	711.10	05/25/2022	38.15	40.12	1.97	672.42
RW-88						
RW-88	713.53	10/27/2021	31.77	37.10	5.33	680.34
RW-88	713.53	11/01/2021	32.29	37.06	4.77	679.97
RW-88	713.82	11/30/2021	35.05	38.57	3.52	677.83
RW-88	713.82	12/28/2021	36.12	38.53	2.41	677.05
RW-88	713.82	01/27/2022	37.40	38.56	1.16	676.11
RW-88	713.82	02/24/2022	38.08	38.53	0.45	675.62
RW-88	713.82	04/01/2022	38.44	38.62	0.18	675.33
RW-88	713.82	04/28/2022	ND	38.59	0.00	675.23
RW-88	713.82	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-88	713.82	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-89						
RW-89	716.12	10/27/2021	32.11	38.57	6.46	682.28
RW-89	716.12	11/01/2021	32.16	39.39	7.23	682.03
RW-89	716.12	11/30/2021	34.87	39.09	4.22	680.12
RW-89	716.12	12/28/2021	36.17	39.81	3.64	678.98
RW-89	716.12	01/27/2022	38.00	40.10	2.10	677.56
RW-89	716.12	02/24/2022	39.11	40.46	1.35	676.65
RW-89	716.12	04/01/2022	39.10	41.06	1.96	676.50
RW-89	716.12	04/28/2022	39.68	41.61	1.93	675.92
RW-89	716.12	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-89	716.12	05/25/2022	40.18	41.70	1.52	675.53
RW-90						
RW-90	713.70	10/27/2021	29.12	38.55	9.43	682.06
RW-90	713.70	11/01/2021	29.36	38.82	9.46	681.81
RW-90	714.17	11/30/2021	31.96	38.15	6.19	680.55
RW-90	714.17	12/28/2021	32.89	38.70	5.81	679.73
RW-90	714.17	01/27/2022	34.37	39.12	4.75	678.53
RW-90	714.17	02/24/2022	35.49	39.61	4.12	677.58
RW-90	714.17	04/01/2022	36.15	39.65	3.50	677.08
RW-90	714.17	04/28/2022	36.78	40.15	3.37	676.49
RW-90	714.17	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-90	714.17	05/25/2022	37.37	40.09	2.72	676.07
RW-91						
RW-91	715.54	10/27/2021	28.78	38.74	9.96	684.09
RW-91	715.54	11/01/2021	28.94	39.11	10.17	683.88
RW-91	715.54	11/30/2021	31.60	38.46	6.86	682.10
RW-91	715.54	12/28/2021	32.53	38.95	6.42	681.29
RW-91	715.54	01/27/2022	34.15	39.10	4.95	680.07
RW-91	715.54	02/24/2022	35.98	39.07	3.09	678.73

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-91	715.54	04/01/2022	37.08	38.17	1.09	678.17
RW-91	715.54	04/28/2022	37.80	38.78	0.98	677.48
RW-91	715.54	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-91	715.54	05/25/2022	38.30	38.99	0.69	677.06
RW-92						
RW-92	708.81	10/27/2021	ND	34.84	0.00	673.97
RW-92	708.81	11/01/2021	34.52	37.48	2.96	673.50
RW-92	708.81	11/30/2021	35.00	35.70	0.70	673.62
RW-92	708.81	12/28/2021	35.69	36.43	0.74	672.92
RW-92	708.81	01/27/2022	36.19	36.64	0.45	672.50
RW-92	708.81	02/24/2022	36.17	36.93	0.76	672.44
RW-92	708.81	04/01/2022	35.99	36.61	0.62	672.65
RW-92	708.81	04/28/2022	36.43	36.85	0.42	672.27
RW-92	708.81	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-92	708.81	05/25/2022	36.62	37.45	0.83	671.97
RW-93						
RW-93	711.48	11/22/2021	34.05	39.11	5.06	676.08
RW-93	711.48	11/30/2021	38.36	38.56	0.20	673.07
RW-93	711.48	12/28/2021	38.98	38.99	0.01	672.50
RW-93	711.48	01/27/2022	ND	39.35	0.00	672.13
RW-93	711.48	02/24/2022	ND	39.56	0.00	671.92
RW-93	711.48	04/01/2022	ND	39.25	0.00	672.23
RW-93	711.48	04/28/2022	ND	39.85	0.00	671.63
RW-93	711.48	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-93	711.48	05/25/2022	ND	39.92	0.00	671.56
RW-94						
RW-94	716.88	11/30/2021	ND	42.56	0.00	674.32
RW-94	716.88	12/06/2021	44.80	45.02	0.22	672.02
RW-94	716.88	12/13/2021	44.90	45.21	0.31	671.90
RW-94	716.88	12/20/2021	45.20	45.63	0.43	671.56
RW-94	716.88	12/28/2021	ND	43.00	0.00	673.88
RW-94	716.88	01/04/2022	45.21	45.45	0.24	671.61
RW-94	716.88	01/27/2022	44.10	44.64	0.54	672.64
RW-94	717.38	02/24/2022	44.21	44.93	0.72	672.98
RW-94	717.38	04/01/2022	43.96	44.53	0.57	673.27
RW-94	717.38	04/28/2022	44.52	45.19	0.67	672.68
RW-94	717.38	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-94	717.38	05/25/2022	44.77	45.48	0.71	672.42

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-95						
RW-95	723.61	11/30/2021	42.74	42.92	0.18	680.82
RW-95	723.61	12/06/2021	43.26	44.32	1.06	680.07
RW-95	723.61	12/13/2021	43.42	44.93	1.51	679.79
RW-95	723.61	12/20/2021	43.40	46.04	2.64	679.50
RW-95	723.61	12/28/2021	42.67	45.71	3.04	680.13
RW-95	723.61	01/04/2022	43.50	47.26	3.76	679.10
RW-95	723.61	01/27/2022	44.40	44.63	0.23	679.15
RW-95	723.83	02/24/2022	45.01	45.17	0.16	678.78
RW-95	723.83	04/01/2022	45.04	45.33	0.29	678.71
RW-95	723.83	04/28/2022	45.47	45.82	0.35	678.27
RW-95	723.83	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-95	723.83	05/25/2022	45.64	46.28	0.64	678.02
RW-96						
RW-96	723.09	11/13/2021	46.84	47.86	1.02	675.98
RW-96	723.09	12/06/2021	45.43	45.56	0.13	677.63
RW-96	723.09	12/20/2021	47.25	47.30	0.05	675.83
RW-96	723.09	12/28/2021	45.67	45.70	0.03	677.41
RW-96	723.09	01/04/2022	47.61	47.63	0.02	675.47
RW-96	723.09	01/10/2022	46.00	46.09	0.09	677.07
RW-96	723.09	01/27/2022	45.32	45.89	0.57	677.62
RW-96	722.24	01/31/2022	44.46	45.37	0.91	677.54
RW-96	722.24	02/09/2022	44.54	45.76	1.22	677.37
RW-96	722.24	02/14/2022	45.81	47.02	1.21	676.11
RW-96	722.24	02/24/2022	45.67	46.55	0.88	676.33
RW-96	722.24	04/01/2022	45.73	46.04	0.31	676.43
RW-96	722.24	04/28/2022	46.08	47.06	0.98	675.90
RW-96	722.24	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-96	722.24	05/25/2022	46.32	47.42	1.10	675.63
RW-97						
RW-97	728.51	12/13/2021	44.78	50.00	5.22	682.33
RW-97	728.51	12/06/2021	44.71	49.19	4.48	682.60
RW-97	728.51	12/20/2021	44.81	50.49	5.68	682.18
RW-97	728.51	12/28/2021	44.62	46.87	2.25	683.29
RW-97	728.51	01/27/2022	45.43	47.75	2.32	682.46
RW-97	728.51	02/24/2022	46.46	47.86	1.40	681.68
RW-97	728.51	04/01/2022	46.87	47.73	0.86	681.41
RW-97	728.51	04/28/2022	47.22	48.02	0.80	681.08
RW-97	728.51	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-97	728.51	05/25/2022	47.65	48.28	0.63	680.69
RW-98						
RW-98	724.82	12/13/2021	43.99	47.82	3.83	679.81
RW-98	724.82	12/20/2021	44.39	47.53	3.14	679.59
RW-98	724.82	12/28/2021	44.40	45.43	1.03	680.14

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-98	724.82	01/27/2022	45.59	46.73	1.14	678.92
RW-98	724.82	02/24/2022	46.24	47.29	1.05	678.30
RW-98	724.82	04/01/2022	46.84	47.10	0.26	677.91
RW-98	724.82	04/28/2022	47.69	48.07	0.38	677.03
RW-98	724.82	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-98	724.82	05/25/2022	48.22	48.45	0.23	676.54
RW-99						
RW-99	731.55	12/13/2021	48.51	48.89	0.38	682.94
RW-99	731.55	12/20/2021	45.25	45.63	0.38	686.20
RW-99	731.55	12/28/2021	45.35	45.73	0.38	686.10
RW-99	731.55	01/04/2022	45.65	45.98	0.33	685.81
RW-99	731.55	01/10/2022	46.04	46.38	0.34	685.42
RW-99	731.55	01/27/2022	46.24	46.60	0.36	685.21
RW-99	731.55	02/24/2022	46.60	46.65	0.05	684.94
RW-99	731.55	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-99	731.55	04/28/2022	47.43	NW	NW	NW
RW-99	731.55	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-99	731.55	05/25/2022	46.59	NW	NW	NW
RW-100						
RW-100	719.14	12/13/2021	31.15	45.18	14.03	684.24
RW-100	719.14	12/20/2021	31.45	45.15	13.70	684.02
RW-100	719.14	12/28/2021	33.51	41.96	8.45	683.37
RW-100	719.14	01/27/2022	36.96	40.88	3.92	681.13
RW-100	719.14	02/24/2022	37.96	41.66	3.70	680.19
RW-100	719.14	04/01/2022	37.77	41.12	3.35	680.47
RW-100	719.14	04/28/2022	38.42	42.70	4.28	679.57
RW-100	719.14	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-100	719.14	05/25/2022	39.40	43.56	4.16	678.63
RW-101						
RW-101	716.95	12/20/2021	32.90	41.34	8.44	681.79
RW-101	716.95	12/28/2021	32.87	40.46	7.59	682.05
RW-101	716.95	01/04/2022	34.60	41.57	6.97	680.48
RW-101	716.95	01/27/2022	35.31	40.45	5.14	680.26
RW-101	717.39	02/24/2022	36.97	40.75	3.78	679.41
RW-101	717.39	04/01/2022	38.00	40.55	2.55	678.71
RW-101	717.39	04/28/2022	38.82	41.04	2.22	677.98
RW-101	717.39	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-101	717.39	05/25/2022	39.49	41.06	1.57	677.48
RW-102						
RW-102	717.77	12/20/2021	33.73	42.16	8.43	681.78
RW-102	717.77	12/28/2021	33.92	41.17	7.25	681.91
RW-102	717.77	01/27/2022	35.84	41.05	5.21	680.54
RW-102	717.77	02/24/2022	37.33	41.02	3.69	679.45
RW-102	717.77	04/01/2022	38.35	41.53	3.18	678.57

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-102	717.77	04/28/2022	39.23	41.90	2.67	677.83
RW-102	717.77	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-102	717.77	05/25/2022	39.72	42.04	2.32	677.43
RW-103						
RW-103	731.95	12/20/2021	46.30	47.05	0.75	685.45
RW-103	731.95	12/28/2021	46.22	47.53	1.31	685.38
RW-103	731.95	01/04/2022	46.49	48.30	1.81	684.98
RW-103	731.95	01/10/2022	46.87	48.52	1.65	684.64
RW-103	731.95	01/27/2022	47.34	49.00	1.66	684.17
RW-103	732.35	02/24/2022	48.49	49.86	1.37	683.49
RW-103	732.35	04/01/2022	48.76	50.04	1.28	683.25
RW-103	732.35	04/28/2022	48.98	50.55	1.57	682.95
RW-103	732.35	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-103	732.35	05/25/2022	49.87	50.52	0.65	682.31
RW-104						
RW-104	715.94	12/28/2021	32.10	39.70	7.60	681.81
RW-104	715.94	01/04/2022	31.69	39.11	7.42	682.26
RW-104	715.94	01/27/2022	32.72	36.81	4.09	682.13
RW-104	714.44	02/24/2022	34.53	36.66	2.13	679.34
RW-104	714.44	04/01/2022	35.83	37.93	2.10	678.05
RW-104	714.44	04/28/2022	35.95	38.21	2.26	677.89
RW-104	714.44	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-104	714.44	05/25/2022	36.12	39.48	3.36	677.42
RW-105						
RW-105	717.97	12/28/2021	34.02	38.12	4.10	682.85
RW-105	717.97	01/04/2022	34.35	40.31	5.96	682.03
RW-105	717.97	01/27/2022	36.20	37.68	1.48	681.37
RW-105	717.97	02/24/2022	37.67	38.35	0.68	680.12
RW-105	717.97	04/01/2022	38.34	39.25	0.91	679.39
RW-105	717.97	04/28/2022	39.08	39.92	0.84	678.67
RW-105	717.97	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-105	717.97	05/25/2022	39.59	40.15	0.56	678.23
RW-106						
RW-106	720.74	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-106	720.74	01/31/2022	30.34	31.34	1.00	690.13
RW-106	720.74	02/09/2022	31.11	31.44	0.33	689.54
RW-106	720.74	02/14/2022	ND	31.22	0.00	689.52
RW-106	720.74	02/24/2022	ND	31.15	0.00	689.59
RW-106	720.74	02/28/2022	ND	31.09	0.00	689.65
RW-106	720.74	03/07/2022	31.14	31.15	0.01	689.60
RW-106	720.74	03/14/2022	ND	31.17	0.00	689.57
RW-106	720.74	03/22/2022	ND	31.19	0.00	689.55
RW-106	720.74	04/01/2022	ND	31.07	0.00	689.67
RW-106	720.74	04/11/2022	ND	31.14	0.00	689.60

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-106	720.74	04/19/2022	ND	31.08	0.00	689.66
RW-106	720.74	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-106	720.74	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-106	720.74	05/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-106	720.74	05/18/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-106	720.74	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-107						
RW-107	722.18	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-107	722.18	01/31/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-107	722.18	02/09/2022	ND	27.43	0.00	694.75
RW-107	722.18	02/14/2022	ND	27.44	0.00	694.74
RW-107	722.18	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-107	722.18	02/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-107	722.18	03/07/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-107	722.18	03/14/2022	ND	27.36	0.00	694.82
RW-107	722.18	03/22/2022	ND	27.40	0.00	694.78
RW-107	722.18	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-107	722.18	04/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-107	722.18	04/19/2022	ND	27.26	0.00	694.92
RW-107	722.18	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-107	722.18	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-107	722.18	05/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-107	722.18	05/18/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-107	722.18	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-108						
RW-108	722.19	01/27/2022	40.60	42.02	1.42	681.21
RW-108	722.19	01/31/2022	40.71	43.13	2.42	680.83
RW-108	722.19	02/09/2022	40.67	44.33	3.66	680.54
RW-108	721.54	02/14/2022	39.38	43.85	4.47	680.96
RW-108	721.54	02/24/2022	40.37	44.74	4.37	680.00
RW-108	721.54	04/01/2022	41.89	43.52	1.63	679.21
RW-108	721.54	04/28/2022	42.48	44.73	2.25	678.46
RW-108	721.54	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-108	721.54	05/25/2022	43.10	44.75	1.65	678.00
RW-109						
RW-109	715.96	01/27/2022	33.75	38.04	4.29	681.06
RW-109	715.96	01/31/2022	34.28	39.00	4.72	680.42
RW-109	715.96	02/09/2022	34.47	39.78	5.31	680.07
RW-109	716.96	02/14/2022	35.90	40.04	4.14	679.95
RW-109	716.96	02/24/2022	37.07	37.26	0.19	679.84
RW-109	716.96	04/01/2022	37.73	38.13	0.40	679.12
RW-109	716.96	04/28/2022	38.30	39.28	0.98	678.40
RW-109	716.96	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-109	716.96	05/25/2022	38.73	39.72	0.99	677.97

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-110						
RW-110	709.91	01/27/2022	ND	32.71	0.00	677.20
RW-110	709.91	01/31/2022	32.64	37.50	4.86	675.97
RW-110	709.91	02/09/2022	32.81	33.07	0.26	677.03
RW-110	709.76	02/14/2022	32.98	33.52	0.54	676.64
RW-110	709.76	02/24/2022	33.53	34.21	0.68	676.05
RW-110	709.76	04/01/2022	34.37	34.38	0.01	675.39
RW-110	709.76	04/28/2022	34.71	34.92	0.21	674.99
RW-110	709.76	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-110	709.76	05/25/2022	35.06	35.40	0.34	674.61
RW-111						
RW-111	729.91	01/31/2022	39.34	39.76	0.42	690.46
RW-111	729.91	02/09/2022	39.31	40.30	0.99	690.34
RW-111	729.91	02/14/2022	39.35	40.66	1.31	690.21
RW-111	729.91	02/24/2022	39.02	43.42	4.40	689.71
RW-111	729.91	04/01/2022	40.95	42.53	1.58	688.54
RW-111	729.91	04/28/2022	41.40	44.12	2.72	687.78
RW-111	729.91	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-111	729.91	05/25/2022	41.80	44.52	2.72	687.38
RW-112						
RW-112	740.74	02/09/2022	53.60	59.08	5.48	685.67
RW-112	740.74	02/14/2022	53.27	59.95	6.68	685.68
RW-112	740.74	02/24/2022	55.57	56.43	0.86	684.94
RW-112	740.74	04/01/2022	55.24	55.90	0.66	685.32
RW-112	740.74	04/28/2022	55.61	56.20	0.59	684.97
RW-112	740.74	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-112	740.74	05/25/2022	55.54	56.60	1.06	684.92
RW-113						
RW-113	732.87	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-113	732.87	03/07/2022	ND	40.39	0.00	692.48
RW-113	732.87	03/14/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-113	732.87	03/22/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-113	732.87	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-113	732.87	04/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-113	732.87	04/19/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-113	732.87	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-113	732.87	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-113	732.87	05/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-113	732.87	05/18/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-113	732.87	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-114						
RW-114	737.93	02/24/2022	48.38	NW	NW	NW
RW-114	737.93	02/28/2022	48.67	50.50	1.83	688.77
RW-114	737.93	03/07/2022	46.25	47.87	1.62	691.25

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-114	737.93	03/14/2022	46.39	47.87	1.48	691.14
RW-114	737.93	03/22/2022	46.71	NW	NW	NW
RW-114	737.93	04/01/2022	46.30	NW	NW	NW
RW-114	737.93	04/11/2022	46.32	NW	NW	NW
RW-114	732.45	04/28/2022	NM	NM	NM	NM
RW-114	732.45	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-114	732.45	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-115						
RW-115	727.62	02/28/2022	ND	34.16	0.00	693.46
RW-115	727.62	03/07/2022	ND	34.16	0.00	693.46
RW-115	727.62	03/14/2022	ND	51.25	0.00	676.37
RW-115	727.62	03/22/2022	ND	51.40	0.00	676.22
RW-115	724.31	04/01/2022	34.32	34.35	0.03	689.98
RW-115	724.31	04/11/2022	ND	32.98	0.00	691.33
RW-115	724.31	04/28/2022	ND	33.21	0.00	691.10
RW-115	724.31	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-115	724.31	05/25/2022	ND	33.32	0.00	690.99
RW-116						
RW-116	734.76	03/07/2022	ND	51.55	0.00	683.21
RW-116	734.76	03/22/2022	ND	51.64	0.00	683.12
RW-116	734.76	04/01/2022	ND	50.12	0.00	684.64
RW-116	734.76	04/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-116	734.76	04/19/2022	ND	50.88	0.00	683.88
RW-116	734.76	04/28/2022	47.82	48.40	0.58	686.78
RW-116	734.76	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
RW-116	734.76	05/25/2022	ND	48.13	0.00	686.63
RW-117						
RW-117	724.96	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-117	724.96	04/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-117	724.96	04/19/2022	ND	26.27	0.00	698.69
RW-117	724.96	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-117	724.96	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-117	724.96	05/11/2022	29.29	29.33	0.04	695.66

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
RW-117	724.96	05/18/2022	28.81	28.91	0.10	696.12
RW-117	724.96	05/25/2022	30.42	30.46	0.04	694.53
RW-118						
RW-118	725.85	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-118	725.85	04/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-118	725.85	04/19/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-118	725.85	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-118	725.85	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-118	725.85	05/11/2022	ND	32.04	0.00	693.81
RW-118	725.85	05/18/2022	ND	32.72	0.00	693.13
RW-118	725.85	05/25/2022	ND	32.55	0.00	693.30
RW-119						
RW-119	725.73	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-119	725.73	04/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-119	725.73	04/19/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-119	725.73	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-119	725.73	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
RW-119	725.73	05/11/2022	ND	26.29	0.00	699.44
RW-119	725.73	05/18/2022	ND	25.87	0.00	699.86
RW-119	725.73	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
Hydraulic Control Wells						
HCW-01						
HCW-01	742.48	01/19/2021	ND	50.90	0.00	691.58
HCW-01	742.48	01/25/2021	ND	50.86	0.00	691.62
HCW-01	742.48	02/01/2021	50.14	52.59	2.45	691.69
HCW-01	742.48	02/08/2021	50.35	53.38	3.03	691.32
HCW-01	742.48	02/16/2021	50.02	53.08	3.06	691.64
HCW-01	742.48	02/22/2021	50.00	53.09	3.09	691.65
HCW-01	742.48	03/04/2021	49.90	53.14	3.24	691.71
HCW-01	742.48	03/08/2021	50.16	53.45	3.29	691.44
HCW-01	742.48	03/11/2021	50.10	53.34	3.24	691.51
HCW-01	742.48	03/15/2021	50.08	53.38	3.30	691.52
HCW-01	742.48	03/22/2021	50.09	53.19	3.10	691.56
HCW-01	742.48	04/01/2021	50.05	53.10	3.05	691.61
HCW-01	742.48	04/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-01	742.48	04/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-01	742.48	04/29/2021	50.81	51.58	0.77	691.46
HCW-01	742.48	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-01	742.48	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-01	742.48	05/26/2021	50.86	51.37	0.51	691.48
HCW-01	742.48	06/09/2021	50.90	51.66	0.76	691.38
HCW-01	742.48	07/01/2021	51.17	51.40	0.23	691.25
HCW-01	742.48	07/14/2021	51.32	51.44	0.12	691.13
HCW-01	742.48	07/28/2021	51.55	51.88	0.33	690.84

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-01	742.48	08/26/2021	52.10	52.50	0.40	690.27
HCW-01	742.48	09/16/2021	52.63	52.76	0.13	689.82
HCW-01	742.48	09/23/2021	52.75	52.82	0.07	689.71
HCW-01	742.48	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-01	742.48	10/27/2021	53.42	53.68	0.26	688.99
HCW-01	742.48	11/30/2021	54.18	54.77	0.59	688.14
HCW-01	742.48	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-01	742.48	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-01	742.48	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-01	742.48	12/28/2021	54.84	55.21	0.37	687.54
HCW-01	742.48	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-01	742.48	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-01	742.48	01/27/2022	ND	55.48	0.00	687.00
HCW-01	742.48	02/24/2022	ND	56.13	0.00	686.35
HCW-01	742.48	04/01/2022	ND	56.55	0.00	685.93
HCW-01	742.48	04/28/2022	ND	56.98	0.00	685.50
HCW-01	742.48	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-01	742.48	05/25/2022	ND	57.29	0.00	685.19
HCW-02						
HCW-02	744.96	01/19/2021	ND	53.12	0.00	691.84
HCW-02	744.96	01/25/2021	ND	53.12	0.00	691.84
HCW-02	744.96	02/01/2021	ND	53.03	0.00	691.93
HCW-02	744.96	02/08/2021	ND	53.39	0.00	691.57
HCW-02	744.96	02/16/2021	ND	53.09	0.00	691.87
HCW-02	744.96	02/22/2021	ND	53.11	0.00	691.85
HCW-02	744.96	03/04/2021	ND	53.10	0.00	691.86
HCW-02	744.96	03/08/2021	ND	53.15	0.00	691.81
HCW-02	744.96	03/15/2021	ND	53.26	0.00	691.70
HCW-02	744.96	03/22/2021	ND	53.15	0.00	691.81
HCW-02	744.96	04/01/2021	ND	53.17	0.00	691.79
HCW-02	744.96	04/12/2021	ND	53.28	0.00	691.68
HCW-02	744.96	04/19/2021	ND	53.35	0.00	691.61
HCW-02	744.96	04/29/2021	ND	53.14	0.00	691.82
HCW-02	744.96	05/03/2021	ND	53.23	0.00	691.73
HCW-02	744.96	05/10/2021	ND	53.41	0.00	691.55
HCW-02	744.96	05/18/2021	ND	53.33	0.00	691.63
HCW-02	744.96	05/26/2021	ND	53.14	0.00	691.82
HCW-02	744.96	05/31/2021	ND	53.27	0.00	691.69
HCW-02	744.96	06/07/2021	ND	53.32	0.00	691.64
HCW-02	744.96	06/14/2021	ND	53.16	0.00	691.80
HCW-02	744.96	06/21/2021	ND	53.44	0.00	691.52
HCW-02	744.96	07/01/2021	ND	53.37	0.00	691.59
HCW-02	744.96	07/06/2021	ND	53.57	0.00	691.39
HCW-02	744.96	07/14/2021	ND	43.56	0.00	701.40

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-02	744.96	07/28/2021	ND	53.73	0.00	691.23
HCW-02	744.96	08/02/2021	ND	54.09	0.00	690.87
HCW-02	744.96	08/16/2021	ND	54.16	0.00	690.80
HCW-02	744.96	08/26/2021	ND	54.27	0.00	690.69
HCW-02	744.96	08/30/2021	ND	54.76	0.00	690.20
HCW-02	744.96	09/14/2021	ND	55.04	0.00	689.92
HCW-02	744.96	09/23/2021	ND	54.94	0.00	690.02
HCW-02	744.96	10/06/2021	ND	55.59	0.00	689.37
HCW-02	744.96	10/12/2021	ND	55.57	0.00	689.39
HCW-02	744.96	10/18/2021	ND	55.73	0.00	689.23
HCW-02	744.96	10/27/2021	ND	55.67	0.00	689.29
HCW-02	744.96	11/01/2021	ND	55.92	0.00	689.04
HCW-02	744.96	11/15/2021	ND	56.46	0.00	688.50
HCW-02	744.96	11/22/2021	ND	56.62	0.00	688.34
HCW-02	744.96	11/30/2021	ND	56.59	0.00	688.37
HCW-02	744.96	12/06/2021	ND	56.75	0.00	688.21
HCW-02	744.96	12/13/2021	ND	57.08	0.00	687.88
HCW-02	744.96	12/20/2021	ND	57.30	0.00	687.66
HCW-02	744.96	12/28/2021	ND	57.09	0.00	687.87
HCW-02	744.96	01/04/2022	ND	57.70	0.00	687.26
HCW-02	744.96	01/10/2022	ND	58.49	0.00	686.47
HCW-02	744.96	01/27/2022	ND	57.63	0.00	687.33
HCW-02	744.96	01/31/2022	ND	57.86	0.00	687.10
HCW-02	744.96	02/09/2022	ND	58.35	0.00	686.61
HCW-02	744.96	02/14/2022	ND	58.52	0.00	686.44
HCW-02	744.96	02/24/2022	ND	58.36	0.00	686.60
HCW-02	744.96	02/28/2022	ND	58.57	0.00	686.39
HCW-02	744.96	03/07/2022	ND	58.66	0.00	686.30
HCW-02	744.96	03/14/2022	ND	58.64	0.00	686.32
HCW-02	744.96	03/22/2022	ND	58.95	0.00	686.01
HCW-02	744.96	04/01/2022	ND	58.71	0.00	686.25
HCW-02	744.96	04/11/2022	ND	59.08	0.00	685.88
HCW-02	744.96	04/19/2022	ND	59.21	0.00	685.75
HCW-02	744.96	04/28/2022	ND	59.08	0.00	685.88
HCW-02	744.96	05/04/2022	ND	59.29	0.00	685.67
HCW-02	744.96	05/11/2022	ND	59.38	0.00	685.58
HCW-02	744.96	05/18/2022	ND	59.38	0.00	685.58
HCW-02	744.96	05/25/2022	ND	59.36	0.00	685.60
HCW-03						
HCW-03	745.48	01/19/2021	ND	53.85	0.00	691.63
HCW-03	745.48	01/25/2021	ND	53.78	0.00	691.70
HCW-03	745.48	02/01/2021	ND	53.72	0.00	691.76
HCW-03	745.48	02/08/2021	ND	54.08	0.00	691.40
HCW-03	745.48	02/16/2021	ND	53.29	0.00	692.19

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-03	745.48	02/22/2021	ND	53.78	0.00	691.70
HCW-03	745.48	03/04/2021	ND	53.78	0.00	691.70
HCW-03	745.48	03/08/2021	ND	53.94	0.00	691.54
HCW-03	745.48	03/15/2021	53.89	53.92	0.03	691.58
HCW-03	745.48	03/22/2021	53.84	53.91	0.07	691.62
HCW-03	745.48	04/01/2021	53.78	53.86	0.08	691.68
HCW-03	745.48	04/12/2021	53.92	54.01	0.09	691.54
HCW-03	745.48	04/19/2021	53.94	54.04	0.10	691.51
HCW-03	745.48	04/29/2021	53.75	53.79	0.04	691.72
HCW-03	745.48	05/03/2021	53.88	53.91	0.03	691.59
HCW-03	745.48	05/10/2021	54.00	54.02	0.02	691.47
HCW-03	745.48	05/18/2021	54.00	54.03	0.03	691.47
HCW-03	745.48	05/26/2021	ND	53.77	0.00	691.71
HCW-03	745.48	05/31/2021	ND	54.02	0.00	691.46
HCW-03	745.48	06/07/2021	54.08	54.11	0.03	691.39
HCW-03	745.48	06/14/2021	ND	53.79	0.00	691.69
HCW-03	745.48	06/21/2021	54.05	54.08	0.03	691.42
HCW-03	745.48	07/01/2021	54.08	54.12	0.04	691.39
HCW-03	745.48	07/06/2021	54.26	54.29	0.03	691.21
HCW-03	745.48	07/14/2021	54.21	54.29	0.08	691.25
HCW-03	745.48	07/28/2021	54.44	54.48	0.04	691.03
HCW-03	745.48	08/02/2021	54.81	54.84	0.03	690.66
HCW-03	745.48	08/16/2021	54.89	54.92	0.03	690.58
HCW-03	745.48	08/26/2021	ND	53.70	0.00	691.78
HCW-03	745.48	09/16/2021	ND	54.18	0.00	691.30
HCW-03	745.48	09/23/2021	ND	54.30	0.00	691.18
HCW-03	745.48	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-03	745.48	10/27/2021	ND	55.01	0.00	690.47
HCW-03	744.22	11/30/2021	ND	55.85	0.00	688.37
HCW-03	744.22	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-03	744.22	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-03	744.22	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-03	744.22	12/28/2021	ND	56.36	0.00	687.86
HCW-03	744.22	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-03	744.22	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-03	744.22	01/27/2022	ND	57.02	0.00	687.20
HCW-03	744.22	02/24/2022	ND	57.70	0.00	686.52
HCW-03	744.22	04/01/2022	ND	58.11	0.00	686.11
HCW-03	744.22	04/28/2022	ND	58.52	0.00	685.70
HCW-03	744.22	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-03	744.22	05/25/2022	ND	58.82	0.00	685.40
HCW-04						
HCW-04	746.00	01/19/2021	ND	54.43	0.00	691.57
HCW-04	746.00	01/25/2021	ND	54.39	0.00	691.61

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-04	746.00	02/01/2021	ND	54.29	0.00	691.71
HCW-04	746.00	02/08/2021	ND	54.64	0.00	691.36
HCW-04	746.00	02/16/2021	ND	54.34	0.00	691.66
HCW-04	746.00	02/22/2021	ND	54.34	0.00	691.66
HCW-04	746.00	03/04/2021	ND	54.33	0.00	691.67
HCW-04	746.00	03/08/2021	ND	52.43	0.00	693.57
HCW-04	746.00	03/15/2021	ND	54.56	0.00	691.44
HCW-04	746.00	03/22/2021	ND	54.43	0.00	691.57
HCW-04	746.00	04/01/2021	ND	54.43	0.00	691.57
HCW-04	746.00	04/12/2021	ND	54.51	0.00	691.49
HCW-04	746.00	04/19/2021	ND	54.61	0.00	691.39
HCW-04	746.00	04/29/2021	ND	54.42	0.00	691.58
HCW-04	746.00	05/03/2021	ND	54.51	0.00	691.49
HCW-04	746.00	05/10/2021	ND	54.60	0.00	691.40
HCW-04	746.00	05/18/2021	ND	54.60	0.00	691.40
HCW-04	746.00	05/26/2021	ND	54.43	0.00	691.57
HCW-04	746.00	05/31/2021	ND	54.63	0.00	691.37
HCW-04	746.00	06/07/2021	ND	54.70	0.00	691.30
HCW-04	746.00	06/14/2021	ND	54.47	0.00	691.53
HCW-04	746.00	06/21/2021	ND	54.74	0.00	691.26
HCW-04	746.00	07/01/2021	ND	54.77	0.00	691.23
HCW-04	746.00	07/06/2021	ND	55.01	0.00	690.99
HCW-04	746.00	07/14/2021	ND	54.93	0.00	691.07
HCW-04	746.00	07/28/2021	ND	55.10	0.00	690.90
HCW-04	746.00	08/02/2021	ND	55.42	0.00	690.58
HCW-04	746.00	08/16/2021	ND	55.50	0.00	690.50
HCW-04	746.00	08/26/2021	ND	55.63	0.00	690.37
HCW-04	746.00	08/30/2021	ND	55.12	0.00	690.88
HCW-04	746.00	09/14/2021	ND	56.40	0.00	689.60
HCW-04	746.00	09/23/2021	ND	56.31	0.00	689.69
HCW-04	746.00	10/06/2021	ND	56.96	0.00	689.04
HCW-04	746.00	10/12/2021	ND	56.97	0.00	689.03
HCW-04	746.00	10/18/2021	ND	57.09	0.00	688.91
HCW-04	746.00	10/27/2021	ND	57.06	0.00	688.94
HCW-04	746.00	11/01/2021	ND	57.28	0.00	688.72
HCW-04	746.00	11/15/2021	ND	57.96	0.00	688.04
HCW-04	746.00	11/22/2021	ND	58.01	0.00	687.99
HCW-04	746.00	11/30/2021	ND	58.02	0.00	687.98
HCW-04	746.00	12/06/2021	ND	58.21	0.00	687.79
HCW-04	746.00	12/13/2021	ND	58.54	0.00	687.46
HCW-04	746.00	12/20/2021	ND	58.70	0.00	687.30
HCW-04	746.00	12/28/2021	ND	58.50	0.00	687.50
HCW-04	746.00	01/04/2022	ND	59.15	0.00	686.85
HCW-04	746.00	01/10/2022	ND	58.95	0.00	687.05

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-04	746.00	01/27/2022	ND	59.03	0.00	686.97
HCW-04	746.00	01/31/2022	ND	59.30	0.00	686.70
HCW-04	746.00	02/09/2022	ND	59.72	0.00	686.28
HCW-04	746.00	02/14/2022	ND	59.92	0.00	686.08
HCW-04	746.00	02/24/2022	ND	59.79	0.00	686.21
HCW-04	746.00	02/28/2022	ND	60.09	0.00	685.91
HCW-04	746.00	03/07/2022	ND	60.19	0.00	685.81
HCW-04	746.00	03/14/2022	ND	60.04	0.00	685.96
HCW-04	746.00	03/22/2022	ND	60.44	0.00	685.56
HCW-04	746.00	04/01/2022	ND	60.12	0.00	685.88
HCW-04	746.00	04/11/2022	ND	60.45	0.00	685.55
HCW-04	746.00	04/19/2022	ND	60.59	0.00	685.41
HCW-04	746.00	04/28/2022	ND	60.42	0.00	685.58
HCW-04	746.00	05/04/2022	ND	60.72	0.00	685.28
HCW-04	746.00	05/11/2022	ND	60.83	0.00	685.17
HCW-04	746.00	05/18/2022	ND	60.82	0.00	685.18
HCW-04	746.00	05/25/2022	ND	60.71	0.00	685.29
HCW-05						
HCW-05	743.82	01/19/2021	ND	52.22	0.00	691.60
HCW-05	743.82	01/25/2021	ND	52.18	0.00	691.64
HCW-05	743.82	02/01/2021	ND	52.07	0.00	691.75
HCW-05	743.82	02/08/2021	ND	52.44	0.00	691.38
HCW-05	743.82	02/16/2021	ND	52.12	0.00	691.70
HCW-05	743.82	02/02/2021	ND	52.13	0.00	691.69
HCW-05	743.82	03/04/2021	ND	52.11	0.00	691.71
HCW-05	743.82	03/08/2021	ND	52.22	0.00	691.60
HCW-05	743.82	03/15/2021	ND	52.36	0.00	691.46
HCW-05	743.82	03/22/2021	ND	52.24	0.00	691.58
HCW-05	743.82	04/01/2021	ND	52.24	0.00	691.58
HCW-05	743.82	04/12/2021	ND	52.30	0.00	691.52
HCW-05	743.82	04/19/2021	ND	52.42	0.00	691.40
HCW-05	743.82	04/29/2021	ND	52.24	0.00	691.58
HCW-05	743.82	05/03/2021	ND	52.31	0.00	691.51
HCW-05	743.82	05/10/2021	ND	52.41	0.00	691.41
HCW-05	743.82	05/18/2021	ND	52.41	0.00	691.41
HCW-05	743.82	05/26/2021	ND	52.23	0.00	691.59
HCW-05	743.82	05/31/2021	ND	52.45	0.00	691.37
HCW-05	743.82	06/07/2021	ND	52.51	0.00	691.31
HCW-05	743.82	06/14/2021	ND	52.28	0.00	691.54
HCW-05	743.82	06/21/2021	ND	57.60	0.00	686.22
HCW-05	743.82	07/01/2021	ND	52.57	0.00	691.25
HCW-05	743.82	07/06/2021	ND	52.88	0.00	690.94
HCW-05	743.82	07/14/2021	ND	52.76	0.00	691.06
HCW-05	743.82	07/28/2021	ND	52.44	0.00	691.38

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-05	743.82	08/02/2021	ND	53.29	0.00	690.53
HCW-05	743.82	08/16/2021	ND	53.74	0.00	690.08
HCW-05	743.82	08/26/2021	53.45	53.46	0.01	690.37
HCW-05	743.82	08/30/2021	53.93	53.93	0.00	689.89
HCW-05	743.82	09/14/2021	29.05	30.45	1.40	714.40
HCW-05	743.82	09/23/2021	ND	54.08	0.00	689.74
HCW-05	743.82	10/06/2021	ND	54.72	0.00	689.10
HCW-05	743.82	10/12/2021	ND	54.81	0.00	689.01
HCW-05	743.82	10/18/2021	ND	54.89	0.00	688.93
HCW-05	743.82	10/27/2021	ND	54.82	0.00	689.00
HCW-05	743.82	11/01/2021	ND	55.06	0.00	688.76
HCW-05	743.82	11/15/2021	ND	55.62	0.00	688.20
HCW-05	743.82	11/22/2021	ND	55.91	0.00	687.91
HCW-05	743.82	11/30/2021	ND	55.88	0.00	687.94
HCW-05	743.82	12/06/2021	56.12	56.13	0.01	687.70
HCW-05	743.82	12/13/2021	ND	57.42	0.00	686.40
HCW-05	743.82	12/20/2021	ND	56.60	0.00	687.22
HCW-05	743.82	12/28/2021	ND	56.35	0.00	687.47
HCW-05	743.82	01/04/2022	ND	57.01	0.00	686.81
HCW-05	743.82	01/10/2022	ND	56.81	0.00	687.01
HCW-05	743.82	01/27/2022	ND	56.86	0.00	686.96
HCW-05	743.82	01/31/2022	ND	57.50	0.00	686.32
HCW-05	743.82	02/09/2022	ND	57.58	0.00	686.24
HCW-05	743.82	02/14/2022	ND	57.46	0.00	686.36
HCW-05	743.82	02/24/2022	ND	57.63	0.00	686.19
HCW-05	743.82	02/28/2022	ND	57.96	0.00	685.86
HCW-05	743.82	03/07/2022	ND	57.96	0.00	685.86
HCW-05	743.82	03/14/2022	ND	57.85	0.00	685.97
HCW-05	743.82	03/22/2022	ND	58.31	0.00	685.51
HCW-05	743.82	04/01/2022	ND	57.95	0.00	685.87
HCW-05	743.82	04/11/2022	ND	58.30	0.00	685.52
HCW-05	743.82	04/19/2022	ND	58.42	0.00	685.40
HCW-05	743.82	04/28/2022	ND	58.30	0.00	685.52
HCW-05	743.82	05/04/2022	ND	58.55	0.00	685.27
HCW-05	743.82	05/11/2022	ND	58.86	0.00	684.96
HCW-05	743.82	05/18/2022	ND	58.68	0.00	685.14
HCW-05	743.82	05/25/2022	ND	58.54	0.00	685.28
HCW-06						
HCW-06	743.70	01/19/2021	ND	52.10	0.00	691.60
HCW-06	743.70	01/25/2021	51.34	52.15	0.81	692.14
HCW-06	743.70	02/01/2021	51.81	52.19	0.38	691.79
HCW-06	743.70	02/08/2021	51.94	53.38	1.44	691.37
HCW-06	743.70	02/16/2021	51.59	52.88	1.29	691.76
HCW-06	743.70	02/22/2021	51.58	52.79	1.21	691.80

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-06	743.70	03/04/2021	51.53	52.71	1.18	691.85
HCW-06	743.70	03/08/2021	51.84	53.22	1.38	691.49
HCW-06	743.70	03/15/2021	51.91	53.25	1.34	691.43
HCW-06	743.70	03/22/2021	51.80	53.03	1.23	691.57
HCW-06	743.70	04/01/2021	51.72	52.96	1.24	691.65
HCW-06	743.70	04/12/2021	51.87	53.14	1.27	691.49
HCW-06	743.70	04/19/2021	51.91	53.24	1.33	691.43
HCW-06	743.70	04/29/2021	51.73	52.90	1.17	691.66
HCW-06	743.70	05/03/2021	51.85	53.09	1.24	691.52
HCW-06	743.70	05/10/2021	51.91	53.22	1.31	691.44
HCW-06	743.70	05/18/2021	51.98	53.28	1.30	691.37
HCW-06	743.70	05/26/2021	52.26	54.69	2.43	690.79
HCW-06	743.70	06/09/2021	52.63	54.29	1.66	690.63
HCW-06	743.70	07/01/2021	53.04	54.02	0.98	690.40
HCW-06	743.70	07/14/2021	53.13	54.28	1.15	690.26
HCW-06	743.70	07/28/2021	53.59	53.87	0.28	690.04
HCW-06	743.70	08/26/2021	54.19	54.23	0.04	689.50
HCW-06	743.70	09/16/2021	ND	54.71	0.00	688.99
HCW-06	743.70	09/23/2021	ND	54.84	0.00	688.86
HCW-06	743.70	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-06	743.70	10/27/2021	ND	55.57	0.00	688.13
HCW-06	743.70	11/30/2021	ND	56.47	0.00	687.23
HCW-06	743.70	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-06	743.70	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-06	743.70	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-06	743.70	12/28/2021	ND	57.09	0.00	686.61
HCW-06	743.70	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-06	743.70	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-06	743.70	01/27/2022	ND	57.59	0.00	686.11
HCW-06	743.70	02/24/2022	ND	58.32	0.00	685.38
HCW-06	743.70	04/01/2022	ND	58.65	0.00	685.05
HCW-06	743.70	04/28/2022	ND	59.08	0.00	684.62
HCW-06	743.70	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-06	743.70	05/25/2022	ND	59.35	0.00	684.35
HCW-07						
HCW-07	742.86	01/19/2021	ND	51.23	0.00	691.63
HCW-07	742.86	01/25/2021	ND	51.13	0.00	691.73
HCW-07	742.86	02/01/2021	ND	51.00	0.00	691.86
HCW-07	742.86	02/08/2021	50.59	53.80	3.21	691.41
HCW-07	742.86	02/16/2021	49.92	53.99	4.07	691.85
HCW-07	742.86	02/22/2021	49.94	53.92	3.98	691.85
HCW-07	742.86	03/04/2021	49.86	53.84	3.98	691.93
HCW-07	742.86	03/08/2021	50.18	54.24	4.06	691.59
HCW-07	742.86	03/15/2021	50.32	54.43	4.11	691.44

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-07	742.86	03/22/2021	50.22	54.12	3.90	691.60
HCW-07	742.86	04/01/2021	50.19	53.82	3.63	691.70
HCW-07	742.86	04/12/2021	50.45	53.93	3.48	691.48
HCW-07	742.86	04/19/2021	50.55	53.76	3.21	691.45
HCW-07	742.86	04/29/2021	50.38	53.24	2.86	691.71
HCW-07	742.86	05/03/2021	50.54	53.37	2.83	691.56
HCW-07	742.86	05/10/2021	50.68	53.35	2.67	691.47
HCW-07	742.86	05/18/2021	50.79	53.32	2.53	691.39
HCW-07	742.86	05/26/2021	51.41	53.67	2.26	690.85
HCW-07	742.86	06/09/2021	51.91	52.98	1.07	690.66
HCW-07	742.86	07/01/2021	52.31	53.06	0.75	690.35
HCW-07	742.86	07/14/2021	52.43	53.14	0.71	690.24
HCW-07	742.86	07/28/2021	52.64	53.47	0.83	690.00
HCW-07	742.86	08/26/2021	53.15	54.15	1.00	689.44
HCW-07	742.86	09/16/2021	53.82	54.19	0.37	688.94
HCW-07	742.86	09/23/2021	53.95	54.30	0.35	688.82
HCW-07	742.86	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-07	742.86	10/27/2021	54.51	55.60	1.09	688.06
HCW-07	742.86	11/30/2021	55.53	56.30	0.77	687.12
HCW-07	742.86	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-07	742.86	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-07	742.86	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-07	742.86	12/28/2021	56.31	56.39	0.08	686.53
HCW-07	742.86	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-07	742.86	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-07	742.86	01/27/2022	ND	56.80	0.00	686.06
HCW-07	742.86	02/24/2022	ND	57.57	0.00	685.29
HCW-07	742.86	04/01/2022	ND	57.83	0.00	685.03
HCW-07	742.86	04/28/2022	ND	58.24	0.00	684.62
HCW-07	742.86	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-07	742.86	05/25/2022	ND	58.52	0.00	684.34
HCW-08						
HCW-08	742.96	01/19/2021	ND	51.42	0.00	691.54
HCW-08	742.96	01/25/2021	ND	51.20	0.00	691.76
HCW-08	742.96	02/01/2021	ND	51.07	0.00	691.89
HCW-08	742.96	02/08/2021	ND	51.54	0.00	691.42
HCW-08	742.96	02/16/2021	ND	51.16	0.00	691.80
HCW-08	742.96	02/22/2021	ND	51.16	0.00	691.80
HCW-08	742.96	03/04/2021	ND	51.12	0.00	691.84
HCW-08	742.96	03/08/2021	ND	51.28	0.00	691.68
HCW-08	742.96	03/15/2021	ND	51.63	0.00	691.33
HCW-08	742.96	03/22/2021	ND	51.40	0.00	691.56
HCW-08	742.96	04/01/2021	ND	51.33	0.00	691.63
HCW-08	742.96	04/12/2021	ND	51.55	0.00	691.41

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-08	742.96	04/19/2021	ND	51.67	0.00	691.29
HCW-08	742.96	04/29/2021	ND	51.34	0.00	691.62
HCW-08	742.96	05/03/2021	ND	51.48	0.00	691.48
HCW-08	742.96	05/10/2021	ND	51.54	0.00	691.42
HCW-08	742.96	05/18/2021	ND	51.61	0.00	691.35
HCW-08	742.96	05/26/2021	ND	51.38	0.00	691.58
HCW-08	742.96	06/07/2021	ND	51.85	0.00	691.11
HCW-08	742.96	06/14/2021	ND	51.47	0.00	691.49
HCW-08	742.96	06/21/2021	ND	52.03	0.00	690.93
HCW-08	742.96	07/01/2021	ND	51.83	0.00	691.13
HCW-08	742.96	07/06/2021	ND	52.37	0.00	690.59
HCW-08	742.96	07/14/2021	ND	52.01	0.00	690.95
HCW-08	742.96	07/28/2021	ND	52.19	0.00	690.77
HCW-08	742.96	08/02/2021	ND	52.72	0.00	690.24
HCW-08	742.96	08/16/2021	ND	52.76	0.00	690.20
HCW-08	742.96	08/26/2021	ND	52.70	0.00	690.26
HCW-08	742.96	08/30/2021	ND	53.23	0.00	689.73
HCW-08	742.96	09/14/2021	ND	53.61	0.00	689.35
HCW-08	742.96	09/23/2021	ND	53.91	0.00	689.05
HCW-08	742.96	10/06/2021	ND	54.38	0.00	688.58
HCW-08	742.96	10/12/2021	ND	54.25	0.00	688.71
HCW-08	742.96	10/18/2021	ND	54.45	0.00	688.51
HCW-08	742.96	10/27/2021	ND	54.18	0.00	688.78
HCW-08	742.96	11/01/2021	54.63	54.69	0.06	688.31
HCW-08	743.65	11/30/2021	ND	55.72	0.00	687.93
HCW-08	743.65	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-08	743.65	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-08	743.65	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-08	743.65	12/28/2021	ND	56.33	0.00	687.32
HCW-08	743.65	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-08	743.65	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-08	743.65	01/27/2022	ND	56.77	0.00	686.88
HCW-08	743.65	02/24/2022	ND	57.57	0.00	686.08
HCW-08	743.65	04/01/2022	ND	57.83	0.00	685.82
HCW-08	743.65	04/28/2022	ND	58.11	0.00	685.54
HCW-08	743.65	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-08	743.65	05/25/2022	ND	58.46	0.00	685.19
HCW-09						
HCW-09	744.49	01/19/2021	ND	52.70	0.00	691.79
HCW-09	744.49	01/25/2021	ND	52.50	0.00	691.99
HCW-09	744.49	02/01/2021	ND	52.36	0.00	692.13
HCW-09	744.49	02/08/2021	ND	53.03	0.00	691.46
HCW-09	744.49	02/16/2021	ND	52.66	0.00	691.83
HCW-09	744.49	02/22/2021	ND	52.65	0.00	691.84

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-09	744.49	03/04/2021	ND	52.57	0.00	691.92
HCW-09	744.49	03/08/2021	ND	52.82	0.00	691.67
HCW-09	744.49	03/15/2021	ND	53.20	0.00	691.29
HCW-09	744.49	03/22/2021	ND	53.02	0.00	691.47
HCW-09	744.49	04/01/2021	ND	52.89	0.00	691.60
HCW-09	744.49	04/12/2021	ND	53.21	0.00	691.28
HCW-09	744.49	04/19/2021	ND	53.32	0.00	691.17
HCW-09	744.49	04/29/2021	ND	52.91	0.00	691.58
HCW-09	744.49	05/03/2021	ND	52.89	0.00	691.60
HCW-09	744.49	05/10/2021	ND	52.97	0.00	691.52
HCW-09	744.49	05/18/2021	ND	53.14	0.00	691.35
HCW-09	744.49	05/26/2021	ND	52.89	0.00	691.60
HCW-09	744.49	06/07/2021	ND	53.60	0.00	690.89
HCW-09	744.49	06/14/2021	ND	53.00	0.00	691.49
HCW-09	744.49	06/21/2021	ND	53.79	0.00	690.70
HCW-09	744.49	07/01/2021	ND	53.53	0.00	690.96
HCW-09	744.49	07/06/2021	ND	54.23	0.00	690.26
HCW-09	744.49	07/14/2021	ND	53.69	0.00	690.80
HCW-09	744.49	07/28/2021	ND	53.98	0.00	690.51
HCW-09	744.49	08/02/2021	ND	54.60	0.00	689.89
HCW-09	744.49	08/16/2021	ND	54.61	0.00	689.88
HCW-09	744.49	08/26/2021	ND	54.36	0.00	690.13
HCW-09	744.49	08/30/2021	ND	55.15	0.00	689.34
HCW-09	744.49	09/14/2021	ND	55.56	0.00	688.93
HCW-09	744.49	09/23/2021	ND	55.14	0.00	689.35
HCW-09	744.49	10/06/2021	ND	56.46	0.00	688.03
HCW-09	744.49	10/12/2021	ND	56.32	0.00	688.17
HCW-09	744.49	10/18/2021	ND	56.53	0.00	687.96
HCW-09	744.49	10/27/2021	ND	55.98	0.00	688.51
HCW-09	744.49	11/01/2021	ND	56.65	0.00	687.84
HCW-09	744.49	11/15/2021	ND	57.84	0.00	686.65
HCW-09	744.49	11/22/2021	ND	58.00	0.00	686.49
HCW-09	744.49	11/30/2021	ND	57.08	0.00	687.41
HCW-09	744.49	12/06/2021	ND	58.11	0.00	686.38
HCW-09	744.49	12/13/2021	ND	58.49	0.00	686.00
HCW-09	744.49	12/20/2021	ND	58.59	0.00	685.90
HCW-09	744.49	12/28/2021	ND	57.51	0.00	686.98
HCW-09	744.49	01/04/2022	ND	59.05	0.00	685.44
HCW-09	744.49	01/10/2022	ND	58.01	0.00	686.48
HCW-09	744.49	01/27/2022	ND	57.83	0.00	686.66
HCW-09	744.49	01/31/2022	ND	58.96	0.00	685.53
HCW-09	744.49	02/09/2022	ND	59.59	0.00	684.90
HCW-09	744.49	02/14/2022	ND	59.66	0.00	684.83
HCW-09	744.49	02/24/2022	ND	58.83	0.00	685.66

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-09	744.49	02/28/2022	ND	59.58	0.00	684.91
HCW-09	744.49	03/07/2022	ND	60.07	0.00	684.42
HCW-09	744.49	03/14/2022	ND	59.18	0.00	685.31
HCW-09	744.49	03/22/2022	ND	60.05	0.00	684.44
HCW-09	744.49	04/01/2022	ND	58.89	0.00	685.60
HCW-09	744.49	04/11/2022	ND	59.73	0.00	684.76
HCW-09	744.49	04/19/2022	ND	59.87	0.00	684.62
HCW-09	744.49	04/28/2022	ND	59.25	0.00	685.24
HCW-09	744.49	05/04/2022	ND	59.78	0.00	684.71
HCW-09	744.49	05/11/2022	ND	59.98	0.00	684.51
HCW-09	744.49	05/18/2022	ND	60.02	0.00	684.47
HCW-09	744.49	05/25/2022	ND	59.45	0.00	685.04
HCW-10						
HCW-10	743.90	01/19/2021	50.52	50.62	0.10	693.36
HCW-10	743.90	01/25/2021	50.98	52.25	1.27	692.58
HCW-10	743.90	02/01/2021	50.39	50.40	0.01	693.51
HCW-10	743.90	02/08/2021	52.04	52.91	0.87	691.63
HCW-10	743.90	02/16/2021	51.79	53.03	1.24	691.78
HCW-10	743.90	02/22/2021	51.73	53.04	1.31	691.82
HCW-10	743.90	03/04/2021	51.14	52.68	1.54	692.35
HCW-10	743.90	03/08/2021	52.14	54.00	1.86	691.26
HCW-10	743.90	03/15/2021	52.46	54.48	2.02	690.90
HCW-10	743.90	03/22/2021	52.64	54.59	1.95	690.74
HCW-10	743.90	04/01/2021	51.84	53.73	1.89	691.55
HCW-10	743.90	04/12/2021	52.89	54.90	2.01	690.47
HCW-10	743.90	04/19/2021	52.74	54.92	2.18	690.58
HCW-10	743.90	04/29/2021	51.84	53.79	1.95	691.54
HCW-10	743.90	05/03/2021	51.12	53.13	2.01	692.24
HCW-10	743.90	05/10/2021	51.30	53.49	2.19	692.01
HCW-10	743.90	05/18/2021	52.16	54.43	2.27	691.13
HCW-10	743.90	05/26/2021	50.44	51.20	0.76	693.26
HCW-10	743.90	06/09/2021	50.88	52.00	1.12	692.72
HCW-10	743.90	07/01/2021	51.74	53.51	1.77	691.69
HCW-10	743.90	07/14/2021	51.98	53.17	1.19	691.60
HCW-10	743.90	07/28/2021	52.20	53.48	1.28	691.36
HCW-10	743.90	08/26/2021	52.81	54.08	1.27	690.75
HCW-10	743.90	09/16/2021	53.64	55.25	1.61	689.83
HCW-10	743.90	09/23/2021	53.79	55.52	1.73	689.65
HCW-10	743.90	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-10	743.90	10/27/2021	55.42	55.94	0.52	688.34
HCW-10	743.90	11/30/2021	56.70	56.98	0.28	687.13
HCW-10	743.90	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-10	743.90	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-10	743.90	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-10	743.90	12/28/2021	57.11	57.50	0.39	686.69
HCW-10	743.90	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-10	743.90	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-10	743.90	01/27/2022	56.93	57.47	0.54	686.83
HCW-10	743.90	02/24/2022	58.77	59.04	0.27	685.06
HCW-10	743.90	04/01/2022	57.96	58.48	0.52	685.80
HCW-10	743.90	04/28/2022	58.26	58.83	0.57	685.49
HCW-10	743.90	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-10	743.90	05/25/2022	58.21	59.36	1.15	685.38
HCW-11						
HCW-11	741.26	01/19/2021	ND	49.32	0.00	691.94
HCW-11	741.26	01/25/2021	ND	48.45	0.00	692.81
HCW-11	741.26	02/01/2021	ND	48.30	0.00	692.96
HCW-11	741.26	02/08/2021	ND	49.65	0.00	691.61
HCW-11	741.26	02/16/2021	ND	49.43	0.00	691.83
HCW-11	741.26	02/22/2021	ND	49.42	0.00	691.84
HCW-11	741.26	03/04/2021	ND	48.65	0.00	692.61
HCW-11	741.26	03/08/2021	ND	49.92	0.00	691.34
HCW-11	741.26	03/15/2021	ND	14.51	0.00	726.75
HCW-11	741.26	03/22/2021	ND	50.73	0.00	690.53
HCW-11	741.26	04/01/2021	ND	49.49	0.00	691.77
HCW-11	741.26	04/12/2021	ND	50.96	0.00	690.30
HCW-11	741.26	04/19/2021	ND	50.72	0.00	690.54
HCW-11	741.26	04/29/2021	ND	49.29	0.00	691.97
HCW-11	741.26	05/03/2021	ND	48.56	0.00	692.70
HCW-11	741.26	05/10/2021	ND	48.96	0.00	692.30
HCW-11	741.26	05/18/2021	ND	50.18	0.00	691.08
HCW-11	741.26	05/26/2021	ND	49.04	0.00	692.22
HCW-11	741.26	05/31/2021	ND	50.49	0.00	690.77
HCW-11	741.26	06/07/2021	ND	51.12	0.00	690.14
HCW-11	741.26	06/14/2021	ND	49.29	0.00	691.97
HCW-11	741.26	06/21/2021	ND	50.16	0.00	691.10
HCW-11	741.26	07/01/2021	ND	50.28	0.00	690.98
HCW-11	741.26	07/06/2021	ND	53.26	0.00	688.00
HCW-11	741.26	07/14/2021	ND	50.64	0.00	690.62
HCW-11	741.26	07/28/2021	ND	50.84	0.00	690.42
HCW-11	741.26	08/02/2021	ND	53.29	0.00	687.97
HCW-11	741.26	08/16/2021	ND	53.40	0.00	687.86
HCW-11	741.26	08/26/2021	ND	51.39	0.00	689.87
HCW-11	741.26	08/30/2021	ND	54.04	0.00	687.22
HCW-11	741.26	09/14/2021	ND	54.82	0.00	686.44
HCW-11	741.26	09/23/2021	ND	52.42	0.00	688.84
HCW-11	741.26	10/06/2021	ND	55.41	0.00	685.85
HCW-11	741.26	10/12/2021	ND	55.24	0.00	686.02

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-11	741.26	10/18/2021	ND	55.44	0.00	685.82
HCW-11	741.26	10/27/2021	ND	53.55	0.00	687.71
HCW-11	741.26	11/01/2021	ND	54.73	0.00	686.53
HCW-11	741.26	11/15/2021	ND	56.98	0.00	684.28
HCW-11	741.26	11/22/2021	ND	56.98	0.00	684.28
HCW-11	741.26	11/30/2021	ND	54.77	0.00	686.49
HCW-11	741.26	12/06/2021	ND	56.80	0.00	684.46
HCW-11	741.26	12/13/2021	ND	57.09	0.00	684.17
HCW-11	741.26	12/20/2021	ND	57.05	0.00	684.21
HCW-11	741.26	12/28/2021	ND	55.02	0.00	686.24
HCW-11	741.26	01/04/2022	ND	57.29	0.00	683.97
HCW-11	741.26	01/10/2022	ND	55.65	0.00	685.61
HCW-11	741.26	01/27/2022	ND	54.93	0.00	686.33
HCW-11	741.26	01/31/2022	ND	57.00	0.00	684.26
HCW-11	741.26	02/09/2022	ND	58.00	0.00	683.26
HCW-11	741.26	02/14/2022	ND	58.95	0.00	682.31
HCW-11	741.26	02/24/2022	ND	56.45	0.00	684.81
HCW-11	741.26	02/28/2022	ND	57.67	0.00	683.59
HCW-11	741.26	03/14/2022	ND	56.64	0.00	684.62
HCW-11	741.26	03/22/2022	ND	58.06	0.00	683.20
HCW-11	741.26	04/01/2022	ND	55.99	0.00	685.27
HCW-11	741.26	04/11/2022	ND	57.97	0.00	683.29
HCW-11	741.26	04/19/2022	ND	58.58	0.00	682.68
HCW-11	741.26	04/28/2022	ND	56.57	0.00	684.69
HCW-11	741.26	05/04/2022	ND	57.95	0.00	683.31
HCW-11	741.26	05/11/2022	ND	58.31	0.00	682.95
HCW-11	741.26	05/18/2022	ND	58.42	0.00	682.84
HCW-11	741.26	05/25/2022	ND	56.56	0.00	684.70
HCW-12						
HCW-12	740.75	01/19/2021	ND	23.93	0.00	716.82
HCW-12	740.75	01/25/2021	ND	43.24	0.00	697.51
HCW-12	740.75	02/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	02/08/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	02/16/2021	ND	47.86	0.00	692.89
HCW-12	740.75	02/22/2021	ND	48.06	0.00	692.69
HCW-12	740.75	03/04/2021	ND	48.04	0.00	692.71
HCW-12	740.75	03/08/2021	ND	48.28	0.00	692.47
HCW-12	740.75	03/15/2021	ND	48.44	0.00	692.31
HCW-12	740.75	03/22/2021	ND	48.71	0.00	692.04
HCW-12	740.75	04/01/2021	ND	48.87	0.00	691.88
HCW-12	740.75	04/12/2021	49.03	49.04	0.01	691.72
HCW-12	740.75	04/19/2021	ND	49.94	0.00	690.81
HCW-12	740.75	04/29/2021	48.67	48.68	0.01	692.08
HCW-12	740.75	05/03/2021	ND	47.94	0.00	692.81

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-12	740.75	05/10/2021	ND	47.58	0.00	693.17
HCW-12	740.75	05/18/2021	ND	47.68	0.00	693.07
HCW-12	740.75	05/26/2021	ND	47.69	0.00	693.06
HCW-12	740.75	05/31/2021	ND	48.02	0.00	692.73
HCW-12	740.75	06/07/2021	ND	48.35	0.00	692.40
HCW-12	740.75	06/14/2021	ND	47.94	0.00	692.81
HCW-12	740.75	06/21/2021	ND	48.16	0.00	692.59
HCW-12	740.75	07/01/2021	ND	48.79	0.00	691.96
HCW-12	740.75	07/06/2021	ND	49.34	0.00	691.41
HCW-12	740.75	07/14/2021	ND	49.26	0.00	691.49
HCW-12	740.75	07/28/2021	ND	49.48	0.00	691.27
HCW-12	740.75	08/02/2021	ND	50.00	0.00	690.75
HCW-12	740.75	08/16/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	08/26/2021	ND	50.13	0.00	690.62
HCW-12	740.75	08/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	09/14/2021	ND	51.24	0.00	689.51
HCW-12	740.75	09/23/2021	ND	51.05	0.00	689.70
HCW-12	740.75	10/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	10/12/2021	ND	52.00	0.00	688.75
HCW-12	740.75	10/18/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	10/27/2021	ND	51.94	0.00	688.81
HCW-12	740.75	11/01/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	11/15/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	11/22/2021	ND	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	12/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	12/13/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	12/20/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	12/28/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	01/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	01/10/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	01/31/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	02/09/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	02/14/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	02/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	03/14/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	04/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	04/19/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	05/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-12	740.75	05/18/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-12	740.75	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-13						
HCW-13	741.53	01/25/2021	ND	46.81	0.00	694.72
HCW-13	741.53	02/01/2021	46.33	48.32	1.99	694.67
HCW-13	741.53	02/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-13	741.53	02/16/2021	44.21	51.43	7.22	695.39
HCW-13	741.53	02/22/2021	44.31	51.43	7.12	695.31
HCW-13	741.53	03/04/2021	44.51	51.52	7.01	695.14
HCW-13	741.53	03/08/2021	44.74	51.56	6.82	694.96
HCW-13	741.53	03/15/2021	44.98	51.48	6.50	694.81
HCW-13	741.53	03/22/2021	45.31	51.43	6.12	694.58
HCW-13	740.79	04/01/2021	ND	44.73	0.00	696.06
HCW-13	740.79	04/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-13	740.79	04/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-13	740.79	04/29/2021	43.34	50.31	6.97	695.58
HCW-13	740.79	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-13	740.79	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-13	740.79	05/26/2021	45.86	49.20	3.34	694.04
HCW-13	740.79	06/09/2021	46.34	48.98	2.64	693.74
HCW-13	740.79	07/01/2021	47.16	48.96	1.80	693.15
HCW-13	740.79	07/14/2021	47.49	49.29	1.80	692.82
HCW-13	740.79	07/28/2021	48.03	50.18	2.15	692.18
HCW-13	740.79	08/26/2021	48.90	50.41	1.51	691.49
HCW-13	740.79	09/16/2021	49.34	50.75	1.41	691.07
HCW-13	740.79	09/23/2021	49.39	50.31	0.92	691.15
HCW-13	740.79	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-13	740.79	10/27/2021	50.01	50.75	0.74	690.58
HCW-13	740.79	11/30/2021	50.04	50.42	0.38	690.65
HCW-13	740.79	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-13	740.79	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-13	740.79	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-13	740.79	12/28/2021	50.07	50.50	0.43	690.60
HCW-13	740.79	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-13	740.79	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-13	740.79	01/27/2022	50.11	50.35	0.24	690.62
HCW-13	740.79	02/24/2022	50.32	50.66	0.34	690.38
HCW-13	740.79	04/01/2022	50.42	50.52	0.10	690.34
HCW-13	740.79	04/28/2022	50.32	50.65	0.33	690.38
HCW-13	740.79	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-13	740.79	05/25/2022	50.41	50.80	0.39	690.28
HCW-14						
HCW-14	738.67	01/25/2021	ND	43.07	0.00	695.60
HCW-14	738.67	02/01/2021	ND	43.83	0.00	694.84

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-14	738.67	02/08/2021	44.25	44.44	0.19	694.37
HCW-14	738.67	02/16/2021	41.56	46.24	4.68	695.86
HCW-14	738.67	02/22/2021	41.29	NW	NW	NW
HCW-14	738.67	03/04/2021	41.35	50.00	8.65	695.01
HCW-14	738.67	03/08/2021	41.68	NW	NW	NW
HCW-14	738.67	03/15/2021	41.89	NW	NW	NW
HCW-14	738.67	03/22/2021	42.22	NW	NW	NW
HCW-14	739.18	04/01/2021	ND	43.11	0.00	696.07
HCW-14	739.18	04/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-14	739.18	04/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-14	739.18	04/29/2021	43.71	46.93	3.22	694.61
HCW-14	739.18	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-14	739.18	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-14	739.18	05/26/2021	44.31	45.06	0.75	694.67
HCW-14	739.18	06/09/2021	44.58	45.38	0.80	694.39
HCW-14	739.18	07/01/2021	45.06	45.88	0.82	693.90
HCW-14	739.18	07/14/2021	45.50	46.21	0.71	693.49
HCW-14	739.18	07/28/2021	45.81	46.86	1.05	693.09
HCW-14	739.18	08/26/2021	46.60	47.52	0.92	692.33
HCW-14	739.18	09/16/2021	47.13	48.00	0.87	691.82
HCW-14	739.18	09/23/2021	47.28	48.00	0.72	691.71
HCW-14	739.18	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-14	739.18	10/27/2021	47.75	48.05	0.30	691.35
HCW-14	739.18	11/30/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-14	739.18	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-14	739.18	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-14	739.18	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-14	739.18	12/28/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-14	739.18	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-14	739.18	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-14	739.18	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-14	739.18	02/24/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-14	739.18	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-14	739.18	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-14	739.18	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-14	739.18	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-15						
HCW-15	736.71	01/25/2021	ND	40.88	0.00	695.83
HCW-15	736.71	02/01/2021	ND	41.62	0.00	695.09
HCW-15	736.71	02/08/2021	42.15	42.25	0.10	694.53
HCW-15	736.71	02/16/2021	39.13	51.43	12.30	694.28
HCW-15	736.71	02/22/2021	39.27	46.04	6.77	695.62
HCW-15	736.71	03/04/2021	39.21	46.10	6.89	695.65
HCW-15	736.71	03/08/2021	39.65	46.22	6.57	695.30

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-15	736.71	03/15/2021	39.95	46.11	6.16	695.11
HCW-15	736.71	03/22/2021	40.24	46.03	5.79	694.92
HCW-15	737.19	04/01/2021	ND	41.07	0.00	696.12
HCW-15	737.19	04/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-15	737.19	04/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-15	737.19	04/29/2021	41.72	44.58	2.86	694.70
HCW-15	737.19	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-15	737.19	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-15	737.19	05/26/2021	42.04	43.82	1.78	694.67
HCW-15	737.19	06/09/2021	42.49	43.83	1.34	694.34
HCW-15	737.19	07/01/2021	43.09	43.95	0.86	693.87
HCW-15	737.19	07/14/2021	43.46	44.48	1.02	693.46
HCW-15	737.19	07/28/2021	43.85	45.06	1.21	693.02
HCW-15	737.19	08/26/2021	44.41	45.70	1.29	692.43
HCW-15	737.19	09/16/2021	45.37	46.10	0.73	691.62
HCW-15	737.19	09/23/2021	45.24	46.24	1.00	691.68
HCW-15	737.19	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-15	737.19	10/27/2021	45.17	45.89	0.72	691.83
HCW-15	737.19	11/30/2021	45.08	45.82	0.74	691.91
HCW-15	737.19	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-15	737.19	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-15	737.19	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-15	737.19	12/28/2021	44.36	44.52	0.16	692.79
HCW-15	737.19	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-15	737.19	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-15	737.19	01/27/2022	45.27	45.41	0.14	691.88
HCW-15	737.19	02/24/2022	45.26	45.60	0.34	691.84
HCW-15	737.19	04/01/2022	45.64	45.65	0.01	691.55
HCW-15	737.19	04/28/2022	45.44	45.55	0.11	691.72
HCW-15	737.19	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-15	737.19	05/25/2022	45.62	45.92	0.30	691.49
HCW-16						
HCW-16	736.35	01/25/2021	39.28	39.77	0.49	696.94
HCW-16	736.35	02/01/2021	39.38	40.96	1.58	696.55
HCW-16	736.35	02/08/2021	38.85	41.05	2.20	696.91
HCW-16	736.35	02/16/2021	38.69	41.09	2.40	697.02
HCW-16	736.35	02/22/2021	38.79	41.28	2.49	696.90
HCW-16	736.35	03/04/2021	38.80	41.70	2.90	696.78
HCW-16	736.35	03/08/2021	39.09	41.84	2.75	696.53
HCW-16	736.35	03/15/2021	39.33	41.87	2.54	696.34
HCW-16	736.35	03/22/2021	39.69	41.83	2.14	696.09
HCW-16	736.35	04/01/2021	40.08	41.72	1.64	695.83
HCW-16	736.35	04/12/2021	40.34	40.35	0.01	696.01
HCW-16	736.35	04/19/2021	40.22	40.70	0.48	696.00

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-16	736.35	04/29/2021	40.24	40.91	0.67	695.93
HCW-16	736.35	05/03/2021	40.27	40.86	0.59	695.92
HCW-16	736.35	05/10/2021	40.35	41.10	0.75	695.80
HCW-16	736.35	05/18/2021	40.36	41.18	0.82	695.77
HCW-16	736.35	05/26/2021	40.30	41.23	0.93	695.80
HCW-16	736.35	05/31/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-16	736.35	06/09/2021	39.96	40.96	1.00	696.12
HCW-16	736.35	07/01/2021	40.42	41.14	0.72	695.74
HCW-16	736.35	07/14/2021	40.40	41.22	0.82	695.73
HCW-16	736.35	07/28/2021	40.71	41.38	0.67	695.46
HCW-16	736.35	08/26/2021	40.72	41.44	0.72	695.44
HCW-16	736.35	09/16/2021	40.72	41.60	0.88	695.40
HCW-16	736.35	09/23/2021	40.43	41.34	0.91	695.68
HCW-16	736.35	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-16	736.35	10/27/2021	40.48	41.35	0.87	695.64
HCW-16	736.35	11/30/2021	40.32	41.14	0.82	695.81
HCW-16	736.35	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-16	736.35	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-16	736.35	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-16	736.35	12/28/2021	40.10	41.21	1.11	695.95
HCW-16	736.35	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-16	736.35	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-16	736.35	01/27/2022	40.33	40.67	0.34	695.93
HCW-16	736.35	02/24/2022	40.05	40.25	0.20	696.25
HCW-16	736.35	04/01/2022	40.47	40.62	0.15	695.84
HCW-16	736.35	04/28/2022	40.74	40.94	0.20	695.56
HCW-16	736.35	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-16	736.35	05/25/2022	41.17	NW	NW	NW
HCW-17						
HCW-17	733.19	01/25/2021	ND	34.90	0.00	698.29
HCW-17	733.19	02/01/2021	ND	36.49	0.00	696.70
HCW-17	733.19	02/08/2021	ND	36.49	0.00	696.70
HCW-17	733.19	02/16/2021	ND	36.48	0.00	696.71
HCW-17	733.19	02/22/2021	ND	35.76	0.00	697.43
HCW-17	733.19	03/04/2021	ND	35.78	0.00	697.41
HCW-17	733.19	03/08/2021	ND	35.88	0.00	697.31
HCW-17	733.19	03/15/2021	ND	35.80	0.00	697.39
HCW-17	733.19	03/22/2021	ND	35.74	0.00	697.45
HCW-17	733.19	04/01/2021	ND	35.78	0.00	697.41
HCW-17	733.19	04/12/2021	ND	35.80	0.00	697.39
HCW-17	733.19	04/19/2021	ND	35.75	0.00	697.44
HCW-17	733.19	04/29/2021	ND	35.75	0.00	697.44
HCW-17	733.19	05/03/2021	ND	35.70	0.00	697.49
HCW-17	733.19	05/10/2021	ND	35.76	0.00	697.43

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-17	733.19	05/18/2021	ND	35.78	0.00	697.41
HCW-17	733.19	05/26/2021	ND	35.74	0.00	697.45
HCW-17	733.19	05/31/2021	ND	35.73	0.00	697.46
HCW-17	733.19	06/07/2021	ND	35.78	0.00	697.41
HCW-17	733.19	06/14/2021	ND	35.76	0.00	697.43
HCW-17	733.19	06/21/2021	ND	35.70	0.00	697.49
HCW-17	733.19	07/01/2021	ND	35.70	0.00	697.49
HCW-17	733.19	07/06/2021	ND	35.72	0.00	697.47
HCW-17	733.19	07/14/2021	ND	35.72	0.00	697.47
HCW-17	733.19	07/28/2021	ND	35.70	0.00	697.49
HCW-17	733.19	08/02/2021	ND	35.72	0.00	697.47
HCW-17	733.19	08/16/2021	ND	35.62	0.00	697.57
HCW-17	733.19	08/26/2021	ND	35.67	0.00	697.52
HCW-17	733.19	08/30/2021	ND	35.68	0.00	697.51
HCW-17	733.19	09/14/2021	ND	35.79	0.00	697.40
HCW-17	733.19	09/23/2021	ND	35.76	0.00	697.43
HCW-17	733.19	10/06/2021	ND	35.76	0.00	697.43
HCW-17	733.19	10/12/2021	ND	35.77	0.00	697.42
HCW-17	733.19	10/18/2021	ND	35.72	0.00	697.47
HCW-17	733.19	10/27/2021	ND	35.84	0.00	697.35
HCW-17	733.19	11/01/2021	ND	35.79	0.00	697.40
HCW-17	733.19	11/15/2021	ND	35.88	0.00	697.31
HCW-17	733.19	11/22/2021	ND	35.88	0.00	697.31
HCW-17	733.19	11/30/2021	ND	35.88	0.00	697.31
HCW-17	733.19	12/06/2021	ND	35.78	0.00	697.41
HCW-17	733.19	12/13/2021	ND	35.88	0.00	697.31
HCW-17	733.19	12/20/2021	ND	35.91	0.00	697.28
HCW-17	733.19	12/28/2021	ND	35.85	0.00	697.34
HCW-17	733.19	01/04/2022	ND	35.85	0.00	697.34
HCW-17	733.19	01/10/2022	ND	35.79	0.00	697.40
HCW-17	733.19	01/27/2022	ND	35.82	0.00	697.37
HCW-17	733.19	01/31/2022	ND	35.82	0.00	697.37
HCW-17	733.19	02/09/2022	ND	35.83	0.00	697.36
HCW-17	733.19	02/14/2022	ND	35.91	0.00	697.28
HCW-17	733.19	02/24/2022	ND	35.85	0.00	697.34
HCW-17	733.19	02/28/2022	ND	35.90	0.00	697.29
HCW-17	733.19	03/07/2022	ND	35.84	0.00	697.35
HCW-17	733.19	03/14/2022	ND	35.85	0.00	697.34
HCW-17	733.19	03/22/2022	ND	35.84	0.00	697.35
HCW-17	733.19	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-17	733.19	04/11/2022	ND	35.83	0.00	697.36
HCW-17	733.19	04/19/2022	ND	35.80	0.00	697.39
HCW-17	733.19	04/28/2022	ND	35.82	0.00	697.37
HCW-17	733.19	05/04/2022	ND	35.81	0.00	697.38

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-17	733.19	05/11/2022	ND	35.82	0.00	697.37
HCW-17	733.19	05/18/2022	ND	35.81	0.00	697.38
HCW-17	733.19	05/25/2022	ND	35.80	0.00	697.39
HCW-18						
HCW-18	731.12	01/25/2021	ND	34.58	0.00	696.54
HCW-18	731.12	02/01/2021	ND	31.97	0.00	699.15
HCW-18	731.12	02/08/2021	ND	31.98	0.00	699.14
HCW-18	731.12	02/16/2021	ND	31.99	0.00	699.13
HCW-18	731.12	02/22/2021	ND	32.05	0.00	699.07
HCW-18	731.12	03/04/2021	ND	32.02	0.00	699.10
HCW-18	731.12	03/08/2021	31.99	32.00	0.01	699.13
HCW-18	731.12	03/15/2021	31.96	31.99	0.03	699.15
HCW-18	731.12	03/22/2021	ND	31.93	0.00	699.19
HCW-18	731.12	04/01/2021	ND	32.01	0.00	699.11
HCW-18	731.12	04/12/2021	31.86	32.00	0.14	699.22
HCW-18	731.12	04/19/2021	ND	31.87	0.00	699.25
HCW-18	731.12	04/29/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-18	731.12	05/03/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-18	731.12	05/10/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-18	731.12	05/18/2021	32.04	32.05	0.01	699.08
HCW-18	731.12	05/26/2021	31.97	31.98	0.01	699.15
HCW-18	731.12	05/31/2021	ND	32.02	0.00	699.10
HCW-18	731.12	06/07/2021	ND	32.04	0.00	699.08
HCW-18	731.12	06/14/2021	ND	32.06	0.00	699.06
HCW-18	731.12	06/21/2021	ND	32.03	0.00	699.09
HCW-18	731.12	07/01/2021	ND	32.03	0.00	699.09
HCW-18	731.12	07/06/2021	ND	32.04	0.00	699.08
HCW-18	731.12	07/14/2021	ND	31.96	0.00	699.16
HCW-18	731.12	07/28/2021	ND	32.01	0.00	699.11
HCW-18	731.12	08/02/2021	ND	32.04	0.00	699.08
HCW-18	731.12	08/16/2021	ND	31.93	0.00	699.19
HCW-18	731.12	08/26/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-18	731.12	08/30/2021	ND	31.97	0.00	699.15
HCW-18	731.12	09/14/2021	ND	32.00	0.00	699.12
HCW-18	731.12	09/23/2021	ND	32.04	0.00	699.08
HCW-18	731.12	10/06/2021	ND	31.99	0.00	699.13
HCW-18	731.12	10/12/2021	ND	32.03	0.00	699.09
HCW-18	731.12	10/18/2021	ND	31.97	0.00	699.15
HCW-18	731.12	10/27/2021	ND	32.00	0.00	699.12
HCW-18	731.12	11/01/2021	ND	31.97	0.00	699.15
HCW-18	731.12	11/15/2021	ND	32.09	0.00	699.03
HCW-18	731.12	11/22/2021	ND	32.09	0.00	699.03
HCW-18	731.12	11/30/2021	ND	32.10	0.00	699.02
HCW-18	731.12	12/06/2021	ND	31.03	0.00	700.09

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-18	731.12	12/13/2021	ND	32.10	0.00	699.02
HCW-18	731.12	12/20/2021	ND	32.12	0.00	699.00
HCW-18	731.12	12/28/2021	ND	32.09	0.00	699.03
HCW-18	731.12	01/04/2022	ND	32.05	0.00	699.07
HCW-18	731.12	01/10/2022	ND	32.80	0.00	698.32
HCW-18	731.12	01/27/2022	ND	32.08	0.00	699.04
HCW-18	731.12	01/31/2022	ND	32.03	0.00	699.09
HCW-18	731.12	02/09/2022	ND	32.08	0.00	699.04
HCW-18	731.12	02/14/2022	ND	32.12	0.00	699.00
HCW-18	731.12	02/24/2022	ND	32.10	0.00	699.02
HCW-18	731.12	02/28/2022	ND	32.12	0.00	699.00
HCW-18	731.12	03/07/2022	ND	32.08	0.00	699.04
HCW-18	731.12	03/14/2022	ND	32.10	0.00	699.02
HCW-18	731.12	03/22/2022	ND	32.09	0.00	699.03
HCW-18	731.12	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-18	731.12	04/11/2022	ND	32.11	0.00	699.01
HCW-18	731.12	04/19/2022	ND	32.10	0.00	699.02
HCW-18	731.12	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-18	731.12	05/04/2022	ND	32.04	0.00	699.08
HCW-18	731.12	05/11/2022	ND	32.09	0.00	699.03
HCW-18	731.12	05/18/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-18	731.12	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-19						
HCW-19	732.00	01/25/2021	ND	34.10	0.00	697.90
HCW-19	732.00	02/01/2021	ND	34.22	0.00	697.78
HCW-19	732.00	02/08/2021	34.60	34.61	0.01	697.40
HCW-19	732.00	02/16/2021	34.43	34.44	0.01	697.57
HCW-19	732.00	02/22/2021	34.11	34.12	0.01	697.89
HCW-19	732.00	03/04/2021	NM	NM	NM	NM
HCW-19	732.00	03/08/2021	31.08	31.11	0.03	700.91
HCW-19	732.00	03/15/2021	34.20	34.22	0.02	697.79
HCW-19	732.00	03/22/2021	34.35	34.36	0.01	697.65
HCW-19	732.00	04/01/2021	34.13	34.16	0.03	697.86
HCW-19	732.00	04/12/2021	34.71	34.72	0.01	697.29
HCW-19	732.00	04/19/2021	33.84	33.86	0.02	698.15
HCW-19	732.00	04/29/2021	34.15	34.17	0.02	697.84
HCW-19	732.00	05/03/2021	34.27	34.29	0.02	697.72
HCW-19	732.00	05/18/2021	34.99	35.01	0.02	697.00
HCW-19	732.00	05/10/2021	34.59	34.60	0.01	697.41
HCW-19	732.00	05/26/2021	35.08	35.10	0.02	696.91
HCW-19	732.00	05/31/2021	35.35	35.37	0.02	696.64
HCW-19	732.00	06/07/2021	35.59	35.61	0.02	696.40
HCW-19	732.00	06/14/2021	35.68	35.70	0.02	696.31
HCW-19	732.00	06/21/2021	35.91	35.94	0.03	696.08

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-19	732.00	07/01/2021	36.04	36.11	0.07	695.94
HCW-19	732.00	07/06/2021	36.30	36.36	0.06	695.68
HCW-19	732.00	07/14/2021	36.43	36.50	0.07	695.55
HCW-19	732.00	07/28/2021	36.74	36.78	0.04	695.25
HCW-19	732.00	08/02/2021	37.02	37.08	0.06	694.96
HCW-19	732.00	08/16/2021	ND	37.18	0.00	694.82
HCW-19	732.00	08/26/2021	37.27	37.33	0.06	694.71
HCW-19	732.00	08/30/2021	37.45	37.51	0.06	694.53
HCW-19	732.00	09/14/2021	36.77	36.83	0.06	695.21
HCW-19	732.00	09/16/2021	36.72	36.77	0.05	695.26
HCW-19	732.00	09/23/2021	36.72	37.52	0.80	695.06
HCW-19	732.00	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-19	732.00	10/27/2021	37.57	38.73	1.16	694.12
HCW-19	732.00	11/30/2021	38.42	39.20	0.78	693.37
HCW-19	732.00	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-19	732.00	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-19	732.00	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-19	732.00	12/28/2021	39.05	39.97	0.92	692.70
HCW-19	732.00	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-19	732.00	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-19	732.00	01/27/2022	39.36	40.38	1.02	692.37
HCW-19	732.00	02/24/2022	39.71	40.83	1.12	691.99
HCW-19	732.00	04/01/2022	39.58	40.73	1.15	692.11
HCW-19	732.00	04/28/2022	39.64	40.50	0.86	692.13
HCW-19	732.00	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-19	732.00	05/25/2022	39.80	40.65	0.85	691.97
HCW-20						
HCW-20	731.69	01/25/2021	ND	34.34	0.00	697.35
HCW-20	731.69	02/01/2021	ND	34.33	0.00	697.36
HCW-20	731.69	02/08/2021	ND	34.82	0.00	696.87
HCW-20	731.69	02/16/2021	ND	34.59	0.00	697.10
HCW-20	731.69	02/22/2021	ND	34.44	0.00	697.25
HCW-20	731.69	03/04/2021	ND	34.09	0.00	697.60
HCW-20	731.69	03/08/2021	ND	34.37	0.00	697.32
HCW-20	731.69	03/15/2021	ND	34.35	0.00	697.34
HCW-20	731.69	03/22/2021	ND	34.46	0.00	697.23
HCW-20	731.69	04/01/2021	ND	34.37	0.00	697.32
HCW-20	731.69	04/12/2021	ND	33.98	0.00	697.71
HCW-20	731.69	04/19/2021	ND	34.09	0.00	697.60
HCW-20	731.69	04/29/2021	ND	34.26	0.00	697.43
HCW-20	731.69	05/03/2021	ND	34.30	0.00	697.39
HCW-20	731.69	05/10/2021	ND	34.61	0.00	697.08
HCW-20	731.69	05/18/2021	ND	34.97	0.00	696.72
HCW-20	731.69	05/26/2021	ND	35.02	0.00	696.67

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-20	731.69	05/31/2021	ND	35.33	0.00	696.36
HCW-20	731.69	06/07/2021	ND	35.54	0.00	696.15
HCW-20	731.69	06/14/2021	ND	35.68	0.00	696.01
HCW-20	731.69	06/21/2021	ND	35.87	0.00	695.82
HCW-20	731.69	07/01/2021	ND	35.93	0.00	695.76
HCW-20	731.69	07/06/2021	ND	36.32	0.00	695.37
HCW-20	731.69	07/14/2021	ND	36.36	0.00	695.33
HCW-20	731.69	07/28/2021	ND	36.62	0.00	695.07
HCW-20	731.69	08/02/2021	ND	36.97	0.00	694.72
HCW-20	731.69	08/16/2021	ND	37.13	0.00	694.56
HCW-20	731.69	08/26/2021	ND	37.16	0.00	694.53
HCW-20	731.69	08/30/2021	ND	37.41	0.00	694.28
HCW-20	731.69	09/14/2021	ND	37.82	0.00	693.87
HCW-20	731.69	09/23/2021	ND	37.86	0.00	693.83
HCW-20	731.69	10/06/2021	ND	38.49	0.00	693.20
HCW-20	731.69	10/12/2021	ND	38.52	0.00	693.17
HCW-20	731.69	10/18/2021	ND	38.69	0.00	693.00
HCW-20	731.69	10/27/2021	ND	38.70	0.00	692.99
HCW-20	731.69	11/01/2021	ND	38.98	0.00	692.71
HCW-20	731.69	11/15/2021	ND	39.43	0.00	692.26
HCW-20	731.69	11/22/2021	ND	39.56	0.00	692.13
HCW-20	731.69	11/30/2021	ND	39.51	0.00	692.18
HCW-20	731.69	12/06/2021	ND	39.72	0.00	691.97
HCW-20	731.69	12/13/2021	ND	40.09	0.00	691.60
HCW-20	731.69	12/20/2021	ND	40.22	0.00	691.47
HCW-20	731.69	12/28/2021	ND	40.00	0.00	691.69
HCW-20	731.69	01/04/2022	ND	40.51	0.00	691.18
HCW-20	731.69	01/10/2022	ND	40.20	0.00	691.49
HCW-20	731.69	01/27/2022	ND	40.06	0.00	691.63
HCW-20	731.69	01/31/2022	ND	40.19	0.00	691.50
HCW-20	731.45	02/09/2022	ND	40.42	0.00	691.03
HCW-20	731.45	02/14/2022	ND	40.67	0.00	690.78
HCW-20	731.45	02/24/2022	ND	40.52	0.00	690.93
HCW-20	731.45	02/28/2022	ND	40.78	0.00	690.67
HCW-20	731.45	03/07/2022	ND	40.84	0.00	690.61
HCW-20	731.45	03/14/2022	ND	40.86	0.00	690.59
HCW-20	731.45	03/22/2022	ND	41.04	0.00	690.41
HCW-20	731.45	04/01/2022	ND	40.70	0.00	690.75
HCW-20	731.45	04/11/2022	ND	40.82	0.00	690.63
HCW-20	731.45	04/19/2022	ND	40.94	0.00	690.51
HCW-20	731.45	04/28/2022	ND	40.76	0.00	690.69
HCW-20	731.45	05/04/2022	ND	40.81	0.00	690.64
HCW-20	731.45	05/11/2022	ND	40.88	0.00	690.57
HCW-20	731.45	05/18/2022	ND	40.91	0.00	690.54

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-20	731.45	05/25/2022	ND	40.81	0.00	690.64
HCW-21						
HCW-21	730.02	01/19/2021	34.72	35.26	0.54	695.15
HCW-21	730.02	02/01/2021	ND	33.80	0.00	696.22
HCW-21	730.02	02/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-21	730.02	03/04/2021	33.42	40.02	6.60	694.83
HCW-21	730.02	03/08/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-21	730.02	03/15/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-21	730.02	03/22/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-21	730.02	04/01/2021	ND	33.62	0.00	696.40
HCW-21	730.02	04/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-21	730.02	04/19/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-21	730.02	04/29/2021	33.35	38.40	5.05	695.32
HCW-21	730.02	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-21	730.02	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-21	730.02	05/26/2021	33.31	39.63	6.32	695.02
HCW-21	730.02	06/09/2021	33.46	39.52	6.06	694.93
HCW-21	730.02	07/01/2021	34.39	38.70	4.31	694.47
HCW-21	730.02	07/14/2021	34.59	38.84	4.25	694.29
HCW-21	730.02	07/28/2021	34.88	40.27	5.39	693.69
HCW-21	730.02	08/26/2021	35.40	41.02	5.62	693.11
HCW-21	730.02	09/16/2021	36.06	41.23	5.17	692.57
HCW-21	730.02	09/23/2021	36.22	41.00	4.78	692.52
HCW-21	730.02	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-21	730.02	10/27/2021	37.33	41.08	3.75	691.68
HCW-21	730.02	11/30/2021	37.78	41.31	3.53	691.29
HCW-21	730.02	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-21	730.02	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-21	730.02	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-21	730.02	12/28/2021	38.38	41.35	2.97	690.84
HCW-21	730.02	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-21	730.02	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-21	730.02	01/27/2022	36.87	38.64	1.77	692.67
HCW-21	730.02	02/24/2022	39.19	41.58	2.39	690.19
HCW-21	730.02	04/01/2022	40.43	41.60	1.17	689.27
HCW-21	730.02	04/28/2022	40.06	42.00	1.94	689.44
HCW-21	730.02	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-21	730.02	05/25/2022	41.40	42.31	0.91	688.37
HCW-22						
HCW-22	731.67	01/19/2021	ND	36.66	0.00	695.01
HCW-22	731.67	01/25/2021	ND	36.78	0.00	694.89
HCW-22	731.67	02/01/2021	ND	36.78	0.00	694.89
HCW-22	731.67	02/08/2021	ND	37.08	0.00	694.59
HCW-22	731.67	02/16/2021	ND	37.25	0.00	694.42

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-22	731.67	02/22/2021	ND	37.28	0.00	694.39
HCW-22	731.67	03/04/2021	ND	37.01	0.00	694.66
HCW-22	731.67	03/08/2021	ND	37.48	0.00	694.19
HCW-22	731.67	03/15/2021	ND	37.66	0.00	694.01
HCW-22	731.67	03/22/2021	ND	37.51	0.00	694.16
HCW-22	731.67	04/01/2021	ND	37.28	0.00	694.39
HCW-22	731.67	04/12/2021	ND	36.75	0.00	694.92
HCW-22	731.67	04/19/2021	ND	36.83	0.00	694.84
HCW-22	731.67	04/29/2021	ND	36.71	0.00	694.96
HCW-22	731.67	05/03/2021	ND	37.13	0.00	694.54
HCW-22	731.67	05/10/2021	ND	37.14	0.00	694.53
HCW-22	731.67	05/18/2021	ND	37.01	0.00	694.66
HCW-22	731.67	05/26/2021	ND	36.86	0.00	694.81
HCW-22	731.67	05/31/2021	ND	37.02	0.00	694.65
HCW-22	731.67	06/07/2021	ND	36.98	0.00	694.69
HCW-22	731.67	06/14/2021	ND	37.03	0.00	694.64
HCW-22	731.67	06/21/2021	ND	37.02	0.00	694.65
HCW-22	731.67	07/01/2021	ND	37.38	0.00	694.29
HCW-22	731.67	07/06/2021	ND	37.71	0.00	693.96
HCW-22	731.67	07/14/2021	ND	37.62	0.00	694.05
HCW-22	731.67	07/28/2021	ND	38.12	0.00	693.55
HCW-22	731.67	08/02/2021	ND	38.78	0.00	692.89
HCW-22	731.67	08/16/2021	ND	38.93	0.00	692.74
HCW-22	731.67	08/26/2021	ND	38.67	0.00	693.00
HCW-22	731.67	08/30/2021	ND	39.39	0.00	692.28
HCW-22	731.67	09/14/2021	ND	39.67	0.00	692.00
HCW-22	731.67	09/23/2021	ND	39.28	0.00	692.39
HCW-22	731.67	10/06/2021	ND	40.15	0.00	691.52
HCW-22	731.67	10/12/2021	ND	40.23	0.00	691.44
HCW-22	731.67	10/18/2021	ND	40.39	0.00	691.28
HCW-22	731.67	10/27/2021	ND	40.05	0.00	691.62
HCW-22	731.67	11/01/2021	ND	40.36	0.00	691.31
HCW-22	731.67	11/15/2021	ND	40.71	0.00	690.96
HCW-22	731.67	11/22/2021	ND	40.78	0.00	690.89
HCW-22	731.67	11/30/2021	ND	40.61	0.00	691.06
HCW-22	731.67	12/06/2021	ND	40.84	0.00	690.83
HCW-22	731.67	12/13/2021	ND	41.20	0.00	690.47
HCW-22	731.67	12/20/2021	ND	41.29	0.00	690.38
HCW-22	731.67	12/28/2021	ND	40.89	0.00	690.78
HCW-22	731.67	01/04/2022	ND	41.51	0.00	690.16
HCW-22	731.67	01/10/2022	ND	41.50	0.00	690.17
HCW-22	731.67	01/27/2022	ND	41.30	0.00	690.37
HCW-22	731.67	01/31/2022	ND	41.42	0.00	690.25
HCW-22	731.67	02/09/2022	ND	41.45	0.00	690.22

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-22	731.67	02/14/2022	ND	41.72	0.00	689.95
HCW-22	731.67	02/24/2022	ND	41.62	0.00	690.05
HCW-22	731.67	02/28/2022	ND	42.14	0.00	689.53
HCW-22	731.67	03/07/2022	ND	42.35	0.00	689.32
HCW-22	731.67	03/14/2022	ND	42.24	0.00	689.43
HCW-22	731.67	03/22/2022	ND	42.67	0.00	689.00
HCW-22	731.67	04/01/2022	ND	42.45	0.00	689.22
HCW-22	731.67	04/11/2022	ND	43.00	0.00	688.67
HCW-22	731.67	04/19/2022	ND	43.16	0.00	688.51
HCW-22	731.67	04/28/2022	ND	43.02	0.00	688.65
HCW-22	731.67	05/04/2022	ND	43.29	0.00	688.38
HCW-22	731.67	05/11/2022	ND	40.17	0.00	691.50
HCW-22	731.67	05/18/2022	ND	43.45	0.00	688.22
HCW-22	731.67	05/25/2022	ND	43.23	0.00	688.44
HCW-23						
HCW-23	740.60	02/08/2021	ND	50.86	0.00	689.74
HCW-23	740.60	02/16/2021	ND	50.62	0.00	689.98
HCW-23	740.60	02/22/2021	ND	50.66	0.00	689.94
HCW-23	740.60	03/04/2021	ND	50.63	0.00	689.97
HCW-23	740.60	03/08/2021	ND	50.70	0.00	689.90
HCW-23	740.60	03/15/2021	ND	50.72	0.00	689.88
HCW-23	740.60	03/22/2021	ND	50.66	0.00	689.94
HCW-23	740.60	04/01/2021	ND	50.65	0.00	689.95
HCW-23	740.60	04/12/2021	ND	50.71	0.00	689.89
HCW-23	740.60	04/19/2021	ND	50.75	0.00	689.85
HCW-23	740.60	04/29/2021	ND	50.57	0.00	690.03
HCW-23	740.60	05/03/2021	ND	50.62	0.00	689.98
HCW-23	740.60	05/10/2021	ND	50.76	0.00	689.84
HCW-23	740.60	05/18/2021	ND	50.67	0.00	689.93
HCW-23	740.60	05/26/2021	ND	50.51	0.00	690.09
HCW-23	740.60	05/31/2021	ND	50.59	0.00	690.01
HCW-23	740.60	06/07/2021	ND	50.65	0.00	689.95
HCW-23	740.60	06/14/2021	ND	49.02	0.00	691.58
HCW-23	740.60	06/21/2021	ND	49.14	0.00	691.46
HCW-23	740.60	07/01/2021	ND	50.65	0.00	689.95
HCW-23	740.60	07/06/2021	ND	50.79	0.00	689.81
HCW-23	740.60	07/14/2021	ND	50.84	0.00	689.76
HCW-23	740.60	07/28/2021	ND	51.00	0.00	689.60
HCW-23	740.60	08/02/2021	ND	51.30	0.00	689.30
HCW-23	740.60	08/16/2021	ND	51.40	0.00	689.20
HCW-23	740.60	08/26/2021	ND	51.53	0.00	689.07
HCW-23	740.60	08/30/2021	ND	51.87	0.00	688.73
HCW-23	740.60	09/14/2021	ND	52.18	0.00	688.42
HCW-23	740.60	09/23/2021	ND	52.21	0.00	688.39

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-23	740.60	10/06/2021	ND	52.71	0.00	687.89
HCW-23	740.60	10/12/2021	ND	52.74	0.00	687.86
HCW-23	740.60	10/18/2021	ND	52.90	0.00	687.70
HCW-23	740.60	10/27/2021	ND	52.92	0.00	687.68
HCW-23	740.60	11/01/2021	ND	53.13	0.00	687.47
HCW-23	740.60	11/15/2021	ND	53.54	0.00	687.06
HCW-23	740.60	11/22/2021	ND	53.70	0.00	686.90
HCW-23	740.60	11/30/2021	ND	53.81	0.00	686.79
HCW-23	740.60	12/06/2021	ND	53.87	0.00	686.73
HCW-23	740.60	12/13/2021	ND	54.20	0.00	686.40
HCW-23	740.60	12/20/2021	ND	54.36	0.00	686.24
HCW-23	740.60	12/28/2021	ND	54.33	0.00	686.27
HCW-23	740.60	01/04/2022	ND	54.82	0.00	685.78
HCW-23	740.60	01/10/2022	ND	54.69	0.00	685.91
HCW-23	740.60	01/27/2022	ND	54.87	0.00	685.73
HCW-23	740.60	01/31/2022	ND	55.05	0.00	685.55
HCW-23	740.60	02/09/2022	ND	55.44	0.00	685.16
HCW-23	740.60	02/14/2022	ND	55.61	0.00	684.99
HCW-23	740.60	02/24/2022	ND	55.60	0.00	685.00
HCW-23	740.60	02/28/2022	ND	55.68	0.00	684.92
HCW-23	740.60	03/07/2022	ND	55.77	0.00	684.83
HCW-23	740.60	03/14/2022	ND	55.89	0.00	684.71
HCW-23	740.60	03/22/2022	ND	56.09	0.00	684.51
HCW-23	740.60	04/01/2022	ND	56.03	0.00	684.57
HCW-23	740.60	04/11/2022	ND	56.31	0.00	684.29
HCW-23	740.60	04/19/2022	ND	56.42	0.00	684.18
HCW-23	740.60	04/28/2022	ND	56.40	0.00	684.20
HCW-23	740.60	05/04/2022	ND	56.51	0.00	684.09
HCW-23	740.60	05/11/2022	ND	56.61	0.00	683.99
HCW-23	740.60	05/18/2022	ND	56.61	0.00	683.99
HCW-23	740.60	05/25/2022	ND	56.66	0.00	683.94
HCW-24						
HCW-24	741.73	02/08/2021	ND	49.37	0.00	692.36
HCW-24	741.73	02/16/2021	ND	49.15	0.00	692.58
HCW-24	741.73	02/22/2021	ND	49.13	0.00	692.60
HCW-24	741.73	03/04/2021	ND	49.15	0.00	692.58
HCW-24	741.73	03/08/2021	ND	49.21	0.00	692.52
HCW-24	741.73	03/15/2021	ND	49.23	0.00	692.50
HCW-24	741.73	03/22/2021	ND	49.16	0.00	692.57
HCW-24	741.73	04/01/2021	ND	49.18	0.00	692.55
HCW-24	741.73	04/12/2021	ND	49.18	0.00	692.55
HCW-24	741.73	04/19/2021	ND	49.21	0.00	692.52
HCW-24	741.73	04/29/2021	ND	49.11	0.00	692.62
HCW-24	741.73	05/03/2021	ND	49.09	0.00	692.64

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-24	741.73	05/10/2021	ND	49.15	0.00	692.58
HCW-24	741.73	05/18/2021	ND	49.14	0.00	692.59
HCW-24	741.73	05/26/2021	ND	49.61	0.00	692.12
HCW-24	741.73	05/31/2021	ND	49.06	0.00	692.67
HCW-24	741.73	06/07/2021	ND	49.07	0.00	692.66
HCW-24	741.73	06/14/2021	ND	49.02	0.00	692.71
HCW-24	741.73	06/21/2021	ND	50.68	0.00	691.05
HCW-24	741.73	07/01/2021	ND	50.93	0.00	690.80
HCW-24	741.73	07/06/2021	ND	49.28	0.00	692.45
HCW-24	741.73	07/14/2021	ND	49.33	0.00	692.40
HCW-24	741.73	07/28/2021	ND	49.49	0.00	692.24
HCW-24	741.73	08/02/2021	ND	49.75	0.00	691.98
HCW-24	741.73	08/16/2021	ND	49.84	0.00	691.89
HCW-24	741.73	08/26/2021	ND	50.02	0.00	691.71
HCW-24	741.73	08/30/2021	ND	50.29	0.00	691.44
HCW-24	741.73	09/14/2021	ND	50.61	0.00	691.12
HCW-24	741.73	09/23/2021	ND	50.70	0.00	691.03
HCW-24	741.73	10/06/2021	ND	51.13	0.00	690.60
HCW-24	741.73	10/12/2021	ND	51.26	0.00	690.47
HCW-24	741.73	10/18/2021	ND	51.34	0.00	690.39
HCW-24	741.73	10/27/2021	ND	51.37	0.00	690.36
HCW-24	741.73	11/01/2021	ND	51.57	0.00	690.16
HCW-24	741.73	11/15/2021	ND	51.98	0.00	689.75
HCW-24	741.73	11/22/2021	ND	52.10	0.00	689.63
HCW-24	741.73	11/30/2021	ND	52.21	0.00	689.52
HCW-24	741.73	12/06/2021	ND	52.30	0.00	689.43
HCW-24	741.73	12/13/2021	ND	52.63	0.00	689.10
HCW-24	741.73	12/20/2021	ND	52.79	0.00	688.94
HCW-24	741.73	12/28/2021	ND	52.82	0.00	688.91
HCW-24	741.73	01/04/2022	ND	53.20	0.00	688.53
HCW-24	741.73	01/10/2022	ND	53.15	0.00	688.58
HCW-24	741.73	01/27/2022	ND	53.35	0.00	688.38
HCW-24	741.73	01/31/2022	ND	53.48	0.00	688.25
HCW-24	741.73	02/09/2022	ND	53.82	0.00	687.91
HCW-24	741.73	02/14/2022	ND	54.02	0.00	687.71
HCW-24	741.73	02/24/2022	ND	54.05	0.00	687.68
HCW-24	741.73	02/28/2022	ND	54.15	0.00	687.58
HCW-24	741.73	03/07/2022	ND	54.22	0.00	687.51
HCW-24	741.73	03/14/2022	ND	54.34	0.00	687.39
HCW-24	741.73	03/22/2022	ND	54.56	0.00	687.17
HCW-24	741.73	04/01/2022	ND	54.48	0.00	687.25
HCW-24	741.73	04/11/2022	ND	54.72	0.00	687.01
HCW-24	741.73	04/19/2022	ND	55.85	0.00	685.88
HCW-24	741.73	04/28/2022	ND	54.87	0.00	686.86

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-24	741.73	05/04/2022	ND	54.96	0.00	686.77
HCW-24	741.73	05/11/2022	ND	55.08	0.00	686.65
HCW-24	741.73	05/18/2022	ND	55.02	0.00	686.71
HCW-24	741.73	05/25/2022	ND	55.12	0.00	686.61
HCW-25						
HCW-25	729.91	02/16/2021	32.79	33.94	1.15	696.81
HCW-25	729.91	02/22/2021	32.13	35.65	3.52	696.84
HCW-25	729.91	03/04/2021	35.15	37.47	2.32	694.14
HCW-25	729.91	03/08/2021	31.69	37.51	5.82	696.66
HCW-25	729.91	03/15/2021	31.69	37.42	5.73	696.68
HCW-25	729.91	03/22/2021	31.65	37.25	5.60	696.76
HCW-25	729.91	04/01/2021	31.62	37.18	5.56	696.80
HCW-25	729.91	04/12/2021	31.58	37.02	5.44	696.87
HCW-25	729.91	04/19/2021	31.53	36.91	5.38	696.94
HCW-25	729.91	04/29/2021	31.67	36.19	4.52	697.03
HCW-25	729.91	05/03/2021	31.74	36.06	4.32	697.01
HCW-25	729.91	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-25	729.91	05/26/2021	33.23	35.83	2.60	695.98
HCW-25	730.41	06/09/2021	33.66	35.95	2.29	696.14
HCW-25	730.41	07/01/2021	34.22	36.37	2.15	695.62
HCW-25	730.41	07/14/2021	34.54	36.60	2.06	695.32
HCW-25	730.41	07/28/2021	34.76	36.87	2.11	695.09
HCW-25	730.41	08/26/2021	35.48	37.08	1.60	694.51
HCW-25	730.41	09/16/2021	36.13	37.04	0.91	694.04
HCW-25	730.41	09/23/2021	36.29	37.11	0.82	693.90
HCW-25	730.41	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-25	730.41	10/27/2021	37.19	37.72	0.53	693.08
HCW-25	730.41	11/30/2021	37.84	38.35	0.51	692.44
HCW-25	730.41	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-25	730.41	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-25	730.41	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-25	730.41	12/28/2021	38.22	39.37	1.15	691.89
HCW-25	730.41	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-25	730.41	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-25	730.41	01/27/2022	38.48	40.20	1.72	691.47
HCW-25	730.41	02/24/2022	38.91	40.25	1.34	691.14
HCW-25	730.41	04/01/2022	39.43	40.34	0.91	690.74
HCW-25	730.41	04/28/2022	39.57	40.33	0.76	690.64
HCW-25	730.41	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
HCW-25	730.41	05/25/2022	39.75	40.40	0.65	690.49
HCW-26						
HCW-26	730.52	02/16/2021	ND	34.17	0.00	696.35
HCW-26	730.52	02/22/2021	ND	34.21	0.00	696.31
HCW-26	730.52	03/04/2021	ND	34.13	0.00	696.39

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-26	730.52	03/08/2021	ND	34.30	0.00	696.22
HCW-26	730.52	03/15/2021	ND	34.35	0.00	696.17
HCW-26	730.52	04/01/2021	ND	34.30	0.00	696.22
HCW-26	730.52	04/12/2021	ND	34.04	0.00	696.48
HCW-26	730.52	04/19/2021	ND	34.01	0.00	696.51
HCW-26	730.52	04/29/2021	ND	33.98	0.00	696.54
HCW-26	730.52	05/03/2021	ND	33.96	0.00	696.56
HCW-26	730.52	05/10/2021	ND	34.24	0.00	696.28
HCW-26	730.52	05/18/2021	ND	34.46	0.00	696.06
HCW-26	730.52	05/26/2021	ND	34.42	0.00	696.10
HCW-26	730.52	05/31/2021	ND	34.63	0.00	695.89
HCW-26	730.52	06/07/2021	ND	34.76	0.00	695.76
HCW-26	730.52	06/14/2021	ND	34.86	0.00	695.66
HCW-26	730.52	06/21/2021	ND	35.02	0.00	695.50
HCW-26	730.52	07/01/2021	ND	35.11	0.00	695.41
HCW-26	730.52	07/06/2021	ND	35.43	0.00	695.09
HCW-26	730.52	07/14/2021	ND	35.44	0.00	695.08
HCW-26	730.52	07/28/2021	ND	35.69	0.00	694.83
HCW-26	730.52	08/02/2021	ND	35.98	0.00	694.54
HCW-26	730.52	08/16/2021	ND	36.12	0.00	694.40
HCW-26	730.52	08/26/2021	ND	36.22	0.00	694.30
HCW-26	730.52	08/30/2021	ND	36.38	0.00	694.14
HCW-26	730.52	09/14/2021	ND	36.69	0.00	693.83
HCW-26	730.52	09/23/2021	ND	36.79	0.00	693.73
HCW-26	730.52	10/06/2021	ND	37.21	0.00	693.31
HCW-26	730.52	10/12/2021	ND	37.33	0.00	693.19
HCW-26	730.52	10/18/2021	ND	37.42	0.00	693.10
HCW-26	730.52	10/27/2021	ND	37.60	0.00	692.92
HCW-26	730.52	11/01/2021	ND	37.75	0.00	692.77
HCW-26	730.52	11/15/2021	ND	38.07	0.00	692.45
HCW-26	730.52	11/22/2021	ND	38.13	0.00	692.39
HCW-26	730.52	11/30/2021	ND	38.28	0.00	692.24
HCW-26	730.52	12/06/2021	ND	38.31	0.00	692.21
HCW-26	730.52	12/13/2021	ND	38.08	0.00	692.44
HCW-26	730.52	12/20/2021	ND	38.80	0.00	691.72
HCW-26	730.52	12/28/2021	ND	38.74	0.00	691.78
HCW-26	730.52	01/04/2022	ND	39.11	0.00	691.41
HCW-26	730.52	01/10/2022	ND	39.09	0.00	691.43
HCW-26	730.52	01/27/2022	ND	39.08	0.00	691.44
HCW-26	730.52	01/31/2022	ND	39.17	0.00	691.35
HCW-26	730.52	02/09/2022	ND	39.34	0.00	691.18
HCW-26	730.52	02/14/2022	ND	39.50	0.00	691.02
HCW-26	730.52	02/24/2022	ND	39.51	0.00	691.01
HCW-26	730.52	02/28/2022	ND	39.69	0.00	690.83

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-26	730.52	03/07/2022	ND	39.73	0.00	690.79
HCW-26	730.52	03/14/2022	ND	39.84	0.00	690.68
HCW-26	730.52	03/22/2022	ND	39.98	0.00	690.54
HCW-26	730.52	04/01/2022	ND	39.97	0.00	690.55
HCW-26	730.52	04/11/2022	ND	40.10	0.00	690.42
HCW-26	730.52	04/19/2022	ND	40.18	0.00	690.34
HCW-26	730.52	04/28/2022	ND	40.14	0.00	690.38
HCW-26	730.52	05/04/2022	ND	40.13	0.00	690.39
HCW-26	730.52	05/11/2022	ND	40.17	0.00	690.35
HCW-26	730.52	05/18/2022	ND	40.18	0.00	690.34
HCW-26	730.52	05/25/2022	ND	40.17	0.00	690.35
HCW-27						
HCW-27	729.91	02/16/2021	ND	33.94	0.00	695.97
HCW-27	729.91	02/22/2021	ND	34.10	0.00	695.81
HCW-27	729.91	03/04/2021	ND	34.14	0.00	695.77
HCW-27	729.91	03/08/2021	ND	34.28	0.00	695.63
HCW-27	729.91	03/15/2021	ND	34.38	0.00	695.53
HCW-27	729.91	03/22/2021	ND	34.31	0.00	695.60
HCW-27	729.91	04/01/2021	ND	34.31	0.00	695.60
HCW-27	729.91	04/12/2021	ND	34.15	0.00	695.76
HCW-27	729.91	04/19/2021	ND	34.13	0.00	695.78
HCW-27	729.91	04/29/2021	ND	34.04	0.00	695.87
HCW-27	729.91	05/03/2021	ND	34.11	0.00	695.80
HCW-27	729.91	05/10/2021	ND	35.25	0.00	694.66
HCW-27	729.91	05/18/2021	ND	34.35	0.00	695.56
HCW-27	729.91	05/26/2021	ND	34.30	0.00	695.61
HCW-27	729.91	05/31/2021	ND	34.42	0.00	695.49
HCW-27	729.91	06/07/2021	ND	34.48	0.00	695.43
HCW-27	729.91	06/14/2021	ND	34.53	0.00	695.38
HCW-27	729.91	06/21/2021	ND	34.59	0.00	695.32
HCW-27	729.91	07/01/2021	ND	34.77	0.00	695.14
HCW-27	729.91	07/06/2021	ND	39.94	0.00	689.97
HCW-27	729.91	07/14/2021	ND	35.03	0.00	694.88
HCW-27	729.91	07/28/2021	ND	35.30	0.00	694.61
HCW-27	729.91	08/02/2021	ND	35.51	0.00	694.40
HCW-27	729.91	08/16/2021	ND	35.73	0.00	694.18
HCW-27	729.91	08/26/2021	ND	35.87	0.00	694.04
HCW-27	729.91	08/30/2021	ND	35.97	0.00	693.94
HCW-27	729.91	09/14/2021	ND	36.33	0.00	693.58
HCW-27	729.91	09/23/2021	ND	36.43	0.00	693.48
HCW-27	729.91	10/06/2021	ND	36.73	0.00	693.18
HCW-27	729.91	10/12/2021	ND	36.89	0.00	693.02
HCW-27	729.91	10/18/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	10/27/2021	ND	37.15	0.00	692.76

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
HCW-27	729.91	11/01/2021	ND	37.18	0.00	692.73
HCW-27	729.91	11/15/2021	ND	37.42	0.00	692.49
HCW-27	729.91	11/22/2021	ND	37.50	0.00	692.41
HCW-27	729.91	11/30/2021	ND	37.56	0.00	692.35
HCW-27	729.91	12/06/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	12/13/2021	ND	37.70	0.00	692.21
HCW-27	729.91	12/20/2021	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	12/28/2021	ND	37.83	0.00	692.08
HCW-27	729.91	01/04/2022	ND	37.88	0.00	692.03
HCW-27	729.91	01/10/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	01/27/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	01/31/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	02/09/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	02/14/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	02/24/2022	ND	38.00	0.00	691.91
HCW-27	729.91	02/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	03/07/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	03/14/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	03/22/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	04/01/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	04/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	04/19/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	04/28/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	05/04/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	05/11/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	05/18/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
HCW-27	729.91	05/25/2022	Dry	Dry	Dry	Dry
NHCW-01						
NHCW-01	718.93	02/16/2021	ND	29.89	0.00	689.04
NHCW-01	718.93	02/22/2021	ND	29.80	0.00	689.13
NHCW-01	718.93	03/04/2021	ND	29.95	0.00	688.98
NHCW-01	718.93	03/08/2021	ND	29.73	0.00	689.20
NHCW-01	718.93	03/15/2021	ND	29.74	0.00	689.19
NHCW-01	718.93	03/22/2021	ND	29.66	0.00	689.27
NHCW-01	718.93	04/01/2021	ND	29.38	0.00	689.55
NHCW-01	718.93	04/12/2021	ND	29.36	0.00	689.57
NHCW-01	718.93	04/19/2021	ND	29.38	0.00	689.55
NHCW-01	718.93	04/29/2021	ND	29.14	0.00	689.79
NHCW-01	718.93	05/03/2021	ND	29.25	0.00	689.68
NHCW-01	718.93	05/10/2021	ND	29.95	0.00	688.98
NHCW-01	718.93	05/18/2021	ND	29.19	0.00	689.74
NHCW-01	718.93	05/26/2021	ND	29.11	0.00	689.82
NHCW-01	718.93	05/31/2021	ND	29.40	0.00	689.53
NHCW-01	718.93	06/07/2021	ND	29.45	0.00	689.48

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-01	718.93	06/14/2021	ND	29.49	0.00	689.44
NHCW-01	718.93	06/21/2021	ND	29.74	0.00	689.19
NHCW-01	718.93	07/01/2021	ND	29.67	0.00	689.26
NHCW-01	718.93	07/06/2021	ND	30.12	0.00	688.81
NHCW-01	718.93	07/14/2021	ND	30.05	0.00	688.88
NHCW-01	718.93	07/28/2021	ND	30.51	0.00	688.42
NHCW-01	718.93	08/02/2021	ND	31.01	0.00	687.92
NHCW-01	718.93	08/16/2021	ND	31.30	0.00	687.63
NHCW-01	718.93	08/26/2021	ND	31.30	0.00	687.63
NHCW-01	718.93	08/30/2021	ND	31.60	0.00	687.33
NHCW-01	718.93	09/14/2021	ND	32.38	0.00	686.55
NHCW-01	718.93	09/23/2021	ND	32.22	0.00	686.71
NHCW-01	718.93	10/06/2021	ND	32.80	0.00	686.13
NHCW-01	718.93	10/12/2021	ND	32.90	0.00	686.03
NHCW-01	718.93	10/18/2021	ND	33.09	0.00	685.84
NHCW-01	718.93	10/27/2021	ND	33.01	0.00	685.92
NHCW-01	718.93	11/01/2021	ND	33.17	0.00	685.76
NHCW-01	718.93	11/15/2021	ND	33.50	0.00	685.43
NHCW-01	718.93	11/22/2021	ND	33.65	0.00	685.28
NHCW-01	718.93	11/30/2021	ND	33.82	0.00	685.11
NHCW-01	718.93	12/06/2021	ND	33.97	0.00	684.96
NHCW-01	718.93	12/13/2021	ND	34.21	0.00	684.72
NHCW-01	718.93	12/20/2021	ND	34.58	0.00	684.35
NHCW-01	718.93	12/28/2021	ND	34.51	0.00	684.42
NHCW-01	718.93	01/04/2022	ND	35.01	0.00	683.92
NHCW-01	718.93	01/10/2022	ND	35.19	0.00	683.74
NHCW-01	718.93	01/27/2022	ND	35.42	0.00	683.51
NHCW-01	718.93	01/31/2022	ND	35.58	0.00	683.35
NHCW-01	718.93	02/09/2022	ND	35.94	0.00	682.99
NHCW-01	718.93	02/14/2022	ND	36.25	0.00	682.68
NHCW-01	718.93	02/24/2022	ND	36.51	0.00	682.42
NHCW-01	718.93	02/28/2022	ND	36.70	0.00	682.23
NHCW-01	718.93	03/07/2022	ND	36.90	0.00	682.03
NHCW-01	718.93	03/14/2022	ND	36.98	0.00	681.95
NHCW-01	718.93	03/22/2022	ND	37.54	0.00	681.39
NHCW-01	718.93	04/01/2022	ND	37.42	0.00	681.51
NHCW-01	718.93	04/11/2022	ND	38.11	0.00	680.82
NHCW-01	718.93	04/19/2022	ND	38.30	0.00	680.63
NHCW-01	718.93	04/28/2022	ND	38.12	0.00	680.81
NHCW-01	718.93	05/04/2022	ND	38.48	0.00	680.45
NHCW-01	718.93	05/11/2022	ND	38.60	0.00	680.33
NHCW-01	718.93	05/18/2022	ND	38.72	0.00	680.21
NHCW-01	718.93	05/25/2022	ND	38.49	0.00	680.44

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-02						
NHCW-02	719.11	02/16/2021	ND	30.05	0.00	689.06
NHCW-02	719.11	02/22/2021	ND	29.94	0.00	689.17
NHCW-02	719.11	03/04/2021	ND	29.78	0.00	689.33
NHCW-02	719.11	03/08/2021	ND	29.92	0.00	689.19
NHCW-02	719.11	03/15/2021	ND	29.88	0.00	689.23
NHCW-02	719.11	03/22/2021	ND	29.79	0.00	689.32
NHCW-02	719.11	04/01/2021	ND	29.54	0.00	689.57
NHCW-02	719.11	04/12/2021	ND	29.46	0.00	689.65
NHCW-02	719.11	04/19/2021	ND	29.48	0.00	689.63
NHCW-02	719.11	04/29/2021	ND	29.30	0.00	689.81
NHCW-02	719.11	05/03/2021	ND	29.34	0.00	689.77
NHCW-02	719.11	05/10/2021	ND	29.41	0.00	689.70
NHCW-02	719.11	05/18/2021	ND	29.35	0.00	689.76
NHCW-02	719.11	05/26/2021	ND	29.28	0.00	689.83
NHCW-02	719.11	05/31/2021	ND	29.55	0.00	689.56
NHCW-02	719.11	06/07/2021	ND	29.61	0.00	689.50
NHCW-02	719.11	06/14/2021	ND	29.68	0.00	689.43
NHCW-02	719.11	06/21/2021	ND	29.91	0.00	689.20
NHCW-02	719.11	07/01/2021	ND	29.89	0.00	689.22
NHCW-02	719.11	07/06/2021	ND	30.29	0.00	688.82
NHCW-02	719.11	07/14/2021	ND	30.27	0.00	688.84
NHCW-02	719.11	07/28/2021	ND	30.74	0.00	688.37
NHCW-02	719.11	08/02/2021	ND	31.20	0.00	687.91
NHCW-02	719.11	08/16/2021	ND	31.50	0.00	687.61
NHCW-02	719.11	08/26/2021	ND	31.56	0.00	687.55
NHCW-02	719.11	08/30/2021	ND	31.82	0.00	687.29
NHCW-02	719.11	09/14/2021	ND	32.52	0.00	686.59
NHCW-02	719.11	09/23/2021	ND	32.49	0.00	686.62
NHCW-02	719.11	10/06/2021	ND	33.04	0.00	686.07
NHCW-02	719.11	10/12/2021	ND	33.17	0.00	685.94
NHCW-02	719.11	10/18/2021	ND	33.35	0.00	685.76
NHCW-02	719.11	10/27/2021	ND	33.33	0.00	685.78
NHCW-02	719.11	11/01/2021	ND	33.48	0.00	685.63
NHCW-02	719.11	11/15/2021	ND	33.83	0.00	685.28
NHCW-02	719.11	11/22/2021	ND	33.95	0.00	685.16
NHCW-02	719.11	11/30/2021	ND	34.16	0.00	684.95
NHCW-02	719.11	12/06/2021	ND	34.30	0.00	684.81
NHCW-02	719.11	12/13/2021	ND	34.57	0.00	684.54
NHCW-02	719.11	12/20/2021	ND	34.88	0.00	684.23
NHCW-02	719.11	12/28/2021	ND	34.83	0.00	684.28
NHCW-02	719.11	01/04/2022	ND	35.33	0.00	683.78
NHCW-02	719.11	01/10/2022	ND	35.56	0.00	683.55
NHCW-02	719.11	01/27/2022	ND	35.78	0.00	683.33

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-02	719.11	01/31/2022	ND	35.94	0.00	683.17
NHCW-02	719.11	02/09/2022	ND	36.29	0.00	682.82
NHCW-02	719.11	02/14/2022	ND	36.68	0.00	682.43
NHCW-02	719.11	02/24/2022	ND	36.89	0.00	682.22
NHCW-02	719.11	02/28/2022	ND	37.10	0.00	682.01
NHCW-02	719.11	03/07/2022	ND	37.23	0.00	681.88
NHCW-02	719.11	03/14/2022	ND	37.35	0.00	681.76
NHCW-02	719.11	03/22/2022	ND	37.92	0.00	681.19
NHCW-02	719.11	04/01/2022	ND	37.69	0.00	681.42
NHCW-02	719.11	04/11/2022	ND	38.41	0.00	680.70
NHCW-02	719.11	04/19/2022	ND	38.61	0.00	680.50
NHCW-02	719.11	04/28/2022	ND	38.48	0.00	680.63
NHCW-02	719.11	05/04/2022	ND	38.79	0.00	680.32
NHCW-02	719.11	05/11/2022	ND	38.94	0.00	680.17
NHCW-02	719.11	05/18/2022	ND	39.03	0.00	680.08
NHCW-02	719.11	05/25/2022	ND	38.87	0.00	680.24
NHCW-03						
NHCW-03	717.56	02/16/2021	ND	28.57	0.00	688.99
NHCW-03	717.56	02/22/2021	ND	28.47	0.00	689.09
NHCW-03	717.56	03/04/2021	ND	28.31	0.00	689.25
NHCW-03	717.56	03/08/2021	ND	28.41	0.00	689.15
NHCW-03	717.56	03/15/2021	ND	28.32	0.00	689.24
NHCW-03	717.56	03/22/2021	ND	28.25	0.00	689.31
NHCW-03	717.56	04/01/2021	ND	28.06	0.00	689.50
NHCW-03	717.56	04/12/2021	ND	27.87	0.00	689.69
NHCW-03	717.56	04/19/2021	ND	27.87	0.00	689.69
NHCW-03	717.56	04/29/2021	ND	27.80	0.00	689.76
NHCW-03	717.56	05/03/2021	ND	27.81	0.00	689.75
NHCW-03	717.56	05/10/2021	ND	28.91	0.00	688.65
NHCW-03	717.56	05/18/2021	ND	27.91	0.00	689.65
NHCW-03	717.56	05/26/2021	ND	27.89	0.00	689.67
NHCW-03	717.56	05/31/2021	ND	28.07	0.00	689.49
NHCW-03	717.56	06/07/2021	ND	28.17	0.00	689.39
NHCW-03	717.56	06/14/2021	ND	28.24	0.00	689.32
NHCW-03	717.56	06/21/2021	ND	28.45	0.00	689.11
NHCW-03	717.56	07/01/2021	ND	28.84	0.00	688.72
NHCW-03	717.56	07/06/2021	ND	28.81	0.00	688.75
NHCW-03	717.56	07/14/2021	ND	28.91	0.00	688.65
NHCW-03	717.56	07/28/2021	ND	29.40	0.00	688.16
NHCW-03	717.56	08/02/2021	ND	29.82	0.00	687.74
NHCW-03	717.56	08/16/2021	ND	30.14	0.00	687.42
NHCW-03	717.56	08/26/2021	ND	30.33	0.00	687.23
NHCW-03	717.56	08/30/2021	ND	30.51	0.00	687.05
NHCW-03	717.56	09/14/2021	ND	31.13	0.00	686.43

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-03	717.56	09/23/2021	ND	31.31	0.00	686.25
NHCW-03	717.56	10/06/2021	ND	31.88	0.00	685.68
NHCW-03	717.56	10/12/2021	ND	32.02	0.00	685.54
NHCW-03	717.56	10/18/2021	ND	32.21	0.00	685.35
NHCW-03	717.56	10/27/2021	ND	32.24	0.00	685.32
NHCW-03	717.56	11/01/2021	ND	32.39	0.00	685.17
NHCW-03	717.56	11/15/2021	ND	32.82	0.00	684.74
NHCW-03	717.56	11/22/2021	ND	32.93	0.00	684.63
NHCW-03	717.56	11/30/2021	ND	33.19	0.00	684.37
NHCW-03	717.56	12/06/2021	ND	33.32	0.00	684.24
NHCW-03	717.56	12/13/2021	ND	33.61	0.00	683.95
NHCW-03	717.56	12/20/2021	ND	33.89	0.00	683.67
NHCW-03	717.56	12/28/2021	ND	33.94	0.00	683.62
NHCW-03	717.56	01/04/2022	ND	34.38	0.00	683.18
NHCW-03	717.56	01/10/2022	ND	34.74	0.00	682.82
NHCW-03	717.56	01/27/2022	ND	34.92	0.00	682.64
NHCW-03	717.56	01/31/2022	ND	35.11	0.00	682.45
NHCW-03	717.56	02/09/2022	ND	35.50	0.00	682.06
NHCW-03	717.56	02/14/2022	ND	35.87	0.00	681.69
NHCW-03	717.56	02/24/2022	ND	36.11	0.00	681.45
NHCW-03	717.56	02/28/2022	ND	36.38	0.00	681.18
NHCW-03	717.56	03/07/2022	ND	36.63	0.00	680.93
NHCW-03	717.56	03/14/2022	ND	36.58	0.00	680.98
NHCW-03	717.56	03/22/2022	ND	37.11	0.00	680.45
NHCW-03	717.56	04/01/2022	ND	36.98	0.00	680.58
NHCW-03	717.56	04/11/2022	ND	37.56	0.00	680.00
NHCW-03	717.56	04/19/2022	ND	37.82	0.00	679.74
NHCW-03	717.56	04/28/2022	ND	37.71	0.00	679.85
NHCW-03	717.56	05/04/2022	ND	38.02	0.00	679.54
NHCW-03	717.56	05/11/2022	ND	38.18	0.00	679.38
NHCW-03	717.56	05/18/2022	ND	38.29	0.00	679.27
NHCW-03	717.56	05/25/2022	ND	38.10	0.00	679.46
NHCW-04						
NHCW-04	716.18	02/16/2021	ND	22.23	0.00	693.95
NHCW-04	716.18	02/22/2021	ND	27.11	0.00	689.07
NHCW-04	716.18	03/04/2021	ND	26.95	0.00	689.23
NHCW-04	716.18	03/08/2021	ND	27.02	0.00	689.16
NHCW-04	716.18	03/15/2021	ND	26.95	0.00	689.23
NHCW-04	716.18	03/22/2021	ND	26.90	0.00	689.28
NHCW-04	716.18	04/01/2021	ND	26.70	0.00	689.48
NHCW-04	716.18	04/12/2021	ND	26.47	0.00	689.71
NHCW-04	716.18	04/19/2021	ND	26.48	0.00	689.70
NHCW-04	716.18	04/29/2021	ND	26.44	0.00	689.74
NHCW-04	716.18	05/03/2021	ND	26.40	0.00	689.78

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-04	716.18	05/10/2021	ND	27.53	0.00	688.65
NHCW-04	716.18	05/18/2021	ND	26.57	0.00	689.61
NHCW-04	716.18	05/26/2021	ND	26.57	0.00	689.61
NHCW-04	716.18	05/31/2021	ND	26.76	0.00	689.42
NHCW-04	716.18	06/07/2021	ND	26.85	0.00	689.33
NHCW-04	716.18	06/14/2021	ND	26.92	0.00	689.26
NHCW-04	716.18	06/21/2021	ND	27.14	0.00	689.04
NHCW-04	716.18	07/01/2021	ND	27.25	0.00	688.93
NHCW-04	716.18	07/06/2021	ND	27.49	0.00	688.69
NHCW-04	716.18	07/14/2021	ND	27.60	0.00	688.58
NHCW-04	716.18	07/28/2021	ND	28.14	0.00	688.04
NHCW-04	716.18	08/02/2021	ND	28.56	0.00	687.62
NHCW-04	716.18	08/16/2021	ND	28.91	0.00	687.27
NHCW-04	716.18	08/26/2021	ND	28.10	0.00	688.08
NHCW-04	716.18	08/30/2021	ND	29.28	0.00	686.90
NHCW-04	716.18	09/14/2021	ND	29.91	0.00	686.27
NHCW-04	716.18	09/23/2021	ND	30.11	0.00	686.07
NHCW-04	716.18	10/06/2021	ND	30.73	0.00	685.45
NHCW-04	716.18	10/12/2021	ND	30.88	0.00	685.30
NHCW-04	716.18	10/18/2021	ND	31.10	0.00	685.08
NHCW-04	716.18	10/27/2021	ND	31.12	0.00	685.06
NHCW-04	716.18	11/01/2021	ND	31.24	0.00	684.94
NHCW-04	716.18	11/15/2021	ND	31.71	0.00	684.47
NHCW-04	716.18	11/22/2021	ND	31.90	0.00	684.28
NHCW-04	716.18	11/30/2021	ND	32.09	0.00	684.09
NHCW-04	716.18	12/06/2021	ND	32.31	0.00	683.87
NHCW-04	716.18	12/13/2021	ND	33.62	0.00	682.56
NHCW-04	716.18	12/20/2021	ND	32.91	0.00	683.27
NHCW-04	716.18	12/28/2021	ND	32.84	0.00	683.34
NHCW-04	716.18	01/04/2022	ND	33.38	0.00	682.80
NHCW-04	716.18	01/10/2022	ND	33.80	0.00	682.38
NHCW-04	716.18	01/27/2022	ND	33.89	0.00	682.29
NHCW-04	716.18	01/31/2022	ND	34.18	0.00	682.00
NHCW-04	716.18	02/09/2022	ND	34.54	0.00	681.64
NHCW-04	716.18	02/14/2022	ND	34.91	0.00	681.27
NHCW-04	716.18	02/24/2022	ND	35.09	0.00	681.09
NHCW-04	716.18	02/28/2022	ND	35.47	0.00	680.71
NHCW-04	716.18	03/07/2022	ND	35.76	0.00	680.42
NHCW-04	716.18	03/14/2022	ND	35.56	0.00	680.62
NHCW-04	716.18	03/22/2022	ND	36.21	0.00	679.97
NHCW-04	716.18	04/01/2022	ND	35.96	0.00	680.22
NHCW-04	716.18	04/11/2022	ND	36.65	0.00	679.53
NHCW-04	716.18	04/19/2022	ND	36.86	0.00	679.32
NHCW-04	716.18	04/28/2022	ND	36.71	0.00	679.47

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-04	716.18	05/04/2022	ND	37.08	0.00	679.10
NHCW-04	716.18	05/11/2022	ND	37.23	0.00	678.95
NHCW-04	716.18	05/18/2022	ND	37.35	0.00	678.83
NHCW-04	716.18	05/25/2022	ND	37.06	0.00	679.12
NHCW-05						
NHCW-05	715.34	02/16/2021	ND	26.51	0.00	688.83
NHCW-05	715.34	02/22/2021	ND	26.37	0.00	688.97
NHCW-05	715.34	03/04/2021	ND	26.20	0.00	689.14
NHCW-05	715.34	03/08/2021	ND	26.28	0.00	689.06
NHCW-05	715.34	03/15/2021	ND	26.20	0.00	689.14
NHCW-05	715.34	03/22/2021	ND	26.14	0.00	689.20
NHCW-05	715.34	04/01/2021	ND	25.94	0.00	689.40
NHCW-05	715.34	04/12/2021	ND	25.68	0.00	689.66
NHCW-05	715.34	04/19/2021	ND	25.70	0.00	689.64
NHCW-05	715.34	04/29/2021	ND	25.69	0.00	689.65
NHCW-05	715.34	05/03/2021	ND	25.71	0.00	689.63
NHCW-05	715.34	05/10/2021	ND	25.80	0.00	689.54
NHCW-05	715.34	05/18/2021	ND	25.90	0.00	689.44
NHCW-05	715.34	05/26/2021	ND	25.90	0.00	689.44
NHCW-05	715.34	05/31/2021	ND	26.10	0.00	689.24
NHCW-05	715.34	06/07/2021	ND	26.21	0.00	689.13
NHCW-05	715.34	06/14/2021	ND	26.28	0.00	689.06
NHCW-05	715.34	06/21/2021	ND	26.52	0.00	688.82
NHCW-05	715.34	07/01/2021	ND	26.63	0.00	688.71
NHCW-05	715.34	07/06/2021	ND	26.88	0.00	688.46
NHCW-05	715.34	07/14/2021	ND	26.98	0.00	688.36
NHCW-05	715.34	07/28/2021	ND	27.50	0.00	687.84
NHCW-05	715.34	08/02/2021	ND	28.08	0.00	687.26
NHCW-05	715.34	08/16/2021	ND	28.40	0.00	686.94
NHCW-05	715.34	08/26/2021	ND	26.57	0.00	688.77
NHCW-05	715.34	08/30/2021	ND	28.83	0.00	686.51
NHCW-05	715.34	09/14/2021	29.05	30.45	1.40	685.92
NHCW-05	715.34	09/16/2021	28.91	30.58	1.67	685.99
NHCW-05	715.34	09/23/2021	28.94	32.83	3.89	685.36
NHCW-05	715.34	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-05	715.34	10/27/2021	30.88	31.76	0.88	684.23
NHCW-05	715.86	11/30/2021	31.78	32.90	1.12	683.78
NHCW-05	715.86	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-05	715.86	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-05	715.86	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-05	715.86	12/28/2021	32.66	33.61	0.95	682.95
NHCW-05	715.86	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-05	715.86	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-05	715.86	01/27/2022	33.90	34.58	0.68	681.78

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-05	715.86	02/24/2022	ND	35.35	0.00	680.51
NHCW-05	715.86	04/01/2022	36.13	36.16	0.03	679.72
NHCW-05	715.86	04/28/2022	36.85	36.87	0.02	679.00
NHCW-05	715.86	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-05	715.86	05/25/2022	37.27	37.36	0.09	678.57
NHCW-06						
NHCW-06	714.96	02/16/2021	ND	26.23	0.00	688.73
NHCW-06	714.96	02/22/2021	ND	26.07	0.00	688.89
NHCW-06	714.96	03/04/2021	ND	25.90	0.00	689.06
NHCW-06	714.96	03/08/2021	ND	26.96	0.00	688.00
NHCW-06	714.96	03/15/2021	ND	25.88	0.00	689.08
NHCW-06	714.96	03/22/2021	ND	25.82	0.00	689.14
NHCW-06	714.96	04/01/2021	ND	25.59	0.00	689.37
NHCW-06	714.96	04/12/2021	ND	25.32	0.00	689.64
NHCW-06	714.96	04/19/2021	ND	25.37	0.00	689.59
NHCW-06	714.96	04/29/2021	ND	25.36	0.00	689.60
NHCW-06	714.96	05/03/2021	ND	25.38	0.00	689.58
NHCW-06	714.96	05/10/2021	ND	25.50	0.00	689.46
NHCW-06	714.96	05/18/2021	ND	25.60	0.00	689.36
NHCW-06	714.96	05/26/2021	ND	25.62	0.00	689.34
NHCW-06	714.96	06/07/2021	ND	25.96	0.00	689.00
NHCW-06	714.96	06/14/2021	ND	26.03	0.00	688.93
NHCW-06	714.97	06/21/2021	ND	26.28	0.00	688.69
NHCW-06	714.97	07/01/2021	ND	26.38	0.00	688.59
NHCW-06	714.97	07/06/2021	ND	26.63	0.00	688.34
NHCW-06	714.97	07/14/2021	26.61	27.06	0.45	688.23
NHCW-06	714.97	07/28/2021	27.09	28.74	1.65	687.43
NHCW-06	714.97	08/26/2021	27.97	30.60	2.63	686.29
NHCW-06	714.97	09/16/2021	27.70	31.52	3.82	686.24
NHCW-06	714.97	09/23/2021	28.95	31.63	2.68	685.30
NHCW-06	714.97	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-06	714.97	10/27/2021	29.96	33.18	3.22	684.14
NHCW-06	715.86	11/30/2021	30.86	34.68	3.82	683.98
NHCW-06	715.86	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-06	715.86	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-06	715.86	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-06	715.86	12/28/2021	31.53	36.01	4.48	683.13
NHCW-06	715.86	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-06	715.86	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-06	715.86	01/27/2022	33.05	36.42	3.37	681.91
NHCW-06	715.86	02/24/2022	35.15	35.43	0.28	680.64
NHCW-06	715.86	04/01/2022	35.90	36.15	0.25	679.89
NHCW-06	715.86	04/28/2022	36.60	36.89	0.29	679.18
NHCW-06	715.86	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-06	715.86	05/25/2022	37.07	37.37	0.30	678.71
NHCW-07						
NHCW-07	714.08	02/16/2021	ND	25.48	0.00	688.60
NHCW-07	714.08	02/22/2021	ND	25.29	0.00	688.79
NHCW-07	714.08	03/04/2021	ND	25.11	0.00	688.97
NHCW-07	714.08	03/08/2021	ND	25.20	0.00	688.88
NHCW-07	714.08	03/15/2021	ND	25.12	0.00	688.96
NHCW-07	714.08	03/22/2021	ND	25.04	0.00	689.04
NHCW-07	714.08	04/01/2021	ND	24.80	0.00	689.28
NHCW-07	714.08	04/12/2021	ND	24.51	0.00	689.57
NHCW-07	714.08	04/19/2021	ND	24.58	0.00	689.50
NHCW-07	714.08	04/29/2021	ND	24.62	0.00	689.46
NHCW-07	714.08	05/03/2021	ND	24.57	0.00	689.51
NHCW-07	714.08	05/10/2021	ND	24.75	0.00	689.33
NHCW-07	714.08	05/18/2021	ND	24.88	0.00	689.20
NHCW-07	714.08	05/26/2021	ND	24.91	0.00	689.17
NHCW-07	714.08	05/31/2021	ND	25.13	0.00	688.95
NHCW-07	714.08	06/07/2021	ND	25.24	0.00	688.84
NHCW-07	714.08	06/14/2021	ND	25.33	0.00	688.75
NHCW-07	714.08	06/21/2021	ND	25.57	0.00	688.51
NHCW-07	714.08	07/01/2021	ND	25.71	0.00	688.37
NHCW-07	714.08	07/06/2021	ND	25.93	0.00	688.15
NHCW-07	714.08	07/14/2021	ND	26.04	0.00	688.04
NHCW-07	714.08	07/28/2021	ND	26.57	0.00	687.51
NHCW-07	714.08	08/02/2021	ND	27.08	0.00	687.00
NHCW-07	714.08	08/16/2021	ND	27.53	0.00	686.55
NHCW-07	714.08	08/26/2021	ND	27.75	0.00	686.33
NHCW-07	714.08	08/30/2021	ND	28.04	0.00	686.04
NHCW-07	714.08	09/14/2021	ND	28.69	0.00	685.39
NHCW-07	714.08	09/23/2021	ND	28.84	0.00	685.24
NHCW-07	714.08	10/06/2021	ND	29.63	0.00	684.45
NHCW-07	714.08	10/12/2021	ND	29.79	0.00	684.29
NHCW-07	714.08	10/18/2021	ND	30.03	0.00	684.05
NHCW-07	714.08	10/27/2021	ND	30.05	0.00	684.03
NHCW-07	714.08	11/01/2021	ND	30.20	0.00	683.88
NHCW-07	714.08	11/15/2021	ND	30.94	0.00	683.14
NHCW-07	714.08	11/22/2021	ND	31.14	0.00	682.94
NHCW-07	714.08	11/30/2021	ND	31.28	0.00	682.80
NHCW-07	714.08	12/06/2021	ND	31.65	0.00	682.43
NHCW-07	714.08	12/13/2021	ND	32.00	0.00	682.08
NHCW-07	714.08	12/20/2021	ND	32.35	0.00	681.73
NHCW-07	714.08	12/28/2021	ND	32.02	0.00	682.06
NHCW-07	714.08	01/04/2022	ND	32.85	0.00	681.23
NHCW-07	714.08	01/10/2022	ND	33.53	0.00	680.55

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-07	714.08	01/27/2022	ND	33.18	0.00	680.90
NHCW-07	714.08	01/31/2022	ND	33.75	0.00	680.33
NHCW-07	714.08	02/09/2022	ND	33.94	0.00	680.14
NHCW-07	714.08	02/14/2022	ND	34.41	0.00	679.67
NHCW-07	714.08	02/24/2022	ND	34.50	0.00	679.58
NHCW-07	714.08	02/28/2022	ND	35.18	0.00	678.90
NHCW-07	714.08	03/07/2022	ND	37.58	0.00	676.50
NHCW-07	714.08	03/14/2022	ND	35.23	0.00	678.85
NHCW-07	714.08	03/22/2022	ND	35.90	0.00	678.18
NHCW-07	714.08	04/01/2022	ND	35.14	0.00	678.94
NHCW-07	714.08	04/11/2022	ND	36.28	0.00	677.80
NHCW-07	714.08	04/19/2022	ND	36.51	0.00	677.57
NHCW-07	714.08	04/28/2022	ND	35.91	0.00	678.17
NHCW-07	714.08	05/04/2022	ND	36.62	0.00	677.46
NHCW-07	714.08	05/11/2022	ND	36.74	0.00	677.34
NHCW-07	714.08	05/18/2022	ND	36.78	0.00	677.30
NHCW-07	714.08	05/25/2022	ND	36.27	0.00	677.81
NHCW-08						
NHCW-08	712.84	02/16/2021	ND	24.34	0.00	688.50
NHCW-08	712.84	02/22/2021	ND	24.17	0.00	688.67
NHCW-08	712.84	03/04/2021	ND	23.98	0.00	688.86
NHCW-08	712.84	03/08/2021	ND	24.03	0.00	688.81
NHCW-08	712.84	03/15/2021	ND	23.96	0.00	688.88
NHCW-08	712.84	03/22/2021	ND	23.87	0.00	688.97
NHCW-08	712.84	04/01/2021	ND	23.62	0.00	689.22
NHCW-08	712.84	04/12/2021	ND	23.34	0.00	689.50
NHCW-08	712.84	04/19/2021	ND	23.40	0.00	689.44
NHCW-08	712.84	04/29/2021	ND	23.42	0.00	689.42
NHCW-08	712.84	05/03/2021	ND	23.43	0.00	689.41
NHCW-08	712.84	05/10/2021	ND	23.59	0.00	689.25
NHCW-08	712.84	05/18/2021	ND	23.75	0.00	689.09
NHCW-08	712.84	05/26/2021	ND	23.78	0.00	689.06
NHCW-08	712.84	05/31/2021	ND	24.02	0.00	688.82
NHCW-08	712.84	06/07/2021	ND	24.13	0.00	688.71
NHCW-08	712.84	06/14/2021	ND	24.23	0.00	688.61
NHCW-08	712.84	06/21/2021	ND	24.47	0.00	688.37
NHCW-08	712.84	07/01/2021	ND	24.60	0.00	688.24
NHCW-08	712.84	07/06/2021	ND	24.64	0.00	688.20
NHCW-08	712.84	07/14/2021	ND	24.94	0.00	687.90
NHCW-08	712.84	07/28/2021	ND	25.46	0.00	687.38
NHCW-08	712.84	08/02/2021	ND	25.99	0.00	686.85
NHCW-08	712.84	08/16/2021	ND	26.38	0.00	686.46
NHCW-08	712.84	08/26/2021	ND	26.66	0.00	686.18
NHCW-08	712.84	08/30/2021	ND	26.94	0.00	685.90

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-08	712.84	09/14/2021	ND	27.56	0.00	685.28
NHCW-08	712.84	09/23/2021	ND	27.78	0.00	685.06
NHCW-08	712.84	10/06/2021	ND	28.49	0.00	684.35
NHCW-08	712.84	10/12/2021	ND	28.70	0.00	684.14
NHCW-08	712.84	10/18/2021	ND	28.96	0.00	683.88
NHCW-08	712.84	10/27/2021	ND	29.03	0.00	683.81
NHCW-08	712.84	11/01/2021	ND	29.15	0.00	683.69
NHCW-08	712.84	11/15/2021	ND	29.95	0.00	682.89
NHCW-08	712.84	11/22/2021	ND	30.18	0.00	682.66
NHCW-08	712.84	11/30/2021	ND	30.28	0.00	682.56
NHCW-08	712.84	12/06/2021	ND	30.65	0.00	682.19
NHCW-08	712.84	12/13/2021	ND	31.01	0.00	681.83
NHCW-08	712.84	12/20/2021	ND	31.33	0.00	681.51
NHCW-08	712.84	12/28/2021	ND	31.03	0.00	681.81
NHCW-08	712.84	01/04/2022	ND	31.85	0.00	680.99
NHCW-08	712.84	01/10/2022	ND	32.52	0.00	680.32
NHCW-08	712.84	01/27/2022	ND	32.18	0.00	680.66
NHCW-08	712.84	01/31/2022	ND	32.71	0.00	680.13
NHCW-08	712.84	02/09/2022	ND	32.93	0.00	679.91
NHCW-08	712.84	02/14/2022	ND	33.40	0.00	679.44
NHCW-08	712.84	02/24/2022	35.17	35.47	0.30	677.59
NHCW-08	712.84	02/28/2022	ND	34.15	0.00	678.69
NHCW-08	712.84	03/07/2022	ND	34.50	0.00	678.34
NHCW-08	712.84	03/14/2022	ND	33.88	0.00	678.96
NHCW-08	712.84	03/22/2022	ND	34.84	0.00	678.00
NHCW-08	712.84	04/01/2022	ND	34.11	0.00	678.73
NHCW-08	712.84	04/11/2022	ND	35.18	0.00	677.66
NHCW-08	712.84	04/19/2022	ND	35.41	0.00	677.43
NHCW-08	712.84	04/28/2022	ND	34.88	0.00	677.96
NHCW-08	712.84	05/04/2022	ND	35.53	0.00	677.31
NHCW-08	712.84	05/11/2022	ND	35.67	0.00	677.17
NHCW-08	712.84	05/18/2022	ND	35.78	0.00	677.06
NHCW-08	712.84	05/25/2022	ND	35.23	0.00	677.61
NHCW-09						
NHCW-09	711.21	02/16/2021	ND	23.89	0.00	687.32
NHCW-09	711.21	02/22/2021	ND	23.61	0.00	687.60
NHCW-09	711.21	03/04/2021	ND	23.37	0.00	687.84
NHCW-09	711.21	03/08/2021	ND	23.47	0.00	687.74
NHCW-09	711.21	03/15/2021	ND	23.40	0.00	687.81
NHCW-09	711.21	03/22/2021	ND	23.19	0.00	688.02
NHCW-09	711.21	04/01/2021	ND	22.79	0.00	688.42
NHCW-09	711.21	04/12/2021	ND	22.54	0.00	688.67
NHCW-09	711.21	04/19/2021	ND	22.71	0.00	688.50
NHCW-09	711.21	04/29/2021	ND	22.94	0.00	688.27

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-09	711.21	05/03/2021	ND	23.02	0.00	688.19
NHCW-09	711.21	05/10/2021	ND	23.22	0.00	687.99
NHCW-09	711.21	05/18/2021	ND	23.47	0.00	687.74
NHCW-09	711.21	05/26/2021	ND	23.57	0.00	687.64
NHCW-09	711.21	05/31/2021	ND	23.85	0.00	687.36
NHCW-09	711.21	06/07/2021	ND	24.05	0.00	687.16
NHCW-09	711.21	06/14/2021	ND	24.19	0.00	687.02
NHCW-09	711.21	06/21/2021	ND	24.49	0.00	686.72
NHCW-09	711.21	07/01/2021	ND	24.68	0.00	686.53
NHCW-09	711.21	07/06/2021	ND	24.90	0.00	686.31
NHCW-09	711.21	07/14/2021	ND	25.05	0.00	686.16
NHCW-09	711.21	07/28/2021	ND	25.52	0.00	685.69
NHCW-09	711.21	08/02/2021	ND	25.92	0.00	685.29
NHCW-09	711.21	08/16/2021	ND	26.36	0.00	684.85
NHCW-09	711.21	08/26/2021	ND	27.72	0.00	683.49
NHCW-09	711.21	08/30/2021	ND	26.93	0.00	684.28
NHCW-09	711.21	09/14/2021	ND	27.60	0.00	683.61
NHCW-09	711.21	09/23/2021	ND	27.91	0.00	683.30
NHCW-09	711.21	10/06/2021	ND	28.55	0.00	682.66
NHCW-09	711.21	10/12/2021	ND	28.76	0.00	682.45
NHCW-09	711.21	10/18/2021	ND	29.02	0.00	682.19
NHCW-09	711.21	10/27/2021	ND	27.22	0.00	683.99
NHCW-09	711.21	11/01/2021	ND	29.35	0.00	681.86
NHCW-09	711.21	11/15/2021	ND	30.09	0.00	681.12
NHCW-09	711.21	11/22/2021	ND	30.22	0.00	680.99
NHCW-09	711.21	11/30/2021	ND	30.47	0.00	680.74
NHCW-09	711.21	12/06/2021	ND	30.69	0.00	680.52
NHCW-09	711.21	12/13/2021	ND	31.00	0.00	680.21
NHCW-09	711.21	12/20/2021	ND	31.24	0.00	679.97
NHCW-09	711.21	12/28/2021	ND	31.16	0.00	680.05
NHCW-09	711.21	01/04/2022	ND	31.62	0.00	679.59
NHCW-09	711.21	01/10/2022	ND	31.94	0.00	679.27
NHCW-09	711.21	01/27/2022	ND	31.86	0.00	679.35
NHCW-09	711.21	01/31/2022	ND	32.01	0.00	679.20
NHCW-09	711.21	02/09/2022	ND	32.26	0.00	678.95
NHCW-09	711.21	02/14/2022	ND	32.55	0.00	678.66
NHCW-09	711.21	02/24/2022	ND	32.68	0.00	678.53
NHCW-09	711.21	02/28/2022	ND	33.02	0.00	678.19
NHCW-09	711.21	03/07/2022	ND	33.26	0.00	677.95
NHCW-09	711.21	03/14/2022	ND	33.05	0.00	678.16
NHCW-09	711.21	03/22/2022	ND	33.50	0.00	677.71
NHCW-09	711.21	04/01/2022	ND	33.18	0.00	678.03
NHCW-09	711.21	04/11/2022	ND	33.75	0.00	677.46
NHCW-09	711.21	04/19/2022	ND	33.89	0.00	677.32

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-09	711.21	04/28/2022	ND	33.72	0.00	677.49
NHCW-09	711.21	05/04/2022	ND	34.00	0.00	677.21
NHCW-09	711.21	05/11/2022	ND	34.12	0.00	677.09
NHCW-09	711.21	05/18/2022	ND	34.22	0.00	676.99
NHCW-09	711.21	05/25/2022	ND	34.05	0.00	677.16
NHCW-10						
NHCW-10	713.05	02/16/2021	ND	26.85	0.00	686.20
NHCW-10	713.05	02/22/2021	ND	23.68	0.00	689.37
NHCW-10	713.05	03/04/2021	ND	26.00	0.00	687.05
NHCW-10	713.05	03/08/2021	ND	26.11	0.00	686.94
NHCW-10	713.05	03/15/2021	ND	26.17	0.00	686.88
NHCW-10	713.05	03/22/2021	ND	25.81	0.00	687.24
NHCW-10	713.05	04/01/2021	ND	25.10	0.00	687.95
NHCW-10	713.05	04/12/2021	ND	25.08	0.00	687.97
NHCW-10	713.05	04/19/2021	ND	25.44	0.00	687.61
NHCW-10	713.05	04/29/2021	ND	25.98	0.00	687.07
NHCW-10	713.05	05/03/2021	ND	26.14	0.00	686.91
NHCW-10	713.05	05/10/2021	ND	26.52	0.00	686.53
NHCW-10	713.05	05/18/2021	ND	26.65	0.00	686.40
NHCW-10	713.05	05/26/2021	ND	26.87	0.00	686.18
NHCW-10	713.05	05/31/2021	ND	27.20	0.00	685.85
NHCW-10	713.05	06/07/2021	ND	27.50	0.00	685.55
NHCW-10	713.05	06/14/2021	ND	27.75	0.00	685.30
NHCW-10	713.05	06/21/2021	ND	28.12	0.00	684.93
NHCW-10	713.05	07/01/2021	ND	28.29	0.00	684.76
NHCW-10	713.05	07/06/2021	ND	28.53	0.00	684.52
NHCW-10	713.05	07/14/2021	ND	28.67	0.00	684.38
NHCW-10	713.05	07/28/2021	ND	29.13	0.00	683.92
NHCW-10	713.05	08/02/2021	ND	29.46	0.00	683.59
NHCW-10	713.05	08/16/2021	ND	30.01	0.00	683.04
NHCW-10	713.05	08/26/2021	ND	30.39	0.00	682.66
NHCW-10	713.05	08/30/2021	ND	30.65	0.00	682.40
NHCW-10	713.05	09/14/2021	ND	31.42	0.00	681.63
NHCW-10	713.05	09/23/2021	ND	31.80	0.00	681.25
NHCW-10	713.05	10/06/2021	ND	32.49	0.00	680.56
NHCW-10	713.05	10/12/2021	ND	32.77	0.00	680.28
NHCW-10	713.05	10/18/2021	ND	33.07	0.00	679.98
NHCW-10	713.05	10/27/2021	ND	33.30	0.00	679.75
NHCW-10	713.05	11/01/2021	ND	33.47	0.00	679.58
NHCW-10	713.05	11/15/2021	ND	34.49	0.00	678.56
NHCW-10	713.05	11/22/2021	ND	34.57	0.00	678.48
NHCW-10	713.05	11/30/2021	ND	34.69	0.00	678.36
NHCW-10	713.05	12/06/2021	ND	34.90	0.00	678.15
NHCW-10	713.05	12/13/2021	ND	35.20	0.00	677.85

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-10	713.05	12/20/2021	ND	35.38	0.00	677.67
NHCW-10	713.05	12/28/2021	ND	35.18	0.00	677.87
NHCW-10	713.05	01/04/2022	ND	35.58	0.00	677.47
NHCW-10	713.05	01/10/2022	ND	35.74	0.00	677.31
NHCW-10	713.05	01/27/2022	ND	35.44	0.00	677.61
NHCW-10	713.05	01/31/2022	ND	35.30	0.00	677.75
NHCW-10	713.05	02/09/2022	ND	35.62	0.00	677.43
NHCW-10	713.05	02/14/2022	ND	35.80	0.00	677.25
NHCW-10	713.05	02/24/2022	ND	35.86	0.00	677.19
NHCW-10	713.05	02/28/2022	ND	36.32	0.00	676.73
NHCW-10	713.05	03/07/2022	ND	36.59	0.00	676.46
NHCW-10	713.05	03/14/2022	ND	36.21	0.00	676.84
NHCW-10	713.05	03/22/2022	ND	36.67	0.00	676.38
NHCW-10	713.05	04/01/2022	ND	36.22	0.00	676.83
NHCW-10	713.05	04/11/2022	ND	36.88	0.00	676.17
NHCW-10	713.05	04/19/2022	ND	36.97	0.00	676.08
NHCW-10	713.05	04/28/2022	ND	36.65	0.00	676.40
NHCW-10	713.05	05/04/2022	ND	36.98	0.00	676.07
NHCW-10	713.05	05/11/2022	ND	37.05	0.00	676.00
NHCW-10	713.05	05/18/2022	ND	37.27	0.00	675.78
NHCW-10	713.05	05/25/2022	ND	37.01	0.00	676.04
NHCW-11						
NHCW-11	709.11	02/16/2021	ND	23.12	0.00	685.99
NHCW-11	709.11	02/22/2021	ND	22.52	0.00	686.59
NHCW-11	709.11	03/04/2021	ND	23.73	0.00	685.38
NHCW-11	709.11	03/08/2021	ND	23.88	0.00	685.23
NHCW-11	709.11	03/15/2021	ND	23.95	0.00	685.16
NHCW-11	709.11	03/22/2021	ND	23.46	0.00	685.65
NHCW-11	709.11	04/01/2021	ND	22.66	0.00	686.45
NHCW-11	709.11	04/12/2021	ND	22.81	0.00	686.30
NHCW-11	709.11	04/19/2021	23.02	23.03	0.01	686.08
NHCW-11	709.11	04/29/2021	23.83	23.88	0.05	685.26
NHCW-11	709.11	05/03/2021	24.08	24.13	0.05	685.01
NHCW-11	709.11	05/10/2021	ND	24.53	0.00	684.58
NHCW-11	709.11	05/18/2021	24.88	25.01	0.13	684.19
NHCW-11	709.11	05/26/2021	25.03	25.18	0.15	684.04
NHCW-11	709.11	05/31/2021	25.42	25.59	0.17	683.64
NHCW-11	709.11	06/07/2021	25.72	25.85	0.13	683.35
NHCW-11	709.11	07/01/2021	ND	26.00	0.00	683.11
NHCW-11	709.11	07/14/2021	ND	26.32	0.00	682.79
NHCW-11	709.11	07/28/2021	ND	26.72	0.00	682.39
NHCW-11	709.11	08/26/2021	ND	28.08	0.00	681.03
NHCW-11	709.11	09/16/2021	ND	29.16	0.00	679.95
NHCW-11	709.11	09/23/2021	ND	29.45	0.00	679.66

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-11	709.11	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-11	709.11	10/27/2021	ND	30.98	0.00	678.13
NHCW-11	710.66	11/30/2021	ND	32.34	0.00	678.32
NHCW-11	710.66	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-11	710.66	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-11	710.66	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-11	710.66	12/28/2021	ND	32.84	0.00	677.82
NHCW-11	710.66	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-11	710.66	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-11	710.66	01/27/2022	ND	33.07	0.00	677.59
NHCW-11	710.66	02/24/2022	ND	33.43	0.00	677.23
NHCW-11	710.66	04/01/2022	ND	33.74	0.00	676.92
NHCW-11	710.66	04/28/2022	ND	34.13	0.00	676.53
NHCW-11	710.66	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-11	710.66	05/25/2022	ND	34.59	0.00	676.07
NHCW-12						
NHCW-12	707.70	02/22/2021	ND	19.77	0.00	687.93
NHCW-12	707.70	03/04/2021	ND	20.92	0.00	686.78
NHCW-12	707.70	03/08/2021	21.16	21.17	0.01	686.53
NHCW-12	707.70	03/11/2021	21.17	21.34	0.17	686.48
NHCW-12	707.70	03/15/2021	21.24	21.58	0.34	686.36
NHCW-12	707.70	03/22/2021	20.52	20.87	0.35	687.08
NHCW-12	707.70	04/01/2021	19.61	20.09	0.48	687.96
NHCW-12	707.70	04/12/2021	20.04	20.87	0.83	687.43
NHCW-12	707.70	04/19/2021	20.35	21.44	1.09	687.05
NHCW-12	707.70	04/29/2021	20.28	21.82	1.54	687.00
NHCW-12	707.70	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-12	707.70	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-12	707.70	05/26/2021	21.48	23.32	1.84	685.72
NHCW-12	707.09	06/09/2021	22.10	24.05	1.95	684.47
NHCW-12	707.09	07/01/2021	22.97	24.63	1.66	683.68
NHCW-12	706.69	07/14/2021	23.35	25.22	1.87	682.84
NHCW-12	706.69	07/28/2021	23.77	25.64	1.87	682.42
NHCW-12	706.42	08/26/2021	25.44	25.51	0.07	680.96
NHCW-12	706.42	09/16/2021	26.64	27.33	0.69	679.60
NHCW-12	706.42	09/23/2021	27.03	27.59	0.56	679.24
NHCW-12	706.42	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-12	706.42	10/27/2021	28.58	29.09	0.51	677.71
NHCW-12	707.09	11/30/2021	30.04	30.41	0.37	676.95
NHCW-12	707.09	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-12	707.09	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-12	707.09	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-12	707.09	12/28/2021	30.34	30.80	0.46	676.63
NHCW-12	707.09	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-12	707.09	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-12	707.09	01/27/2022	30.62	31.05	0.43	676.36
NHCW-12	707.09	02/24/2022	30.90	31.58	0.68	676.01
NHCW-12	707.09	04/01/2022	31.11	31.75	0.64	675.81
NHCW-12	707.09	04/28/2022	31.26	32.36	1.10	675.54
NHCW-12	707.09	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-12	707.09	05/25/2022	31.89	32.81	0.92	674.96
NHCW-13						
NHCW-13	704.81	02/22/2021	ND	17.98	0.00	686.83
NHCW-13	704.81	03/04/2021	17.85	18.89	1.04	686.68
NHCW-13	704.81	03/08/2021	NM	NM	NM	NM
NHCW-13	704.81	03/11/2021	18.06	19.75	1.69	686.30
NHCW-13	704.81	03/15/2021	18.12	20.18	2.06	686.14
NHCW-13	704.81	03/22/2021	16.94	20.87	3.93	686.82
NHCW-13	704.81	04/01/2021	15.71	20.22	4.51	687.90
NHCW-13	704.81	04/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-13	704.81	04/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-13	704.81	04/29/2021	18.65	19.54	0.89	685.92
NHCW-13	704.81	05/03/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-13	704.81	05/10/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-13	704.81	05/26/2021	19.71	21.47	1.76	684.63
NHCW-13	704.81	06/09/2021	20.24	22.39	2.15	684.00
NHCW-13	704.81	07/01/2021	21.25	22.67	1.42	683.18
NHCW-13	704.81	07/14/2021	21.67	23.18	1.51	682.74
NHCW-13	704.81	07/28/2021	22.10	23.41	1.31	682.36
NHCW-13	704.81	08/26/2021	23.66	24.67	1.01	680.88
NHCW-13	704.81	09/16/2021	24.83	25.64	0.81	679.77
NHCW-13	704.81	09/23/2021	25.15	25.95	0.80	679.45
NHCW-13	704.81	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-13	704.81	10/27/2021	26.69	27.56	0.87	677.89
NHCW-13	704.81	11/30/2021	28.33	28.63	0.30	676.40
NHCW-13	704.81	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-13	704.81	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-13	704.81	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-13	704.81	12/28/2021	28.72	28.84	0.12	676.06
NHCW-13	704.81	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-13	704.81	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-13	704.81	01/27/2022	28.85	29.11	0.26	675.89
NHCW-13	704.81	02/24/2022	29.04	29.83	0.79	675.56
NHCW-13	704.81	04/01/2022	29.25	29.60	0.35	675.47
NHCW-13	704.81	04/28/2022	29.55	29.77	0.22	675.20
NHCW-13	704.81	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-13	704.81	05/25/2022	ND	30.17	0.00	674.64

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-14						
NHCW-14	703.34	02/22/2021	ND	15.45	0.00	687.89
NHCW-14	703.34	03/04/2021	ND	16.78	0.00	686.56
NHCW-14	703.34	03/08/2021	ND	17.32	0.00	686.02
NHCW-14	703.34	03/15/2021	ND	17.44	0.00	685.90
NHCW-14	703.34	03/22/2021	ND	16.38	0.00	686.96
NHCW-14	703.34	04/01/2021	ND	15.49	0.00	687.85
NHCW-14	703.34	04/12/2021	16.46	16.47	0.01	686.88
NHCW-14	703.34	04/19/2021	16.94	16.98	0.04	686.39
NHCW-14	703.34	04/29/2021	17.58	17.61	0.03	685.76
NHCW-14	703.34	05/03/2021	17.85	17.88	0.03	685.49
NHCW-14	703.34	05/10/2021	18.35	18.41	0.06	684.98
NHCW-14	703.34	05/18/2021	18.80	18.85	0.05	684.53
NHCW-14	703.34	05/26/2021	18.84	18.93	0.09	684.48
NHCW-14	703.34	05/31/2021	19.34	19.44	0.10	683.98
NHCW-14	703.34	06/07/2021	19.59	19.61	0.02	683.75
NHCW-14	703.34	06/14/2021	19.73	19.91	0.18	683.57
NHCW-14	703.34	06/21/2021	20.04	20.22	0.18	683.26
NHCW-14	703.34	07/01/2021	20.24	20.44	0.20	683.05
NHCW-14	703.34	07/06/2021	20.51	20.80	0.29	682.76
NHCW-14	703.34	07/14/2021	20.38	20.49	0.11	682.93
NHCW-14	703.34	07/28/2021	20.72	20.84	0.12	682.59
NHCW-14	703.34	08/26/2021	22.18	22.40	0.22	681.10
NHCW-14	703.34	09/16/2021	23.29	23.48	0.19	680.00
NHCW-14	703.34	09/23/2021	23.68	23.82	0.14	679.63
NHCW-14	703.34	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-14	703.34	10/27/2021	25.24	25.41	0.17	678.06
NHCW-14	702.99	11/30/2021	26.85	26.89	0.04	676.13
NHCW-14	702.99	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-14	702.99	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-14	702.99	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-14	702.99	12/28/2021	27.16	27.17	0.01	675.83
NHCW-14	702.99	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-14	702.99	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-14	702.99	01/27/2022	ND	27.30	0.00	675.69
NHCW-14	702.99	02/24/2022	ND	27.53	0.00	675.46
NHCW-14	702.99	04/01/2022	ND	27.53	0.00	675.46
NHCW-14	702.99	04/28/2022	ND	27.83	0.00	675.16
NHCW-14	702.99	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-14	702.99	05/25/2022	ND	28.44	0.00	674.55
NHCW-15						
NHCW-15	702.64	02/22/2021	ND	16.26	0.00	686.38
NHCW-15	702.64	03/04/2021	ND	17.06	0.00	685.58
NHCW-15	702.64	03/08/2021	ND	17.54	0.00	685.10

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-15	702.64	03/11/2021	ND	17.57	0.00	685.07
NHCW-15	702.64	03/15/2021	ND	17.74	0.00	684.90
NHCW-15	702.64	03/22/2021	ND	16.89	0.00	685.75
NHCW-15	702.64	04/01/2021	ND	16.11	0.00	686.53
NHCW-15	702.64	04/12/2021	ND	16.87	0.00	685.77
NHCW-15	702.64	04/19/2021	ND	17.34	0.00	685.30
NHCW-15	702.64	04/29/2021	ND	17.94	0.00	684.70
NHCW-15	702.64	05/03/2021	ND	18.10	0.00	684.54
NHCW-15	702.64	05/10/2021	ND	18.54	0.00	684.10
NHCW-15	702.64	05/18/2021	ND	19.01	0.00	683.63
NHCW-15	702.64	05/26/2021	ND	19.15	0.00	683.49
NHCW-15	702.64	05/31/2021	ND	19.60	0.00	683.04
NHCW-15	702.64	06/07/2021	ND	19.89	0.00	682.75
NHCW-15	702.64	06/14/2021	ND	20.03	0.00	682.61
NHCW-15	702.64	06/21/2021	ND	20.36	0.00	682.28
NHCW-15	702.64	07/01/2021	ND	20.55	0.00	682.09
NHCW-15	702.64	07/06/2021	ND	20.81	0.00	681.83
NHCW-15	702.64	07/14/2021	ND	20.98	0.00	681.66
NHCW-15	702.64	07/28/2021	ND	21.32	0.00	681.32
NHCW-15	702.64	08/02/2021	ND	21.85	0.00	680.79
NHCW-15	702.64	08/16/2021	ND	22.39	0.00	680.25
NHCW-15	702.64	08/26/2021	ND	22.78	0.00	679.86
NHCW-15	702.64	08/30/2021	ND	23.24	0.00	679.40
NHCW-15	702.64	09/14/2021	ND	24.11	0.00	678.53
NHCW-15	702.64	09/16/2021	ND	23.94	0.00	678.70
NHCW-15	702.64	09/23/2021	ND	24.88	0.00	677.76
NHCW-15	702.64	10/06/2021	ND	25.28	0.00	677.36
NHCW-15	702.64	10/12/2021	ND	25.51	0.00	677.13
NHCW-15	702.64	10/18/2021	ND	25.79	0.00	676.85
NHCW-15	702.64	10/27/2021	ND	25.93	0.00	676.71
NHCW-15	702.64	11/01/2021	ND	26.12	0.00	676.52
NHCW-15	702.64	11/15/2021	ND	27.52	0.00	675.12
NHCW-15	702.64	11/22/2021	ND	27.84	0.00	674.80
NHCW-15	702.64	11/30/2021	ND	27.53	0.00	675.11
NHCW-15	702.64	12/06/2021	ND	27.96	0.00	674.68
NHCW-15	702.64	12/13/2021	ND	28.19	0.00	674.45
NHCW-15	702.64	12/20/2021	ND	28.31	0.00	674.33
NHCW-15	702.64	12/28/2021	ND	27.80	0.00	674.84
NHCW-15	702.64	01/04/2022	ND	28.35	0.00	674.29
NHCW-15	702.64	01/10/2022	ND	28.38	0.00	674.26
NHCW-15	702.64	01/27/2022	ND	27.84	0.00	674.80
NHCW-15	702.64	01/31/2022	ND	27.20	0.00	675.44
NHCW-15	702.64	02/09/2022	ND	27.92	0.00	674.72
NHCW-15	702.64	02/14/2022	ND	28.16	0.00	674.48

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-15	702.64	02/24/2022	ND	28.05	0.00	674.59
NHCW-15	702.64	02/28/2022	ND	28.51	0.00	674.13
NHCW-15	702.64	03/07/2022	ND	28.70	0.00	673.94
NHCW-15	702.64	03/14/2022	ND	28.07	0.00	674.57
NHCW-15	702.64	03/22/2022	ND	28.38	0.00	674.26
NHCW-15	702.64	04/01/2022	ND	29.86	0.00	672.78
NHCW-15	702.64	04/11/2022	ND	28.63	0.00	674.01
NHCW-15	702.64	04/19/2022	ND	28.70	0.00	673.94
NHCW-15	702.64	04/28/2022	ND	28.14	0.00	674.50
NHCW-15	702.64	05/04/2022	ND	28.61	0.00	674.03
NHCW-15	702.64	05/11/2022	ND	28.82	0.00	673.82
NHCW-15	702.64	05/18/2022	ND	29.01	0.00	673.63
NHCW-15	702.64	05/25/2022	ND	29.75	0.00	672.89
NHCW-16						
NHCW-16	704.99	02/22/2021	ND	20.32	0.00	684.67
NHCW-16	704.99	03/04/2021	ND	21.05	0.00	683.94
NHCW-16	704.99	03/08/2021	ND	21.35	0.00	683.64
NHCW-16	704.99	03/15/2021	ND	21.32	0.00	683.67
NHCW-16	704.99	03/22/2021	ND	21.43	0.00	683.56
NHCW-16	704.99	04/01/2021	ND	20.90	0.00	684.09
NHCW-16	704.99	04/12/2021	ND	21.15	0.00	683.84
NHCW-16	704.99	04/19/2021	ND	21.53	0.00	683.46
NHCW-16	704.99	04/29/2021	ND	21.83	0.00	683.16
NHCW-16	704.99	05/03/2021	ND	21.82	0.00	683.17
NHCW-16	704.99	05/10/2021	ND	22.17	0.00	682.82
NHCW-16	704.99	05/18/2021	ND	22.48	0.00	682.51
NHCW-16	704.99	05/26/2021	ND	22.56	0.00	682.43
NHCW-16	704.99	05/31/2021	ND	22.92	0.00	682.07
NHCW-16	704.99	06/07/2021	ND	23.23	0.00	681.76
NHCW-16	704.99	06/14/2021	ND	23.31	0.00	681.68
NHCW-16	704.99	06/21/2021	ND	23.57	0.00	681.42
NHCW-16	704.99	07/01/2021	ND	23.68	0.00	681.31
NHCW-16	704.99	07/06/2021	ND	23.89	0.00	681.10
NHCW-16	704.99	07/14/2021	23.95	23.98	0.03	681.03
NHCW-16	704.99	07/28/2021	24.44	24.46	0.02	680.54
NHCW-16	704.99	08/02/2021	24.95	24.96	0.01	680.04
NHCW-16	704.99	08/26/2021	ND	24.83	0.00	680.16
NHCW-16	704.99	09/16/2021	27.01	27.03	0.02	677.97
NHCW-16	704.99	09/23/2021	27.38	27.53	0.15	677.57
NHCW-16	704.99	10/12/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-16	704.99	10/27/2021	29.27	29.50	0.23	675.66
NHCW-16	704.99	11/30/2021	31.24	31.27	0.03	673.74
NHCW-16	704.99	12/06/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-16	704.99	12/13/2021	ARP	ARP	ARP	ARP

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-16	704.99	12/20/2021	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-16	704.99	12/28/2021	31.93	32.01	0.08	673.04
NHCW-16	704.99	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-16	704.99	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-16	704.99	01/27/2022	32.18	32.46	0.28	672.73
NHCW-16	704.99	02/24/2022	32.35	32.38	0.03	672.63
NHCW-16	704.99	04/01/2022	ND	32.11	0.00	672.88
NHCW-16	704.99	04/28/2022	32.39	32.45	0.06	672.58
NHCW-16	704.99	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-16	704.99	05/25/2022	32.73	32.79	0.06	672.24
NHCW-17						
NHCW-17	705.83	02/22/2021	ND	22.42	0.00	683.41
NHCW-17	705.83	03/04/2021	ND	22.12	0.00	683.71
NHCW-17	705.83	03/08/2021	ND	NM	NM	NM
NHCW-17	705.83	03/15/2021	ND	22.27	0.00	683.56
NHCW-17	705.83	03/22/2021	ND	22.36	0.00	683.47
NHCW-17	705.83	04/01/2021	ND	21.94	0.00	683.89
NHCW-17	705.83	04/12/2021	ND	22.04	0.00	683.79
NHCW-17	705.83	04/19/2021	ND	23.44	0.00	682.39
NHCW-17	705.83	04/29/2021	ND	22.84	0.00	682.99
NHCW-17	705.83	05/03/2021	ND	22.82	0.00	683.01
NHCW-17	705.83	05/10/2021	ND	23.19	0.00	682.64
NHCW-17	705.83	05/18/2021	ND	23.20	0.00	682.63
NHCW-17	705.83	05/26/2021	ND	23.39	0.00	682.44
NHCW-17	705.83	05/31/2021	ND	23.71	0.00	682.12
NHCW-17	705.83	06/07/2021	ND	24.01	0.00	681.82
NHCW-17	705.83	06/14/2021	ND	24.10	0.00	681.73
NHCW-17	705.83	06/21/2021	ND	24.38	0.00	681.45
NHCW-17	705.83	07/01/2021	ND	24.55	0.00	681.28
NHCW-17	705.83	07/06/2021	ND	24.72	0.00	681.11
NHCW-17	705.83	07/14/2021	ND	24.81	0.00	681.02
NHCW-17	705.83	07/28/2021	ND	25.32	0.00	680.51
NHCW-17	705.83	08/02/2021	ND	25.66	0.00	680.17
NHCW-17	705.83	08/16/2021	ND	26.30	0.00	679.53
NHCW-17	705.83	08/26/2021	ND	26.85	0.00	678.98
NHCW-17	705.83	08/30/2021	ND	27.23	0.00	678.60
NHCW-17	705.83	09/14/2021	ND	28.15	0.00	677.68
NHCW-17	705.83	09/23/2021	ND	28.48	0.00	677.35
NHCW-17	705.83	10/06/2021	ND	29.48	0.00	676.35
NHCW-17	705.83	10/12/2021	ND	29.79	0.00	676.04
NHCW-17	705.83	10/18/2021	ND	30.04	0.00	675.79
NHCW-17	705.83	10/27/2021	ND	30.33	0.00	675.50
NHCW-17	705.83	11/01/2021	ND	30.48	0.00	675.35
NHCW-17	705.83	11/15/2021	ND	31.63	0.00	674.20

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-17	705.83	11/22/2021	ND	32.16	0.00	673.67
NHCW-17	705.83	11/30/2021	ND	32.35	0.00	673.48
NHCW-17	705.83	12/06/2021	ND	32.87	0.00	672.96
NHCW-17	705.83	12/13/2021	ND	33.28	0.00	672.55
NHCW-17	705.83	12/20/2021	ND	33.49	0.00	672.34
NHCW-17	705.83	12/28/2021	ND	33.02	0.00	672.81
NHCW-17	705.83	01/04/2022	ND	33.61	0.00	672.22
NHCW-17	705.83	01/10/2022	ND	33.72	0.00	672.11
NHCW-17	705.83	01/27/2022	ND	33.25	0.00	672.58
NHCW-17	705.83	01/31/2022	ND	33.13	0.00	672.70
NHCW-17	705.83	02/09/2022	ND	33.39	0.00	672.44
NHCW-17	705.83	02/14/2022	ND	33.64	0.00	672.19
NHCW-17	705.83	02/24/2022	ND	33.43	0.00	672.40
NHCW-17	705.83	02/28/2022	ND	33.89	0.00	671.94
NHCW-17	705.83	03/07/2022	ND	33.97	0.00	671.86
NHCW-17	705.83	03/14/2022	ND	33.50	0.00	672.33
NHCW-17	705.83	03/22/2022	ND	33.97	0.00	671.86
NHCW-17	705.83	04/01/2022	ND	32.14	0.00	673.69
NHCW-17	705.83	04/11/2022	ND	33.86	0.00	671.97
NHCW-17	705.83	04/19/2022	ND	34.00	0.00	671.83
NHCW-17	705.83	04/28/2022	ND	33.47	0.00	672.36
NHCW-17	705.83	05/04/2022	ND	33.42	0.00	672.41
NHCW-17	705.83	05/11/2022	ND	33.58	0.00	672.25
NHCW-17	705.83	05/18/2022	ND	33.85	0.00	671.98
NHCW-17	705.83	05/25/2022	ND	33.74	0.00	672.09
NHCW-18						
NHCW-18	709.11	02/22/2021	ND	25.78	0.00	683.33
NHCW-18	709.11	03/04/2021	ND	25.54	0.00	683.57
NHCW-18	709.11	03/08/2021	ND	26.37	0.00	682.74
NHCW-18	709.11	03/15/2021	ND	25.66	0.00	683.45
NHCW-18	709.11	03/22/2021	ND	25.71	0.00	683.40
NHCW-18	709.11	04/01/2021	ND	25.29	0.00	683.82
NHCW-18	709.11	04/12/2021	ND	25.42	0.00	683.69
NHCW-18	709.11	04/19/2021	ND	26.85	0.00	682.26
NHCW-18	709.11	04/29/2021	ND	26.21	0.00	682.90
NHCW-18	709.11	05/03/2021	ND	26.22	0.00	682.89
NHCW-18	709.11	05/10/2021	ND	26.56	0.00	682.55
NHCW-18	709.11	05/18/2021	ND	26.77	0.00	682.34
NHCW-18	709.11	05/26/2021	ND	23.89	0.00	685.22
NHCW-18	709.11	05/31/2021	ND	27.25	0.00	681.86
NHCW-18	709.11	06/07/2021	ND	27.58	0.00	681.53
NHCW-18	709.11	06/14/2021	ND	27.68	0.00	681.43
NHCW-18	709.11	06/21/2021	ND	27.95	0.00	681.16
NHCW-18	709.11	07/01/2021	ND	28.10	0.00	681.01

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-18	709.11	07/06/2021	ND	28.27	0.00	680.84
NHCW-18	709.11	07/14/2021	ND	28.42	0.00	680.69
NHCW-18	709.11	07/28/2021	ND	28.84	0.00	680.27
NHCW-18	709.11	08/02/2021	ND	29.21	0.00	679.90
NHCW-18	709.11	08/16/2021	ND	29.83	0.00	679.28
NHCW-18	709.11	08/26/2021	ND	30.38	0.00	678.73
NHCW-18	709.11	08/30/2021	ND	29.72	0.00	679.39
NHCW-18	709.11	09/14/2021	ND	31.61	0.00	677.50
NHCW-18	709.11	09/23/2021	ND	31.97	0.00	677.14
NHCW-18	709.11	10/06/2021	ND	32.97	0.00	676.14
NHCW-18	709.11	10/12/2021	ND	33.27	0.00	675.84
NHCW-18	709.11	10/18/2021	ND	33.53	0.00	675.58
NHCW-18	709.11	10/27/2021	ND	33.82	0.00	675.29
NHCW-18	709.11	11/01/2021	ND	33.97	0.00	675.14
NHCW-18	709.11	11/15/2021	ND	35.08	0.00	674.03
NHCW-18	709.11	11/22/2021	ND	35.66	0.00	673.45
NHCW-18	709.11	11/30/2021	ND	35.85	0.00	673.26
NHCW-18	709.11	12/06/2021	ND	36.27	0.00	672.84
NHCW-18	709.11	12/13/2021	ND	36.69	0.00	672.42
NHCW-18	709.11	12/20/2021	ND	36.93	0.00	672.18
NHCW-18	709.11	12/28/2021	ND	36.53	0.00	672.58
NHCW-18	709.11	01/04/2022	ND	37.08	0.00	672.03
NHCW-18	709.11	01/10/2022	ND	37.15	0.00	671.96
NHCW-18	709.11	01/27/2022	ND	36.79	0.00	672.32
NHCW-18	709.11	01/31/2022	ND	36.66	0.00	672.45
NHCW-18	709.11	02/09/2022	ND	36.95	0.00	672.16
NHCW-18	709.11	02/14/2022	ND	37.19	0.00	671.92
NHCW-18	709.11	02/24/2022	ND	36.98	0.00	672.13
NHCW-18	709.11	02/28/2022	ND	37.35	0.00	671.76
NHCW-18	709.11	03/07/2022	ND	37.42	0.00	671.69
NHCW-18	709.11	03/14/2022	ND	37.06	0.00	672.05
NHCW-18	709.11	03/22/2022	ND	37.42	0.00	671.69
NHCW-18	709.11	04/01/2022	ND	36.68	0.00	672.43
NHCW-18	709.11	04/11/2022	ND	37.25	0.00	671.86
NHCW-18	709.11	04/19/2022	ND	32.39	0.00	676.72
NHCW-18	709.11	04/28/2022	ND	36.97	0.00	672.14
NHCW-18	709.11	05/04/2022	ND	36.86	0.00	672.25
NHCW-18	709.11	05/11/2022	ND	37.00	0.00	672.11
NHCW-18	709.11	05/18/2022	ND	37.29	0.00	671.82
NHCW-18	709.11	05/25/2022	ND	37.23	0.00	671.88
NHCW-19						
NHCW-19	706.80	02/16/2021	ND	24.04	0.00	682.76
NHCW-19	706.80	02/22/2021	ND	23.48	0.00	683.32
NHCW-19	706.80	03/04/2021	ND	23.35	0.00	683.45

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-19	706.80	03/08/2021	ND	23.65	0.00	683.15
NHCW-19	706.80	03/15/2021	ND	23.72	0.00	683.08
NHCW-19	706.80	03/22/2021	ND	23.59	0.00	683.21
NHCW-19	706.80	04/01/2021	ND	23.01	0.00	683.79
NHCW-19	706.80	04/12/2021	ND	23.48	0.00	683.32
NHCW-19	706.80	04/19/2021	ND	23.91	0.00	682.89
NHCW-19	706.80	04/29/2021	ND	24.18	0.00	682.62
NHCW-19	706.80	05/03/2021	ND	24.23	0.00	682.57
NHCW-19	706.80	05/10/2021	ND	24.5	0.00	682.3
NHCW-19	706.80	05/18/2021	ND	24.68	0.00	682.12
NHCW-19	706.80	05/26/2021	ND	24.88	0.00	681.92
NHCW-19	706.80	05/31/2021	ND	25.1	0.00	681.7
NHCW-19	706.80	06/07/2021	ND	25.44	0.00	681.36
NHCW-19	706.80	06/14/2021	ND	25.49	0.00	681.31
NHCW-19	706.80	06/21/2021	ND	25.74	0.00	681.06
NHCW-19	706.80	07/01/2021	ND	26.85	0.00	679.95
NHCW-19	706.80	07/06/2021	ND	26.07	0.00	680.73
NHCW-19	706.80	07/14/2021	ND	26.16	0.00	680.64
NHCW-19	706.80	07/28/2021	ND	26.57	0.00	680.23
NHCW-19	706.80	08/02/2021	ND	26.98	0.00	679.82
NHCW-19	706.80	08/16/2021	ND	27.58	0.00	679.22
NHCW-19	706.80	08/26/2021	ND	28.06	0.00	678.74
NHCW-19	706.80	08/30/2021	ND	28.44	0.00	678.36
NHCW-19	706.80	09/14/2021	ND	29.3	0.00	677.5
NHCW-19	706.80	09/23/2021	ND	29.6	0.00	677.2
NHCW-19	706.80	10/06/2021	ND	30.65	0.00	676.15
NHCW-19	706.80	10/12/2021	ND	30.93	0.00	675.87
NHCW-19	706.80	10/18/2021	ND	31.22	0.00	675.58
NHCW-19	706.80	10/27/2021	ND	31.36	0.00	675.44
NHCW-19	706.80	11/01/2021	ND	31.53	0.00	675.27
NHCW-19	706.80	11/15/2021	ND	32.82	0.00	673.98
NHCW-19	706.80	11/22/2021	ND	33.36	0.00	673.44
NHCW-19	706.80	11/30/2021	ND	33.43	0.00	673.37
NHCW-19	706.80	12/06/2021	ND	33.94	0.00	672.86
NHCW-19	706.80	12/13/2021	ND	34.29	0.00	672.51
NHCW-19	706.80	12/20/2021	ND	34.51	0.00	672.29
NHCW-19	706.80	12/28/2021	ND	34.05	0.00	672.75
NHCW-19	706.80	01/04/2022	ND	34.68	0.00	672.12
NHCW-19	706.80	01/10/2022	ND	34.79	0.00	672.01
NHCW-19	706.80	01/27/2022	ND	34.38	0.00	672.42
NHCW-19	706.80	01/31/2022	ND	34.34	0.00	672.46
NHCW-19	706.80	02/09/2022	ND	34.59	0.00	672.21
NHCW-19	706.80	02/14/2022	ND	34.87	0.00	671.93
NHCW-19	706.80	02/24/2022	ND	34.58	0.00	672.22

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-19	706.80	02/28/2022	ND	35.00	0.00	671.80
NHCW-19	706.80	03/07/2022	ND	35.07	0.00	671.73
NHCW-19	706.80	03/14/2022	ND	34.60	0.00	672.20
NHCW-19	706.80	03/22/2022	ND	34.91	0.00	671.89
NHCW-19	706.80	04/01/2022	ND	34.10	0.00	672.70
NHCW-19	706.80	04/11/2022	ND	34.66	0.00	672.14
NHCW-19	706.80	04/19/2022	ND	34.77	0.00	672.03
NHCW-19	706.80	04/28/2022	ND	34.31	0.00	672.49
NHCW-19	706.80	05/04/2022	ND	34.30	0.00	672.50
NHCW-19	706.80	05/11/2022	ND	34.46	0.00	672.34
NHCW-19	706.80	05/18/2022	ND	34.84	0.00	671.96
NHCW-19	706.80	05/25/2022	ND	34.76	0.00	672.04
NHCW-20						
NHCW-20	709.03	02/16/2021	ND	26.37	0.00	682.66
NHCW-20	709.03	02/22/2021	ND	25.86	0.00	683.17
NHCW-20	709.03	03/04/2021	ND	25.76	0.00	683.27
NHCW-20	709.03	03/08/2021	ND	25.92	0.00	683.11
NHCW-20	709.03	03/15/2021	ND	25.99	0.00	683.04
NHCW-20	709.03	03/22/2021	ND	25.94	0.00	683.09
NHCW-20	709.03	04/01/2021	ND	25.46	0.00	683.57
NHCW-20	709.03	04/12/2021	ND	35.80	0.00	673.23
NHCW-20	709.03	04/19/2021	ND	26.17	0.00	682.86
NHCW-20	709.03	04/29/2021	ND	26.44	0.00	682.59
NHCW-20	709.03	05/03/2021	ND	26.50	0.00	682.53
NHCW-20	709.03	05/10/2021	ND	26.72	0.00	682.31
NHCW-20	709.03	05/18/2021	ND	26.83	0.00	682.20
NHCW-20	709.03	05/26/2021	ND	26.99	0.00	682.04
NHCW-20	709.03	05/31/2021	ND	27.22	0.00	681.81
NHCW-20	709.03	06/07/2021	ND	27.51	0.00	681.52
NHCW-20	709.03	06/14/2021	ND	27.60	0.00	681.43
NHCW-20	709.03	06/21/2021	ND	27.83	0.00	681.20
NHCW-20	709.03	07/01/2021	ND	27.98	0.00	681.05
NHCW-20	709.03	07/06/2021	ND	28.14	0.00	680.89
NHCW-20	709.03	07/14/2021	ND	28.25	0.00	680.78
NHCW-20	709.03	07/28/2021	ND	28.65	0.00	680.38
NHCW-20	709.03	08/02/2021	ND	29.09	0.00	679.94
NHCW-20	709.03	08/16/2021	ND	29.62	0.00	679.41
NHCW-20	709.03	08/26/2021	ND	30.15	0.00	678.88
NHCW-20	709.03	08/30/2021	ND	36.52	0.00	672.51
NHCW-20	709.03	09/14/2021	ND	31.33	0.00	677.70
NHCW-20	709.03	09/23/2021	ND	31.68	0.00	677.35
NHCW-20	709.03	10/06/2021	ND	32.72	0.00	676.31
NHCW-20	709.03	10/12/2021	ND	33.00	0.00	676.03
NHCW-20	709.03	10/18/2021	ND	33.29	0.00	675.74

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-20	709.03	10/27/2021	ND	33.43	0.00	675.60
NHCW-20	709.03	11/01/2021	ND	33.59	0.00	675.44
NHCW-20	709.03	11/15/2021	ND	34.87	0.00	674.16
NHCW-20	709.03	11/22/2021	ND	35.42	0.00	673.61
NHCW-20	709.03	11/30/2021	ND	35.55	0.00	673.48
NHCW-20	709.03	12/06/2021	ND	36.02	0.00	673.01
NHCW-20	709.03	12/13/2021	ND	36.39	0.00	672.64
NHCW-20	709.03	12/20/2021	ND	36.62	0.00	672.41
NHCW-20	709.03	12/28/2021	ND	36.21	0.00	672.82
NHCW-20	709.03	01/04/2022	ND	36.81	0.00	672.22
NHCW-20	709.03	01/10/2022	ND	36.93	0.00	672.10
NHCW-20	709.03	01/27/2022	ND	36.58	0.00	672.45
NHCW-20	709.03	01/31/2022	ND	36.51	0.00	672.52
NHCW-20	709.03	02/09/2022	ND	36.82	0.00	672.21
NHCW-20	709.03	02/14/2022	ND	37.04	0.00	671.99
NHCW-20	709.03	02/24/2022	ND	36.78	0.00	672.25
NHCW-20	709.03	02/28/2022	ND	37.13	0.00	671.90
NHCW-20	709.03	03/07/2022	ND	37.23	0.00	671.80
NHCW-20	709.03	03/14/2022	ND	36.81	0.00	672.22
NHCW-20	709.03	03/22/2022	ND	37.15	0.00	671.88
NHCW-20	709.03	04/01/2022	ND	35.36	0.00	673.67
NHCW-20	709.03	04/11/2022	ND	36.77	0.00	672.26
NHCW-20	709.03	04/19/2022	ND	36.99	0.00	672.04
NHCW-20	709.03	04/28/2022	ND	36.58	0.00	672.45
NHCW-20	709.03	05/04/2022	ND	36.54	0.00	672.49
NHCW-20	709.03	05/11/2022	ND	36.68	0.00	672.35
NHCW-20	709.03	05/18/2022	ND	37.04	0.00	671.99
NHCW-20	709.03	05/25/2022	ND	36.99	0.00	672.04
NHCW-21						
NHCW-21	709.90	02/16/2021	ND	31.29	0.00	678.61
NHCW-21	709.90	02/22/2021	ND	27.03	0.00	682.87
NHCW-21	709.90	03/04/2021	NM	NM	NM	NM
NHCW-21	709.90	03/08/2021	ND	26.97	0.00	682.93
NHCW-21	709.90	03/15/2021	ND	27.00	0.00	682.9
NHCW-21	709.90	03/22/2021	ND	26.96	0.00	682.94
NHCW-21	709.90	04/01/2021	ND	26.62	0.00	683.28
NHCW-21	709.90	04/12/2021	ND	26.81	0.00	683.09
NHCW-21	709.90	04/19/2021	ND	27.17	0.00	682.73
NHCW-21	709.90	04/29/2021	ND	27.32	0.00	682.58
NHCW-21	709.90	05/03/2021	ND	27.35	0.00	682.55
NHCW-21	709.90	05/10/2021	ND	27.51	0.00	682.39
NHCW-21	709.90	05/18/2021	ND	27.57	0.00	682.33
NHCW-21	709.90	05/26/2021	ND	27.69	0.00	682.21
NHCW-21	709.90	05/31/2021	ND	27.91	0.00	681.99

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-21	709.90	06/07/2021	ND	28.14	0.00	681.76
NHCW-21	709.90	06/14/2021	ND	28.22	0.00	681.68
NHCW-21	709.90	06/21/2021	ND	28.43	0.00	681.47
NHCW-21	709.90	07/01/2021	ND	28.55	0.00	681.35
NHCW-21	709.90	07/06/2021	ND	28.73	0.00	681.17
NHCW-21	709.90	07/14/2021	ND	28.81	0.00	681.09
NHCW-21	709.90	07/28/2021	ND	29.2	0.00	680.7
NHCW-21	709.90	08/02/2021	ND	29.6	0.00	680.3
NHCW-21	709.90	08/16/2021	ND	30.18	0.00	679.72
NHCW-21	709.90	08/26/2021	ND	30.66	0.00	679.24
NHCW-21	709.90	08/30/2021	ND	31.00	0.00	678.9
NHCW-21	709.90	09/14/2021	ND	31.82	0.00	678.08
NHCW-21	709.90	09/23/2021	ND	32.15	0.00	677.75
NHCW-21	709.90	10/06/2021	ND	33.18	0.00	676.72
NHCW-21	709.90	10/12/2021	ND	33.45	0.00	676.45
NHCW-21	709.90	10/18/2021	ND	33.74	0.00	676.16
NHCW-21	709.90	10/27/2021	ND	33.85	0.00	676.05
NHCW-21	709.90	11/01/2021	ND	34.04	0.00	675.86
NHCW-21	709.90	11/15/2021	ND	35.31	0.00	674.59
NHCW-21	709.90	11/22/2021	ND	35.86	0.00	674.04
NHCW-21	709.90	11/30/2021	ND	36.05	0.00	673.85
NHCW-21	709.90	12/06/2021	ND	36.47	0.00	674.59
NHCW-21	709.90	12/13/2021	ND	36.87	0.00	673.03
NHCW-21	709.90	12/20/2021	ND	37.12	0.00	672.78
NHCW-21	709.90	12/28/2021	ND	36.72	0.00	673.18
NHCW-21	709.90	01/04/2022	ND	37.32	0.00	674.59
NHCW-21	709.90	01/10/2022	ND	37.47	0.00	672.43
NHCW-21	709.90	01/27/2022	ND	37.18	0.00	672.72
NHCW-21	709.90	01/31/2022	ND	37.14	0.00	672.76
NHCW-21	709.90	02/09/2022	ND	37.45	0.00	672.45
NHCW-21	709.90	02/14/2022	ND	37.72	0.00	672.18
NHCW-21	709.90	02/24/2022	ND	37.46	0.00	674.59
NHCW-21	709.90	02/28/2022	ND	37.82	0.00	672.08
NHCW-21	709.90	03/07/2022	ND	37.92	0.00	671.98
NHCW-21	709.90	03/14/2022	ND	37.52	0.00	672.38
NHCW-21	709.90	03/22/2022	ND	37.96	0.00	674.59
NHCW-21	709.90	04/01/2022	ND	37.13	0.00	672.77
NHCW-21	709.90	04/11/2022	ND	37.64	0.00	672.26
NHCW-21	709.90	04/19/2022	ND	37.80	0.00	672.10
NHCW-21	709.90	04/28/2022	ND	37.41	0.00	674.59
NHCW-21	709.90	05/04/2022	ND	37.38	0.00	672.52
NHCW-21	709.90	05/11/2022	ND	37.48	0.00	672.42
NHCW-21	709.90	05/18/2022	ND	37.87	0.00	672.03
NHCW-21	709.90	05/25/2022	ND	37.72	0.00	672.18

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-22						
NHCW-22	712.70	02/16/2021	ND	29.58	0.00	683.12
NHCW-22	712.70	02/22/2021	ND	30.14	0.00	682.56
NHCW-22	712.70	03/04/2021	ND	30.11	0.00	682.59
NHCW-22	712.70	03/08/2021	ND	30.02	0.00	682.68
NHCW-22	712.70	03/15/2021	ND	29.98	0.00	682.72
NHCW-22	712.70	03/22/2021	ND	30.01	0.00	682.69
NHCW-22	712.70	04/01/2021	ND	29.72	0.00	682.98
NHCW-22	712.70	04/12/2021	ND	29.83	0.00	682.87
NHCW-22	712.70	04/19/2021	ND	30.03	0.00	682.67
NHCW-22	712.70	04/29/2021	ND	29.99	0.00	682.71
NHCW-22	712.70	05/03/2021	ND	29.98	0.00	682.72
NHCW-22	712.70	05/10/2021	ND	30.10	0.00	682.60
NHCW-22	712.70	05/18/2021	ND	30.13	0.00	682.57
NHCW-22	712.70	05/26/2021	ND	30.21	0.00	682.49
NHCW-22	712.70	05/31/2021	ND	30.37	0.00	682.33
NHCW-22	712.70	06/07/2021	ND	30.62	0.00	682.08
NHCW-22	712.70	06/14/2021	ND	30.66	0.00	682.04
NHCW-22	712.70	06/21/2021	ND	30.83	0.00	681.87
NHCW-22	712.70	07/01/2021	ND	30.91	0.00	681.79
NHCW-22	712.70	07/06/2021	ND	31.12	0.00	681.58
NHCW-22	712.70	07/14/2021	ND	31.15	0.00	681.55
NHCW-22	712.70	07/28/2021	ND	31.53	0.00	681.17
NHCW-22	712.70	08/02/2021	ND	31.95	0.00	680.75
NHCW-22	712.70	08/16/2021	ND	32.44	0.00	680.26
NHCW-22	712.70	08/26/2021	ND	32.85	0.00	679.85
NHCW-22	712.70	08/30/2021	ND	32.23	0.00	680.47
NHCW-22	712.70	09/14/2021	ND	34.12	0.00	678.58
NHCW-22	712.70	09/23/2021	ND	34.32	0.00	678.38
NHCW-22	712.70	10/06/2021	ND	35.32	0.00	677.38
NHCW-22	712.70	10/12/2021	ND	35.55	0.00	677.15
NHCW-22	712.70	10/18/2021	ND	35.83	0.00	676.87
NHCW-22	712.70	10/27/2021	ND	35.85	0.00	676.85
NHCW-22	712.70	11/01/2021	ND	36.08	0.00	676.62
NHCW-22	712.70	11/15/2021	ND	37.44	0.00	675.26
NHCW-22	712.70	11/22/2021	ND	37.96	0.00	674.74
NHCW-22	712.70	11/30/2021	ND	38.09	0.00	674.61
NHCW-22	712.70	12/06/2021	ND	38.55	0.00	674.15
NHCW-22	712.70	12/13/2021	ND	38.91	0.00	673.79
NHCW-22	712.70	12/20/2021	ND	39.16	0.00	673.54
NHCW-22	712.70	12/28/2021	ND	38.70	0.00	674.00
NHCW-22	712.70	01/04/2022	ND	39.43	0.00	673.27
NHCW-22	712.70	01/10/2022	ND	39.70	0.00	673.00
NHCW-22	712.70	01/27/2022	ND	39.30	0.00	673.40

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-22	712.70	01/31/2022	ND	39.38	0.00	673.32
NHCW-22	712.70	02/09/2022	ND	39.68	0.00	673.02
NHCW-22	712.70	02/14/2022	ND	40.08	0.00	672.62
NHCW-22	712.70	02/24/2022	ND	39.66	0.00	673.04
NHCW-22	712.70	02/28/2022	ND	40.17	0.00	672.53
NHCW-22	712.70	03/07/2022	ND	40.30	0.00	672.40
NHCW-22	712.70	03/14/2022	ND	39.79	0.00	672.91
NHCW-22	712.70	03/22/2022	ND	40.44	0.00	672.26
NHCW-22	712.70	04/01/2022	ND	39.51	0.00	673.19
NHCW-22	712.70	04/11/2022	ND	40.15	0.00	672.55
NHCW-22	712.70	04/19/2022	ND	40.33	0.00	672.37
NHCW-22	712.70	04/28/2022	ND	39.90	0.00	672.80
NHCW-22	712.70	05/04/2022	ND	40.04	0.00	672.66
NHCW-22	712.70	05/11/2022	ND	44.75	0.00	667.95
NHCW-22	712.70	05/18/2022	ND	40.42	0.00	672.28
NHCW-22	712.70	05/25/2022	ND	40.13	0.00	672.57
NHCW-23						
NHCW-23	715.10	02/16/2021	ND	31.68	0.00	683.42
NHCW-23	715.10	02/22/2021	ND	32.55	0.00	682.55
NHCW-23	715.10	03/04/2021	ND	32.95	0.00	682.15
NHCW-23	715.10	03/08/2021	ND	32.40	0.00	682.70
NHCW-23	715.10	03/15/2021	ND	32.35	0.00	682.75
NHCW-23	715.10	03/22/2021	ND	32.39	0.00	682.71
NHCW-23	715.10	04/01/2021	ND	32.15	0.00	682.95
NHCW-23	715.10	04/12/2021	ND	32.20	0.00	682.90
NHCW-23	715.10	04/19/2021	ND	32.32	0.00	682.78
NHCW-23	715.10	04/29/2021	ND	32.26	0.00	682.84
NHCW-23	715.10	05/03/2021	ND	32.24	0.00	682.86
NHCW-23	715.10	05/10/2021	ND	32.32	0.00	682.78
NHCW-23	715.10	05/18/2021	ND	32.32	0.00	682.78
NHCW-23	715.10	05/26/2021	ND	32.43	0.00	682.67
NHCW-23	715.10	05/31/2021	ND	32.54	0.00	682.56
NHCW-23	715.10	06/07/2021	ND	32.78	0.00	682.32
NHCW-23	715.10	06/14/2021	ND	32.80	0.00	682.30
NHCW-23	715.10	06/21/2021	ND	32.98	0.00	682.12
NHCW-23	715.10	07/01/2021	ND	33.02	0.00	682.08
NHCW-23	715.10	07/06/2021	ND	33.23	0.00	681.87
NHCW-23	715.10	07/14/2021	ND	33.23	0.00	681.87
NHCW-23	715.10	07/28/2021	ND	33.64	0.00	681.46
NHCW-23	715.10	08/02/2021	ND	34.07	0.00	681.03
NHCW-23	715.10	08/16/2021	ND	34.50	0.00	680.60
NHCW-23	715.10	08/26/2021	ND	34.90	0.00	680.20
NHCW-23	715.10	08/30/2021	ND	35.25	0.00	679.85
NHCW-23	715.10	09/14/2021	ND	36.12	0.00	678.98

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-23	715.10	09/23/2021	ND	36.34	0.00	678.76
NHCW-23	715.10	10/06/2021	ND	37.28	0.00	677.82
NHCW-23	715.10	10/12/2021	ND	37.54	0.00	677.56
NHCW-23	715.10	10/18/2021	ND	37.78	0.00	677.32
NHCW-23	715.10	10/27/2021	ND	37.83	0.00	677.27
NHCW-23	715.10	11/01/2021	ND	38.08	0.00	677.02
NHCW-23	715.10	11/15/2021	ND	39.35	0.00	675.75
NHCW-23	715.10	11/22/2021	ND	39.90	0.00	675.20
NHCW-23	715.10	11/30/2021	ND	40.06	0.00	675.04
NHCW-23	715.10	12/06/2021	ND	40.47	0.00	674.63
NHCW-23	715.10	12/13/2021	ND	40.85	0.00	674.25
NHCW-23	715.10	12/20/2021	ND	41.08	0.00	674.02
NHCW-23	715.10	12/28/2021	ND	40.70	0.00	674.40
NHCW-23	715.10	01/04/2022	ND	41.42	0.00	673.68
NHCW-23	715.10	01/10/2022	ND	41.73	0.00	673.37
NHCW-23	715.10	01/27/2022	ND	41.35	0.00	673.75
NHCW-23	715.10	01/31/2022	ND	41.44	0.00	673.66
NHCW-23	715.10	02/09/2022	ND	41.81	0.00	673.29
NHCW-23	715.10	02/14/2022	ND	42.22	0.00	672.88
NHCW-23	715.10	02/24/2022	ND	41.77	0.00	673.33
NHCW-23	715.10	02/28/2022	ND	42.36	0.00	672.74
NHCW-23	715.10	03/07/2022	ND	42.50	0.00	672.60
NHCW-23	715.10	03/14/2022	ND	42.08	0.00	673.02
NHCW-23	715.10	03/22/2022	ND	42.65	0.00	672.45
NHCW-23	715.10	04/01/2022	ND	41.69	0.00	673.41
NHCW-23	715.10	04/11/2022	ND	42.39	0.00	672.71
NHCW-23	715.10	04/19/2022	ND	42.53	0.00	672.57
NHCW-23	715.10	04/28/2022	ND	42.10	0.00	673.00
NHCW-23	715.10	05/04/2022	ND	42.34	0.00	672.76
NHCW-23	715.10	05/11/2022	ND	42.45	0.00	672.65
NHCW-23	715.10	05/18/2022	ND	42.67	0.00	672.43
NHCW-23	715.10	05/25/2022	ND	42.29	0.00	672.81
NHCW-24						
NHCW-24	717.38	02/16/2021	ND	34.91	0.00	682.47
NHCW-24	717.38	02/22/2021	ND	34.77	0.00	682.61
NHCW-24	717.38	03/04/2021	ND	NM	NM	NM
NHCW-24	717.38	03/08/2021	ND	35.61	0.00	681.77
NHCW-24	717.38	03/15/2021	ND	34.54	0.00	682.84
NHCW-24	717.38	03/22/2021	ND	34.55	0.00	682.83
NHCW-24	717.38	04/01/2021	ND	34.32	0.00	683.06
NHCW-24	717.38	04/12/2021	ND	34.32	0.00	683.06
NHCW-24	717.38	04/19/2021	ND	34.40	0.00	682.98
NHCW-24	717.38	04/29/2021	ND	34.30	0.00	683.08
NHCW-24	717.38	05/03/2021	ND	34.26	0.00	683.12

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-24	717.38	05/10/2021	ND	34.31	0.00	683.07
NHCW-24	717.38	05/18/2021	ND	34.30	0.00	683.08
NHCW-24	717.38	05/26/2021	ND	34.34	0.00	683.04
NHCW-24	717.38	05/31/2021	ND	34.50	0.00	682.88
NHCW-24	717.38	06/07/2021	ND	34.72	0.00	682.66
NHCW-24	717.38	06/14/2021	ND	34.74	0.00	682.64
NHCW-24	717.38	06/21/2021	ND	34.92	0.00	682.46
NHCW-24	717.38	07/01/2021	ND	34.98	0.00	682.40
NHCW-24	717.38	07/06/2021	ND	35.20	0.00	682.18
NHCW-24	717.38	07/14/2021	ND	35.23	0.00	682.15
NHCW-24	717.38	07/28/2021	ND	35.56	0.00	681.82
NHCW-24	717.38	08/02/2021	ND	35.97	0.00	681.41
NHCW-24	717.38	08/16/2021	ND	36.40	0.00	680.98
NHCW-24	717.38	08/26/2021	ND	36.56	0.00	680.82
NHCW-24	717.38	08/30/2021	ND	37.06	0.00	680.32
NHCW-24	717.38	09/14/2021	ND	37.92	0.00	679.46
NHCW-24	717.38	09/23/2021	ND	38.13	0.00	679.25
NHCW-24	717.38	10/06/2021	ND	38.98	0.00	678.40
NHCW-24	717.38	10/12/2021	ND	39.21	0.00	678.17
NHCW-24	717.38	10/18/2021	ND	39.41	0.00	677.97
NHCW-24	717.38	10/27/2021	ND	39.55	0.00	677.83
NHCW-24	717.38	11/01/2021	ND	39.82	0.00	677.56
NHCW-24	717.38	11/15/2021	ND	41.01	0.00	676.37
NHCW-24	717.38	11/22/2021	ND	41.50	0.00	675.88
NHCW-24	717.38	11/30/2021	ND	41.63	0.00	675.75
NHCW-24	717.38	12/06/2021	ND	42.03	0.00	675.35
NHCW-24	717.38	12/13/2021	ND	42.40	0.00	674.98
NHCW-24	717.38	12/20/2021	ND	42.62	0.00	674.76
NHCW-24	717.38	12/28/2021	ND	42.26	0.00	675.12
NHCW-24	717.38	01/04/2022	ND	43.20	0.00	674.18
NHCW-24	717.38	01/10/2022	ND	43.50	0.00	673.88
NHCW-24	717.38	01/27/2022	ND	42.91	0.00	674.47
NHCW-24	717.38	01/31/2022	ND	43.23	0.00	674.15
NHCW-24	717.38	02/09/2022	ND	43.49	0.00	673.89
NHCW-24	717.38	02/14/2022	ND	44.19	0.00	673.19
NHCW-24	717.38	02/24/2022	ND	43.41	0.00	673.97
NHCW-24	717.38	02/28/2022	ND	44.38	0.00	673.00
NHCW-24	717.38	03/07/2022	ND	44.51	0.00	672.87
NHCW-24	717.38	03/14/2022	ND	44.10	0.00	673.28
NHCW-24	717.38	03/22/2022	ND	44.69	0.00	672.69
NHCW-24	717.38	04/01/2022	ND	43.42	0.00	673.96
NHCW-24	717.38	04/11/2022	ND	44.38	0.00	673.00
NHCW-24	717.38	04/19/2022	ND	44.40	0.00	672.98
NHCW-24	717.38	04/28/2022	ND	43.82	0.00	673.56

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-24	717.38	05/04/2022	ND	44.38	0.00	673.00
NHCW-24	717.38	05/11/2022	ND	44.51	0.00	672.87
NHCW-24	717.38	05/18/2022	ND	44.67	0.00	672.71
NHCW-24	717.38	05/25/2022	ND	44.04	0.00	673.34
NHCW-25						
NHCW-25	720.83	02/16/2021	ND	36.40	0.00	684.43
NHCW-25	720.83	02/22/2021	ND	38.02	0.00	682.81
NHCW-25	720.83	03/04/2021	ND	38.22	0.00	682.61
NHCW-25	720.83	03/08/2021	ND	37.93	0.00	682.90
NHCW-25	720.83	03/15/2021	ND	37.82	0.00	683.01
NHCW-25	720.83	03/22/2021	ND	37.80	0.00	683.03
NHCW-25	720.83	04/01/2021	ND	37.60	0.00	683.23
NHCW-25	720.83	04/12/2021	ND	37.51	0.00	683.32
NHCW-25	720.83	04/19/2021	ND	37.57	0.00	683.26
NHCW-25	720.83	04/29/2021	ND	37.36	0.00	683.47
NHCW-25	720.83	05/03/2021	ND	37.34	0.00	683.49
NHCW-25	720.83	05/10/2021	ND	37.35	0.00	683.48
NHCW-25	720.83	05/18/2021	ND	37.36	0.00	683.47
NHCW-25	720.83	05/26/2021	ND	37.43	0.00	683.40
NHCW-25	720.83	05/31/2021	ND	37.51	0.00	683.32
NHCW-25	720.83	06/07/2021	ND	37.74	0.00	683.09
NHCW-25	720.83	06/14/2021	ND	37.76	0.00	683.07
NHCW-25	720.83	06/21/2021	ND	37.95	0.00	682.88
NHCW-25	720.83	07/01/2021	ND	38.00	0.00	682.83
NHCW-25	720.83	07/06/2021	ND	38.22	0.00	682.61
NHCW-25	720.83	07/14/2021	ND	38.26	0.00	682.57
NHCW-25	720.83	07/28/2021	ND	38.59	0.00	682.24
NHCW-25	720.83	08/02/2021	ND	38.99	0.00	681.84
NHCW-25	720.83	08/16/2021	ND	39.35	0.00	681.48
NHCW-25	720.83	08/26/2021	ND	39.69	0.00	681.14
NHCW-25	720.83	08/30/2021	ND	39.95	0.00	680.88
NHCW-25	720.83	09/14/2021	ND	40.73	0.00	680.10
NHCW-25	720.83	09/23/2021	ND	40.94	0.00	679.89
NHCW-25	720.83	10/06/2021	ND	41.72	0.00	679.11
NHCW-25	720.83	10/12/2021	ND	41.94	0.00	678.89
NHCW-25	720.83	10/18/2021	ND	42.18	0.00	678.65
NHCW-25	720.83	10/27/2021	ND	42.30	0.00	678.53
NHCW-25	720.83	11/01/2021	ND	42.57	0.00	678.26
NHCW-25	720.83	11/15/2021	ND	43.62	0.00	677.21
NHCW-25	720.83	11/22/2021	ND	44.08	0.00	676.75
NHCW-25	720.83	11/30/2021	44.12	44.48	0.36	676.61
NHCW-25	720.83	12/06/2021	44.27	44.30	0.03	676.55
NHCW-25	720.83	12/13/2021	NM	NM	NM	NM
NHCW-25	720.83	12/20/2021	44.75	45.90	1.15	675.77

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-25	720.83	12/28/2021	44.55	45.55	1.00	676.01
NHCW-25	720.83	01/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-25	720.83	01/10/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-25	720.83	01/27/2022	45.03	45.52	0.49	675.66
NHCW-25	720.40	02/24/2022	45.69	45.93	0.24	674.65
NHCW-25	720.40	04/01/2022	45.81	45.90	0.09	674.57
NHCW-25	720.40	04/28/2022	46.18	46.23	0.05	674.21
NHCW-25	720.40	05/04/2022	ARP	ARP	ARP	ARP
NHCW-25	720.40	05/25/2022	46.49	46.51	0.02	673.90
NHCW-26						
NHCW-26	723.09	02/16/2021	ND	37.23	0.00	685.86
NHCW-26	723.09	02/22/2021	ND	39.46	0.00	683.63
NHCW-26	723.09	03/04/2021	ND	39.44	0.00	683.65
NHCW-26	723.09	03/08/2021	ND	39.45	0.00	683.64
NHCW-26	723.09	03/15/2021	ND	39.31	0.00	683.78
NHCW-26	723.09	03/22/2021	ND	39.26	0.00	683.83
NHCW-26	723.09	04/01/2021	ND	39.12	0.00	683.97
NHCW-26	723.09	04/12/2021	ND	38.94	0.00	684.15
NHCW-26	723.09	04/19/2021	ND	38.91	0.00	684.18
NHCW-26	723.09	04/29/2021	ND	38.72	0.00	684.37
NHCW-26	723.09	05/03/2021	ND	38.62	0.00	684.47
NHCW-26	723.09	05/10/2021	ND	38.61	0.00	684.48
NHCW-26	723.09	05/18/2021	ND	38.59	0.00	684.50
NHCW-26	723.09	05/26/2021	ND	38.60	0.00	684.49
NHCW-26	723.09	05/31/2021	ND	38.67	0.00	684.42
NHCW-26	723.09	06/07/2021	ND	38.77	0.00	684.32
NHCW-26	723.09	06/14/2021	ND	38.82	0.00	684.27
NHCW-26	723.09	06/21/2021	ND	38.98	0.00	684.11
NHCW-26	723.09	07/01/2021	ND	39.06	0.00	684.03
NHCW-26	723.09	07/06/2021	ND	39.23	0.00	683.86
NHCW-26	723.09	07/14/2021	ND	39.33	0.00	683.76
NHCW-26	723.09	07/28/2021	ND	39.63	0.00	683.46
NHCW-26	723.09	08/02/2021	ND	39.92	0.00	683.17
NHCW-26	723.09	08/16/2021	ND	40.24	0.00	682.85
NHCW-26	723.09	08/26/2021	ND	40.57	0.00	682.52
NHCW-26	723.09	08/30/2021	ND	40.69	0.00	682.40
NHCW-26	723.09	09/14/2021	ND	41.25	0.00	681.84
NHCW-26	723.09	09/23/2021	ND	41.63	0.00	681.46
NHCW-26	723.09	10/06/2021	ND	42.17	0.00	680.92
NHCW-26	723.09	10/12/2021	ND	42.33	0.00	680.76
NHCW-26	723.09	10/18/2021	ND	42.57	0.00	680.52
NHCW-26	723.09	10/27/2021	ND	42.79	0.00	680.30
NHCW-26	723.09	11/01/2021	ND	42.98	0.00	680.11
NHCW-26	723.09	11/15/2021	ND	43.82	0.00	679.27

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-26	723.09	11/22/2021	ND	44.20	0.00	678.89
NHCW-26	723.09	11/30/2021	ND	44.34	0.00	678.75
NHCW-26	723.09	12/06/2021	ND	44.62	0.00	678.47
NHCW-26	723.09	12/13/2021	ND	44.98	0.00	678.11
NHCW-26	723.09	12/20/2021	ND	45.25	0.00	677.84
NHCW-26	723.09	12/28/2021	ND	45.05	0.00	678.04
NHCW-26	723.09	01/04/2022	ND	45.91	0.00	677.18
NHCW-26	723.09	01/10/2022	ND	46.65	0.00	676.44
NHCW-26	723.09	01/27/2022	ND	45.95	0.00	677.14
NHCW-26	723.09	01/31/2022	ND	46.63	0.00	676.46
NHCW-26	723.09	02/09/2022	ND	47.38	0.00	675.71
NHCW-26	723.09	02/14/2022	ND	48.21	0.00	674.88
NHCW-26	723.09	02/24/2022	ND	47.46	0.00	675.63
NHCW-26	723.09	02/28/2022	ND	48.45	0.00	674.64
NHCW-26	723.09	03/07/2022	ND	48.54	0.00	674.55
NHCW-26	723.09	03/14/2022	ND	48.29	0.00	674.80
NHCW-26	723.09	03/22/2022	ND	48.81	0.00	674.28
NHCW-26	723.09	04/01/2022	ND	47.67	0.00	675.42
NHCW-26	723.09	04/11/2022	ND	48.63	0.00	674.46
NHCW-26	723.09	04/19/2022	ND	48.63	0.00	674.46
NHCW-26	723.09	04/28/2022	ND	48.07	0.00	675.02
NHCW-26	723.09	05/04/2022	ND	48.71	0.00	674.38
NHCW-26	723.09	05/11/2022	ND	48.85	0.00	674.24
NHCW-26	723.09	05/18/2022	ND	48.97	0.00	674.12
NHCW-26	723.09	05/25/2022	ND	48.31	0.00	674.78
NHCW-27						
NHCW-27	724.18	02/22/2021	ND	40.08	0.00	684.10
NHCW-27	724.18	03/04/2021	ND	40.05	0.00	684.13
NHCW-27	724.18	03/08/2021	ND	40.06	0.00	684.12
NHCW-27	724.18	03/15/2021	ND	39.95	0.00	684.23
NHCW-27	724.18	03/22/2021	ND	39.92	0.00	684.26
NHCW-27	724.18	04/01/2021	ND	39.77	0.00	684.41
NHCW-27	724.18	04/12/2021	ND	39.62	0.00	684.56
NHCW-27	724.18	04/19/2021	ND	39.62	0.00	684.56
NHCW-27	724.18	04/29/2021	ND	39.39	0.00	684.79
NHCW-27	724.18	05/03/2021	ND	39.31	0.00	684.87
NHCW-27	724.18	05/10/2021	ND	39.27	0.00	684.91
NHCW-27	724.18	05/18/2021	ND	39.22	0.00	684.96
NHCW-27	724.18	05/26/2021	ND	39.23	0.00	684.95
NHCW-27	724.18	05/31/2021	ND	39.29	0.00	684.89
NHCW-27	724.18	06/07/2021	ND	39.41	0.00	684.77
NHCW-27	724.18	06/14/2021	ND	39.44	0.00	684.74
NHCW-27	724.18	06/21/2021	ND	39.60	0.00	684.58
NHCW-27	724.18	07/01/2021	ND	39.68	0.00	684.50

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-27	724.18	07/06/2021	ND	39.85	0.00	684.33
NHCW-27	724.18	07/14/2021	ND	40.61	0.00	683.57
NHCW-27	724.18	07/28/2021	ND	40.20	0.00	683.98
NHCW-27	724.18	08/02/2021	ND	40.51	0.00	683.67
NHCW-27	724.18	08/16/2021	ND	40.85	0.00	683.33
NHCW-27	724.18	08/26/2021	ND	41.10	0.00	683.08
NHCW-27	724.18	08/30/2021	ND	41.26	0.00	682.92
NHCW-27	724.18	09/14/2021	ND	41.90	0.00	682.28
NHCW-27	724.18	09/23/2021	ND	42.12	0.00	682.06
NHCW-27	724.18	10/06/2021	ND	42.72	0.00	681.46
NHCW-27	724.18	10/12/2021	ND	42.89	0.00	681.29
NHCW-27	724.18	10/18/2021	ND	43.11	0.00	681.07
NHCW-27	724.18	10/27/2021	ND	43.28	0.00	680.90
NHCW-27	724.18	11/01/2021	ND	43.52	0.00	680.66
NHCW-27	724.18	11/15/2021	ND	44.42	0.00	679.76
NHCW-27	724.18	11/22/2021	ND	44.85	0.00	679.33
NHCW-27	724.18	11/30/2021	ND	44.90	0.00	679.28
NHCW-27	724.18	12/06/2021	ND	45.27	0.00	678.91
NHCW-27	724.18	12/13/2021	ND	45.60	0.00	678.58
NHCW-27	724.18	12/20/2021	ND	45.87	0.00	678.31
NHCW-27	724.18	12/28/2021	ND	45.59	0.00	678.59
NHCW-27	724.18	01/04/2022	ND	46.33	0.00	677.85
NHCW-27	724.18	01/10/2022	ND	46.50	0.00	677.68
NHCW-27	724.18	01/27/2022	ND	46.26	0.00	677.92
NHCW-27	724.18	01/31/2022	ND	46.42	0.00	677.76
NHCW-27	724.18	02/09/2022	ND	46.63	0.00	677.55
NHCW-27	724.18	02/14/2022	ND	47.03	0.00	677.15
NHCW-27	724.18	02/24/2022	ND	46.79	0.00	677.39
NHCW-27	724.18	02/28/2022	ND	47.28	0.00	676.90
NHCW-27	724.18	03/07/2022	ND	47.47	0.00	676.71
NHCW-27	724.18	03/14/2022	ND	47.11	0.00	677.07
NHCW-27	724.18	03/22/2022	ND	47.72	0.00	676.46
NHCW-27	724.18	04/01/2022	ND	46.13	0.00	678.05
NHCW-27	724.18	04/11/2022	ND	47.63	0.00	676.55
NHCW-27	724.18	04/19/2022	ND	47.75	0.00	676.43
NHCW-27	724.18	04/28/2022	ND	47.53	0.00	676.65
NHCW-27	724.18	05/04/2022	ND	47.85	0.00	676.33
NHCW-27	724.18	05/11/2022	ND	47.95	0.00	676.23
NHCW-27	724.18	05/18/2022	ND	48.06	0.00	676.12
NHCW-27	724.18	05/25/2022	ND	47.78	0.00	676.40
NHCW-28						
NHCW-28	725.46	02/16/2021	ND	38.22	0.00	687.24
NHCW-28	725.46	02/22/2021	ND	39.54	0.00	685.92
NHCW-28	725.46	03/04/2021	ND	38.51	0.00	686.95

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-28	725.46	03/08/2021	ND	39.55	0.00	685.91
NHCW-28	725.46	03/15/2021	ND	39.45	0.00	686.01
NHCW-28	725.46	03/22/2021	ND	39.47	0.00	685.99
NHCW-28	725.46	04/01/2021	ND	39.34	0.00	686.12
NHCW-28	725.46	04/12/2021	ND	39.26	0.00	686.20
NHCW-28	725.46	04/19/2021	ND	39.28	0.00	686.18
NHCW-28	725.46	04/29/2021	ND	39.10	0.00	686.36
NHCW-28	725.46	05/03/2021	ND	39.03	0.00	686.43
NHCW-28	725.46	05/10/2021	ND	39.04	0.00	686.42
NHCW-28	725.46	05/18/2021	ND	39.01	0.00	686.45
NHCW-28	725.46	05/26/2021	ND	39.01	0.00	686.45
NHCW-28	725.46	05/31/2021	ND	39.04	0.00	686.42
NHCW-28	725.46	06/07/2021	ND	39.15	0.00	686.31
NHCW-28	725.46	06/14/2021	ND	39.12	0.00	686.34
NHCW-28	725.46	06/21/2021	ND	39.32	0.00	686.14
NHCW-28	725.46	07/01/2021	ND	39.33	0.00	686.13
NHCW-28	725.46	07/06/2021	ND	39.45	0.00	686.01
NHCW-28	725.46	07/14/2021	ND	40.46	0.00	685.00
NHCW-28	725.46	07/28/2021	ND	39.79	0.00	685.67
NHCW-28	725.46	08/02/2021	ND	40.13	0.00	685.33
NHCW-28	725.46	08/16/2021	ND	40.44	0.00	685.02
NHCW-28	725.46	08/26/2021	ND	40.64	0.00	684.82
NHCW-28	725.46	08/30/2021	ND	40.85	0.00	684.61
NHCW-28	725.46	09/14/2021	ND	41.45	0.00	684.01
NHCW-28	725.46	09/23/2021	ND	41.67	0.00	683.79
NHCW-28	725.46	10/06/2021	ND	42.16	0.00	683.30
NHCW-28	725.46	10/12/2021	ND	42.33	0.00	683.13
NHCW-28	725.46	10/18/2021	ND	42.51	0.00	682.95
NHCW-28	725.46	10/27/2021	ND	42.62	0.00	682.84
NHCW-28	725.46	11/01/2021	ND	42.87	0.00	682.59
NHCW-28	725.46	11/15/2021	ND	43.88	0.00	681.58
NHCW-28	725.46	11/22/2021	ND	44.39	0.00	681.07
NHCW-28	725.46	11/30/2021	ND	44.34	0.00	681.12
NHCW-28	725.46	12/06/2021	ND	44.78	0.00	680.68
NHCW-28	725.46	12/13/2021	ND	45.09	0.00	680.37
NHCW-28	725.46	12/20/2021	ND	45.33	0.00	680.13
NHCW-28	725.46	12/28/2021	ND	44.99	0.00	680.47
NHCW-28	725.46	01/04/2022	ND	45.81	0.00	679.65
NHCW-28	725.46	01/10/2022	ND	46.00	0.00	679.46
NHCW-28	725.46	01/27/2022	ND	45.67	0.00	679.79
NHCW-28	725.46	01/31/2022	ND	45.80	0.00	679.66
NHCW-28	725.46	02/09/2022	ND	46.04	0.00	679.42
NHCW-28	725.46	02/14/2022	ND	46.42	0.00	679.04
NHCW-28	725.46	02/24/2022	ND	46.24	0.00	679.22

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-28	725.46	02/28/2022	ND	46.68	0.00	678.78
NHCW-28	725.46	03/07/2022	ND	46.91	0.00	678.55
NHCW-28	725.46	03/14/2022	ND	46.59	0.00	678.87
NHCW-28	725.46	03/22/2022	ND	47.19	0.00	678.27
NHCW-28	725.46	04/01/2022	ND	46.61	0.00	678.85
NHCW-28	725.46	04/11/2022	ND	47.09	0.00	678.37
NHCW-28	725.46	04/19/2022	ND	47.23	0.00	678.23
NHCW-28	725.46	04/28/2022	ND	47.07	0.00	678.39
NHCW-28	725.46	05/04/2022	ND	47.35	0.00	678.11
NHCW-28	725.46	05/11/2022	ND	47.48	0.00	677.98
NHCW-28	725.46	05/18/2022	ND	48.57	0.00	676.89
NHCW-28	725.46	05/25/2022	ND	47.29	0.00	678.17
NHCW-29						
NHCW-29	728.13	02/22/2021	ND	40.76	0.00	687.37
NHCW-29	728.13	03/04/2021	ND	38.73	0.00	689.40
NHCW-29	728.13	03/08/2021	ND	40.79	0.00	687.34
NHCW-29	728.13	03/15/2021	ND	40.68	0.00	687.45
NHCW-29	728.13	03/22/2021	ND	40.67	0.00	687.46
NHCW-29	728.13	04/01/2021	ND	40.60	0.00	687.53
NHCW-29	728.13	04/12/2021	ND	40.49	0.00	687.64
NHCW-29	728.13	04/19/2021	ND	40.56	0.00	687.57
NHCW-29	728.13	04/29/2021	ND	40.33	0.00	687.80
NHCW-29	728.13	05/03/2021	ND	40.27	0.00	687.86
NHCW-29	728.13	05/10/2021	ND	40.25	0.00	687.88
NHCW-29	728.13	05/18/2021	ND	40.21	0.00	687.92
NHCW-29	728.13	05/26/2021	ND	40.28	0.00	687.85
NHCW-29	728.13	05/31/2021	ND	40.24	0.00	687.89
NHCW-29	728.13	06/07/2021	ND	40.34	0.00	687.79
NHCW-29	728.13	06/14/2021	ND	40.32	0.00	687.81
NHCW-29	728.13	06/21/2021	ND	40.46	0.00	687.67
NHCW-29	728.13	07/01/2021	ND	40.50	0.00	687.63
NHCW-29	728.13	07/06/2021	ND	40.61	0.00	687.52
NHCW-29	728.13	07/14/2021	ND	40.68	0.00	687.45
NHCW-29	728.13	07/28/2021	ND	40.94	0.00	687.19
NHCW-29	728.13	08/02/2021	ND	41.22	0.00	686.91
NHCW-29	728.13	08/16/2021	ND	51.49	0.00	676.64
NHCW-29	728.13	08/26/2021	ND	41.72	0.00	686.41
NHCW-29	728.13	08/30/2021	ND	41.79	0.00	686.34
NHCW-29	728.13	09/14/2021	ND	42.31	0.00	685.82
NHCW-29	728.13	09/23/2021	ND	42.55	0.00	685.58
NHCW-29	728.13	10/06/2021	ND	42.87	0.00	685.26
NHCW-29	728.13	10/12/2021	ND	43.02	0.00	685.11
NHCW-29	728.13	10/18/2021	ND	43.18	0.00	684.95
NHCW-29	728.13	10/27/2021	ND	43.33	0.00	684.80

Table 8
Summary of Recovery Well Gauging Data

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Well ID	Top Of Casing Elevation[1]	Date	Depth to Free Product (ft btoc)	Depth to Groundwater (ft btoc)	Free Product Thickness (ft)	Groundwater Elevation[2] (ft btoc)
NHCW-29	728.13	11/01/2021	ND	43.50	0.00	684.63
NHCW-29	728.13	11/15/2021	ND	44.10	0.00	684.03
NHCW-29	728.13	11/22/2021	ND	44.42	0.00	683.71
NHCW-29	728.13	11/30/2021	ND	44.67	0.00	683.46
NHCW-29	728.13	12/06/2021	ND	44.80	0.00	683.33
NHCW-29	728.13	12/13/2021	ND	45.26	0.00	682.87
NHCW-29	728.13	12/20/2021	ND	45.34	0.00	682.79
NHCW-29	728.13	12/28/2021	ND	45.34	0.00	682.79
NHCW-29	728.13	01/04/2022	ND	45.80	0.00	682.33
NHCW-29	728.13	01/10/2022	ND	45.97	0.00	682.16
NHCW-29	728.13	01/27/2022	ND	46.03	0.00	682.10
NHCW-29	728.13	01/31/2022	ND	46.15	0.00	681.98
NHCW-29	728.13	02/09/2022	ND	46.39	0.00	681.74
NHCW-29	728.13	02/14/2022	ND	46.60	0.00	681.53
NHCW-29	728.13	02/24/2022	ND	46.73	0.00	681.40
NHCW-29	728.13	02/28/2022	ND	46.93	0.00	681.20
NHCW-29	728.13	03/07/2022	ND	47.05	0.00	681.08
NHCW-29	728.13	03/14/2022	ND	47.04	0.00	681.09
NHCW-29	728.13	03/22/2022	ND	47.36	0.00	680.77
NHCW-29	728.13	04/01/2022	ND	47.23	0.00	680.90
NHCW-29	728.13	04/11/2022	ND	47.44	0.00	680.69
NHCW-29	728.13	04/19/2022	ND	47.58	0.00	680.55
NHCW-29	728.13	04/28/2022	ND	47.56	0.00	680.57
NHCW-29	728.13	05/04/2022	ND	47.69	0.00	680.44
NHCW-29	728.13	05/11/2022	ND	47.79	0.00	680.34
NHCW-29	728.13	05/18/2022	ND	47.90	0.00	680.23
NHCW-29	728.13	05/25/2022	ND	47.80	0.00	680.33

Notes:

ft btoc = Feet Below Top of Casing

N/A = Not Applicable

RW = Recovery Well

HCW = Hydraulic Control Well

NCHW = North Hydraulic Control Well

ND = No free product was detected in well

NW = No water measured; well contained product only

Dry = Well was dry; no free product or water detected in well

ARP = Active Recovery Pump in Well

NM = Not Measured

[1] = Elevations surveyed in feet using the NAVD88 vertical datum

[2] = Corrected Groundwater Elevation = (Top of Casing - Depth to Water) + (Free Product Thickness x 0.7324)

APPENDIX A

SOIL CONTAMINANT MASS

ESTIMATE

1429 Rock Quarry Road
Suite 116
Raleigh, NC 27610

T 919.828.3150
TRCcompanies.com

Technical Memorandum

To:	Jeff Morrison Colonial Pipeline
From:	Chelsea Wenhardt TRC
Subject:	Soil Contaminant Mass
Date:	November 3, 2022

Colonial Pipeline Company (CPC) agreed to a Consent Order (Order) with the North Carolina Department of Environmental Quality (NCDEQ) that was entered by the court on July 7, 2022. The Order was issued with regard to the Line 1 gasoline release that was discovered on August 14, 2020 (the "Release"), within the CPC right-of-way on the Oehler Nature Preserve, approximately 350 feet northeast of where the CPC pipelines cross SR 2448 (Incident No. 95827). Item 5.b. of the Order requires CPC to provide "an estimate of the soil contaminant mass resulting from the Release, based upon the soil delineation data presented in the October 30, 2021 Revised Comprehensive Site Assessment." This estimate was derived by Columbia Technologies (Columbia) through use of the geospatial software program, Earth Volumetric Studio (EVS®) by C Tech. A discussion of the methodology, assumptions, model input parameters, and resulting soil contaminant mass range estimate is provided in the enclosed October 31, 2022 memo from Columbia Technologies.

As supported in this memo, the soil contaminant mass range presented by Columbia is likely to be biased high and cannot be reasonably applied to site conditions at any one moment in time. Given the level of uncertainty described herein, the soil contaminant mass estimate produced from this exercise should not be used for evaluation of remedial progress or decision-making purposes.

Overview of Contaminant Mass

Contaminant mass is a measure of the mass of a contaminating compound (*e.g.*, volatile petroleum hydrocarbons [VPH]) *within* a specific environmental media (air, water, soil, etc.). It is not a measure of the mass of the environmental media that is contaminated or indicative of the amount of three-dimensional space that a contaminant occupies (volume). After a pollutant such as gasoline enters the environment, the pollutant and its components (e.g., benzene, toluene, ethylbenzene, xylenes) undergo a complex series of transformations and become distributed between multiple inter-related phases in the environment (non-aqueous phase liquid [NAPL], vapor phase, sorbed to soils, dissolved in groundwater, etc.). This phase partitioning occurs at different rates for each phase transformation (*e.g.*, NAPL to dissolved) as well as each compound present in the pollutant. When these phase transformations occur, the individual compounds that are present in the original mixture of contaminants spread through the environmental media and occupy a larger amount of space than the

initial release volume. It is important to note that if a mixture of contaminants such as gasoline is released, that these compounds are no longer present in each phase in the same proportions as the original contaminant mixture after the phase transformations occur. Instead, the compounds take different forms (sorbates or solutions) that have different physical properties (*i.e.*, density, viscosity) than the original pollutant mixture.

Based on the NCDEQ *Comprehensive Appendices for Corrective Action Guidelines* (NCDEQ, 2022), "Total contaminant mass = groundwater contaminant mass + soil contaminant mass." For soil (which is the contaminant mass component requested in the Order), contaminant mass is calculated using the following equation:

Soil Contaminant Mass = Source Area Mean Concentration x Source Area Calculation x Depth of Soil Contamination x Density of Soil

This simplified set of equations does not provide insight on how to account for the existence of NAPL in the vadose zone (soil), saturated zone (groundwater), and the capillary fringe (interface of the two).

To quantify the amount of contaminants within the environmental media (amount of substance per mass of soil) samples must be collected and analyzed for each individual compound found in the contaminant mixture. For petroleum products such as gasoline, this is nearly impossible since they are complex mixtures of hundreds of individual hydrocarbon compounds; therefore, analytical methods that quantify specific carbon ranges (*i.e.*, VPH) and target compounds that are present in gasoline (*e.g.*, benzene, toluene, ethylbenzene, xylenes) are used to quantify the impacts. This concentration data can then be inserted into an equation like the one above to produce an estimate of contaminant mass. It is important to note that when using VPH data, this contaminant mass is an estimate of the amount of compounds found in gasoline that have transformed phases and become incorporated or mixed into a given environmental media at a single point in time.

According to the United States Environmental Protection Agency (USEPA), it is "exceedingly difficult and often impossible" to quantify the contaminant mass. The USEPA has also expressed that the calculations used to estimate contaminant mass often do not provide representative values, contaminant mass is not a good indicator of remedial achievements, and contaminant mass estimates are not reflective of the extent of contamination, nor the nature of the environment in which they are found (US EPA, 2003).

Objective

It is important to understand what the soil contaminant represents, and that the estimated values may be misleading based on the following issues:

- Data used in the preparation of the estimate was not collected for the purpose of determining soil contaminant mass. The original data quality objective of the soil investigations focused on

areal extent contamination and location of maximum concentration versus concentrations representative of the vertical soil profile.

- Commonly employed data interpolation methods within the modeling software do not account for typical vertical distribution of light non-aqueous phase liquid (LNAPL) in the environment.
- Data do not represent a single snapshot in time; as such, the estimate is biased high due to contaminant redistribution (both vertically and laterally) during the data collection timeframe of greater than one year.

Sampling Methodology

Soil sampling at the Incident No. 95827 site (Site) was not conducted for the goal of quantifying the soil contaminant mass. The original objective of the soil data collection was to define the horizontal and vertical extent of soil impacts to support design of soil treatment options. This was accomplished by collecting samples from soil boring intervals exhibiting the highest readings from a photoionization detector (PID) (*i.e.,* likely to be most contaminated) or from the bottom of the unsaturated zone at the time of drilling when no elevated PID readings were observed, which is also the likely highest VPH concentration. This methodology results in a set of soil analytical data that is focused on identifying the highest contaminant concentrations in any given boring rather than to determine the average concentration across the vertical soil profile. Both PID readings and contaminant concentrations can vary greatly throughout the soil column. By selecting the highest PID location to collect a sample for analysis and then using that result to characterize all or portions of the overlying vertical profile, the mass estimate would be greatly exaggerated.

Data Interpolation

The maximum PID readings (and highest VPH concentrations) are typically encountered in zones of high LNAPL saturation. These zones of high saturation typically occur in the lower portion of the soil column where LNAPL accumulates in the capillary fringe above the water table. With minimal to no data points available above these zones, common interpolation methods used in environmental modeling extrapolate the high observed concentrations out to the vertical boundaries (*i.e.,* the ground surface, water table, or bedrock surface).

This bias in the vertical interpolation carries through to the horizontal interpolation as wells and results in an overestimate of the concentration in places where sample data does not exist.

The data interpolation is further complicated by the presence of non-detect values. For the Columbia model, non-detect values were assigned a concentration equal to one half of the laboratory reporting limit. This is a conservative approach given that there may in fact be no impacts resulting from the release in all or some of those locations. Incorporating these presumed values into the soil contaminant mass estimate furthers the high bias.

Contaminant Redistribution and Active Remediation

Data used in the model to estimate the soil contaminant mass was collected between August 2020 and October 2021. The available soil data does not reflect a finite snapshot in time but rather a dynamic 14-month period. Early in this time period, samples were collected from depths of maximum PID reading. As previously mentioned, this typically occurs in the capillary fringe in zones of high LNAPL saturation.

During the August 2020 to October 2021 period, there was a drop in the water table at the Site, lateral expansion of the LNAPL, and active remediation was occurring. This is significant for the following reasons:

- A drop in water table elevation results in drainage of LNAPL from soils that were formerly in the capillary fringe. Therefore, locations with high LNAPL saturations that were sampled early in the data collection period would have lower contaminant mass later in the data collection period due to the further vertical migration of LNAPL.

- LNAPL and VPH that was present and accounted for in the samples that bounded the impacts early in the sampling period migrated; therefore, creating a larger footprint at the end of sampling period. Samples collected from the outer boundaries after August 2020 tracked migration as opposed to identifying new impacts previously unaccounted for.

- Ongoing product recovery operations would have reduced LNAPL saturations (and corresponding VPH concentrations) in the capillary fringe. As a result, data collected from zones of high LNAPL saturations prior to October 2021 is biased high relative to conditions that existed in October 2021.

Conclusions

The USEPA recognizes that “it is exceeding difficult and often impossible to measure the total site contaminant mass” (USEPA, 2003). The limitations cited by USEPA in coming to this conclusion apply to the Order requirement to estimate of the soil contaminant mass based upon soil delineation data. In addition to the general limitations cited by USEPA, project-specific issues with interpolation and extrapolation are identified above. Overall, the project specific issues described above tend to result in an over-estimation of contaminant mass, and given the likely degree of over-estimation, an accurate soil contaminant mass resulting from the release cannot be estimated with a reasonable certainty.

References

NCDEQ. (2022). Comprehensive Appendices for Corrective Action Guidelines. Division of Waste Management, UST Section.

US EPA. (2003, November). Measure and Calculations for Volume of Contaminated Medium Addressed with Respect to the Superfund and RCRA Corrective Action Programs. Office of Enforcement and Compliance Assurance.

1 Research Court Suite 450-402
Rockville, MD 20850
Tel: +1-888-344-2704

October 31, 2022

Mass Estimate – Colonial Pipeline - Huntersville, North Carolina

Laboratory soil analytical data [specifically, Total Volatile Petroleum Hydrocarbons (Total VPH) data] was interpolated on a 3D grid using the geospatial software program, Earth Volumetric Studio (EVS®) by C Tech. This software has been reviewed by the EPA and was determined to be "suitable for generating reliable and useful analyses for evaluating environmental contamination problems" **(EPA, 2000).** EVS® utilizes a proprietary expert system to create a model grid representing the study area, interpolate the concentration data within the grid, and then calculate the mass within boundaries of the grid. The 3D grid developed for the statistical interpolation is 2,000 feet long (north-south), 1,400 feet wide (east-west), and 100 feet thick in order include key hydro-stratigraphic features (e.g., lithologic contacts, water table, bedrock surface), and to contain all the soil samples within the study area. The grid was divided into cells that are 7 feet long, 7 feet wide, and 1 foot thick to ensure that no more than one sample location was present in each cell.

Additionally, approximately 3,300 cubic yards of soil was excavated from an area around the release of the pipeline. Both sidewall and base samples from the excavation were collected and included in the mass estimate, however, the volume of impacted soil that was removed and replaced with clean backfill was excluded from the mass estimate.

EVS® Gridding

The 3D Grid Calculations program creates 3D grid location coordinates from X, Y, and Z data as well as concentration (C) input data. Effectively, this interpolation uses laboratory analytical data to assign interpolated values within each grid cell.

Interpolation Methodology

EVS® uses a 3D Kriging algorithm as the geostatistical basis for the 3D contaminant concentration interpolation. The Kriging algorithm used in EVS® develops an estimate of the spatial correlation between pairs of data points as the basis for interpolating chemical concentrations at locations without data. Variance is calculated using a semi-variogram model that includes the expected spatial variability of chemical concentrations based on the spatial variability in the data. The estimated variance between modeled chemical concentrations at each grid location and the spatially-weighted average of chemical data are then minimized to produce a "best-fit" model. In other words, pairs of points in the model that are closer together have less variance than pairs of points that are farther apart.

Mass Estimation Methodology

The EVS® software can be used to estimate the in-situ contaminant mass using the 3D interpolated model of the chemical concentration data with user input geotechnical soil parameters. Specifically, the density of the soil is required for the calculation of the in-situ mass in the unsaturated soils. A value of 1.68 grams/cubic centimeter (g/cc) was input into the calculation as the density of the Site soils based on the geometric and arithmetic means of the soil density of 18 Shelby tube soil samples collected during field investigations.

The 3D interpolated model for Total VPH was used to estimate the contaminant mass in impacted soil by:

- Analyzing each cell within the grid;
- Calculating the mass of the analyte within each cell based on concentrations at all nodes (and computed cell division points); and
- Summing the contaminant masses of all the cells.

1 Research Court Suite 450-402
Rockville, MD 20850
Tel: +1-888-344-2704

Assumptions

Certain assumptions apply to the model described above.

Handling of Non-Detect Values (Less Than Multiplier)

Non-detect values, or results below the laboratory reporting limit, are critical sampling locations for statistical analysis. EVS requires that these non-detect values be translated into a numerical value for the purpose of modeling using an input parameter called, *the less than multiplier*. The less than multiplier value is multiplied by the non-detected values to generate numerical values for modeling purposes. A less than multiplier value of 0.5 (50% of the laboratory reporting limit) was input as this is an acceptable method for handling non-detect data values if a risk assessor has determined that the chemicals may be present below the reporting limit in the sampling data **(EPA 1990).**

Period of Sampling

The data utilized in this model was collected between August 2020 and October 2021. The model assumes that all data represent a specific moment in time. Drilling and well construction and active extraction of light non-aqueous phase liquid (LNAPL) occurred throughout this time and remediation of groundwater was active beginning in August, 2020. In addition, excavation of impacted soil along the pipeline occurred from November 2020 to January 2021.

Ground Surface Bounding

This model and the resulting contaminant volume and mass is bounded on the upper end by the ground surface based on the surveyed elevations of the soil sample locations.

Potentiometric and Bedrock Surface Bounding

This model and the resulting contaminant volume and mass is bounded on the lower end by the interpolated surface of the potentiometric surface from the October 2021 groundwater gauging event. This surface was chosen as it represents the lowest observed groundwater elevation during the gauging events. However, at locations where the elevation of the bedrock was located above the potentiometric surface from the October 2021 gauging event, the bedrock was used as the lower bounding surface.

Modeling Parameters

X, Y, Z Resolution: 200, 285, 100 (Cell Size of Approx. 7’ x 7’ x 1’)
Upper Bounding Surface: Ground Surface
Lower Bounding Surface: October 2021 Potentiometric Surface or Bedrock
Boundary Offset: 2% (Extrapolation Percentage)
Data Processing: Log
Adaptive Gridding: On
All Points Used: Yes
Less than Multiplier (Non-Detect Values): 0.5 - 50% of the Laboratory Reporting Limit
Estimation Type: Kriging
Anisotropy Ratio: 4
Max Gap: 0.5 foot
Anisotropy Mode: Simple (No Directional Bias)
Soil Density: 1.68 g/cc
Contaminant Concentration Criteria Used for Mass Estimation: 1 mg/kg

1 Research Court Suite 450-402
Rockville, MD 20850
Tel: +1-888-344-2704

Mass Estimation Results

The EVS® software estimated between 3.22 and 4.21 million pounds of total VPH within the modeled grid (located above the potentiometric surface from the October 2021 groundwater gauging event and/or bedrock), with an average value of 3.48 million pounds.

The range of estimated values is the result of using several different values in two of the more sensitive modeling parameters, specifically, the anisotropy ratio (3, 4 and 5 were analyzed) and the max gap (0.25 foot, 0.5, and 1 foot were analyzed).

References

EPA (2000), Environmental Technology Verification Report, Environmental Decision Support Software, C-Tech Development Corporation, Environmental Visualization System Pro (EVS® -PRO). EPA/600/R-00/047.

EPA (1990). Guidance for Data Useability in Risk Assessment. EPA/540/G-90/008

APPENDIX B

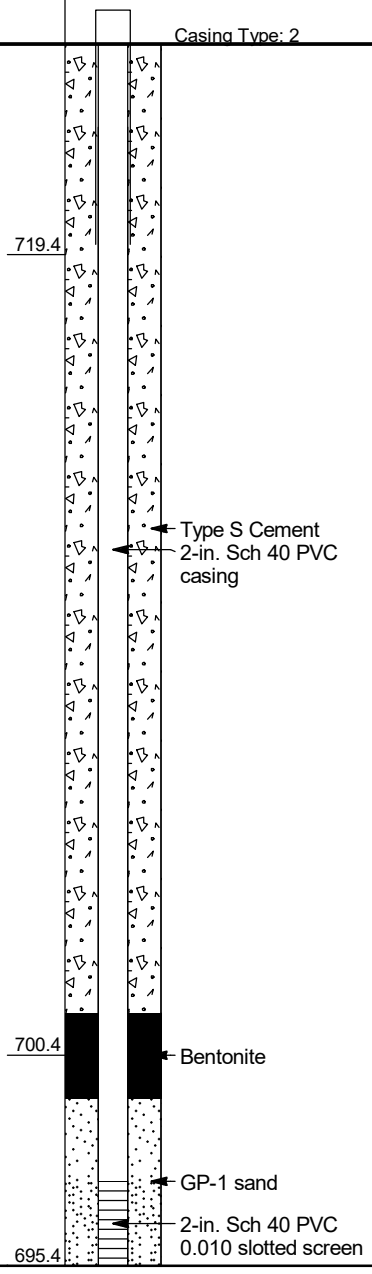
BORING LOGS AND GW-1 FORMS

BORING NUMBER AS-02

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/9/2020 **COMPLETED** 12/9/2020
GROUND ELEVATION 724.39 ft **TOP OF CASING** 695.39 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME-850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 2 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				LEAN CLAY, (CL) red brown, moist	
5				5.0 LEAN CLAY, (CL) pale red brown, moist	
10					Soil sample A9 (10-12') 5/26/2021 at 1425
15					
20					
25				24.0 SILTY SAND, (SM) yellow brown, moist	
				29.0 Refusal at 29.0 feet. Bottom of borehole at 29.0 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-9-20 **Well ID#** AS-02

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412792 N -80.806405 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

***For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 29 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 27 **(ft.)**

If water level is above casing, use " - "

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
27 ft.	29 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	27 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
27 ft.	29 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	23 ft.	Portland Cem	Tremie
23 ft.	25 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
25 ft.	29 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kurt E. White — Signature of Certified Well Contractor

2.1.21 — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER AS-03

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/9/2020 **COMPLETED** 12/9/2020
GROUND ELEVATION 723.66 ft **TOP OF CASING** 723.49 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME-850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 2 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				LEAN CLAY, (CL) red brown, dry		Casing Top Elev: 723.49 (ft) Well Diameter: 2
5				5.0 SILTY SAND, (SM) red brown, dry		718.7
10						Type S Cement
15						2-in. Sch 40 PVC casing
20				20.0		703.7
25						Bentonite GP-1 sand 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
				28.0 Refusal at 28.0 feet. Bottom of borehole at 28.0 feet.		695.7

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-9-20 **Well ID#** AS-03

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412731 N -80.806410 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐Yes or ☑No

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 28 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 26 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
26 ft.	28 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	26 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
26 ft.	28 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	22 ft.	Portland Cem	Tremie
22 ft.	24 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
24 ft.	28 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kim E. Wolff 1·21·21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER AS-04

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/9/2020 **COMPLETED** 12/9/2020
GROUND ELEVATION 723.37 ft **TOP OF CASING** 723.06 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME-850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 2 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				LEAN CLAY, (CL) red brown, dry		Casing Top Elev: 723.06 (ft) Well Diameter: 2
10				10.0		713.4
20				20.0		703.4
				LEAN CLAY WITH GRAVEL, (CL) gray brown, dry		
				21.0		702.4
				22.0		701.4
				Refusal at 21.5 feet. Bottom of borehole at 22.0 feet.		

Type S Cement
2-in. Sch 40 PVC casing
Bentonite
GP-1 sand
2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

- ☐Agricultural
- ☐Municipal/Public
- ☐Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐Residential Water Supply (single)
- ☐Industrial/Commercial
- ☐Residential Water Supply (shared)
- ☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

- ☑Monitoring
- ☐Recovery

Injection Well:

- ☐Aquifer Recharge
- ☐Groundwater Remediation
- ☐Aquifer Storage and Recovery
- ☐Salinity Barrier
- ☐Aquifer Test
- ☐Stormwater Drainage
- ☐Experimental Technology
- ☐Subsidence Control
- ☐Geothermal (Closed Loop)
- ☐Tracer
- ☐Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-9-20 **Well ID#** AS-04

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412578 N -80.806386 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form.

9. Total well depth below land surface: 22 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 20 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
20 ft.	22 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	20 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	22 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	16 ft.	Portland Cem	Tremie
16 ft.	18 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	22 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin E. White 1·13·21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER AS-05

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/9/2020 **COMPLETED** 12/9/2020
GROUND ELEVATION 723.65 ft **TOP OF CASING** 723.60 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME-850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY _____ **BOREHOLE DIAMETER** 2 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						
10						
20						
30						
40						
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-9-20 **Well ID#** AS-05

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412535 N -80.806399 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 27.5 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: unknown **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	25.5 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
25.5 ft.	27.5 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	20.5 ft.	Portland Cem	Tremie
20.5 ft.	23.5 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
23.5 ft.	27.5 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

3.23.21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER AS-06

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/8/2020 **COMPLETED** 12/8/2020
GROUND ELEVATION 725.34 ft **TOP OF CASING** 725.28 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME-550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 2 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING 33.00 ft / Elev 692.34 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				LEAN CLAY, (CL) red brown, moist		Casing Top Elev: 725.28 (ft) Well Diameter: 2
5				5.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) brown, dry		720.3
10						
15						Type S Cement 2-in. Sch 40 PVC casing
20						
25						
30				30.0 CLAYEY SAND, (SC-SM) brown gray, moist		695.3 Bentonite
				34.5 Refusal at 34.5 feet. Bottom of borehole at 34.5 feet.		GP-1 sand 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen 690.8

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-8-20 **Well ID#** AS-06

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412317 N -80.806364 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 33 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100').

10. Static water level below top of casing: 35 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
33 ft.	35 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	33 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
33 ft.	35 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	29 ft.	Portland Cem	Tremie
29 ft.	31 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
31 ft.	35 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin E. Wolff 1.8.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER AS-07

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/6/2020 **COMPLETED** 12/7/2020
GROUND ELEVATION 726.45 ft **TOP OF CASING** 726.23 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME-550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 2 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 726.23 (ft)
	DPT			CLAYEY SAND, (SC) dark brown, dry		
5	DPT			5.0 CLAYEY SAND, (SC) dark brown, dry		721.5
10	DPT			10.0 CLAYEY SAND, (SC) dark brown, dry		716.5
15	DPT			15.0 LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML) gray, dry		711.5 Type S Cement
20	DPT			20.0 LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML) gray, dry		706.5 Sch 40 PVC casing
25				25.0 LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML) gray, dry		701.5
30				30.0 LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML) gray, dry		696.5
35				35.0 LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML) gray, dry		691.5 Bentonite, GP-1 sand
				38.0 Bottom of borehole at 38.0 feet.		688.5 Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-7-20 **Well ID#** AS-07

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412277 N -80.806163 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 38 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 36 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
36 ft.	38 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	36 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
36 ft.	38 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	32 ft.	Portland Cem	Tremie
32 ft.	34 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
34 ft.	38 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 1·13·21

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER AS-08

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/22/2020 **COMPLETED** 11/22/2020
GROUND ELEVATION 724.25 ft **TOP OF CASING** 724.25 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME-550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 2 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING 40.75 ft / Elev 683.50 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				SANDY LEAN CLAY, (CL) red	Well install initially named AS-03 but later completed as AS-08	Casing Top Elev: 724.25 (ft) Well Diameter: 2
3.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) brown		721.3
8.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) brown		716.3
10						2-inch Sch 40 PVC casing
13.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray		711.3
18.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray		706.3 grout
20						
23.0				WELL GRADED GRAVEL, (GW) gray		701.3
26.0				CLAYEY GRAVEL, (GW-GC) tan gray, moist		698.3
28.0				CLAYEY GRAVEL, (SW-SC) gray, moist		696.3
30						
33.0				CLAYEY GRAVEL, (SW-SC) gray, moist		691.3
35.0				WELL GRADED GRAVEL, (GW) gray, dry		689.3 bentonite
37.5				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, moist		686.8
38.0						686.3 silica sand #2
40						2-inch Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
41.0						683.3
50				Bottom of borehole at 50.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-8-20 **Well ID#** AS-08

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412517 N -80.805756 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐Yes or ☑No

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 41 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: unknown **(ft.)**

If water level is above casing, use " "

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	39 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
39 ft.	41 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	34 ft.	Portland Cem	Tremie
34 ft.	37 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
37 ft.	41 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Ken White 3.22.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER AS-09

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/6/2020 **COMPLETED** 12/6/2020
GROUND ELEVATION 722.38 ft **TOP OF CASING** 722.23 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME-550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 2 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) red brown, dry		
5				5.0 SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) red brown, dry		717.4
10				10.0 SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) brown, dry		712.4
15				15.0 SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) brown, dry		707.4 Type S Cement
20				20.0 SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) brown, dry		702.4 Sch 40 PVC casing
25				25.0 SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, dry		697.4
30				30.0 SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, dry		692.4
35				35.0 SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, moist		687.4 Bentonite GP-1 sand
40				40.0 Refusal at 40.0 feet. Bottom of borehole at 40.0 feet.		682.4 Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-6-20 **Well ID#** AS-09

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412477 N -80.805891 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐Yes or ☑No

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 40 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 38 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
38 ft.	40 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	38 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
38 ft.	40 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	34 ft.	Portland Cem	Tremie
34 ft.	36 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
36 ft.	40 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin E White

Signature of Certified Well Contractor

1.13.21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER AS-10

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/5/2020 **COMPLETED** 12/5/2020
GROUND ELEVATION 722.38 ft **TOP OF CASING** 722.30 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME-550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 2 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 722.30 (ft)
				SANDY LEAN CLAY, (CL) red brown, dry		
5				5.0		717.4
				SANDY LEAN CLAY, (CL) red brown, dry		
10				10.0		712.4
				SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) dark brown, dry		
15				15.0		707.4 Type S Cement
						Sch 40 PVC casing
20				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, moist		
25				25.0		697.4
				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, moist		
30				30.0		692.4
				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, moist		Bentonite
35				35.0		687.4 GP-1 sand
				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, moist		Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
				37.0		685.4
				Refusal at 37.0 feet. Bottom of borehole at 37.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-5-20 **Well ID#** AS-10

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412585 N -80.805748 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 37 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 35 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
35 ft.	37 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	35 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
35 ft.	37 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	31 ft.	Portland Cem	Tremie
31 ft.	33 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
33 ft.	37 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 1.13.21

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER AS-11

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/22/2020 **COMPLETED** 11/22/2020
GROUND ELEVATION 725.98 ft **TOP OF CASING** 725.98 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME-850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY _____ **BOREHOLE DIAMETER** 2 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						
10						
20						
30						
40						
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11-22-20 **Well ID#** AS-11

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412856 N -80.805488 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐Yes or ☑No

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 41 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 38 **(ft.)**

If water level is above casing, use " - "

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
38 ft.	41 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	40 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
39 ft.	41 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	36 ft.	Portland Cem	Tremie
36 ft.	38 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
38 ft.	41 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin E. White 12.15.20

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER AS-12

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/14/2020 **COMPLETED** 12/15/2020
GROUND ELEVATION 731.85 ft **TOP OF CASING** 731.78 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME-550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 2 in.
▽ **DURING DRILLING** 40.00 ft / Elev 691.85 ft
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 731.78 (ft) Well Diameter: 2
				LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML) red, dry		
				5.0	726.9	
				LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML) red, dry		
10				10.0	721.9	
				LEAN CLAY WITH SAND, (CL) brown, dry		
				15.0	716.9	
				LEAN CLAY WITH SAND, (CL) brown, dry		
20				20.0	711.9	
				LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML) gray, moist		
				25.0	706.9	
				LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML) gray, moist		
30				30.0	701.9	Type S Cement
				LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML) gray, moist		Sch 40 PVC casing
				35.0	696.9	
				LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML) dark gray, moist		
40				40.0 ▽	691.9	
				LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML) dark gray, moist		
				45.0	686.9	
				LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML) dark gray, moist		
50				50.0	681.9	
				LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML) dark gray, moist		
				55.0	676.9	
				LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML) dark gray, saturated		
60				60.0	671.9	Bentonite
				LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML) dark gray, wet		GP-1 sand Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
				65.0	666.9	
				Bottom of borehole at 63.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-12-20 **Well ID#** AS-12

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413038 N -80.805552 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 63 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: unknown **(ft.)**

If water level is above casing, use " - "

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	61 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
61 ft.	63 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	56 ft.	Portland Cem	Tremie
56 ft.	59 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
59 ft.	63 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin White 3.22.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER AS-13

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/17/2020 **COMPLETED** 12/18/2020
GROUND ELEVATION 729.74 ft **TOP OF CASING** 729.55 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME-550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 2 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 729.55 (ft)
				SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) red brown, medium grained, moist		724.7
5.0				SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) brown tan, dry		719.7
10 10.0				SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) brown tan, dry		714.7
15.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, dry		709.7
20 20.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, dry		704.7
25.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, moist		699.7 Type S Cement
30 30.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, moist		694.7 Sch 40 PVC casing
35.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, moist		689.7
40 40.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, moist		684.7
45.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, moist		679.7
50 50.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, moist		674.7
55.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, moist		669.7
60 60.0				SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) gray tan, fine to medium grained, moist		664.7 Bentonite
65.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, saturated		659.7 GP-1 sand
70 70.0						658.7 Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
71.0				Bottom of borehole at 71.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12/17/20 **Well ID#** AS-13

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412977 N -80.805078 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 71 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100').

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use " + ".

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	69 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
69 ft.	71 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	60 ft.	Portland Cem	Tremie
60 ft.	64 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
64 ft.	71 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin E White 1.6.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER AS-14

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/18/2020 **COMPLETED** 12/18/2020
GROUND ELEVATION 725.07 ft **TOP OF CASING** 724.82 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME-550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 2 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 724.82 (ft)
				SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) red, fine to medium grained, dry		720.1
5.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) brown, medium grained, dry		715.1
10				10.0 SANDY LEAN CLAY, (CL) brown, medium grained, dry		710.1
15.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, fine to medium grained, dry		705.1
20				20.0 SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, fine to medium grained, dry		700.1 Type S Cement
25.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, fine to medium grained, dry		695.1 Sch 40 PVC casing
30				30.0 SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, fine to medium grained, dry		690.1
35.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, medium grained, dry		685.1
40				40.0 SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, medium grained, moist		680.1
45.0				46.0 SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, wet		679.1
47.0				SANDY LEAN CLAY, (CL)		678.1
50				50.0 LEAN CLAY, (CL) tan gray, medium to coarse grained		675.1 Bentonite
				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, saturated		
55.0				SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, moist		670.1 Slough
60				60.0 SANDY LEAN CLAY, (CL) gray, saturated		665.1 GP-1 sand
62.0				Bottom of borehole at 61.5 feet.		663.1 Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12/18/20 **Well ID#** AS-14

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413007 N -80.804950 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 61.5 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use " - "

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	59.5 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
59.5 ft.	61.5 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	54 ft.	Portland Cem	Tremie
54 ft.	57 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
57 ft.	61.5 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin E. White 1.6.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER AS-15

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/18/2020 **COMPLETED** 12/20/2020
GROUND ELEVATION 723.49 ft **TOP OF CASING** 723.31 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME-550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 2 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 723.31 (ft)
				SANDY LEAN CLAY, (CL) red brown, medium to coarse grained, dry		
5				5.0 SANDY LEAN CLAY, (CL) red brown, medium to coarse grained, dry		718.5
10				10.0 SANDY LEAN CLAY, (CL) brown, medium grained, dry		713.5
15				15.0 SANDY LEAN CLAY, (CL) brown, medium grained, dry		708.5 Type S Cement
20				20.0 SANDY LEAN CLAY, (CL) brown gray, fine to medium grained, dry		703.5 Sch 40 PVC casing
25				25.0 SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) gray, fine to medium grained, dry		698.5
30				30.0 SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) gray, fine to medium grained, dry		693.5 Bentonite
35						
40				40.0		683.5 GP-1 sand
				41.0 SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) gray, fine to medium grained, saturated		682.5 Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
				Refusal at 41.5 feet. Bottom of borehole at 41.5 feet.		

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12/20/20 **Well ID#** AS-15

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413028 N -80.804823 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 41 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	39 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
39 ft.	41 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	33 ft.	Portland Cem	Tremie
33 ft.	36 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
36 ft.	41 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin E White 1·6·21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER AS-16

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 6/17/2021 **COMPLETED** 6/17/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Nia Watson **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 2
5						
10						Lehigh Type I/II Portland Cement 2-in. Sch 40 PVC casing
15						
20						
25						Sodium Bentonite 3/8" Chips
30						#1 Grade Silica Sand 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen Sand Cellar

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 6-17-21 **Well ID#** AS-16

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412252 N -80.806403 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 30 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: None **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA and 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	28 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
28 ft.	30 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	24 ft.	Portland Cem	Tremie
24 ft.	26 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
26 ft.	30 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

12" Cover

2 X 2 pad

22. Certification:

Ken White 7.1.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER AS-17

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 6/18/2021 **COMPLETED** 6/18/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Nia Watson **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 2
5						
10						
15						
20						Lehigh Type I/II Portland Cement 2-in. Sch 40 PVC casing
25						
30						
35						Sodium Bentonite 3/8" Chips
40						#1 Grade Silica Sand 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen Sand Cellar

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 6-18-21 **Well ID#** AS-17

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412265 N -80.806462 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form.

9. Total well depth below land surface: 42 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100').

10. Static water level below top of casing: 30 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+".

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA and 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	40 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
40 ft.	42 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	36 ft.	Portland Cem	Tremie
36 ft.	38 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
38 ft.	42 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

12" Cover

2 X 2 pad

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 7.1.21

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER AS-18

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 6/22/2021 **COMPLETED** 6/22/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Nia Watson **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 26.00 ft
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 2
10						
20						Lehigh Type I/II Portland Cement 2-in. Sch 40 PVC casing
30				▽		
40						Sodium Bentonite 3/8" Chips #1 Grade Silica Sand 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen Sand Cellar

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 6-22-21 **Well ID#** AS-18

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.4123284 N -80.806907 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 46 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 37 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA and 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
37 ft.	46 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	44 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
44 ft.	46 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	40 ft.	Portland Cem	Tremie
40 ft.	42 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
42 ft.	46 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

12" Cover

2 X 2 pad

22. Certification:

Ken White 7.1.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER AS-19

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 6/23/2021 **COMPLETED** 6/23/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Nia Watson **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 24.00 ft
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 2
10				▽		Lehigh Type I/II Portland Cement 2-in. Sch 40 PVC casing
20						
30						Sodium Bentonite 3/8" Chips
40						#1 Grade Silica Sand 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen Sand Cellar

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 6-23-21 **Well ID#** AS-19

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412371 N -80.807127 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 49 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 30 **(ft.)**

If water level is above casing, use " - "

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA and 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
30 ft.	49 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	47 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
47 ft.	49 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	43 ft.	Portland Cem	Tremie
43 ft.	45 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
45 ft.	49 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

12" Cover

2 X 2 pad

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 7.1.21

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

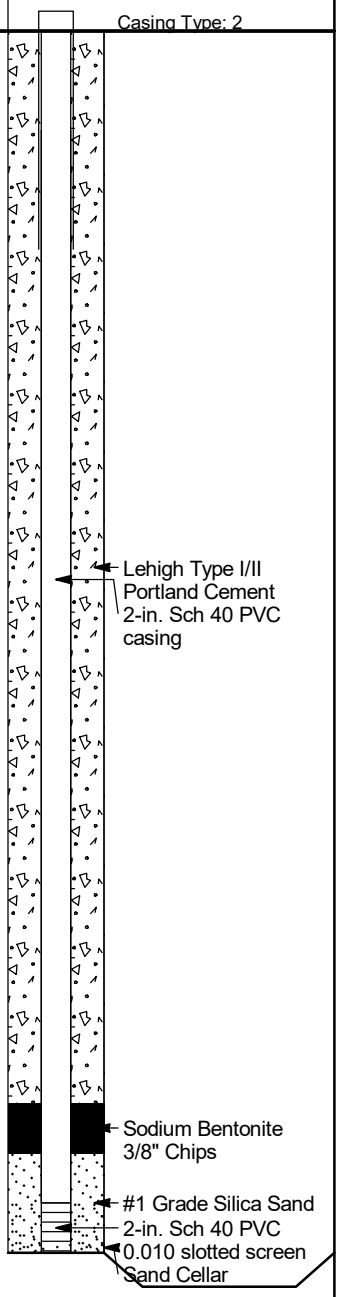
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER AS-20

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 6/28/2021 **COMPLETED** 6/28/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Nia Watson **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 2
10						
20						Lehigh Type I/II Portland Cement 2-in. Sch 40 PVC casing
30						Sodium Bentonite 3/8" Chips
40						#1 Grade Silica Sand 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen Sand Cellar



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 6-24-21 **Well ID#** AS-20

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412599 N -80.807156 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 49 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100').

10. Static water level below top of casing: 40 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+".

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
40 ft.	49 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	47 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
47 ft.	49 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	43 ft.	Portland Cem	Tremie
43 ft.	45 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
45 ft.	49 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

12" FMC

2x2 Pad

22. Certification:

Kevin White 7-1-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

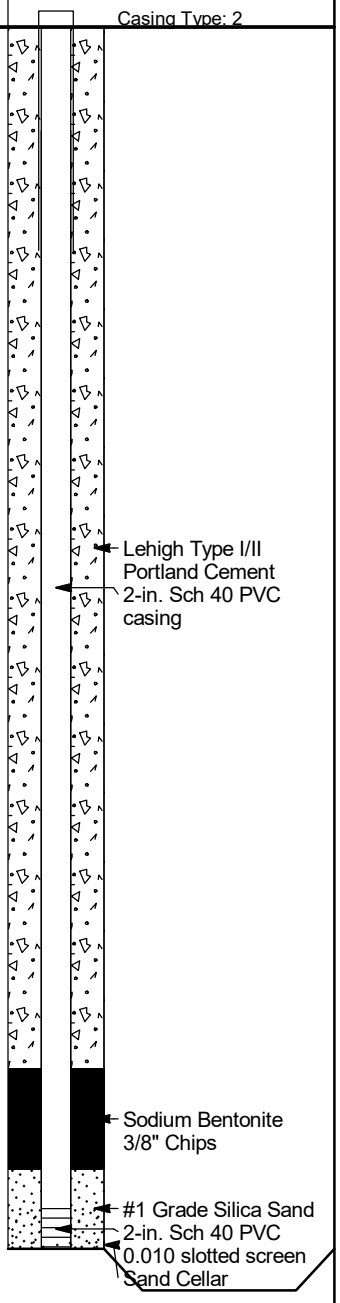
BORING NUMBER AS-21

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 6/30/2021 **COMPLETED** 6/30/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Nia Watson **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 26.00 ft
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0		PID = 10.3 PID = 13.5		LEAN CLAY, SILTY, (CL) red brown 10R 4/6, dry, trace mica, no odor, saprolite	
				4.0	
	DPT	PID = 13.5 PID = 16.2		SILT, CLAYEY, (ML) red 10R 4/8, dry, no odor, saprolite, micaceous	
10	DPT	PID = 16.2 PID = 17.6		12.0	
	DPT	PID = 17.5 PID = 12.1		SILT, CLAYEY, (ML) red yellow 5YR 6/6, dry, trace mica, no odor, saprolite	
				16.0	
	DPT	PID = 19.8 PID = 20.7		SILT, CLAYEY, (ML) strong brown 7.5YR 4/6, dry, no odor, saprolite, micaceous, dioritic, foliation at 20'	AS-21 (18-20'), 6/29/2021 at 0950
20	DPT	PID = 20.3 PID = 18.9		24.0	
	DPT	PID = 16 PID = 17.9		▽ SILT, CLAYEY, (ML) brown 7.5YR 4/3, wet, no odor, saprolite, dioritic, oxidation, micaceous	
				28.0	
30	DPT	PID = 14.9 PID = 17.2		SILT, SANDY, (ML) brown 7.5YR 4/3, wet, no odor, saprolite, dioritic, oxidation	
	DPT	PID = 14.7 PID = 11.5		32.0 SILT, SANDY, (ML) very dark gray brown 10YR 3/2, wet, no odor, saprolite, dioritic, oxidation	
	DPT	PID = 8.5 PID = 10.6		36.0 SILTY SAND, SILTY, (SM) dark gray brown 10YR 4/2, wet, no odor, saprolite, dioritic, trace oxidation	
40				40.0	
	DPT	PID = 8.2		42.5 SILTY SAND, (SM) very dark gray brown 10YR 3/2, coarse grained, saturated, no odor, saprolite, increased coarse grains	
	DPT				
50					
60				Bottom of borehole at 61.0 feet.	

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 6-30-21 **Well ID#** AS-21

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412834 N -80.807217 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 61 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 40 **(ft.)**

If water level is above casing, use " "

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
40 ft.	61 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	59 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
59 ft.	61 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	52 ft.	Portland Cem	Tremie
52 ft.	57 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
57 ft.	61 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

12" FMC

2x2 Pad

22. Certification:

Ken White 7.1.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

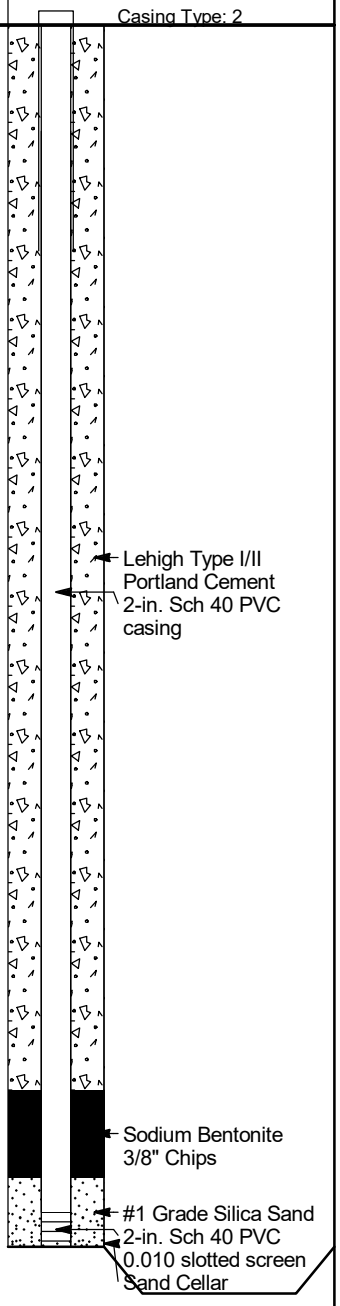
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER AS-22

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 7/1/2021 **COMPLETED** 7/1/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Nia Watson **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 26.00 ft
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0		PID = 12.7		LEAN CLAY, SILTY, (CL) red brown 10R 4/6, dry, no odor, saprolite, micaceous	
		PID = 17.6		4.0	
	DPT	PID = 15.2		LEAN CLAY, SILTY, (CL) red 10R 4/8, dry, trace mica, no odor, saprolite, micaceous	
	DPT	PID = 19.1		8.0	
10	DPT	PID = 19.5		SILT, CLAYEY, (ML) red brown 10R 4/6, dry, no odor, saprolite, micaceous	
	DPT	PID = 20.8		12.0	
	DPT	PID = 19.1		SILT, (ML) yellow red 5YR 5/8, dry, trace clay, no odor, saprolite, micaceous	
	DPT	PID = 18.9			
	DPT	PID = 12.4			
20	DPT	PID = 25.2		20.0	AS-22 (18-20), 6/29/21 at 1100
	DPT	PID = 24.6		SILT, CLAYEY, (ML) yellow red 5YR 5/6, moist, no odor, saprolite, micaceous	
	DPT	PID = 22.2			
	DPT	PID = 16.8		▽	
	DPT	PID = 11.1		28.0	
30	DPT	PID = 8.4		SILT, CLAYEY, (ML) dark red gray 5YR 4/2, wet, no odor, saprolite, micaceous, slightly dioritic	
	DPT	PID = 13.4			
	DPT	PID = 14.2		34.0	
	DPT	PID = 16.3		SILT, CLAYEY, (ML) brown 10YR 5/3, saturated, no odor, saprolite, micaceous, dioritic	
	DPT	PID = 14.6		38.0	
40	DPT	PID = 15.5		40.0 SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 4/3, saturated, no odor, saprolite, micaceous, dioritic	
	DPT	PID = 11.8			
	DPT	PID = 9.6		44.0 SILT, SANDY, (ML) dark yellow brown 10YR 4/6, saturated, no odor, saprolite, micaceous, dioritic	
50					
60					
70				Bottom of borehole at 70.0 feet.	



WELL DIAGRAM

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 7-1-21 **Well ID#** AS-22

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413085 N -80.807237 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 70 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 40 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
40 ft.	70 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	68 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
68 ft.	70 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	61 ft.	Portland Cem	Tremie
61 ft.	66 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
66 ft.	70 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

12" FMC

2x2 Pad

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 7.1.21

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER AS-23

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 6/4/2021 **COMPLETED** 6/4/2021
GROUND ELEVATION 724.5 ft **TOP OF CASING**
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. Reeves **BOREHOLE DIAMETER** 8.75 in.
▽ **DURING DRILLING** 50.00 ft / Elev 674.50 ft
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 2
10						2-in. Sch 40 PVC casing
20						
30						Lehigh Type I/II Portland Cement
40						
50				▽		
60						Sodium Bentonite 3/8" Chips #1 Grade Silica Sand 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen Sand Cellar

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 6-10-21 **Well ID#** AS-23

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413298 N -80.807262 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 69 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 32 **(ft.)**

If water level is above casing, use " - "

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
32 ft.	69 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	49 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
49 ft.	69 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	61 ft.	Portland Cem	Tremie
61 ft.	65 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
65 ft.	69 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

12" FMC

2x2 Pad

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

6-22-21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-01

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/9/2021 **COMPLETED** 1/10/2021
GROUND ELEVATION 741.9 ft **TOP OF CASING** 742.48 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Tyler Smith
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
▽ **DURING DRILLING** 47.00 ft / Elev 694.90 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4 4-in. Sch 40 PVC casing grout 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30						
40						
50				▽		
60						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/10/2021 Well ID# HCW-1

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

.01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413995 N 80.804542 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 65 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	35 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
35 ft.	65 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
31 ft.	33 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	31 ft.	Cement	Trimmie / 23-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
33 ft.	65 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-02

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/11/2021 **COMPLETED** 1/12/2021
GROUND ELEVATION 742.69 ft **TOP OF CASING** 744.96 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Tyler Smith
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
▽ **DURING DRILLING** 47.00 ft / Elev 695.69 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4 4-in. Sch 40 PVC casing grout 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30						
40						
50				▽		
60						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/12/2021 Well ID# HCW-2

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414014 N 80.804586 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 63 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	38 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
38 ft.	63 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
34 ft.	36 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	34 ft.	Cement	Trimmie / 23-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
36 ft.	63 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-03

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/12/2021 **COMPLETED** 1/12/2021
GROUND ELEVATION 743.38 ft **TOP OF CASING** 745.48 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
▽ **DURING DRILLING** 48.50 ft / Elev 694.88 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4 4-in. Sch 40 PVC casing grout 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30						
40						
50				▽		
60						
70						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/12/2021 Well ID# HCW-3

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

.01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413931 N 80.804777 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 70 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	40 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
40 ft.	70 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
36 ft.	38 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	36 ft.	Cement	Trimmie / 24-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
38 ft.	70 ft.	#2 sand	Poured / vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-04

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/13/2021 **COMPLETED** 1/13/2021
GROUND ELEVATION 744.08 ft **TOP OF CASING** 746.00 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
▽ **DURING DRILLING** 48.50 ft / Elev 695.58 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4 4-in. Sch 40 PVC casing grout 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30						
40						
50				▽		
60						
70						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/13/2021 Well ID# HCW-4

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413939 N 80.804848 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 70 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	40 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
40 ft.	70 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
34.5 ft.	38 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	34.5 ft.	Cement	Trimmie / 23-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
38 ft.	70 ft.	#2 Sand	Poured / vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-05

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/13/2021 **COMPLETED** 1/14/2021
GROUND ELEVATION 743.81 ft **TOP OF CASING** 743.82 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
▽ **DURING DRILLING** 50.00 ft / Elev 693.81 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4 4-in. Sch 40 PVC casing grout 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30						
40						
50				▽		
60						
70						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/14/2021 Well ID# HCW-5

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

.01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413872 N 80.804944 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 70.5 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	40.5 ft.	4" in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
40.5 ft.	70.5 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
34 ft.	37.5 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	34 ft.	Cement	Trimmie / 25-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
37.5 ft.	70.5 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	NO Soil Log
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-06

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/14/2021 **COMPLETED** 1/14/2021
GROUND ELEVATION 743.77 ft **TOP OF CASING** 743.70 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 No Stratigraphic Logging	Casing Top Elev: 743.70 (ft) Well Diameter: 4
10						4-in. Sch 40 PVC casing
20						grout
30						
40						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
50				▼		
60						silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
70						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/14/2021 Well ID# HCW-6

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

#4511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413854 N 80.805029 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 70 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	40 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
40 ft.	70 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
35 ft.	38 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	35 ft.	Cement	Tremmie / 24-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
38 ft.	70 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-07

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/15/2021 **COMPLETED** 1/15/2021
GROUND ELEVATION 743 ft **TOP OF CASING** 742.86 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
▽ **DURING DRILLING** 50.00 ft / Elev 693.00 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 No Stratigraphic Logging	Casing Top Elev: 742.86 (ft) Well Diameter: 4
10						4-in. Sch 40 PVC casing
20						grout
30						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
40						
50				▽		silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
60						
70						

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/15/2021 Well ID# HCW-2

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413852 N 80.805229 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 70 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	40 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
40 ft.	70 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
35 ft.	38 ft.	Pellets	Poured 2-Buckets
2 ft.	35 ft.	Cement	Trimmie 23-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
38 ft.	70 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-08

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/15/2021 **COMPLETED** 1/15/2021
GROUND ELEVATION 742.82 ft **TOP OF CASING** 742.96 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
▽ **DURING DRILLING** 49.00 ft / Elev 693.82 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4 4-in. Sch 40 PVC casing grout 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30						
40						
50				▽		
60						
70						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/15/2021 Well ID# HCw-8

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14581 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413871 N 80.805333 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 70 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	40 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
40 ft.	70 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
35 ft.	38 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	35 ft.	Cement	Trimmie / 24-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
38 ft.	70 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-09

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/16/2021 **COMPLETED** 1/16/2021
GROUND ELEVATION 742.46 ft **TOP OF CASING** 744.49 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
▽ **DURING DRILLING** 51.00 ft / Elev 691.46 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4 4-in. Sch 40 PVC casing grout 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30						
40						
50				▽		
60						
70						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/16/2021 Well ID# HCW-9

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413829 N 80.805339 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 69 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	39 ft.	4" in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
39 ft.	69 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
34 ft.	39 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	34 ft.	Cement	Trimmie / 23 Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
37 ft.	69 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-10

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/16/2021 **COMPLETED** 1/17/2021
GROUND ELEVATION 741.66 ft **TOP OF CASING** 743.90 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
▽ **DURING DRILLING** 53.00 ft / Elev 688.66 ft Product at 44'
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4 4-in. Sch 40 PVC casing grout 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30						
40						
50				▽		
60						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/19/2021 Well ID# HCW-10

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413881 N 80.805437 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 68 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	33 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
33 ft.	68 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
29 ft.	31 ft.	Pellets	Poured 1 2-Buckets
2 ft.	29 ft.	Cement	Trimmie 1 25-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
31 ft.	68 ft.	#2 Sand	Poured 1 Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
67 ft.	68 ft.	Hard Rock
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" bore hole from 67'-68'

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-11

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/18/2021 **COMPLETED** 1/18/2021
GROUND ELEVATION 741.15 ft **TOP OF CASING** 741.26 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
▽ **DURING DRILLING** 53.00 ft / Elev 688.15 ft Product at 44'
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4 4-in. Sch 40 PVC casing grout 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30						
40						
50				▽		
60						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/18/2021 Well ID# HCW-11

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413760 N 80.805474 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: _____ (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	31.5 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
31.5 ft.	66.5 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
27 ft.	29.5 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	27 ft.	Cement	Trimmie / 25-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
29.5 ft.	66.5 ft.	# 2 Sand	Poured / vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
64 ft.	66.5 ft.	Hard Rock
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" bore hole from 64'-66.5'

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-12

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/19/2021 **COMPLETED** 1/19/2021
GROUND ELEVATION 740.56 ft **TOP OF CASING** 740.75 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4 4-in. Sch 40 PVC casing grout 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30						
40						
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/19/2021 Well ID# HCW-12

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413781 N 80.805623 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 53 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	33 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
33 ft.	53 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
29 ft.	31 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	29 ft.	Cement	Trimmie / 25-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
31 ft.	53 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
50 ft.	53 ft.	Hard Rock
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS: 8" bore hole from 50'-53'

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-13

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/17/2021 **COMPLETED** 1/18/2021
GROUND ELEVATION 739.69 ft **TOP OF CASING** 740.79 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4 4-in. Sch 40 PVC casing grout 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30						
40						
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/18/2021 Well ID# HCW-13

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413718 N 80.805667 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 50 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	30 ft.	4" in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
30 ft.	50 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
24.5 ft.	28 ft.	Pellets	Poured 1 2-Buckets
2 ft.	24.5 ft.	Cement	Trimmic 1 21-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
28 ft.	50 ft.	#2 Sand	Poured 1 Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
42 ft.	50 ft.	Hard Rock
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS
8" bore hole from 42'-50'

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-14

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/19/2021 **COMPLETED** 1/20/2021
GROUND ELEVATION 738.48 ft **TOP OF CASING** 739.18 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4 4-in. Sch 40 PVC casing grout 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30						
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/20/2021 Well ID# HCW-14

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

019 40102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413703 N 80.805780 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 48 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	28 ft.	4" in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
28 ft.	48 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
23.5 ft.	26 ft.	Pellets	Poured 1 2-Buckets
2 ft.	23.5 ft.	Cement	Trimmic 1 16-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
26 ft.	48 ft.	#2 Sand	Poured 1 vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
45 ft.	48 ft.	Hard Rock
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" bore hole from 45'-48'

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-15

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/20/2021 **COMPLETED** 1/20/2021
GROUND ELEVATION 736.64 ft **TOP OF CASING** 737.19 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING --- Product at 38'
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4 4-in. Sch 40 PVC casing grout 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30						
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/20/2021 Well ID# HCW-15

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413700 N 80.805843 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 47 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	27 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
27 ft.	47 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
22 ft.	25 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	22 ft.	Cement	Trimmie / 16-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
25 ft.	47 ft.	#2 Sand	Poured / vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
44 ft.	47 ft.	Hard Rock
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" bore hole from 44' - 47'

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-16

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/21/2021 **COMPLETED** 1/21/2021
GROUND ELEVATION 734.73 ft **TOP OF CASING** 736.35 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING --- Product at 38'
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
5						4-in. Sch 40 PVC casing
10						grout
15						
20						
25						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
30						
35						silica sand 8-30, Southern Products; 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/21/2021 Well ID# HCW-16

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

019 40102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413718 N 80.905913 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 41.5 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	26.5 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
26.5 ft.	41.5 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
21 ft.	24 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	21 ft.	Cement	Trimmie / 17-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
24 ft.	41.5 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
38 ft.	41.5 ft.	Hard Rock
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" bore hole from 38'-41.5'

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-17

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/21/2021 **COMPLETED** 1/21/2021
GROUND ELEVATION 732.96 ft **TOP OF CASING** 733.19 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
5						4-in. Sch 40 PVC casing
10						grout
15						
20						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
25						
30						silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/21/2021 Well ID# HCW-17

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413697 N 80.806031 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 37 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	22 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
22 ft.	37 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
12.5 ft.	20 ft.	Pellets	Poured / 2 - Buckets
2 ft.	12.5 ft.	Cement	Trimmie / 15 - Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
20 ft.	37 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
34 ft.	37 ft.	Hard Rock
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" bore hole from 34'-37'

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-18

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/22/2021 **COMPLETED** 1/22/2021
GROUND ELEVATION 731.02 ft **TOP OF CASING** 731.12 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
5						4-in. Sch 40 PVC casing
10						grout
15						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
20						
25						silica sand 8-30, Southern Products
30						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/22/2021 Well ID# HCW-18

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413644 N 80.806192 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 33 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	18 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
18 ft.	33 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
14 ft.	16 ft.	Pellets	Poured / 2 - Buckets
2 ft.	14 ft.	Cement	Trimmie / 10 - Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
16 ft.	33 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
30 ft.	33 ft.	Hard Rock
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS: 8" bore hole from 30'-33'

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-19

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/22/2021 **COMPLETED** 1/22/2021
GROUND ELEVATION 730.19 ft **TOP OF CASING** 732.00 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
5						4-in. Sch 40 PVC casing
10						grout
15						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
20						
25						
30						silica sand 8-30, Southern Products
35						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/22/2021 Well ID# HCW-19

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413613 N 80.806337 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 41 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
1 ft.	21 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
21 ft.	41 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
15 ft.	18 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	15 ft.	Cement	Trimmie / 10-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	41 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
37 ft.	41 ft.	Hard Rock
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" bore hole from 37'-41'

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-20

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/23/2021 **COMPLETED** 1/23/2021
GROUND ELEVATION 729.61 ft **TOP OF CASING** 731.69 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						4-in. Sch 40 PVC casing grout
20						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
30						silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #:
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/23/2021 Well ID# HCW-20

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413575 N 80.806305 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 48 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	23 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
23 ft.	48 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
18 ft.	21 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	18 ft.	Cement	Trimmie / 11-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
21 ft.	48 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
45 ft.	48 ft.	Hard Rock
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS: 8" bore hole from 45'-48'

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-21

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/7/2021 **COMPLETED** 1/9/2021
GROUND ELEVATION 729.46 ft **TOP OF CASING** 730.02 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
▽ **DURING DRILLING** 34.00 ft / Elev 695.46 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4 4-in. Sch 40 PVC casing grout 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30				▽		
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:
Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name
4389 A
NC Well Contractor Certification Number
Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/9/2021 Well ID# HCW-21

5a. Well Location:
Colonial Pipeline
Facility/Owner Name
Facility ID# (if applicable)
911 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip
Mecklenburg
County
01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)
35.413616 N 80.806813 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 46 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	26 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
26 ft.	46 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
22 ft.	24 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	22 ft.	Cement	Trimmie / 19-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
24 ft.	46 ft.	#2 Sand	Poured / vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
43 ft.	46 ft.	Hard Rock
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS
8" bore hole from 43'-46'

22. Certification:
Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor
2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-22

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/6/2021 **COMPLETED** 1/6/2021
GROUND ELEVATION 728.17 ft **TOP OF CASING** 731.67 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
▽ **DURING DRILLING** 35.00 ft / Elev 693.17 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4 4-in. Sch 40 PVC casing grout 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30				▽		
40						
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/7/2021 Well ID# HCW-22

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

.01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413680 N 80.807023 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 53 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	28 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
28 ft.	53 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
24 ft.	26 ft.	Pellets	Poured 12-Buckets
2 ft.	24 ft.	Cement	Trimmie 19-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
26 ft.	53 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

2/1/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-23

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/4/2021 **COMPLETED** 2/5/2021
GROUND ELEVATION 740.19 ft **TOP OF CASING** 740.60 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 6 in.
▽ **DURING DRILLING** 55.00 ft / Elev 685.19 ft
METHOD Hollow Stem Auger/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						
20						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
30						
40						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
50				▽		
60						silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
70						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2-5-21 **Well ID#** HCW-23

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413866 N -80.804286 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 70 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 55 **(ft.)**

If water level is above casing, use " "

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	40 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
40 ft.	70 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	36 ft.	Portland Cem	Tremie
36 ft.	38 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
38 ft.	70 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Ken White 2-28-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-24

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/6/2021 **COMPLETED** 2/6/2021
GROUND ELEVATION 741.42 ft **TOP OF CASING** 741.73 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 6 in.
▽ **DURING DRILLING** 55.00 ft / Elev 686.42 ft
METHOD Hollow Stem Auger/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						grout
20						4-in. Sch 40 PVC casing
30						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
40						
50				▽		silica sand 8-30, Southern Products
60						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
70						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i e County, State, Variance, Injection, etc)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2-6-21 **Well ID#** HCW-24

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413893 N -80.804266 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐Yes or ☑No

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 69 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use " "

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA & 2" spoons

(i e. auger, rotary, cable, direct push, etc)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	40 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
40 ft.	69 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	33 ft.	Portland Cem	Tremie
33 ft.	35 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
35 ft.	69 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kevin White 3·1·21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617**

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636**

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER HCW-25

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/11/2021 **COMPLETED** 2/11/2021
GROUND ELEVATION 729.74 ft **TOP OF CASING** 729.91 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Machaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. Reeves **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
5						grout
10						4-in. Sch 40 PVC casing
15						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
20						
25						
30						silica sand 8-30, Southern Products
35						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/11/2021 Well ID# HCW-25

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413586 N 80.906516 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 43 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	18 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
18 ft.	43 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
16 ft.	18 ft.	Pellets	Poured 1/2-Buckets
2 ft.	16 ft.	Cement	Trimmie 18-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	43 ft.	#2 Sand	Poured / vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
40 ft.	43 ft.	Hard Rock
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS: 8" bore hole from 40'-43'

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-26

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/10/2021 **COMPLETED** 2/10/2021
GROUND ELEVATION 730.39 ft **TOP OF CASING** 730.52 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Machaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. Reeves **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
20						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
30						silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/10/2021 Well ID# HCW-26

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413536 N 80.806626 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 45 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	20 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	45 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
16 ft.	18 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	16 ft.	Cement	Trimnie / 9-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	45 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
42 ft.	45 ft.	Hard Rock
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" bore hole from 40'-43'

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER HCW-27

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/12/2021 **COMPLETED** 2/12/2021
GROUND ELEVATION 729.7 ft **TOP OF CASING** 729.91 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Machaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. Reeves **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
5						grout
10						4-in. Sch 40 PVC casing
15						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
20						
25						silica sand 8-30, Southern Products
30						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35						
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/12/2021 Well ID# HCW-27

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413560 N 80.806636 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 40 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	15 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	40 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
11 ft.	13 ft.	Pellets	Poured 1 2-Buckets
2 ft.	11 ft.	Cement	Trimmie 15-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	40 ft.	#2 Sand	Poured 1 Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
37 ft.	40 ft.	Hard Rock
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" bore hole from 37'-40'

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

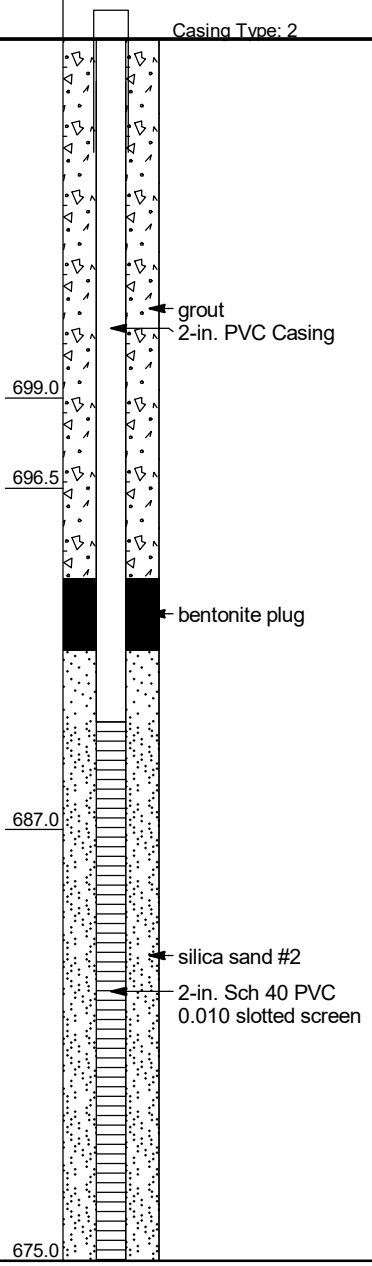
24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-01

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/24/2020 **COMPLETED** 8/24/2020
GROUND ELEVATION 708.99 ft **TOP OF CASING** 711.86 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT
DRILLER T. Whitehead
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler / B. Weiserbs **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hand Auger / DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 22.17 ft / Elev 686.82 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					initially identified as SB-37 hand auger to 22 feet bgs
		PID = 1		10.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) pale red brown, dry	
		PID = 0.8		12.5 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) pale brown, dry	
		PID = 0			
		PID = 0.3			
		PID = 0.5		22.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) dark gray, moist, no odor, saprolite, slightly micaceous	DPT and HSA drilling - strat logs provided by AECOM
		PID = 2.9			
		PID = 2.9			
		PID = 3.1			
		PID = 0.8			
		PID = 0.6			
		PID = 0.5			
		PID = 0.1		34.0 Bottom of borehole at 34.0 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/24/20 **Well ID#** MW-1

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610872.421 N 1461603.523 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 34.0 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 28.20 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.c. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	19 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
19 ft.	34 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	15 ft.	Grout	Tremie
15 ft.	17 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
17 ft.	34 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	22.0 ft.	Data available from boring log SB-37
22 ft.	34 ft.	Dark Gray silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

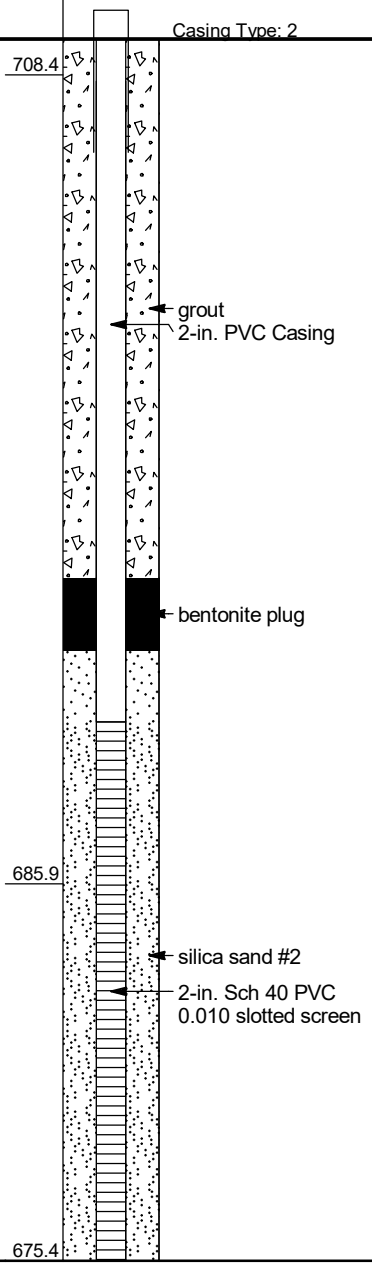
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-02

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/25/2020 **COMPLETED** 8/25/2020
GROUND ELEVATION 709.42 ft **TOP OF CASING** 712.53 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT
DRILLER T. Whitehead
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 23.54 ft / Elev 685.88 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				1.0 SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) dark brown, moist, low plasticity, organics	logs provided by AECOM
5	DPT 1	PID = 6.8		SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) dark brown, dry, non plastic, saprolite, slightly micaceous	
10	DPT 2	PID = 2 PID = 2.3			
15	DPT 3	PID = 2 PID = 7.5			soil sample MW-2 (12.5-15)
20	DPT 4	PID = 7.5 PID = 3.2			
25	DPT 5	PID = 5.2 PID = 2.7		23.5 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light gray, fine grained, saprolite, slightly micaceous, diorite structure	soil sample MW-2 (22.5-25)
30	DPT 6	PID = 2.9 PID = 1.2			
	DPT 7	PID = 0.5 PID = 4.1		34.0 Bottom of borehole at 34.0 feet.	



WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/25/20 **Well ID#** MW-2

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610823.419 N 1461424.282 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 34.0 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 29.57 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.c. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	19 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
19 ft.	34 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	15 ft.	Grout	Tremie
15 ft.	17 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
17 ft.	34 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	23.5 ft.	Brown Sandy Clay
23.5 ft.	34 ft.	Light Gray Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617**

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636**

24c. For Water Supply & Injection Wells:

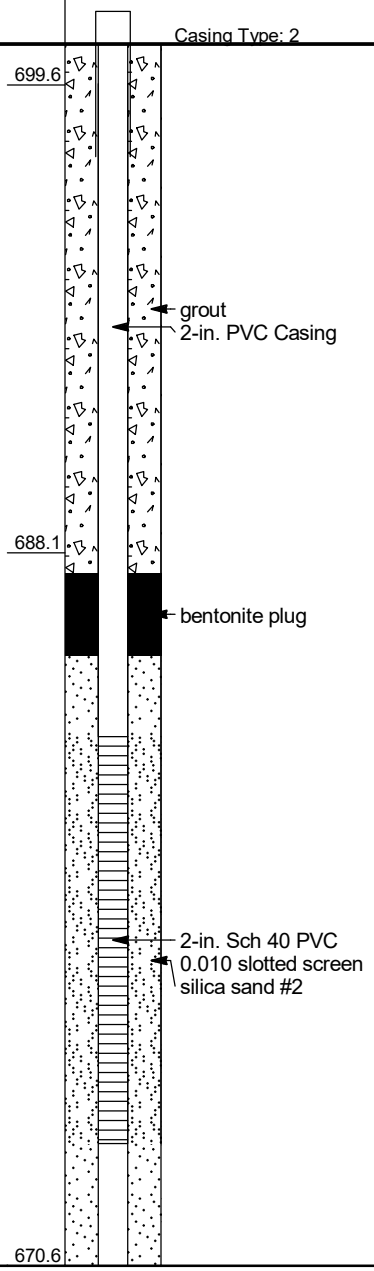
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-03

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/25/2020 **COMPLETED** 8/25/2020
GROUND ELEVATION 700.57 ft **TOP OF CASING** 703.64 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT
DRILLER T. Whitehead
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 16.86 ft / Elev 683.71 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
	DPT 1	PID = 4.3		1.0 SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) dark brown, moist, organics SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) red brown, moist, saprolite, trace organics, slightly micaceous	logs provided by AECOM soil sample MW-3 (2.5-5)
5					
	DPT 2	PID = 6.1 PID = 4.9			
10					
	DPT 3	PID = 5.5 PID = 3.2		12.5 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) dark gray, wet, saprolite, diorite structure, slightly micaceous	
15					
	DPT 4	PID = 5.1 PID = 0.6			soil sample MW-3 (15-17.5)
20					
	DPT 5				
25					
	DPT 6				
30				30.0 Bottom of borehole at 30.0 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:12 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/25/20 **Well ID#** MW-3

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610971.458 N 1461854.757 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 30.0 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 22.78 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	17 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
17 ft.	30.0 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	13 ft.	Grout	Tremie
13 ft.	15 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
15 ft.	30 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	13 ft.	Brown Sandy Clay
13 ft.	30 ft.	Light Gray Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-04

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/28/2020 **COMPLETED** 8/28/2020
GROUND ELEVATION 712.26 ft **TOP OF CASING** 715.04 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT
DRILLER T. Whitehead
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 20.00 ft / Elev 692.26 ft
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
▼ **AFTER DRILLING** 25.52 ft / Elev 686.74 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 2
5	DPT 1	PID = 28.2		1.0 SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) dark brown, moist, organics SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) light brown, dry, stiff	log provided by AECOM	711.3
10	DPT 2	PID = 6.1 PID = 6.3			soil sample MW-4 (5-7.5)	grout 2-in. PVC Casing bentonite plug
15	DPT 3	PID = 3.3 PID = 3.3		14.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) gray brown, moist, loose, saprolite		698.3
20	DPT 4	PID = 4.3 PID = 4		18.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light gray, wet, loose, saprolite	soil sample MW-4 (15-17.5	694.3
25	DPT 5	PID = 2.5 PID = 2		▽		silica sand #2 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30	DPT 6	PID = 1.5		▼		
35						
40				40.0		672.3

Bottom of borehole at 40.0 feet.

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/28/20 **Well ID#** MW-4

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610775.085 N 1461415.603 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 40.0 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 31.32 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	10 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	40 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Grout	Tremie
6 ft.	8 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	40 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	14 ft.	Brown Sandy Clay
14 ft.	40 ft.	Gray Brown to Gray Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

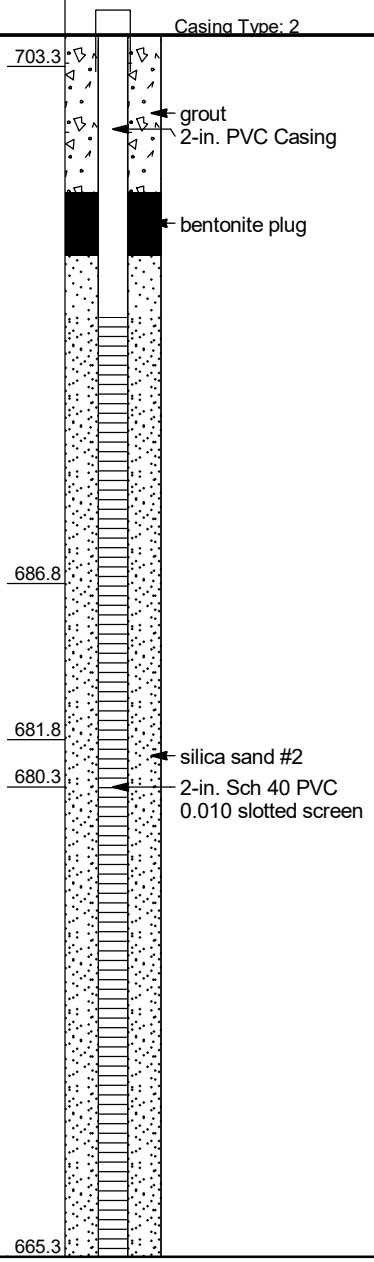
BORING NUMBER MW-05

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/28/2020 **COMPLETED** 8/28/2020
GROUND ELEVATION 704.28 ft **TOP OF CASING** 707.30 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT
DRILLER T. Whitehead
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 21.17 ft / Elev 683.11 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
	DPT 1	PID = 3.6		1.0 SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) dark brown, moist, organics	logs provided by AECOM
5				SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) red brown, dry, very stiff	
	DPT 2	PID = 0 PID = 3.6			soil sample MW-5 (7.5-10)
10					
	DPT 3	PID = 6.6 PID = 4			
15					
	DPT 4	PID = 2.2 PID = 3.7		17.5 SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) light brown, moist, low plasticity, with silt	
20					soil sample MW-5 (20-22.5)
	DPT 5	PID = 4 PID = 0		22.5 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) brown, moist, medium dense, saprolite	
25				24.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light gray, moist, medium dense, saprolite	
	DPT 6	PID = 2.9 PID = 4.2			
30					
35				39.0	

Bottom of borehole at 39.0 feet.



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/28/20 **Well ID#** MW-5

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610997.941 N 1461596.988 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 39.0 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 27.04 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.c. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	9 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
9 ft.	39 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	5 ft.	Grout	Tremie
5 ft.	7 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
7 ft.	39 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	22.5 ft.	Brown Sandy Clay
22.5 ft.	39 ft.	Brown to Gray Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617**

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636**

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-06

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/29/2020 **COMPLETED** 8/29/2020
GROUND ELEVATION 703.43 ft **TOP OF CASING** 706.34 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT
DRILLER T. Whitehead
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY A. Wreschnig **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 17.79 ft / Elev 685.64 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
5	DPT 1	PID = 3.6		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) brown, moist, firm, grading to brown sandy silt with gray mottles	log provided by AECOM; constructed at location of SB-120 soil sample MW-6 (1-2.5)
6.5					
10	DPT 2	PID = 0 PID = 3.6		SANDY SILT, SANDY SILT, (ML) gray brown, coarse grained, dry to moist, saprolite, mottled	
13.0					
15	DPT 3	PID = 6.6 PID = 4		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) gray brown, coarse grained, dry to moist	
20	DPT 4	PID = 2.2 PID = 3.7			soil sample MW-6 (15-17.5)
22.5					
25	DPT 5	PID = 4 PID = 0		SANDY SILT, SANDY SILT, (ML) gray brown, wet, saprolite	
30	DPT 6	PID = 2.9 PID = 4.2			
35					
40				40.0	partially weathered rock

Bottom of borehole at 40.0 feet.

WELL DIAGRAM

Casing Type: 2

- grout
- 2-in. PVC Casing
- 696.9
- bentonite plug
- 690.4
- 680.9
- silica sand #2
- 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
- 663.4

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/29/20 **Well ID#** MW-6

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610954.120 N 1461495.917 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 40 (ft.)

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 27.04 (ft.)

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	10 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	40 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Grout	Tremie
6 ft.	8 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	40 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	5.5 ft.	Brown Silty Sand
5.5 ft.	13 ft.	Gray Sandy Silt
13 ft.	22.5 ft.	Gray Silty Sand
22.5 ft.	40 ft.	Gray Sandy Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617**

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636**

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-07

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/30/2020 **COMPLETED** 8/30/2020
GROUND ELEVATION 709.19 ft **TOP OF CASING** 712.36 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT
DRILLER T. Whitehead
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 20.00 ft / Elev 689.19 ft
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
▼ **AFTER DRILLING** 23.50 ft / Elev 685.69 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	DPT 1	PID = 3.6		SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) red orange, dry, non plastic, organics from 0 to 1 ft	logs provided by AECOM
5	DPT 2	PID = 0 PID = 3.6			soil sample MW-7 (5-7.5)
10	DPT 3	PID = 6.6 PID = 4		8.5 SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, soft, non plastic, saprolite	
15	DPT 4	PID = 2.2 PID = 3.7		16.0 SILTY SAND, (SM) light gray, moist, saprolite	soil sample MW-7 (15-17.5)
20	DPT 5	PID = 4 PID = 0		▽ ▼	
25	DPT 6	PID = 2.9 PID = 4.2			
30					
35				35.0 Bottom of borehole at 35.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 2

700.7 — grout
2-in. PVC Casing

693.2 — bentonite plug

silica sand #2
2-in. Sch 40 PVC
0.010 slotted screen

674.2

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/30/20 **Well ID#** MW-7

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610983.987 N 1462042.726 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 35 (ft.)

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 31.77 (ft.)

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	20 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	35 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	16 ft.	Grout	Tremie
16 ft.	18 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	35 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	8.5 ft.	Orange Sandy Clay
8.5 ft.	16 ft.	Brown Clayey Sand
16 ft.	35 ft.	Gray Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-07D

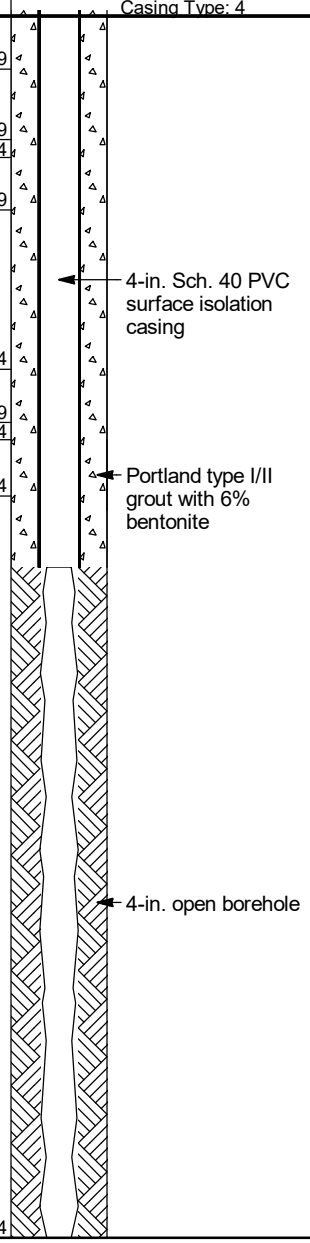
Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/6/2020 **COMPLETED** 11/15/2020
GROUND ELEVATION 708.43 ft **TOP OF CASING** 711.73 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling / Parrot-Wolf
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler / John Strecker **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 / 4 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 26.38 ft / Elev 682.05 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
10	SC 1	PID = 1.2 PID = 2.3 PID = 1.7		7.5 LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) dark red 2.5YR 3/6, moist, stiff, low plasticity, saprolite, mica	
20	SC 2	PID = 1.8 PID = 2.7 PID = 1.8		17.5 SILT, CLAYEY SILT, (ML) red 2.5YR 5/8, moist, trace sand, saprolite, mica 20.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM)	drilling stop on 6 Nov, restart on 7 Nov at 20 feet bgs
30	SC 3	PID = 2.3 PID = 2.8 PID = 0		27.5 gray brown 10YR 5/2, moist, saprolite, quartz, mica, banding	
40	SC 4	PID = 0 PID = 0.1 PID = 0.1		SILT, SILT, (ML) gray 10YR 5/1, moist, with sand, trace clay, saprolite	
50	SC 5	PID = 0.9 PID = 0.4 PID = 0.5		50.0 POORLY GRADED SAND, SAND, (SP-SM) dark yellow brown 10YR 4/4, dry, with silt, saprolite	
60	SC 6	PID = 0 PID = 0.1 PID = 0.8		57.5 POORLY GRADED SAND, SAND, (SP-SC) dark gray 10YR 3/1, moist, with clay, no odor, saprolite 60.0	increasing sand content 50-60 feet bgs
70	SC 7	PID = 0 PID = 0 PID = 0.9		68.0 POORLY GRADED SAND, SAND, (SP-SC) gray 10YR 5/1, moist, with clay, no odor, saprolite	drilling resistance indicates bedrock at 68 feet bgs
80	SC 8	PID = 1.5 PID = 0.8 PID = 0.3		DIORITE, highly weathered, [Quartz Diorite]	
90				DIORITE, [Quartz Diorite]	
100					air-lift yield 1 gpm
110					
120					air-lift yield 1 gpm
130					
140					140.0-140.5 feet bgs soft zone
150					
160					possible water-bearing zone
170				173.0	

Bottom of borehole at 173.0 feet.

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/7/2020 Well ID# MW-07D

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

611005.713 N 1462052.096 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 78 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	78 ft.	4 in.	Sch 40	PVC

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.			
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	78 ft.	Cement	Trimmie / 23-Bags
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
ft.	ft.		
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	7.5 ft.	Dark Red Silty Clay
7.5 ft.	17.5 ft.	Red Clayey Silt
17.5 ft.	20 ft.	Gray Brown Silty Sand
20 ft.	27.5 ft.	Gray Silt
27.5 ft.	60 ft.	Dark Gray Sand
60 ft.	68 ft.	Highly Weathered Diorite
68 ft.	78 ft.	Diorite

21. REMARKS

Surface Casing

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

12/7/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-08

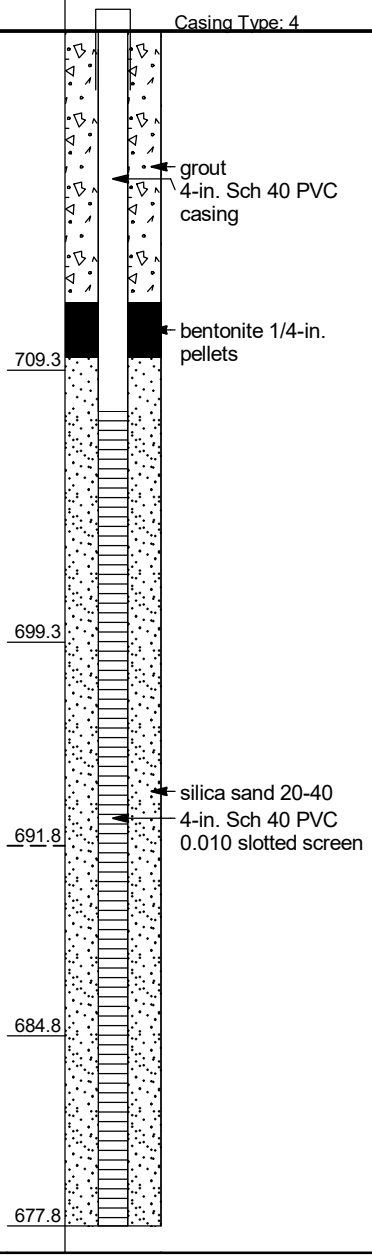
Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/28/2020 **COMPLETED** 8/28/2020
GROUND ELEVATION 721.82 ft **TOP OF CASING** 724.93 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Gavin Kitchens **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 28.40 ft / Elev 693.42 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	SC 1	PID = 5.3		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red 2.5YR 4/6, moist, low plasticity, little fine sand, no odor, micaceous, increasing sand content with depth	drilled along ER Line 6 at 188 m well originally labeled RW-07 and subsequently modified to MW-08
		PID = 4.6			
		PID = 5.4			
10		PID = 5.5			
	SC 2	PID = 6.8			
		PID = 5.7		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) brown 10YR 4/3, very fine to fine grained, dry, non plastic, trace medium to coarse sand, no odor, saprolite, micaceous, phaneritic	
		PID = 5.4			
20		PID = 5.7			
	SC 3	PID = 15.1		12.5 / 22.5	
		PID = 6.4		SILT WITH SAND, SILT, (ML) brown 10YR 4/3, dry, non plastic, with fine sand, no odor, saprolite, micaceous, phaneritic - decreasing crystal size	
		PID = 7.7			
		PID = 5.5		▼	
30				30.0	soil sample RW-07(32.5-35)
	SC 4	PID = 4.5		SILT WITH SAND, SILT, (ML) olive brown 2.5Y 4/3, dry, non plastic, with fine sand, trace medium to coarse sand, no odor, saprolite, micaceous, phaneritic - decreasing crystal size	
		PID = 9			
		PID = 6.2		37.0	hard drilling
40		PID = 6.5		POORLY GRADED SAND WITH SILT, SAND, (SP-SM) olive brown 2.5Y 4/3, very fine to fine grained, moist, non plastic, with silt, some medium to coarse sand, no odor, saprolite, micaceous, phaneritic - small crystal size	
	SC 5	PID = 4.7			
		PID = 5.2		44.0	

Bottom of borehole at 45.0 feet.

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/29/2020 Well ID# MW-8

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412394 N 80.805729 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 45 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	15 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	45 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
11 ft.	13' ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0' ft.	11' ft.	Cement	Trimmie / 3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	45 ft.	20/40 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	12.5 ft.	Red Silty Clay
12.5 ft.	22.5 ft.	Brown very Fine Sand
22.5 ft.	30 ft.	Brown Silt with Sand
30 ft.	37 ft.	Brown Silty Sand
37 ft.	45 ft.	Brown Sand with Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

9/25/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

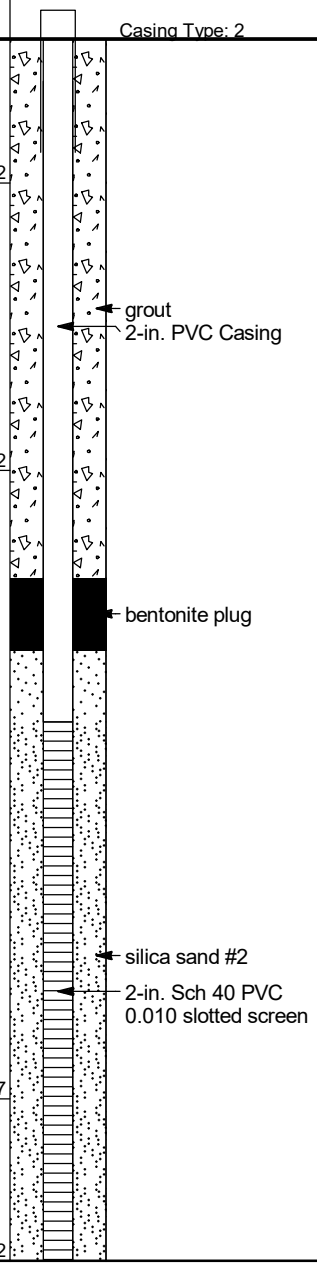
24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-09

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/31/2020 **COMPLETED** 8/31/2020
GROUND ELEVATION 714.19 ft **TOP OF CASING** 717.15 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT
DRILLER T. Whitehead
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 29.50 ft / Elev 684.69 ft
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
▼ **AFTER DRILLING** 23.06 ft / Elev 691.13 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	DPT 1	PID = 21.7		SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) red brown, dry, non plastic, trace organics, slightly micaceous	log provided by AECOM
4.0					
5	DPT 2	PID = 3.4 PID = 4.4		CLAYEY SAND, CLAYEY SAND, (SC) red brown, moist, non plastic, slightly micaceous	soil sample MW-9 (7.5-10)
10	DPT 3	PID = 6.6 PID = 5.5			
12.0				CLAYEY SAND, CLAYEY SAND, (SC) light gray, moist, non plastic, saprolite, slightly micaceous, diorite structure	
15	DPT 4	PID = 6.1 PID = 6.7			
20	DPT 5	PID = 6.4 PID = 22			soil sample MW-9 (20-22.5)
25	DPT 6				
29.5 ▽					
30	DPT 7			SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light brown, wet, slightly micaceous	
34.0					
				Bottom of borehole at 34.0 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/31/20 **Well ID#** MW-9

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610766.024 N 1461606.198 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 34 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 28.82 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	19 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
19 ft.	34 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	15 ft.	Grout	Tremie
15 ft.	17 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
17 ft.	34 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	4 ft.	Brown Sandy Clay
4 ft.	29.5 ft.	Red Brown to Gray Clayey Sand
29.5 ft.	34 ft.	Brown Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

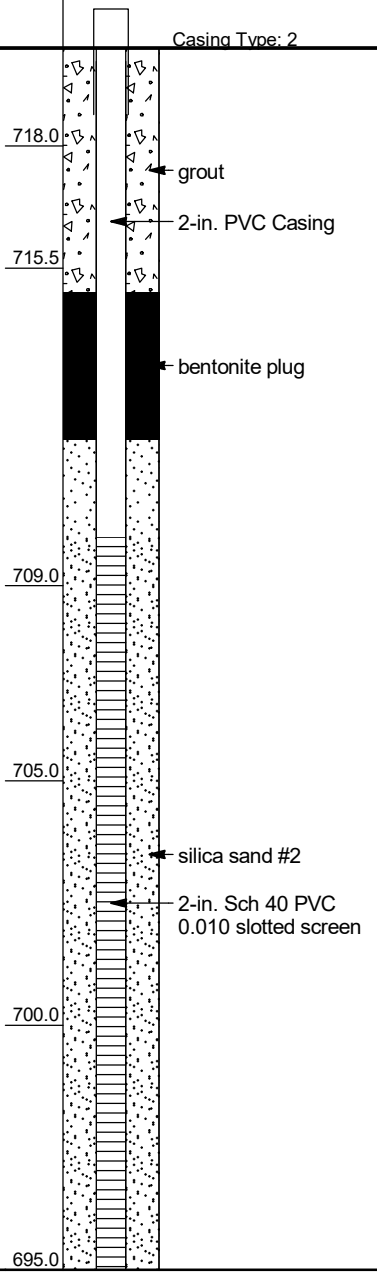
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-10

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/31/2020 **COMPLETED** 8/31/2020
GROUND ELEVATION 719.99 ft **TOP OF CASING** 722.91 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT
DRILLER T. Whitehead
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING --- dry

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				Topsoil, organics	log provided by AECOM
	DPT 1	PID = 8		2.0 SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) red brown, dry, low plasticity	
5				4.5 SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, moist, low plasticity, slightly micaceous	
	DPT 2	PID = 1.9 PID = 4.9			soil sample MW-10 (7.5-10)
10					
	DPT 3	PID = 9.4 PID = 8.1		11.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) light brown, moist, low plasticity, slightly micaceous	
15				15.0	
	DPT 4	PID = 6.2 PID = 7.1		SILT, CLAYEY SILT, (ML) light gray, moist, low plasticity, saprolite, slightly micaceous, diorite structure	
20				20.0	
	DPT 5	PID = 6.3 PID = 6.7		Light gray, fine to medium grained, dark gray, light gray, and brown laminations DIORITE, highly weathered, [Quartz Diorite]	soil sample MW-10 (22.5-25)
25				25.0	
	PID = 5			Bottom of borehole at 25.0 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/31/20 **Well ID#** MW-10

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610518.259 N 1461415.944 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 25 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: N/A **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	10 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	25 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	5 ft.	Grout	Tremie
5 ft.	8 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	25 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	2 ft.	Topsoil Organics
2 ft.	4.5 ft.	Red Brown Sandy Clay
4.5 ft.	20 ft.	Red Brown to Gray Clayey Silt
20 ft.	25 ft.	PWR
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617**

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636**

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-11

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/31/2020 **COMPLETED** 9/1/2020
GROUND ELEVATION 736.42 ft **TOP OF CASING** 735.80 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 41.90 ft / Elev 694.52 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	SC 1	PID = 1.6		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown, moist, saprolite	initially identified as RW-11 Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021
		PID = 1.3			
7.5					
		PID = 1.6		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) brown, very fine to fine grained, dry, with clay, saprolite	
10	SC 2	PID = 1.9			
		PID = 1.8			
		PID = 2			
17.5					
20		PID = 2.1		POORLY GRADED SAND, SAND, (SP) pale brown, very fine to fine grained, dry, saprolite	
20.0	SC 3	PID = 2		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) pale brown, very fine to fine grained, dry, saprolite	
		PID = 2.5			
		PID = 3.1			
30		PID = 2.1			
30.0					
	SC 4	PID = 1.9		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) gray brown, dry, saprolite	
		PID = 2.3			
35.0					
		PID = 1.8		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) pale gray, very fine to fine grained, dry, saprolite	
40		PID = 2.7			soil sample MW-11 (37.5-40)
		PID = 2.8			
42.5					
	SC 5	PID = 2.9		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) dark brown gray, very fine to fine grained, dry, with clay, saprolite	
		PID = 3.2			
50		PID = 3.9			
50.0					

Bottom of borehole at 50.0 feet.

WELL DIAGRAM

Casing Top Elev: 735.80 (ft)
Well Diameter: 4

- grout — 728.9
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- bentonite pellets 1/4-in. — 718.9
- 716.4
- 706.4
- silica sand 10-20
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
- 701.4
- 693.9
- 686.4

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/1/2020 Well ID# MW-11

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14130 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921233
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413420 N 80.805276 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 50 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	15 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	50 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
10 ft.	12 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	10 ft.	Cement	Trimmie / 3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
12 ft.	50 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	7.5 ft.	Brown Red Silty Clay
7.5 ft.	12.5 ft.	Brown Silty Fine Sand
12.5 ft.	20 ft.	Brown Fine Sand
20 ft.	30 ft.	Brown Fine Silty Sand
30 ft.	35 ft.	Gray Brown Silty Clay
35 ft.	42.5 ft.	Gray Silty Fine Sand
42.5 ft.	50 ft.	Dark Gray Brown Silty Sand

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

9/25/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-12

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/1/2020 **COMPLETED** 9/1/2020
GROUND ELEVATION 715.33 ft **TOP OF CASING** 718.27 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME 750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs / S. McGuire **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 28.05 ft / Elev 687.28 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				1.0 SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) dark brown, moist, low plasticity, micaceous, organics	log provided by AECOM
	DPT 1	PID = 1.1		3.0 SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) light brown, dry, low plasticity, micaceous	soil sample SB-118 (2.5-5)
5				SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light gray, fine grained, dry, saprolite, micaceous, diorite structure	
	DPT 2	PID = 37.8 PID = 16.2			
10					
	DPT 3	PID = 8.3 PID = 4.3			
15				15.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light brown gray, fine grained, dry, saprolite, micaceous, diorite structure	
	DPT 4	PID = 2.8 PID = 1.2			
20					soil sample SB-118 (20-22.5)
	DPT 5	PID = 1.1 PID = 0.1			
25					
	DPT 6	PID = 0.1			
		PID = 5.3			DPT boring terminated at 28 feet bgs, logged from auger cuttings from 28 to 38 feet bgs
30					
35				38.0 Bottom of borehole at 38.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 2

714.3
712.3
700.3
677.3

grout
2-in. PVC Casing
bentonite plug
silica sand #2
2-in. Sch 40 PVC
0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/27/20 **Well ID#** MW-12

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.41455 N -80.80797 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 40.94 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: N/A **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	20 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	40 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	17 ft.	Grout	Tremie
17 ft.	18 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	40 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	3 ft.	Dark Brown Clay
3 ft.	38 ft.	Light Brown Clay
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

TW ~~9/5/20~~ 10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-13

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/1/2020 **COMPLETED** 9/1/2020
GROUND ELEVATION 733.03 ft **TOP OF CASING** 732.88 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 38.47 ft / Elev 694.56 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 732.88 (ft) Well Diameter: 4
	SC 1			LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red, medium plasticity	initially identified as B-02	grout 4-in. Sch 40 PVC casing
10				10.0		723.0
	SC 2			LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red, low plasticity		bentonite pellets 1/4-in.
				15.0		718.0
				LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) gray brown, low plasticity		
20						
	SC 3			22.5		710.5
				SILT, CLAYEY SILT, (CL-ML) dark gray, saprolite	soil sample MW-13 (25-27.5)	
30						
	SC 4					
				37.5		695.5
40				LEAN CLAY WITH SAND, SANDY CLAY, (CL) dark gray, saprolite		silica sand 10-20 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
	SC 5					
50						
60				60.0		673.0
				Bottom of borehole at 60.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/1/2020 Well ID# MW-13

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413128 N 80.805499 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 60 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	15 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	60 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
11 ft.	13 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	11 ft.	Cement	Trimmie / 3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	60 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	15 ft.	Red Silty Clay
15 ft.	22.5 ft.	Gray Brown Silty Clay
22.5 ft.	32.5 ft.	Dark Gray Clayey Silt
32.5 ft.	60 ft.	Dark Gray Sandy Clay
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

9/26/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

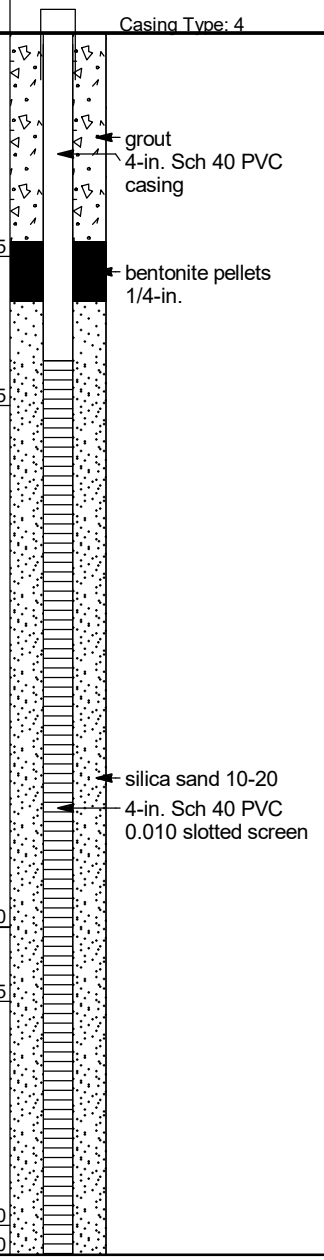
24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-14

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/1/2020 **COMPLETED** 9/2/2020
GROUND ELEVATION 721.96 ft **TOP OF CASING** 724.88 ft
DRILLING CONTRACTOR Cascade
EQUIPMENT
DRILLER Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 28.31 ft / Elev 693.65 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
	SC 1	PID = 3		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown	initially identified as B-01 drilled along ER line 15 at 84 m and offset 20 feet
		PID = 3.2			
5					
		PID = 2			
				7.5	
	SC 2	PID = 3.4		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) brown, minerals visible	
10					
		PID = 1.8			
				12.5	
		PID = 3.1		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) dark gray, saprolite, minerals visible	
15					
		PID = 3			
	SC 3	PID = 4.7			
20					
		PID = 2.7			
		PID = 4.2			
25					
		PID = 3.4			soil sample B-01_MW-14 (25-27.5)
		PID = 4.2			
30				30.0	
	SC 4			SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) gray, very fine to fine grained, saprolite, minerals visible	
				32.5	
				SILT WITH SAND, SANDY SILT, (ML) pale brown, saprolite, minerals visible	4-in. sonic barrel sheared off at 35 ft bgs on 9/1/2020, removed on 9/2/2020
35					
					find disposition of well
40				40.0	
				41.0 DIORITE, highly weathered, [Quartz Diorite]	
				Bottom of borehole at 41.0 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

3224A
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9.2.20 **Well ID#** MW-14

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☐ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 41' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
11 ft.	41 ft.	4 in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	7 ft.	grout	tremmied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
9 ft.	41 ft.	#2 Sand	tremmied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

_____ 9.2.20
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-14D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-02-25 00:00 **COMPLETED** 2021-02-27 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY Tom Naumann **BOREHOLE DIAMETER** 10.5 / 6.25 in. **DURING DRILLING** ---

METHOD Hollow Stem Auger, SPT **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 2 Stickup Cover
7.5				LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown		
12.5				LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) brown, minerals visible		
				LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) dark gray, saprolite, minerals visible		4-in. Sch. 40 PVC surface isolation casing
30.0						Grout
32.5				SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) gray, very fine to fine grained, saprolite, minerals visible		2-in. Sch 40 PVC casing
40.0						
41.0				SILT WITH SAND, SANDY SILT, (ML) pale brown, saprolite, minerals visible		Bentonite
						Silica sand #2
						2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
						Abandoned borehole, bentonite
198.0				Bottom of borehole at 198.0 feet.		

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Kevin White
Well Contractor Name

NC Well Contractor Certification Number

Parratt Wolff
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:	
☐Agricultural	☐Municipal/Public
☐Geothermal (Heating/Cooling Supply)	☐Residential Water Supply (single)
☐Industrial/Commercial	☐Residential Water Supply (shared)
☐Irrigation	☐Wells > 100,000 GPD
Non-Water Supply Well:	
☒Monitoring	☐Recovery
Injection Well:	
☐Aquifer Recharge	☐Groundwater Remediation
☐Aquifer Storage and Recovery	☐Salinity Barrier
☐Aquifer Test	☐Stormwater Drainage
☐Experimental Technology	☐Subsidence Control
☐Geothermal (Closed Loop)	☐Tracer
☐Geothermal (Heating/Cooling Return)	☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/27/2021 **Well ID#** MW-14D

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Huntersville
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville Conover Rd
Physical Address, City, and Zip Huntersville

Mecklenburg
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.41263 N -80.80557 W

6. Is(are) the well(s): ☐**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☒**No**
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: _____ **(ft.)**
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 10.5, 6.25 **(in.)** (telescopic

12. Well construction method: Hollow Stem auger, Air rotary
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
64.3 ft.	74.3 ft.	Bedrock fracture
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0.0 ft.	51.0 ft.	4 in.	Sch. 40	Sch. 40 PVC

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0.0 ft.	64.3 ft.	2 in.	Sch. 40	Sch. 40 PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
64.3 ft.	74.3 ft.	2 in.	0.01	Sch. 40	Sch 40 PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0.0 ft.	51.0 ft.	Lehigh Portland cement	tremie
0.0 ft.	60.0 ft.	Lehigh Portland cement	tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
60.0 ft.	74.3 ft.	Driller's Size No. 1 Sand	tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	See attached Log
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

2/26/21
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well construction info (add 'See Over' in Remarks Box). You may also attach additional pages if necessary.

24. SUBMITTAL INSTRUCTIONS

Submit this GW-1 within 30 days of well completion per the following:

24a. For All Wells: Original form to Division of Water Resources (DWR), Information Processing Unit, 1617 MSC, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: Copy to DWR, Underground Injection Control (IUC) Program, 1636 MSC, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply and Open-Loop Geothermal Return Wells: Copy to the county environmental health department of the county where installed

24d. For Water Wells producing over 100,000 GPD: Copy to DWR, CCPCUA Permit Program, 1611 MSC, Raleigh, NC 27699-1611

BORING NUMBER MW-15

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/2/2020 **COMPLETED** 9/2/2020
GROUND ELEVATION 722.69 ft **TOP OF CASING** 725.70 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME 750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs / S. McGuire **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 30.31 ft / Elev 692.38 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 2
5	DPT 1	PID = 29.2 PID = 2.8		(CL)	log provided by AECOM initially identified as BH-1	grout
				5.0		717.7
10	DPT 2	PID = 6.4 PID = 4.4		(ML)	soil sample MW-15 (5-7.5)	2-in. PVC Casing bentonite plug
15	DPT 3	PID = 5.3 PID = 3		14.0		708.7
20	DPT 4	PID = 3.6 PID = 3.5		(ML)		
25	DPT 5	PID = 2.4 PID = 2				
30	DPT 6	PID = 2.5 PID = 2.4			soil sample MW-15 (27.5-29) DPT refusal at 29 feet bgs	silica sand #2 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35				39.0		683.7
				Bottom of borehole at 39.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/2/20 **Well ID#** MW-15

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610450.293 N 1461470.456 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 39 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 34.79 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	24 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
24 ft.	39 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	3 ft.	Grout	Tremie
3 ft.	21 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
21 ft.	39 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	5 ft.	Red Brown Silty Clay
5 ft.	39 ft.	Red Brown Clayey Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 10/16/21

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-16

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/2/2020 **COMPLETED** 9/2/2020
GROUND ELEVATION 722.32 ft **TOP OF CASING** 725.49 ft
DRILLING CONTRACTOR Cascade
EQUIPMENT
DRILLER Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 22.82 ft / Elev 699.50 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	SC 1	PID = 0.4 PID = 0.6 PID = 0.6		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown, saprolite	initially identified as B-04 drilled along ER Line 4 at 96 m
				7.5 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) red brown, saprolite	
10	SC 2	PID = 0.7 PID = 0.7 PID = 0.6		15.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray, saprolite	
	SC 3	PID = 0.5 PID = 0.4 PID = 0.5 PID = 0.4 PID = 0.5		27.5 SILT, CLAYEY SILT, (ML) dark gray, saprolite	soil sample B-04_MW-16 (25-27.5)
20					
30	SC 4	PID = 0.5 PID = 0.2 PID = 0.1		35.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) pale gray, trace clay, saprolite	
		PID = 0.4		37.5 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) dark gray, saprolite, micaceous	
40	SC 5	PID = 0.7 PID = 0.2 PID = 0.2 PID = 0.5		45.0 46.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) gray, very hard, saprolite Bottom of borehole at 46.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

- grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- 714.8
- bentonite pellets 1/4-in.
- 707.3
- 694.8
- silica sand 10-20
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
- 687.3
- 684.8
- 677.3
- 676.3

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

3224A
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9.2.20 **Well ID#** MW-16

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

0 192104
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ **Permanent** or ☐ **Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐ **Yes** or ☐ **No**
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 46' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm): _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
11 ft.	46' ft.	4" in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	grout	tremmied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
9 ft.	46 ft.	#2 Sand	tremmied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

_____ 9.2.20
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. **For All Wells:** Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. **For Injection Wells:** In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. **For Water Supply & Injection Wells:** In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-16D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-06-08 00:00 **COMPLETED** 2021-06-16 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY Nia Watson **BOREHOLE DIAMETER** 10.5 / 6.25 in. **DURING DRILLING** ---

METHOD Hollow Stem Auger, SPT **AFTER DRILLING** 132.01 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					Well construction details pending.
		PID = 0.2		5.0 SILT, CLAYEY, (ML) red 10R 5/6, dry, no odor, micaceous	
10		PID = 0.9		10.0 SILT, CLAYEY, (ML) red 10R 5/8, dry, trace roots, no odor, saprolite, micaceous	
		PID = 0		15.0 LEAN CLAY, SILTY, (CL) red yellow 5YR 6/8, dry, no odor, saprolite, micaceous, diorite	
20		PID = 0		20.0 SILT, SANDY, (ML) light brown 7.5YR 6/3, dry, no odor, saprolite, micaceous, diorite	
		PID = 0.1		25.0 SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 5/3, dry, no odor, saprolite, micaceous, diorite	Rod showed wetness
30		PID = 1.1		30.0 SILT, CLAYEY, (ML) brown yellow 10YR 6/6, dry, no odor, saprolite, micaceous, diorite	
		PID = 1.4		35.0 SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 5/3, moist, no odor, saprolite, micaceous, diorite	Saturated
40		PID = 4.7		40.0 SILTY SAND, SILTY, (SM) dark olive brown 2.5Y 3/3, moist, no odor, saprolite, micaceous, diorite	Air rotary begins due to hard soils. Moderate of groundwater returned.
		PID = 1.3		45.0 SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 5/3, moist, no odor, saprolite, micaceous, diorite, foliation	
50		PID = 2.2		50.0 SILT, SANDY, (ML) dark yellow brown 10YR 4/4, saturated, no odor, saprolite, diorite	
		PID = 3.2		55.0 SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 4/3, moist, no odor, saprolite, diorite	
60		PID = 3.9		60.0 SILT, SANDY, (ML) dark gray brown 10YR 4/2, moist, no odor, saprolite, diorite	
		PID = 10.1		65.0 SILT, SANDY, (ML) dark gray brown 10YR 4/2, moist, no odor, saprolite, diorite	Gauging confirmed no groundwater to 103' below ground surface.
70				DIORITE, quartz	
80					
90					
100					
110					Softer zone encountered. No groundwater observed.
120					
130					
140					
150				150.0	

Bottom of borehole at 151.6 feet.

WELL DIAGRAM

- 4-in. Sch 40 PVC isolation casing with Portland Grout Type 1/11
- 4-in. Open Borehole

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/28/21 14:40 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Kevin White
Well Contractor Name

NC Well Contractor Certification Number

Parratt Wolff
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:	
☐Agricultural	☐Municipal/Public
☐Geothermal (Heating/Cooling Supply)	☐Residential Water Supply (single)
☐Industrial/Commercial	☐Residential Water Supply (shared)
☐Irrigation	☐Wells > 100,000 GPD
Non-Water Supply Well:	
☑Monitoring	☐Recovery
Injection Well:	
☐Aquifer Recharge	☐Groundwater Remediation
☐Aquifer Storage and Recovery	☐Salinity Barrier
☐Aquifer Test	☐Stormwater Drainage
☐Experimental Technology	☐Subsidence Control
☐Geothermal (Closed Loop)	☐Tracer
☐Geothermal (Heating/Cooling Return)	☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: to 6/14/21 **Well ID#** MW-16D

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Huntersville
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip Huntersville

Mecklenburg
County

01921204
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.41325 N -80.80751 W

6. Is(are) the well(s): ☐**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 150' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 118.99' (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8.25 (in.)

12. Well construction method: Hollow Stem Auger, air rotary
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
110 ft.	130 ft.	Bedrock fracture
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0.0 ft.	75.0 ft.	4 in.	Sch 40	Sch. 40 PVC

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
~~0.0 ft.~~	~~130.0 ft.~~	~~2 in.~~	~~Sch. 40~~	~~Sch. 40 PVC~~
0.0 ft.	110.0 ft.	2 in.	Sch. 40	PVC

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
110 ft.	130 ft.	2 in.	0.01	Sch. 40	Sch. 40 PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0.0 ft.	75 ft.	Lehigh portland cement	tremie
0.0 ft.	130 ft.	Lehigh portland cement	tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
130 ft.	106 ft.	Drillers sand size No. 1	tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	See attached Log
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

6/18/21
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well construction info (add 'See Over' in Remarks Box). You may also attach additional pages if necessary.

24. SUBMITTAL INSTRUCTIONS

Submit this GW-1 within 30 days of well completion per the following:

24a. For All Wells: Original form to Division of Water Resources (DWR), Information Processing Unit, 1617 MSC, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: Copy to DWR, Underground Injection Control (IUC) Program, 1636 MSC, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply and Open-Loop Geothermal Return Wells: Copy to the county environmental health department of the county where installed

24d. For Water Wells producing over 100,000 GPD: Copy to DWR, CCPCUA Permit Program, 1611 MSC, Raleigh, NC 27699-1611

BORING NUMBER MW-17

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/2/2020 **COMPLETED** 9/2/2020
GROUND ELEVATION 724.23 ft **TOP OF CASING** 727.50 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 28.02 ft / Elev 696.21 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 4
	SC 1	PID = 16.6 PID = 16.1		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red, moist, medium plasticity	initially identified as P-122 and BO-5	grout 4-in. Sch 40 PVC casing
		PID = 0.6		7.5		716.7 bentonite pellets 1/4-in.
10		PID = 0.6		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) brown, moist, medium plasticity		
	SC 2	PID = 1 PID = 7.8		15.0		709.2
		PID = 8.4		SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) tan, saprolite 17.5		706.7
20		PID = 7.4		SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) gray, saprolite 20.0		704.2
	SC 3	PID = 2.3		SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) tan, saprolite 22.5		701.7
		PID = 2.1		SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) gray, saprolite		
		PID = 0.7			soil sample MW-17 (27.5-30)	
30		PID = 0.6				silica sand 10-20 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
	SC 4	PID = 2.8 PID = 1				
		PID = 0.8				
40		PID = 1.1				
	SC 5	PID = 1.5				
		PID = 1.7				
		PID = 0.9				
50		PID = 0.9		50.0		674.2
				Bottom of borehole at 50.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/2/2020 Well ID# MW-17

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921204
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413321 N 80.809277 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 50 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	10 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	50 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
6 ft.	8 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	6 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	50 ft.	Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	7.5 ft.	Red Silty Clay
7.5 ft.	15 ft.	Brown Silty Clay
15 ft.	17.5 ft.	Tan Sandy Clay
17.5 ft.	20 ft.	Gray Sandy Clay
20 ft.	22.5 ft.	Tan Sandy Clay
22.5 ft.	50 ft.	Gray Sandy Clay
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington — 9/26/2020
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

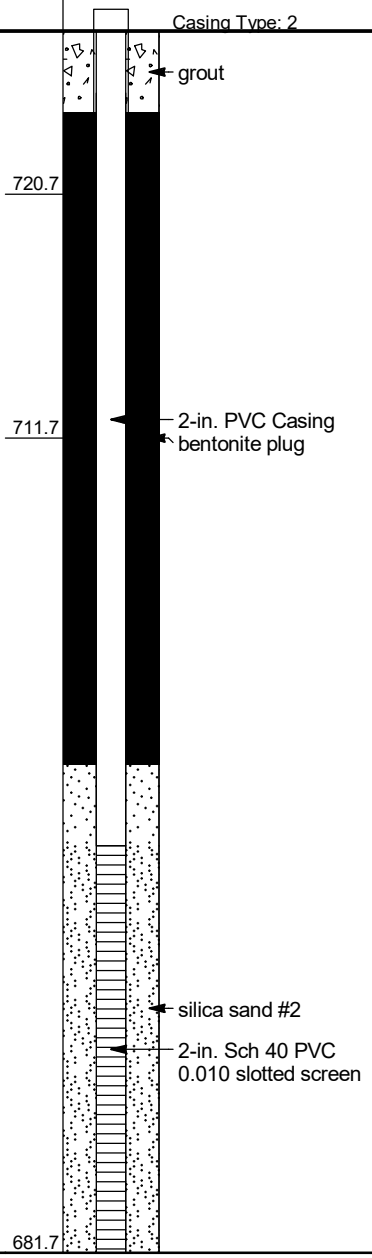
BORING NUMBER MW-18

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/2/2020 **COMPLETED** 9/2/2020
GROUND ELEVATION 726.72 ft **TOP OF CASING** 728.17 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME 750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs / S. McGuire **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 30.00 ft / Elev 696.72 ft
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
▼ **AFTER DRILLING** 33.64 ft / Elev 693.08 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	DPT 1	PID = 34.4		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red brown, dry, stiff, non plastic	log provided by AECOM initially identified as BH-3
		PID = 5.2			Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021
	DPT 2	PID = 5.5		6.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, soft, non plastic, some mica	
10		PID = 6			
	DPT 3	PID = 7.7			soil sample BH-03 (10-12.5)
		PID = 7.6		15.0	
	DPT 4	PID = 6.3		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) gray, fine grained, moist, loose, non plastic, saprolite, some mica	
20		PID = 6.8			
	DPT 5	PID = 5.3			
	DPT 6	PID = 2.9			
30		PID = 3.9		▽	
	DPT 7	PID = 4.3			soil sample BH-03 (32.5-35)
		PID = 3.3		▼	
	DPT 8	PID = 3.8			DPT refusal at 39 feet bgs
40				45.0 Bottom of borehole at 45.0 feet.	

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/2/20 **Well ID#** MW-18

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610817.943 N 1462185.479 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 45 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 39.78 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	30 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
30 ft.	45 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	3 ft.	Grout	Tremie
3 ft.	27 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
27 ft.	45 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	6 ft.	Red Brown Silty Clay
6 ft.	15 ft.	Red Brown Clayey Silt
15 ft.	45 ft.	Gray Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

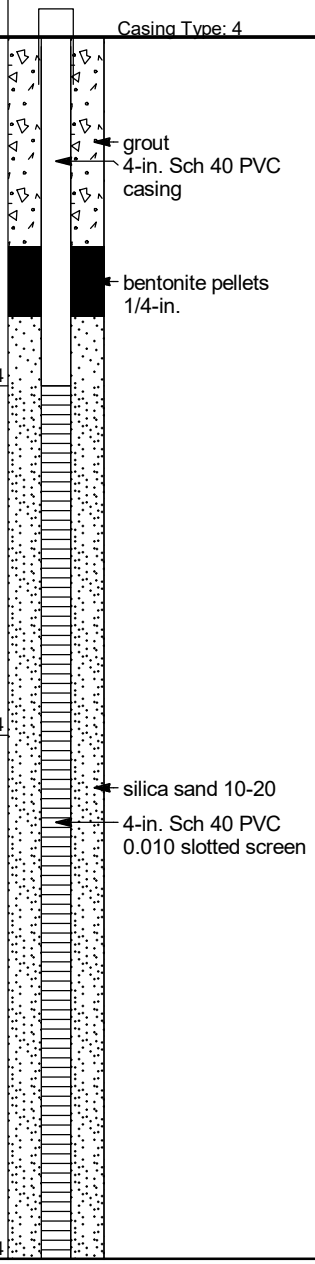
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-19

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/2/2020 **COMPLETED** 9/3/2020
GROUND ELEVATION 723.43 ft **TOP OF CASING** 726.29 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 10.55 ft / Elev 712.88 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red, medium plasticity	initially identified as BO-6
		PID = 0.4			
		PID = 0.8			
5	SC 1				
		PID = 0.5			
		PID = 0.7			
10				10.0 LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red, low plasticity	
		PID = 0.9			
		PID = 0.8			
15	SC 2				
		PID = 0.8			
		PID = 0.7			
20				20.0 SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) gray, low plasticity, saprolite	
		PID = 1.1			
		PID = 0.9			
25	SC 3				soil sample MW-19 (25-27.5)
		PID = 0.9			
		PID = 0.9			
30					
		PID = 1.8			
	SC 4				
		PID = 1.5			
35				35.0 Bottom of borehole at 35.0 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/3/2020 Well ID# MW-19

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921204
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412901 N 80.806536 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 36 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	16 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
16 ft.	36 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
6 ft.	8 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	6 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	36 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	20 ft.	Red Silty Clay
20 ft.	36 ft.	Gray Sandy Clay
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

9/26/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-20

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/2/2020 **COMPLETED** 9/3/2020
GROUND ELEVATION 727.62 ft **TOP OF CASING** 729.69 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME 750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs / S. McGuire **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 39.44 ft / Elev 688.18 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	DPT 1	PID = 9.1		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red brown, dry, stiff, non plastic, trace mica	log provided by AECOM initially identified as BH-4
		PID = 0.8			
	DPT 2	PID = 0.5			
10		PID = 0.6		9.0	
	DPT 3	PID = 1.3		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, soft, non plastic, some mica	soil sample BH-04 (10-12.5)
		PID = 0.8		13.5 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light gray, fine grained, moist, loose	
	DPT 4	PID = 0.5			
20		PID = 0.7		20.0	
	DPT 5	PID = 0.3		SILT, CLAYEY SILT, (ML) light gray, moist, soft, non plastic, some mica	
	DPT 6	PID = 0.5			soil sample BH-04 (27.5-29) DPT refusal at 29 feet bgs
30		PID = 0.2			
40				48.0	
				Bottom of borehole at 48.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 2
grout
718.6
714.1
2-in. PVC Casing
bentonite plug
707.6
silica sand #2
2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
679.6

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/3/20 **Well ID#** MW-20

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610895.751 N 1462288.912 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 48 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 42.25 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	33 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
33 ft.	48 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	3 ft.	Grout	Tremie
3 ft.	31 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
31 ft.	48 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	9 ft.	Brown Silty Clay
9 ft.	13 ft.	Red Brown Clayey Silt
13 ft.	20 ft.	Gray Silty Sand
20 ft.	48 ft.	Gray Clayey Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-21

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/3/2020 **COMPLETED** 9/3/2020
GROUND ELEVATION 721.89 ft **TOP OF CASING** 724.97 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 21.89 ft / Elev 700.00 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	SC 1	PID = 0.7 PID = 0.5 PID = 0.5 PID = 0.4	LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red	initially identified as BO-7 drilled along ER Line 7 at 56 m
10	SC 2	PID = 0.6 PID = 0.6 PID = 0.6 PID = 0.7	12.5 SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) brown, saprolite	
20	SC 3	PID = 0.7 PID = 0.6 PID = 0.7 PID = 0.6		soil sample MW-21_(25-27.5)
30	SC 4	PID = 0.7 PID = 0.3 PID = 0.4 PID = 0.5		
40	SC 5	PID = 0.8 PID = 0.6 PID = 0.6 PID = 0.5	50.0 Bottom of borehole at 50.0 feet.	
50				

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

709.4

- grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- bentonite pellets 1/4-in.
- silica sand 10-20
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

671.9

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/3/2020 Well ID# MW-21

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921204
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412831 N 80.807056 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 50 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	15 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	50 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
11 ft.	13 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	11 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	50 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	12.5 ft.	Red Silty Clay
12.5 ft.	50 ft.	Brown Sandy Clay
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

9/26/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-22

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/2/2020 **COMPLETED** 9/3/2020
GROUND ELEVATION 718.85 ft **TOP OF CASING** 721.89 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME 750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs / S. McGuire **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 28.00 ft / Elev 690.85 ft
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
▼ **AFTER DRILLING** 31.78 ft / Elev 687.07 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	DPT 1	PID = 72.1		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red brown, dry, stiff, non plastic, trace mica	log provided by AECOM initially identified as BH-5
5		PID = 13.8			
	DPT 2	PID = 14.2		6.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, soft, non plastic, trace sand, trace mica	soil sample BH-05 (5.75-7.5)
10		PID = 6.1		10.0	
	DPT 3	PID = 11.9		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) light brown, dry, some mica	
15		PID = 4.5		14.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light brown, fine grained, dry, loose, trace mica	
	DPT 4	PID = 9.7			soil sample BH-05 (15-17.5)
20		PID = 3.1		19.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light brown gray, fine to coarse grained, moist, saprolite, increasing grain size with depth	
	DPT 5	PID = 6.2			
25		PID = 1.8			
	DPT 5	PID = 7.3		▽	
30		PID = 4.7			DPT refusal at 31 feet bgs
	DPT 6	PID = 7.2		▼	
				34.0 Bottom of borehole at 34.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 2

- grout — 712.9
- 2-in. PVC Casing
- bentonite plug — 708.9
- 704.9
- 699.9
- silica sand #2
- 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
- 684.9

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/3/20 **Well ID#** MW-22R

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610918.335 N 1462111.418 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 34 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 34.88 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	19 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
19 ft.	34 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	3 ft.	Grout	Tremie
3 ft.	17 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
17 ft.	34 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	6 ft.	Brown Silty Clay
6 ft.	14 ft.	Red Brown Clayey Silt
14 ft.	34 ft.	Brown Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-23

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/3/2020 **COMPLETED** 9/3/2020
GROUND ELEVATION 721.15 ft **TOP OF CASING** 723.74 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Shawn Koener **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 26.86 ft / Elev 694.29 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	SC 1	PID = 0.2 PID = 0.1		LEAN CLAY, CLAY, (CL) red	initially identified as BO-8 drilled along ER Line 7 at 36 m
		PID = 0.2 PID = 0.1			
10	SC 2	PID = 0.1 PID = 0 PID = 0 PID = 0			
20	SC 3	PID = 0 PID = 0.5 PID = 0.3 PID = 0		20.0 SILT, SILT, (ML) brown, saprolite	soil sample MW-23 (25-27.5)
30	SC 4	PID = 0.4 PID = 0 PID = 0.2 PID = 0		35.0 SILT, SILT, (ML) gray, saprolite	
40	SC 5	PID = 0.4 PID = 0.3		45.0 Bottom of borehole at 45.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

- grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- bentonite pellets 1/4-in.
- silica sand 10-20
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

701.2
686.2
676.2

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/3/2020 Well ID# MW-23

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13926 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921212
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412922 N 80.807258 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 45 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	15 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	45 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
11 ft.	13 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	11 ft.	Cement	Trimmie / 3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	45 ft.	#2 sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	20 ft.	Red Clay
20 ft.	35 ft.	Brown Silt
35 ft.	45 ft.	Gray Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Frances Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/13/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-23R

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/21/2020 **COMPLETED** 9/21/2020
GROUND ELEVATION 721.15 ft **TOP OF CASING** 724.32 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT CME-750X
DRILLER S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY A. Wreschnig / M. Stone **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 26.66 ft / Elev 694.49 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0		PID = 0.2		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, micaceous	log provided by AECOM stratigraphic logging from auger cuttings	Casing Type: 2
		PID = 0.3				grout
		PID = 0.8				2-in. PVC Casing
10		PID = 0.5				bentonite plug
		PID = 0.6				
		PID = 0.8		13.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray brown, moist, micaceous		708.2
		PID = 1				
20		PID = 1.1				
		PID = 1.2		25.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray, moist, micaceous		696.2
		PID = 1.4				silica sand #2
30		PID = 1.3				2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
		PID = 0.7				
		PID = 0.6		35.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) gray brown, wet, micaceous		686.2
40		PID = 0.5				
				45.0 Bottom of borehole at 45.0 feet.		676.2

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/21/20 **Well ID#** MW-23R

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01921204

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610088.879 N 1461555.526 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 45 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: N/A **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	15 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	45 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Grout	Tremie
6 ft.	13 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	45 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	35 ft.	Gray Silt and Clay
35 ft.	45 ft.	Grayish Brown Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

TW ~~9/25/20~~ 10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617**

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636**

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-24

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/2/2020 **COMPLETED** 9/4/2020
GROUND ELEVATION 734.7 ft **TOP OF CASING** 737.63 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME 750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs / S. McGuire **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 43.76 ft / Elev 690.94 ft LNAPL 44.36

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	DPT 1	PID = 45.1		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red brown, dry, stiff, trace mica	log provided by AECOM initially identified as BH-6	Casing Type: 2
		PID = 14.5				grout
	DPT 2	PID = 10.4				
10		PID = 10.6		9.0		725.7
	DPT 3	PID = 13.8		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, fine grained, dry, soft, non plastic, trace organics		
		PID = 13.2				
	DPT 4	PID = 12.6				2-in. PVC Casing
20		PID = 12.1		20.0		714.7 bentonite plug
	DPT 5	PID = 12.3		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light brown gray, fine grained, dry, trace mica	soil sample BH-06 (22.5-25)	
		PID = 15.1		24.5		710.2
	DPT 6	PID = 9.1		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) light brown, fine grained, moist, loose, some mica, dioritic		
30		PID = 11.6				
	DPT 7	PID = 13.9				
		PID = 16.4		34.0	soil sample BH-06 (32.5-35) DPT refusal at 34 feet bgs	700.7
	DPT 8	PID = 13.2		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light brown gray, fine to coarse grained, moist, increasing grain size with depth, some mica, dioritic		
40						silica sand #2
						2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
50				54.0		680.7
				Bottom of borehole at 54.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/4/20 **Well ID#** MW-24

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610605.100 N 1462116.596 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 54 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 46.69 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	39 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
39 ft.	54 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	3 ft.	Grout	Tremie
3 ft.	37 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
37 ft.	54 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	9 ft.	Red Brown Silty Clay
9 ft.	20 ft.	Red Brown Clayey Silt
20 ft.	25 ft.	Brown Silty Sand
25 ft.	34 ft.	Brown Sandy Silt
34 ft.	54 ft.	Brown to Gray Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-25

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/4/2020 **COMPLETED** 9/4/2020
GROUND ELEVATION 730.89 ft **TOP OF CASING** 734.04 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME 750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs / S. McGuire **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 30.00 ft / Elev 700.89 ft
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
▼ **AFTER DRILLING** 40.42 ft / Elev 690.47 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	DPT 1	PID = 44.9		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red brown, dry, stiff, trace mica	log provided by AECOM initially identified as BH-7 soil sample BH-07 (2.5-5)	Casing Type: 2
		PID = 16.1		3.5 SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, soft, non plastic		727.4 grout
	DPT 2	PID = 3.5				
10		PID = 13		10.0		720.9
	DPT 3	PID = 1.2		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light brown gray, very fine to fine grained, dry, very loose, trace mica		2-in. PVC Casing
		PID = 12.1				bentonite plug
	DPT 4	PID = 4.7				
20		PID = 6.9				
	DPT 5	PID = 6.1				
		PID = 6.8		25.0		705.9
	DPT 6	PID = 9.1		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light brown gray, very fine to fine grained, wet, very loose, trace mica, dioritic structure		
30		PID = 8.1		▽		
	DPT 7	PID = 10.4			soil sample BH-07 (30-32.5)	
		PID = 8.2				
	DPT 8	PID = 9.2				
40				▼		silica sand #2
						2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
50						
				57.0		673.9
				Bottom of borehole at 57.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/4/20 **Well ID#** MW-25

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610724.207 N 1462220.540 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 57 (ft.)

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 43.52 (ft.)

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	28 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
28 ft.	57 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	3 ft.	Grout	Tremie
3 ft.	25 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
25 ft.	57 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	3 ft.	Red Brown Silty Clay
3 ft.	10 ft.	Red Brown Clayey Silt
10 ft.	57 ft.	Brown to Gray Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-25D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/2/2020 **COMPLETED** 12/3/2020
GROUND ELEVATION 730.34 ft **TOP OF CASING** 733.05 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well construction details pending.	
10						
20						
30						
40						
50						
60						
70						
80						
90						
100						
110						
120						
130						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/17/2020 Well ID# MW-25D

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610736.979 N 1462197.404 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 74.5 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: _____ (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	74.5 ft.	4 in.	Sch 40	PVC

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.			
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	74.5 ft.	Cement	Trimmie / 21 Bags
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
ft.	ft.		
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	No Stratigraphic Logging
ft.	ft.	
65 ft.	74.5 ft.	Diorite
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

12/7/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-26

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/4/2020 **COMPLETED** 9/4/2020
GROUND ELEVATION 715.02 ft **TOP OF CASING** 717.71 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME 750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs / S. McGuire **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 27.00 ft / Elev 688.02 ft
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
▼ **AFTER DRILLING** 30.56 ft / Elev 684.46 ft LNAPL 31.19

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red brown, dry, stiff, trace mica, trace organics	log provided by AECOM initially identified as BH-8
5	DPT 1	PID = 0.7			
		PID = 1.3			
10	DPT 2	PID = 0.8			
		PID = 0.6			
15	DPT 3	PID = 0.8			
		PID = 1.8			
20	DPT 4	PID = 3.1			
		PID = 2.2			
25	DPT 5	PID = 4.3			soil sample BH-08 (20-22.5)
		PID = 3.3			soil sample BH-08 (22.5-25)
30	DPT 6	PID = 0			
35	DPT 7				DPT refusal at 33 feet bgs

12.0
13.0 SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) red brown, dry, medium dense, non plastic, saprolite, some mica
SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, moist, medium dense, non plastic, saprolite, some mica
20.0
SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light gray, fine grained, moist, loose, trace mica, dioritic structure
37.0
Bottom of borehole at 37.0 feet.

WELL DIAGRAM

Casing Type: 2
grout
2-in. PVC Casing
bentonite plug
703.0
702.0
695.0
silica sand #2
2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
678.0

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/4/20 **Well ID#** MW-26R

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610924.172 N 1462017.515 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 37 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 33.25 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	22 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
22 ft.	37 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	3 ft.	Grout	Tremie
3 ft.	20 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
20 ft.	37 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	13 ft.	Red Brown Silty Clay
13 ft.	20 ft.	Red Brown Clayey Silt
20 ft.	37 ft.	Gray Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-27

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/5/2020 **COMPLETED** 9/5/2020
GROUND ELEVATION 713.3 ft **TOP OF CASING** 716.19 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME 750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY A. Wreschnig / M. Stone **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 30.37 ft / Elev 682.93 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 2
5	DPT 1			SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, firm, micaceous	log provided by AECOM initially identified as BH-11 soil sample BH-11 (2.5-5)	grout
10	DPT 2					
	DPT 3			11.0		702.3
15				SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) gray brown, dry, firm, with silt		2-in. PVC Casing
				14.0		699.3
20	DPT 4			SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray, moist, loose		bentonite plug
25	DPT 5				soil sample BH-11 (22.5-25)	
30	DPT 6					
35	DPT 7					silica sand #2
						2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40				42.0		671.3
				Bottom of borehole at 42.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/5/20 **Well ID#** MW-27

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610986.312 N 1462085.698 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 42 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 33.27 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	27 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
27 ft.	42 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Grout	Tremie
6 ft.	25 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
25 ft.	42 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	11 ft.	Red Brown Clayey Silt
11 ft.	14 ft.	Gray Brown Sandy Silty Clay
14 ft.	42 ft.	Gray Sandy Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-28

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/5/2020 **COMPLETED** 9/5/2020
GROUND ELEVATION 720.57 ft **TOP OF CASING** 720.45 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME 750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY A. Wreschnig / M. Stone **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 29.49 ft / Elev 691.08 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 720.45 (ft) Well Diameter: 2
5	DPT 1			SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, hard	log provided by AECOM initially identified as BH-12	grout
10	DPT 2					
15	DPT 3			12.0 SILT WITH SAND, SANDY SILT, (ML) gray, moist, soft, saprolite		708.6 2-in. PVC Casing bentonite plug
20	DPT 4				soil sample BH-12 (17.5-20)	
25	DPT 5				soil sample BH-12 (22.5-25)	
30	DPT 6			30.0 ▼		690.6
35	DPT 7			SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) gray, wet, loose	DPT refusal at 33 feet bgs	silica sand #2 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40				40.0 Bottom of borehole at 40.0 feet.		680.6

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/6/20 **Well ID#** MW-28

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13926 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01921212

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610218.934 N 1461369.873 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 40 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 29.37 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	25 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
25 ft.	40 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Grout	Tremie
6 ft.	23 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
23 ft.	40 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	30 ft.	Red Brown Clayey to Sandy Silt
30 ft.	40 ft.	Gray Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 10/18/21

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

Scanned with CamScanner

BORING NUMBER MW-29

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/6/2020 **COMPLETED** 9/6/2020
GROUND ELEVATION 715.6 ft **TOP OF CASING** 718.73 ft
DRILLING CONTRACTOR Cascade
EQUIPMENT
DRILLER Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Calvin Mentzer **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 26.61 ft / Elev 688.99 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	SC 1	PID = 0 PID = 0 PID = 0		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, no odor, mica	drilled along ER Line 9 at 108 m	Casing Type: 4 grout 4-in. Sch 40 PVC casing bentonite 1/4-in. pellets
10	SC 2	PID = 0 PID = 0 PID = 0.5 PID = 0.2		12.5 ELASTIC SILT, SILT, (ML) gray brown, no odor, saprolite, mica		703.1
20	SC 3	PID = 0.2 PID = 1.1 PID = 1.5 PID = 1		20.0 ELASTIC SILT, SILT, (ML) gray, no odor, saprolite, mica	soil sample MW29 (27.5-30) at 11:30	695.6 silica sand 8-30 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30	SC 4	PID = 4.2 PID = 2.8 PID = 2.2 PID = 2.6				
40	SC 5	PID = 3.7 PID = 3.7 PID = 2.6 PID = 1.7		48.0		667.6
50				50.0 Bottom of borehole at 50.0 feet.		665.6

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

3224A
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9.6.20 **Well ID#** MW-29

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name — Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co. — 01940102
County — Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☐ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 50' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm): _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
10 ft.	50 ft.	4" in.	1010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	grout	tremied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	50 ft.	#2 sand	tremied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

[signature] — 9.6.20
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-30

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/6/2020 **COMPLETED** 9/6/2020
GROUND ELEVATION 712.07 ft **TOP OF CASING** 715.08 ft
DRILLING CONTRACTOR Cascade
EQUIPMENT
DRILLER Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Calvin Mentzer **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 27.59 ft / Elev 684.48 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	SC 1	PID = 2.7 PID = 0.9 PID = 0.9		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown	drilled along ER Line 9 at 66 m
10	SC 2	PID = 1.1 PID = 1.1 PID = 1.2 PID = 0.9		10.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) light brown, saprolite	
20	SC 3	PID = 1.7 PID = 1.8 PID = 2.4 PID = 0.6		20.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) light gray, moist, saprolite	soil sample ER9 66 (29.5-25) at 14:40
30	SC 4	PID = 0.9 PID = 1.2 PID = 1 PID = 1.2		30.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) light gray, stiff, saprolite	
40	SC 5	PID = 2.4 PID = 4.5 PID = 3.6		46.0 Bottom of borehole at 46.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

- grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- bentonite pellets 1/4-in.
- silica sand 8-30
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

702.1
692.1
682.1
666.1

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/7/20 **Well ID#** MW-30

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610799.782 N 1461554.298 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 35 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 30.59 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	20 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	35 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	3 ft.	Grout	Tremie
3 ft.	18 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	35 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-31

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/6/2020 **COMPLETED** 9/7/2020
GROUND ELEVATION 718.44 ft **TOP OF CASING** 721.45 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Calvin Mentzer **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
▽ **DURING DRILLING** 30.00 ft / Elev 688.44 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	SC 1	PID = 0		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown	drilled along ER Line 6 at 68 m	Casing Type: 4
		PID = 0				
		PID = 0				grout 4-in. Sch 40 PVC casing
		PID = 0		7.5 SILT, CLAYEY SILT, (ML) brown, saprolite, mica		710.9
10	SC 2	PID = 0				bentonite pellets 1/4-in.
		PID = 0.3				
		PID = 0				
		PID = 0.2		20.0 SILT, SILT, (ML) brown tan, saprolite		698.4
20	SC 3	PID = 0.1				
		PID = 0.3				
		PID = 0		27.5 SILT WITH SAND, SILT, (ML) gray tan, wet, with sand, saprolite	soil sample MW31 (25-27.5) at 11:25	690.9
30		PID = 0		▽		silica sand 10-20 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
	SC 4	PID = 0				
		PID = 0				
		PID = 0				
40		PID = 0		40.0 SILT, SILT, (ML) gray, saprolite		678.4
	SC 5	PID = 0.6				
		PID = 0.3		45.0		673.4
				Bottom of borehole at 45.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/7/2020 Well ID# MW-31

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921204
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412434 N 80.807082 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 44 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 30 (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	14 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
14 ft.	44 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
10 ft.	12 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	10 ft.	Cement	Trimmie / 3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
12 ft.	44 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	7.5 ft.	Red Brown Clayey Silt
7.5 ft.	20 ft.	Brown Clayey Silt
20 ft.	22.5 ft.	Brown Tan Silt
22.5 ft.	40 ft.	Gray Tan Silt with Sand
40 ft.	44 ft.	Gray Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/10/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

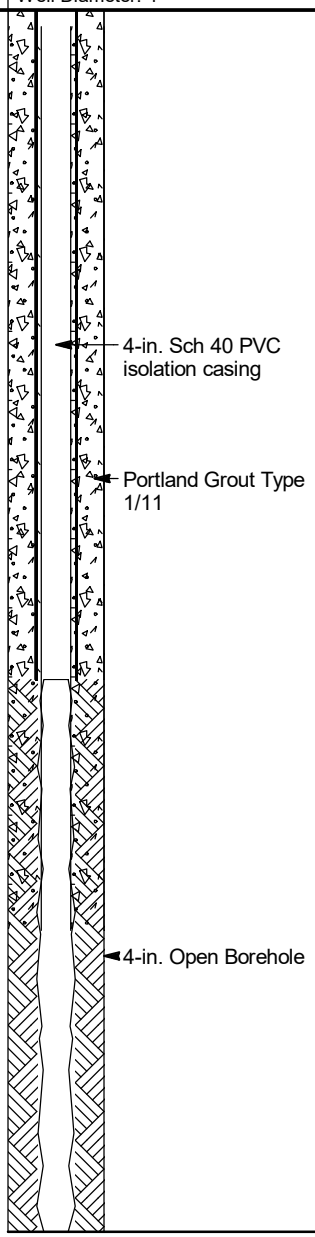
BORING NUMBER MW-31D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 5/10/2021 **COMPLETED** 5/14/2021
GROUND ELEVATION ____ **TOP OF CASING** ____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 288
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 21.00 ft
METHOD Hollow Stem Auger, SPT, Air Rotary
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				LEAN CLAY, (CL-ML) dark yellow brown 10YR 3/6, dry, saprolite, micaceous	
		PID = 0		5.0 SILT, (CL-ML) red brown 10R 4/6, dry, saprolite, micaceous	
10		PID = 0		10.0 SILT, (CL-ML) red 2.5YR 4/6, dry, saprolite, micaceous	
		PID = 0		15.0 SILT WITH SAND, (ML) red brown 2.5YR 4/3, dry, trace clay, saprolite, micaceous	MW-31D(15-17) collected at 1600 for MADEP VPH and VOCs by 8260
20		PID = 0		20.0 ▽ 22.0 SILT WITH SAND, (ML) dark brown 10YR 3/3, wet, saprolite, micaceous	
		PID = 0		SILT WITH SAND, (ML) dark yellow brown 10YR 4/4, saturated, saprolite, micaceous	
30		PID = 0		30.0 SILT WITH SAND, (ML) dark brown 10YR 3/3, saturated, saprolite, micaceous, trace foliation	800 lbs of pressure to advance HSAs Refusal
		PID = 0		35.0 37.0 SILT WITH SAND, (ML) dark gray yellow 10YR 4/2, saturated, saprolite, micaceous	
40		PID = 0		39.0 SILT WITH SAND, (ML) very dark brown yellow 10YR 2/2, saturated, saprolite, micaceous	
50					Begin air rotary
60					Fracture encountered. GW encountered, significant water returned.
70				73.0	

Bottom of borehole at 73.0 feet.



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 5-10-21 **Well ID#** MW-31D

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660193695/1921204

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412004 N -80.807398 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 70 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 59 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA @ 2" spoons and 4" and 6" Air Hammer

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
59 ft.	70 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	55 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
55 ft.	70 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	46 ft.	Portland Cem	Tremie
46 ft.	51 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
51 ft.	70 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

2 X 2 Pad

8" Flush Cover

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

6-3-21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-32

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/5/2020 **COMPLETED** 9/5/2020
GROUND ELEVATION 688.75 ft **TOP OF CASING** 691.78 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME-750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY A. Wreschnig / M. Stone **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 13.16 ft / Elev 675.59 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 2
	DPT 1	PID = 1.9		SILT, CLAYEY SILT, (ML) brown, dry, hard	log provided by AECOM initially identified as BH-15	grout 2-in. PVC Casing
5						
	DPT 2	PID = 2.1				bentonite plug
		PID = 3		8.0 SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) gray, dry, hard, increasing sand content with depth	soil sample BH-15 (7.5-10)	680.8
10				10.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) gray, moist, medium dense		678.8
	DPT 3	PID = 2.5				
		PID = 1.1		13.0 SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) gray brown, moist, medium dense, with silt	soil sample BH-15 (12.5-15)	675.8
15						
	DPT 4	PID = 6				silica sand #2 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
		PID = 5.4			DPT refusal at 20 feet bgs	
20						
	DPT 5					
25				25.0 Bottom of borehole at 25.0 feet.		663.8

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/6/20 **Well ID#** MW-32

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

611207.899 N 1461763.847 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 25 (ft.)

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 16.19 (ft.)

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	10 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	25 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Grout	Tremie
6 ft.	8 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	25 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	8 ft.	Brown Clayey Silt
8 ft.	10 ft.	Gray Sandy Clay
10 ft.	13 ft.	Gray Silty Sand
13 ft.	25 ft.	Gray Brown Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-33

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/5/2020 **COMPLETED** 9/5/2020
GROUND ELEVATION 683.7 ft **TOP OF CASING** 686.70 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME-750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY A. Wreschnig / M. Stone **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 10.20 ft / Elev 673.50 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	DPT 1	PID = 9.6		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, firm, grades to grayish brown silty clay	log provided by AECOM initially identified as BH-14 soil sample BH-14 (2.5-5)	Casing Type: 2 grout 2-in. PVC Casing
5		PID = 9.8				
	DPT 2	PID = 2.5				bentonite plug
				8.0		675.7
10		PID = 1.8		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) gray, dry, hard		
		PID = 5.8		12.0	soil sample BH-14 (10-12.5)	671.7
	DPT 3			SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) brown, moist, with gravel, angular gravel		
		PID = 6.5		14.0		669.7
15				SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) gray brown, wet, with gravel, angular gravel		668.7
				15.0		
	DPT 4			SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray, wet, mottled		silica sand #2 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
20						
	DPT 5					
25				25.0		658.7
				Bottom of borehole at 25.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/6/20 **Well ID#** MW-33

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

611254.113 N 1461864.564 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 25 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 13.2 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.c. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	10 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	25 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Grout	Tremie
6 ft.	8 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	25 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	8 ft.	Brown Clayey Silt
8 ft.	14 ft.	Gray Sandy Clay
14 ft.	15 ft.	Gray Brown Silty Sand
15 ft.	25 ft.	Gray Sandy Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/01

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-34

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/7/2020 **COMPLETED** 9/7/2020
GROUND ELEVATION 681 ft **TOP OF CASING** 683.89 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME-750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY A. Wreschnig / M. Stone **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 8.00 ft / Elev 673.00 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 2
	DPT 1	PID = 9.6		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, firm	log provided by AECOM initially identified as BH-13	2-in. PVC Casing
						grout
					soil sample BH-13 (1-2.5)	
				3.0		678.0
5		PID = 9.8		SANDY LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) gray, moist, firm		bentonite plug
	DPT 2	PID = 2.5			soil sample BH-13 (5-7.5)	
				8.0 ▽		673.0
10		PID = 1.8		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) light gray, wet, firm, with clay, mottled		
				10.5		670.5
	DPT 3	PID = 5.8		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) gray, wet, loose, saprolite, mottled		silica sand #2
						2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
15		PID = 6.5				
	DPT 4					
20				20.0		661.0
				Bottom of borehole at 20.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/6/20 **Well ID#** MW-34

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

611273.038 N 1461934.811 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 20 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 10.89 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.c. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	5 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
5 ft.	20 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	3 ft.	Grout	Tremie
3 ft.	4 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
4 ft.	20 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	3 ft.	Brown Clayey Silt
3 ft.	8 ft.	Gray Sandy Silty Clay
8 ft.	10.5 ft.	Gray Sandy Clayey Silt
10.5 ft.	20 ft.	Gray Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-35

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/7/2020 **COMPLETED** 9/7/2020
GROUND ELEVATION 704.07 ft **TOP OF CASING** 707.14 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME-750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY A. Wreschnig / M. Stone **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 23.70 ft / Elev 680.37 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
5	DPT 1	PID = 2.9 PID = 2.1		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, hard	log provided by AECOM initially identified as BH-16
				5.0	
10	DPT 2	PID = 3.4 PID = 8.8		SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray brown, hard, micaceous	soil sample BH-16 (7.5-10)
				11.0	
15	DPT 3	PID = 1.1 PID = 2.7		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray, moist, loose, saprolite	
20	DPT 4	PID = 2.5 PID = 2.2			
25	DPT 5				soil sample BH-16 (20-22.5)
30					
35				37.0	

Bottom of borehole at 37.0 feet.

WELL DIAGRAM

Casing Type: 2

- 699.1 — grout
- 2-in. PVC Casing
- 693.1 — bentonite plug
- silica sand #2
- 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
- 667.1

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/7/20 **Well ID#** MW-35

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

611009.321 N 1461705.220 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 37 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 26.78 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	15 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	37 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Grout	Tremie
6 ft.	13 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	37 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	11 ft.	Red Brown to Gray Clayey Silt
11 ft.	37 ft.	Gray Sandy Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-35D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/1/2020 **COMPLETED** 11/2/2020
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT _____
DRILLER _____
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Tommy Fisher **BOREHOLE DIAMETER** in.
▽ **DURING DRILLING** 50.00 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				LEAN CLAY, CLAY, (CL) dark yellow brown 10YR 3/4, medium plasticity, some sand		
10	SC 1	PID = 0.2				
12.0				SILT, CLAYEY SILT, (ML) light brown 7.5YR 6/4, non plastic, some sand, some gravel, saprolite, micaceous, grading to sand		
16.0						
20	SC 2	PID = 1.2				
20.0				POORLY GRADED SAND, SAND, (SP) light yellow brown 2.5Y 6/4, very fine to fine grained, non plastic, saprolite		
30	SC 3	PID = 1				
35.0				CLAYEY SAND, CLAYEY SAND, (SC) light olive brown 2.5Y 5/4, very fine to fine grained, non plastic, saprolite, micaceous		
40	SC 4	PID = 1				
40.0				SILTY SAND, SAND, (SM) light olive brown 2.5Y 5/4, very fine to fine grained, non plastic, little clay, saprolite, 38' 2-in. quartz gravel		
50	SC 5	PID = 0.9				
50.0 ▽				POORLY GRADED SAND, SAND, (SP) light yellow brown 2.5Y 6/3, very fine to fine grained, non plastic, saprolite, micaceous		
60						
61.0				POORLY GRADED SAND, SAND, (SP) light olive brown 2.5Y 5/3, very fine to fine grained, non plastic, saprolite, micaceous	hard drilling at 61 feet bgs, change from 4-in. sonic barrel to 6-in. bit	abandoned with grout with 6% bentonite
70						
80						
90						
100						
110					hard drilling at 105 feet bgs	
113.0						
115.0				SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) dark gray 10YR 4/1, moist, dense, non plastic		
120						
120.0					drilling resistance did not indicate bedrock within 122 feet bgs	
122.0				Bottom of borehole at 122.0 feet.		

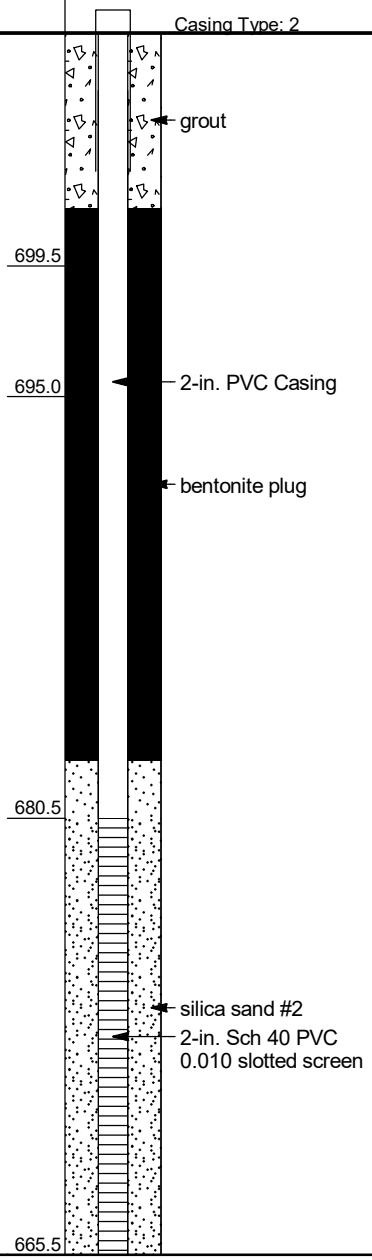
CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

BORING NUMBER MW-36

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/8/2020 **COMPLETED** 9/8/2020
GROUND ELEVATION 707.51 ft **TOP OF CASING** 710.54 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME-750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY A. Wreschnig / M. Stone **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 25.62 ft / Elev 681.89 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
5	DPT 1	PID = 14.5		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, firm	log provided by AECOM initially identified as BH-17 soil sample BH-17 (1-2.5)
		PID = 2.9			
10	DPT 2	PID = 3.4		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray brown, dry, loose, micaceous	
		PID = 3.4		8.0	
15	DPT 3	PID = 3.7			
		PID = 3.2		12.5 SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray brown, moist, loose, saprolite, micaceous	
20	DPT 4	PID = 5.7			
		PID = 5			
25	DPT 5	PID = 3.8			soil sample BH-17 (22.5-25)
		PID = 3.2			
30	DPT 6			27.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) gray, wet, medium dense, saprolite, micaceous	
35					
40				42.0	
				Bottom of borehole at 42.0 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/8/20 **Well ID#** MW-36

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610925.672 N 1461745.145 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 42 (ft.)

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 28.62 (ft.)

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	27 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
27 ft.	42 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Grout	Tremie
6 ft.	25 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
25 ft.	42 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	27 ft.	Red Brown to Gray Clayey to Sandy Silt
27 ft.	42 ft.	Gray Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-36D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/10/2020 **COMPLETED** 11/17/2020
GROUND ELEVATION 707.87 ft **TOP OF CASING** 710.81 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling / Parrot-Wolf
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler / Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 / 4 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 21.81 ft / Elev 686.06 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				No Stratigraphic Logging		Casing Type: 4
70				70.0 DIORITE, unweathered, gray	drilling resistance indicates bedrock at 70 feet bgs	637.9
140				140.0 Bottom of borehole at 140.0 feet.	minor water-bearing zone	567.9

WELL DIAGRAM:
- 4-in. Sch. 40 PVC surface isolation casing
- Portland type I/II grout with 6% bentonite
- 4-in. open borehole

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/10/2020 Well ID# MW-360

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610906.414 N 1461745.138 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 80 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	80 ft.	4 in.	Sch 40	PVC

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.			
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	80 ft.	Cement	Trimmie / 27 - Bags
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
ft.	ft.		
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	70 ft.	No Stratigraphic Logging
70 ft.	80 ft.	Diorite
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Surface Casing

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

12/7/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

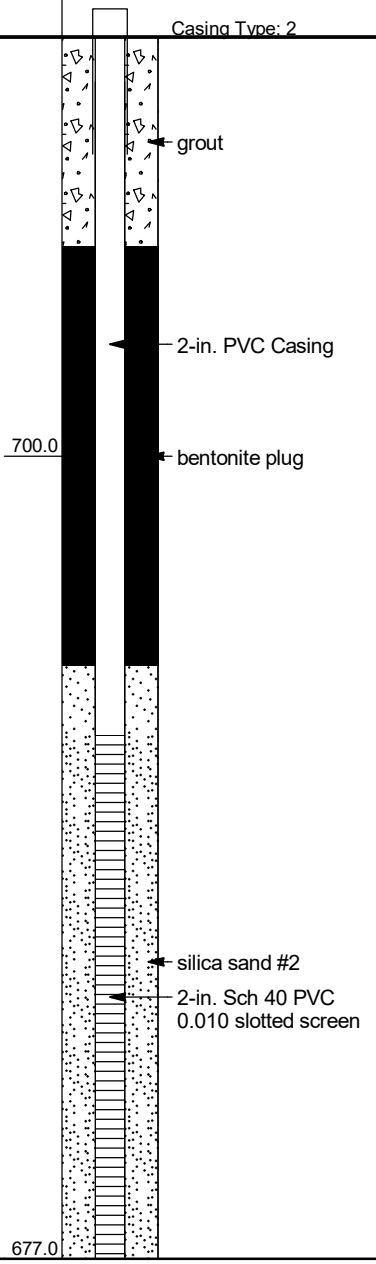
24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-37

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/8/2020 **COMPLETED** 9/8/2020
GROUND ELEVATION 712.01 ft **TOP OF CASING** 714.37 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME-750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY A. Wreschnig / M. Stone **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 30.00 ft / Elev 682.01 ft
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
▼ **AFTER DRILLING** 23.96 ft / Elev 688.05 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, hard, grayish brown at 8 feet bgs	log provided by AECOM initially identified as BH-18
5	DPT 1	PID = 0.1 PID = 0.1			Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021
10	DPT 2	PID = 3.9 PID = 1.1			soil sample BH-18 (5-7.5)
15	DPT 3	PID = 3.6 PID = 3.4		12.0 SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray brown, moist, loose, micaceous	
20	DPT 4	PID = 3.4 PID = 1.6			
25	DPT 5	PID = 4.5 PID = 3	▼		soil sample BH-18 (22.5-25)
30	DPT 6	PID = 0 PID = 0	▽		
35	DPT 7			35.0 Bottom of borehole at 35.0 feet.	DPT refusal at 34 feet bgs



WELL DIAGRAM

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead
Well Contractor Name

2907-A
NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐Agricultural
- ☐Municipal/Public
- ☐Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐Residential Water Supply (single)
- ☐Industrial/Commercial
- ☐Residential Water Supply (shared)
- ☐Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☑Monitoring
- ☐Recovery

Injection Well:
- ☐Aquifer Recharge
- ☐Groundwater Remediation
- ☐Aquifer Storage and Recovery
- ☐Salinity Barrier
- ☐Aquifer Test
- ☐Stormwater Drainage
- ☐Experimental Technology
- ☐Subsidence Control
- ☐Geothermal (Closed Loop)
- ☐Tracer
- ☐Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/8/20 **Well ID#** MW-37

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610847.989 N 1461775.311 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1
*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 35 **(ft.)**
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 26.90 **(ft.)**
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	20 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	35 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Grout	Tremie
6 ft.	18 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	35 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	35 ft.	Red Brown to Gray Clayey to Sandy Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-38

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/8/2020 **COMPLETED** 9/8/2020
GROUND ELEVATION 723.82 ft **TOP OF CASING** 726.74 ft
DRILLING CONTRACTOR Cascade
EQUIPMENT
DRILLER Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Calvin Mentzer **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 34.66 ft / Elev 689.16 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	SC 1	PID = 21.3		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown	drilled along ER Line 10 at 195 m
		PID = 1.1			
5.0				ELASTIC SILT, SILT, (ML) light brown, saprolite	
		PID = 0.3			
10		PID = 1.4			
	SC 2	PID = 1.7			
12.5				ELASTIC SILT, SILT, (ML) gray brown, saprolite	
		PID = 1.3			
		PID = 1.3			
20	SC 3	PID = 1.1			
20.0				ELASTIC SILT, SILT, (ML) light gray tan, saprolite	
		PID = 1.3			
		PID = 0.8			
		PID = 1.2			
30	SC 4	PID = 1.5			
		PID = 1.1			soil sample MW-38 (30-32.5)
		PID = 1.7			
35.0 ▼				ELASTIC SILT WITH SAND, SILT, (ML) gray, with sand, with clay, saprolite	
		PID = 1.5			
40	SC 5	PID = 1.9			
		PID = 2.6			
		PID = 2.1			
45.0				DIORITE, highly weathered, [Quartz Diorite]	
		PID = 2.2			
50	SC 6	PID = 6.9			
50.0				Bottom of borehole at 50.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

- 718.8: grout; 4-in. Sch 40 PVC casing
- bentonite 1/4-in. pellets
- 711.3
- 703.8
- silica sand 8-30; 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
- 688.8
- 678.8
- 673.8

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

3224A
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9.8.20 **Well ID#** MW-38

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14571 Harrisville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ **Permanent** or ☐ **Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☐ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 50 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
20 ft.	50 ft.	4 in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
25 ft.	0 ft.	grout	tremmied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
28 ft.	50 ft.	#2 Sand	tremmied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

_____ 9.8.20
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-39

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/8/2020 **COMPLETED** 9/8/2020
GROUND ELEVATION 734.63 ft **TOP OF CASING** 733.86 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
▽ **DURING DRILLING** 33.50 ft / Elev 701.13 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	SC 1	PID = 12.6 PID = 22.2 PID = 32.8		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown, moist, saprolite	drilled along ER Line 4 at 264 m Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021 soil sample MW-39 (7.5-10)
7.5				SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, moist, saprolite	
10	SC 2	PID = 55.9 PID = 42.1 PID = 20.8 PID = 17.3 PID = 16.1			
12.5				SILT, CLAYEY SILT, (ML) brown, dry, trace sand, saprolite, mica, quartz	
20	SC 3	PID = 5.9 PID = 14.4 PID = 14.6 PID = 13.8			
27.5				SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray, moist, trace sand, saprolite, mica, quartz	
30	SC 4	PID = 12 PID = 17.5 PID = 20.6 PID = 12.3		▽	
40	SC 5	PID = 12.6 PID = 12.5 PID = 17.4			
47.5				DIORITE, highly weathered, [Quartz diorite]	
50	SC 6	PID = 153.1 PID = 8			
51.0				Bottom of borehole at 65.0 feet.	
60					

WELL DIAGRAM

Casing Top Elev: 733.86 (ft)
Well Diameter: 4

- 727.1: grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- 722.1: bentonite 1/4-in. pellets
- 707.1: silica sand 10-20
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
- 687.1
- 683.6

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/8/2020 Well ID# MW-39

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413394 N 80.805785 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 50 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 33.5 (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	15 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	50 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
11 ft.	13 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	11 ft.	Cement	Trimmie / 4-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	50 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	2.5 ft.	Red Brown Silty Clay
2.5 ft.	12.5 ft.	Red Brown Clayey Silt
12.5 ft.	27.5 ft.	Brown Clayey Silt
27.5 ft.	47.5 ft.	Gray Clayey Silt
47.5 ft.	50 ft.	Highly Weathered Diorite
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/10/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

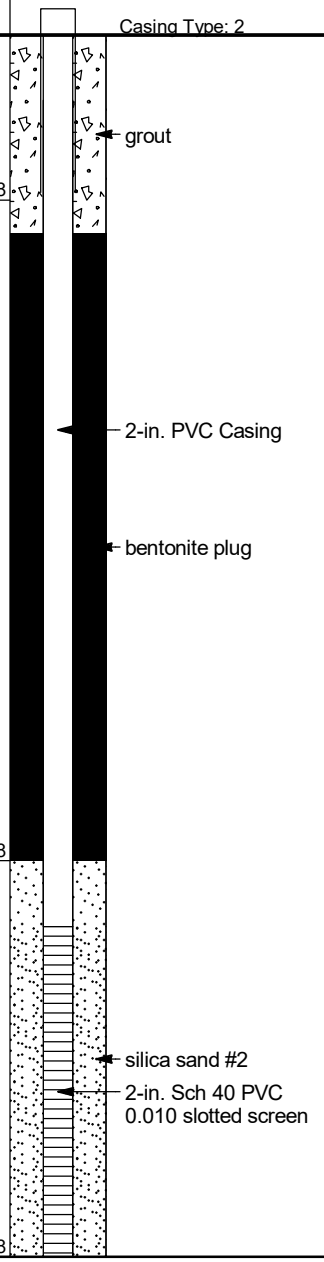
24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-40

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/8/2020 **COMPLETED** 9/9/2020
GROUND ELEVATION 725.82 ft **TOP OF CASING** 728.92 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME-750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY A. Wreschnig / M. Stone **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING 30.00 ft / Elev 695.82 ft
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 30.15 ft / Elev 695.67 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, firm	log provided by AECOM initially identified as BH-19
5	DPT 1	PID = 0.1 PID = 0.1		5.0 SILT, SILT, (ML) red brown, dry, soft, micaceous	
10	DPT 2	PID = 3.9 PID = 1.1			
15	DPT 3	PID = 3.6 PID = 3.4			
20	DPT 4	PID = 3.4 PID = 1.6			soil sample BH-19 (20-22.5)
25	DPT 5	PID = 4.5 PID = 3		25.0 SILT, SILT, (ML) dark gray, moist, soft, saprolite, micaceous	soil sample BH-19 (25-27.5)
30	DPT 6	PID = 0 PID = 0			
35					DPT refusal at 34 feet bgs
	DPT 7			37.0 Bottom of borehole at 37.0 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/9/20 **Well ID#** MW-40

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01921204

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610244.764 N 1461670.079 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐Yes or ☑No

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 37 (ft.)

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 33.25 (ft.)

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	27 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
27 ft.	37 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Grout	Tremie
6 ft.	25 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
25 ft.	37 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	37 ft.	Red Brown to Gray Clayey Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 10/18/21

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

Scanned with CamScanner

BORING NUMBER MW-41

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/8/2020 **COMPLETED** 9/9/2020
GROUND ELEVATION 742.82 ft **TOP OF CASING** 745.92 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / CME-750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs / S. McGuire **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING 50.30 ft / Elev 692.52 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	DPT 1	PID = 2.6		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, hard	log provided by AECOM initially identified as BH-20	Casing Type: 2 grout
		PID = 2.9				
	DPT 2	PID = 3.4		7.0	735.8	
10		PID = 3.8		SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray brown, dry, firm, decreasing clay content 10.0	soil sample BH-20 (7.5-10) 732.8	
	DPT 3	PID = 1.6		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) orange brown, dry, soft		
		PID = 1.2				
	DPT 4	PID = 1.3				
20		PID = 0.2				
	DPT 5	PID = 0.2				2-in. PVC Casing
		PID = 0.1				bentonite plug
	DPT 6	PID = 2				
30		PID = 2.1				
	DPT 7	PID = 0.3				
	DPT 8	PID = 0				
40						
	DPT 9	PID = 1.5			soil sample BH-20 (40-44)	
					DPT refusal at 44 feet bgs	
50						
60						silica sand #2
						2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
				65.0	677.8	
				Bottom of borehole at 65.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/9/20 **Well ID#** MW-41

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610493.441 N 1462185.803 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 65 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 53.40 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.c. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	50 ft.	2 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
50 ft.	65 ft.	2 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	3 ft.	Grout	Tremie
3 ft.	48 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
48 ft.	65 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	65 ft.	Red Brown to Gray Clayey Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617**

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636**

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-42

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/10/2020 **COMPLETED** 9/11/2020
GROUND ELEVATION 732.58 ft **TOP OF CASING** 732.48 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
▽ **DURING DRILLING** 33.00 ft / Elev 699.58 ft
METHOD Sonic
▼ **AFTER DRILLING** 38.23 ft / Elev 694.35 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	SC 1	PID = 10.1		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown, saprolite, trace visible minerals	Drilled along ER Line 7 at 212 m
		PID = 4.9			
		PID = 6.1			
10		PID = 8			
	SC 2	PID = 42.3			roots in borehole
				12.5 LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) pale gray brown, saprolite, visible minerals	720.1
		PID = 24.5			
		PID = 3.6		17.5 SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray brown, trace sand, saprolite	715.1
20		PID = 39.1			soil sample MW-42 (17.5-20)
	SC 3	PID = 7.7			
		PID = 3.2			
		PID = 2.8			rock fragment in borehole
30		PID = 0		30.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray, moist, saprolite	702.6
	SC 4	PID = 1.2		▽	
		PID = 0			
		PID = 0		37.5 ▼ SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray, moist, trace sand, saprolite, quartz, mica	695.1
40		PID = 0			
	SC 5	PID = 1.5			
		PID = 0.4			
		PID = 0.4			
50		PID = 1.1			
	SC 6	PID = 0		51.0 Bottom of borehole at 51.0 feet.	681.6

WELL DIAGRAM

Casing Top Elev: 732.48 (ft)
Well Diameter: 4

- grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- bentonite
- silica sand 20-40
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/11/2020 Well ID# MW-42

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14130 - Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921233
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413126 N 80.805346 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 51 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 33 (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	11 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
11 ft.	51 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
2 ft.	9 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	2 ft.	Cement	Trimmie / 3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
9 ft.	51 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	12.5 ft.	Red Brown Silty Clay
12.5 ft.	17.5 ft.	Gray Brown Silty Clay
17.5 ft.	30 ft.	Gray Brown Clayey Silt
30 ft.	51 ft.	Gray Clayey Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/10/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-43

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/30/2020 **COMPLETED** 8/30/2020
GROUND ELEVATION 726.58 ft **TOP OF CASING** 729.80 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Gavin Kitchens **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
▽ **DURING DRILLING** 38.00 ft / Elev 688.58 ft
METHOD Sonic
▼ **AFTER DRILLING** 35.07 ft / Elev 691.51 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	SC 1	PID = 31.5 PID = 26.7		ELASTIC SILT WITH SAND, SILT, (ML) red 2.5YR 5/8, dry, non plastic, with sand, no odor, micaceous, dark inclusions		Casing Type: 4
				5.0		721.6
		PID = 33.6		ELASTIC SILT WITH SAND, SILT, (ML) yellow red 5YR 4/6, dry, non plastic, with sand, no odor, saprolite, micaceous, dark inclusions		grout 4-in. Sch 40 PVC casing
10		PID = 46.9				bentonite
	SC 2	PID = 88				714.1
				12.5		
		PID = 34.6		POORLY GRADED SAND WITH SILT, SAND, (SP-SM) brown 10YR 5/3, very fine to fine grained, dry, non plastic, some silt, no odor, saprolite, micaceous, phaneritic		
		PID = 42.4				
20		PID = 27.3				
	SC 3	PID = 45.7				
		PID = 37.2				701.6
				25.0		
		PID = 25.4		ELASTIC SILT WITH SAND, SILT, (ML) brown 10YR 5/3, dry, non plastic, with sand, no odor, saprolite, micaceous, phaneritic		
		PID = 23.4				silica sand 20-40 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30		PID = 19.8				
	SC 4	PID = 17.6		▽		
		PID = 40.9			Soil sample RW-08 (35-37.5) at 13:00	
		PID = 44		▽ ELASTIC SILT WITH SAND, SILT, (ML) brown 10YR 5/3, wet, non plastic, some sand, no odor, saprolite, micaceous, phaneritic		
40		PID = 29.1				
	SC 5	PID = 39.4				
		PID = 17.6				679.6
				47.0		
				Bottom of borehole at 47.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/30/2020 **Well ID#** MW-43

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413242 N 80.806971 W

6. Is(are) the well(s): ☒ **Permanent** or ☐ **Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 47 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 38 (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	12 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
12 ft.	47 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
8 ft.	10 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	8 ft.	Cement	Trimmie / 3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
10 ft.	47 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	5 ft.	Red Fine Sand with Silt
5 ft.	12.5 ft.	Yellow Red Silt with Sand
12.5 ft.	47 ft.	Brown Fine Sand with Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

9/25/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

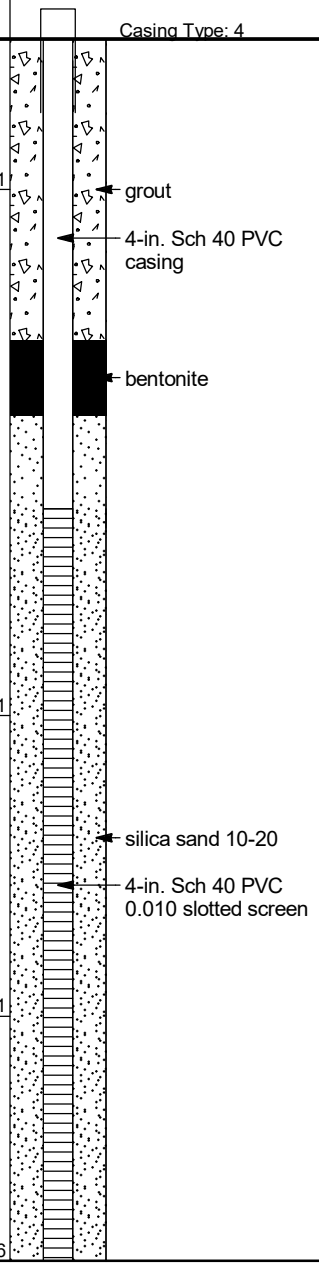
24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-44

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/11/2020 **COMPLETED** 9/11/2020
GROUND ELEVATION 724.13 ft **TOP OF CASING** 726.48 ft
DRILLING CONTRACTOR Cascade
EQUIPMENT
DRILLER Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Gordon O'Toole **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 30.00 ft / Elev 694.13 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) orange brown	drilled along ER Line 6 at 136 m
	SC 1	PID = 26			
		PID = 14.7			
4.0				SILT, CLAYEY SILT, (ML) brown	
5		PID = 18.2			
	SC 2	PID = 30.8			
10		PID = 43.3			soil sample MW-44 (10-12.5) at 15:10
		PID = 36.5			
15		PID = 8.4			
18.0				SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray	
20	SC 3	PID = 14.8			
		PID = 15.1			
25		PID = 7.3			
26.0				SILT, CLAYEY SILT, (ML) brown, saprolite	
		PID = 7.6			
30	SC 4	PID = 6			
32.5				Bottom of borehole at 32.5 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

3224A
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/1/20 **Well ID#** MW-44

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ **Permanent** or ☐ **Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐ **Yes** or ☐ **No**
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 32.5' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 8 (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: SONIC
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
10.5 ft.	32.5 ft.	4 in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
6 ft.	0 ft.	grout	tremied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8.5 ft.	32.5 ft.	#2 Sand	tremied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

_____ 9/1/20
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-45

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/11/2020 **COMPLETED** 9/11/2020
GROUND ELEVATION 726.57 ft **TOP OF CASING** 729.41 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
▽ **DURING DRILLING** 30.00 ft / Elev 696.57 ft
METHOD Sonic
▼ **AFTER DRILLING** 32.48 ft / Elev 694.09 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	SC 1	PID = 0.6 PID = 0.7 PID = 0.9 PID = 7.4		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown, saprolite	drilled along ER-15 at 94.5 m
10	SC 2	PID = 13.9 PID = 7.1 PID = 2.1 PID = 2.4		12.5 SILT, CLAYEY SILT, (ML) orange brown, saprolite, pyrite 17.5 SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray brown, saprolite, mica, pyrite	
20	SC 3	PID = 1 PID = 1.2 PID = 1.4		28.0	soil sample MW-45 (25-27.5)
30	SC 4	PID = 1 PID = 0.8 PID = 1.2		SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray brown, moist, saprolite 35.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray, trace sand, trace gravel, saprolite	
40	SC 5	PID = 0.8 PID = 0.9 PID = 0.9 PID = 0.3		41.0 Highly weathered 45.0	
50		PID = 0.6 PID = 0.6		SILT, CLAYEY SILT, (ML) trace sand, saprolite, mica 50.0 Bottom of borehole at 50.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

- grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- bentonite pellets 1/4-in.
- silica sand 10-20
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

714.1
709.1
698.6
691.6
685.6
681.6
676.6

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/11/2020 Well ID# MW-45

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412855 N 80.805495 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 50 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 30 (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	10 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	50 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
6 ft.	8 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	6 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	50 ft.	#Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	12.5 ft.	Red Brown Silty Clay
12.5 ft.	17.5 ft.	Orange Brown Clayey Silt
12.5 ft.	35 ft.	Gray Brown Clayey Silt
35 ft.	41 ft.	Gray Clayey Silt
41 ft.	45 ft.	Highly Weathered
45 ft.	50 ft.	Clayey Silt
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/10/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-46

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/12/2020 **COMPLETED** 9/12/2020
GROUND ELEVATION 723.53 ft **TOP OF CASING** 726.73 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Andrew Street **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 28.43 ft / Elev 695.10 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown, moist, no odor	drilled along ER Line 15 at 58 m
		PID = 0			
		PID = 7.6			
5	SC 1				
		PID = 4.6			
				7.5	
				SILT, CLAYEY SILT, (ML) brown, moist, with sand, no odor, saprolite, micaceous	
		PID = 0			
10					
		PID = 0			
		PID = 0			
15	SC 2			15.0	
				ELASTIC SILT, SILT, (ML) gray, no odor, saprolite, micaceous	
		PID = 0			
		PID = 0			
20				20.0	
				ELASTIC SILT, SILT, (ML) dark gray, no odor, saprolite, micaceous	
		PID = 0			
		PID = 10.5			
25	SC 3				soil sample MW-46 (25-27.5)
		PID = 12.4			
		PID = 11.5			
30				30.0	
				ELASTIC SILT, SILT, (ML) dark gray, with sand, no odor, saprolite, micaceous	
		PID = 4.2			
		PID = 6.1			
35	SC 4				
		PID = 7.7			
		PID = 4.8			
40				40.0	
				Bottom of borehole at 40.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

716.0
708.5
703.5
693.5
683.5

- grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- bentonite pellets 1/4-in.
- silica sand 10-20
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/12/2020 Well ID# MW-46

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412784 N 80.805917 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 40 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	10 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	40 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
6 ft.	8 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	6 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	40 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	7.5 ft.	Red Brown Silty Clay
7.5 ft.	15 ft.	Brown Clayey Silt
15 ft.	20 ft.	Gray Silt
20 ft.	40 ft.	Dark Gray Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/10/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-47

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/12/2020 **COMPLETED** 9/12/2020
GROUND ELEVATION 723.61 ft **TOP OF CASING** 723.18 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Andrew Street **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 27.68 ft / Elev 695.93 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
		PID = 3.5		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown, moist, no odor	drilled along ER Line 15 at 40 m logging from auger cuttings
		PID = 5.6			
5				5.0	
		PID = 5.9		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, no odor	
		PID = 4.6			
10				10.0	
		PID = 5.8		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) brown, moist, no odor	
				12.5	
		PID = 5.5		ELASTIC SILT, SILT, (ML) red brown, moist, no odor, micaceous	
15				15.0	
		PID = 1.8		ELASTIC SILT WITH SAND, SILT, (ML) tan, moist, with sand, no odor, saprolite, micaceous	
		PID = 1.6			
20					
		PID = 1.6			
		PID = 1.8			
25					
		PID = 2.2		27.0	soil sample MW-47 (25-27)
				Bottom of borehole at 27.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Top Elev: 723.18 (ft)
Well Diameter: 4

- grout
- 718.6 — 4-in. Sch 40 PVC casing
- bentonite pellets 1/4-in.
- 713.6
- 711.1
- 708.6
- silica sand 10-20
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
- 696.6

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/12/2020 Well ID# MW-47

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412715 N 80.806152 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 29 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	9 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
9 ft.	29 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
5 ft.	7 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	5 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
7 ft.	29 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	5 ft.	Red Brown Silty Clay
5 ft.	10 ft.	Red Brown Clayey Silt
10 ft.	12.5 ft.	Brown Silty Clay
12.5 ft.	15 ft.	Red Brown Silt
15 ft.	27 ft.	Tan Silt with Sand
27 ft.	29 ft.	No Soil Logging
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/10/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

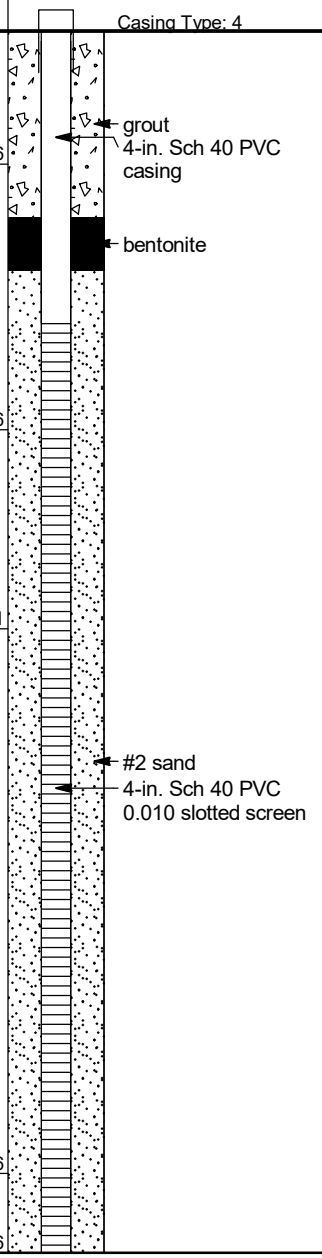
24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-48

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/15/2020 **COMPLETED** 9/15/2020
GROUND ELEVATION 720.55 ft **TOP OF CASING** 723.57 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT CME-750X
DRILLER T. Whitehead / S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 9.6 in.
▽ **DURING DRILLING** 25.00 ft / Elev 695.55 ft
METHOD Hollow Stem Auger 6.25"
▼ **AFTER DRILLING** 30.51 ft / Elev 690.04 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0		PID = 46.2		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red brown, roots	AECOM also logged boring
		PID = 23			
				5.0	
		PID = 10.4		SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray brown	
		PID = 13.4			
10		PID = 13			
		PID = 13.8			
				15.0	
		PID = 10.5		SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray brown, moist	
		PID = 10.3			
20		PID = 11.2			
				22.5	
		PID = 11.6		SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray brown, moist, trace sand	
		PID = 6.1		▽	
		PID = 7.6		▼	
30		PID = 8.7			
		PID = 5.4			
		PID = 12.3			
		PID = 13.3			
40		PID = 14.9			
				43.0	
				DIORITE, highly weathered, [Quartz Diorite]	
				46.0	
				Bottom of borehole at 46.0 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/15/20 **Well ID#** MW-48

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610606.396 N 1461638.047 E W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 46 (ft.)

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: N/A (ft.)

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 10 (in.)

12. Well construction method: Auger

(i.c. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	11 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
11 ft.	46 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Grout	Tremie
6 ft.	8 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	46 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	40 ft.	Gray brown Silt
40 ft.	46 ft.	Gray Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

TW 9/20/20 10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-49

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/15/2020 **COMPLETED** 9/16/2020
GROUND ELEVATION 724 ft **TOP OF CASING** 727.58 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E / Cascade
EQUIPMENT
DRILLER T. Whitehead / Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY A. Wreschnig / Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING 27.00 ft / Elev 697.00 ft
METHOD DPT / Sonic
AFTER DRILLING 28.69 ft / Elev 695.31 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	DPT 1	PID = 6.3		0.5 SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) gray brown, dry, hard, with silt	DPT log provided by AECOM initially identified as BH-21	723.5 Casing Type: 4
		PID = 4.2		5.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, hard		719.0 grout, 4-in. Sch 40 PVC casing
	DPT 2	PID = 6.6		7.0 SILT, SILT, (ML) orange brown, dry, soft, with clay		717.0 bentonite
10		PID = 4.2		SILT, SILT, (ML) gray brown, dry, soft, with clay		
	DPT 3	PID = 7.5		13.5	soil sample BH-21 (12.5-15)	710.5
		PID = 12.5		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) brown gray, moist, soft, relict structure		
	DPT 4	PID = 8.2				
20		PID = 7				
	DPT 5	PID = 0.3				
		PID = 0.1				
		PID = 0.1		27.0 ▽ SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) dark gray, fine grained, wet, medium dense	soil sample BH-21 (25-27.5)	697.0
30		PID = 0.1				silica sand 8-30, 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
	DPT 6	PID = 0.1				
	DPT 7	PID = 0.1			DPT boring terminated at 37 feet bgs	
		PID = 4.5		40.0		684.0
40	SC 8	PID = 9.7		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) pale brown, moist, saprolite, rock fragments		
		PID = 8.4		45.0		679.0
		PID = 14.2		DIORITE, highly weathered, gray brown, [Quartz Diorite]		
	SC 9	PID = 12.3				
50		PID = 7.3		51.0		673.0
				Bottom of borehole at 51.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

3224A
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/16/20 **Well ID#** MW-49

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☐ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 51' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal/closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	In.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
11 ft.	51 ft.	4 in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	7 ft.	grout	tremmied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
51 ft.	9 ft.	sand #2	tremmied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS:

22. Certification:

_____ 9/16/20
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-50

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/15/2020 **COMPLETED** 9/16/2020
GROUND ELEVATION 727.39 ft **TOP OF CASING** 731.14 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E / Cascade
EQUIPMENT
DRILLER T. Whitehead / Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY A. Wreschnig / Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Sonic
AFTER DRILLING 31.24 ft / Elev 696.15 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	DPT 1	PID = 6.3		SILT, CLAYEY SILT, (ML) orange brown, dry, hard	DPT log provided by AECOM initially identified as BH-22
		PID = 4.2		5.0	
	DPT 2	PID = 6.6		6.0 SILT, SILT, (ML) orange brown, dry, soft SILT, SILT, (ML) gray, dry, soft	
10	DPT 3	PID = 4.2			
		PID = 7.5			
	DPT 4	PID = 12.5			
		PID = 8.2		18.0	
20	DPT 5	PID = 7		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray, moist, soft	soil sample BH-22 (17.5-20)
		PID = 0.3			
		PID = 0.1			soil sample BH-22 (25-27.5)
		PID = 0.1		28.0	
30		PID = 0.1		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) gray, wet, medium dense, relict structure	
	DPT 6	PID = 0.1			
		PID = 0.1			
	DPT 7				
40	DPT 8				
	SC 9	PID = 10.6			
		PID = 10.3		47.5	
50		PID = 14.4		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) dark gray, quartz, mica	
		PID = 11		53.0	
				Bottom of borehole at 53.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

722.4 / 721.4 — grout; 4-in. Sch 40 PVC casing

bentonite

709.4

silica sand 8-30; 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

679.9

674.4

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

3224A
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9·16·20 **Well ID#** MW-50

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(If well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ **Permanent** or ☐ **Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐ **Yes** or ☐ **No**
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 53 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: SONIC
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (Geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
13 ft.	53 ft.	4 in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	9 ft.	grout	tremmied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
11 ft.	53 ft.	#2 sand	tremmied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS:

22. Certification:

_____ 9/16/20
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

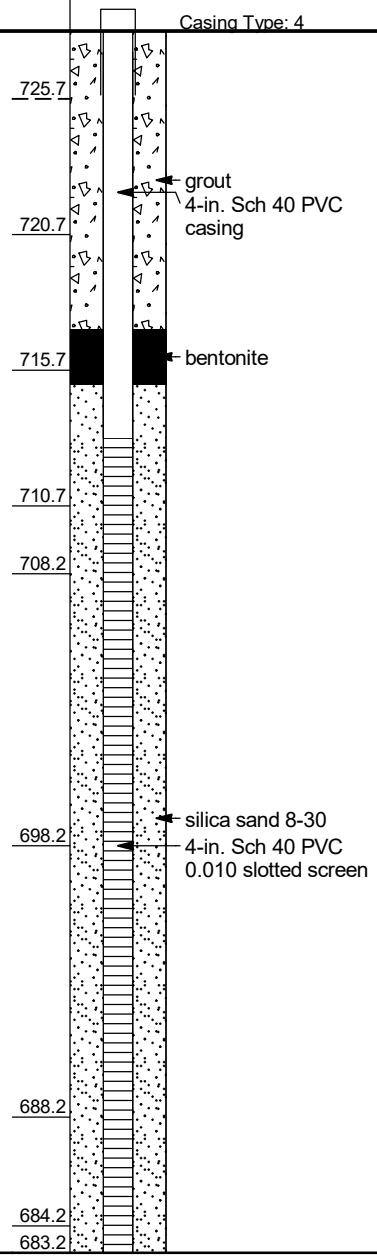
24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-51

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/18/2020 **COMPLETED** 9/18/2020
GROUND ELEVATION 728.15 ft **TOP OF CASING** 731.20 ft
DRILLING CONTRACTOR Cascade
EQUIPMENT
DRILLER Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
▽ **DURING DRILLING** 30.00 ft / Elev 698.15 ft
METHOD Sonic
▼ **AFTER DRILLING** 28.24 ft / Elev 699.91 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				Saprolite	
				2.5	
	SC 1			LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red brown, saprolite	
				7.5	
		PID = 0		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, moist, saprolite	
10					
	SC 2	PID = 5.6		12.5	
		PID = 1.6		SILT, CLAYEY SILT, (ML) brown, dry, saprolite	
		PID = 1.3		17.5	
		PID = 1.8		SILT WITH SAND, CLAYEY SILT, (ML) pale brown, dry, with sand, saprolite	
20				20.0	
	SC 3	PID = 2.1		SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray, dry, trace sand, saprolite	
		PID = 2			
		PID = 1.8			soil sample MW-51 (25-27.5)
		PID = 4.6		▼	
30				30.0 ▽	
	SC 4	PID = 3		SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray, wet, trace sand, saprolite	
		PID = 2.4			
		PID = 5.4			
		PID = 8.1			
40				40.0	
	SC 5	PID = 3.5		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) dark brown, very fine to fine grained, dry, saprolite	
		PID = 2.4		44.0	
				45.0 DIORITE, highly weathered, [Quartz Diorite]	
				Bottom of borehole at 45.0 feet.	



WELL DIAGRAM

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

3224A
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9.18.20 **Well ID#** MW-51

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ **Permanent** or ☐ **Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☐ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 45' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: SONIC
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm): _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
15 ft.	45 ft.	4 in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	11 ft.	Grout	Tremmied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	45 ft.	#2 sand	Tremmied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

_____ 9.18.20
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-52

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/23/2020 **COMPLETED** 9/23/2020
GROUND ELEVATION 719.97 ft **TOP OF CASING** 722.94 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
▽ **DURING DRILLING** 29.00 ft / Elev 690.97 ft
METHOD Sonic
▼ **AFTER DRILLING** 30.32 ft / Elev 689.65 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0		PID = 1.4		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red brown, moist, saprolite	drilled along ER Line 14 at 80 m
2.5		PID = 0		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, saprolite	
		PID = 0			
		PID = 0			
10		PID = 0.3			
12.5		PID = 0		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, saprolite, rock fragements at 18-19 feet	
		PID = 0			
		PID = 0			
20		PID = 0			
20.0		PID = 0		SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray, moist, saprolite, micaceous	
		PID = 0			
		PID = 0			soil sample MW-52 (25-27.5)
30		PID = 0		▽ ▼	
32.5		PID = 0		SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray, wet, trace sand, saprolite, micaceous	
		PID = 0			
		PID = 0			
37.5		PID = 0		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray, wet, trace clay, saprolite, micaceous	
40		PID = 1.6			
42.5		PID = 6.1		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray, wet, saprolite, micaceous	
		PID = 9.1			
		PID = 8.6			
50					
52.0				DIORITE, [Quartz Diorite]	
54.0				Bottom of borehole at 54.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

717.5	
	grout
	4-in. Sch 40 PVC casing
707.5	
700.0	bentonite
687.5	
682.5	silica sand 8-30
	4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
677.5	
668.0	
666.0	caved material in 4-in. borehole

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #:
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/23/2020 Well ID# MW-52

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414225 N 80.806822 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 52 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 29 (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	22 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
22 ft.	52 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
18 ft.	20 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	18 ft.	Cement	Trimmie / 6-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
20 ft.	52 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	2.5 ft.	Red Silty Clay
2.5 ft.	20 ft.	Red Brown Clayey Silt
20 ft.	32.5 ft.	Gray Clayey Silt
32.5 ft.	52 ft.	Gray Sandy Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/13/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617**

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636**

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-53

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/28/2020 **COMPLETED** 9/28/2020
GROUND ELEVATION 704.5 ft **TOP OF CASING** 707.49 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Tommy Fisher **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 26.76 ft / Elev 677.74 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				no stratigraphic logging		Casing Type: 4
10						
20						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
30						
40						bentonite
50						silica sand 10-20 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
60				60.0 Bottom of borehole at 60.0 feet.		644.5

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/28/2020 Well ID# MW-53

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415499 N 80.805721 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 60 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	40 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
40 ft.	60 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
36 ft.	38 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	36 ft.	Cement	Trimmie / 11-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
38 ft.	60 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	NO Soil Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/14/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-54

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/28/2020 **COMPLETED** 9/28/2020
GROUND ELEVATION 704.72 ft **TOP OF CASING** 707.97 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Tommy Fisher **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 22.30 ft / Elev 682.42 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	SC 1	PID = 6.9 PID = 7.1		1.5 LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) brown, moist, organics 4.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) light brown, moist		703.2 Casing Type: 4 700.7
10	SC 2	PID = 5.2 PID = 5.4 PID = 5.2 PID = 3.4 PID = 3.1		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) tan, saprolite, micaceous 10.0 SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) tan, saprolite, micaceous	soil sample MW-54 (15-17.5)	694.7 grout, 4-in. Sch 40 PVC casing bentonite
20	SC 3	PID = 3		18.0 SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) tan, moist, trace clay, saprolite, micaceous		686.7
30	SC 4					
40	SC 5			40.0		664.7 silica sand 10-20, 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
50	SC 6					
60				60.0		644.7

Bottom of borehole at 60.0 feet.

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #:
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/28/2020 Well ID# MW-54

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415315 N 80.806077 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 60 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	15 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
11 ft.	13 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	11 ft.	Cement	Trimmie / 3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	60 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	1.5 ft.	Brown Silty Clay
1.5 ft.	4 ft.	Light Brown Clayey Silt
4 ft.	40 ft.	Tan Sandy Silt
40 ft.	60 ft.	No Soil Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/14/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

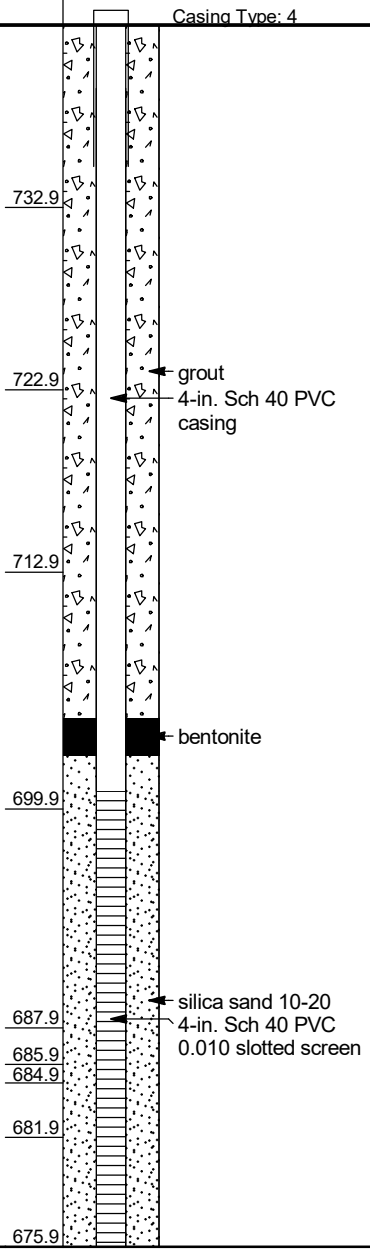
24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-55

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/29/2020 **COMPLETED** 9/29/2020
GROUND ELEVATION 742.89 ft **TOP OF CASING** 743.95 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY John Strecker **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 52.70 ft / Elev 690.19 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				
	SC 1		SILT, SILT, (ML) red, dry, saprolite	
10			10.0	
	SC 2	PID = 0.1	SILT, SILT, (ML) tan, dry, saprolite	
20			20.0	
	SC 3	PID = 0.1	SILT, SILT, (ML) tan, moist, saprolite	
30			30.0	
	SC 4	PID = 7.2	SILT, SILT, (ML) gray, very stiff, saprolite	
40				
	SC 5	PID = 8.37 PID = 0.1	43.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) brown, dry, no odor, saprolite	
50				
	SC 6	PID = 7	55.0 SILT, SILT, (ML) tan, saprolite	
		PID = 27.8 PID = 32.6	57.0 58.0 SILT WITH SAND, SILT, (ML) brown, with sand, saprolite	soil sample MW-55 (58)
60			61.0	
	SC 7	PID = 84.6	SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) brown, saprolite SILT, SILT, (ML) gray, saprolite	
			67.0	
			Bottom of borehole at 67.0 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/29/2020 Well ID# MW-55

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413935 N 80.804991 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 67 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	42 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
42 ft.	67 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
38 ft.	40 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	38 ft.	Cement	Trimmie / 11-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
40 ft.	67 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	10 ft.	Red Silt
10 ft.	30 ft.	Tan Silt
30 ft.	43 ft.	Gray Silt
43 ft.	55 ft.	Brown Silt
55 ft.	57 ft.	Tan Silt
57 ft.	61 ft.	Brown Sandy Silt
61 ft.	67 ft.	Gray Silt

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/14/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617**

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636**

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

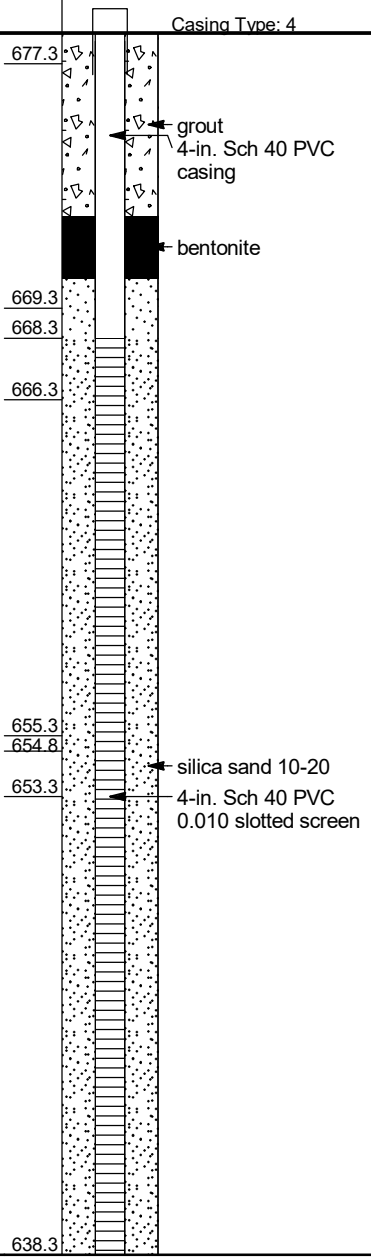
BORING NUMBER MW-56

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/30/2020 **COMPLETED** 9/30/2020
GROUND ELEVATION 678.27 ft **TOP OF CASING** 681.53 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Tommy Fisher **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 8.97 ft / Elev 669.30 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
		PID = 18.8		1.0 LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) brown, moist, low plasticity	
		PID = 4.2		SILT, CLAYEY SILT, (ML) brown, moist, saprolite, micaceous	
5					
		PID = 7.5			
		PID = 5.7		9.0 ▼	
10				10.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light gray, very fine to fine grained, moist, trace clay, saprolite, micaceous	
		PID = 4.7		12.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) brown, moist, saprolite, micaceous	
		PID = 4.4		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray, very fine to fine grained, saprolite	soil sample MW-56 @ 15
15					
		PID = 2.5			
		PID = 3.3			
20					
		PID = 1.3			
				23.0	
		PID = 5.4		23.5 SILT, SILT, (ML) dark gray, moist, low plasticity, saprolite	
25				25.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) brown, moist, saprolite	
		PID = 4.5		POORLY GRADED SAND, SAND, (SP) gray, very fine to fine grained, with clay, saprolite	
		PID = 4.5			
30					
35					
40				40.0	

Bottom of borehole at 40.0 feet.



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/30/2020 Well ID# MW-56

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.416516 N 80.805962 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 40 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	10 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	40 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
6 ft.	8 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	6 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	40 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	9 ft.	Brown Silty Clay
9 ft.	10 ft.	Light Gray Silty Fine Sand
10 ft.	12 ft.	Brown Clayey Silt
12 ft.	23 ft.	Gray Sandy Silt
23 ft.	25 ft.	Brown Clayey Silt
25 ft.	40 ft.	Gray Fine Sand
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/14/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-56D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/8/2020 **COMPLETED** 11/8/2020
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT _____
DRILLER _____
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Tommy Fisher **BOREHOLE DIAMETER** in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				no stratigraphic logging		
95.0				Bottom of borehole at 95.0 feet.	drilling resistance did not indicate bedrock within 95 feet bgs	hole abandoned with grout with 6% bentonite

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

BORING NUMBER MW-57

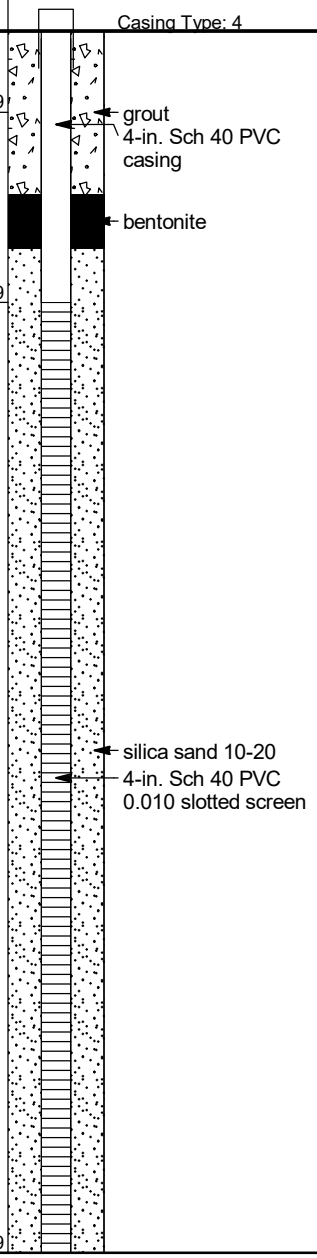
Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/30/2020 **COMPLETED** 10/1/2020
GROUND ELEVATION 683.94 ft **TOP OF CASING** 687.07 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Tommy Fisher **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 10.61 ft / Elev 673.33 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	SC 1	PID = 1		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) brown, moist, roots	
		PID = 0.1		3.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) brown, saprolite, micaceous	
		PID = 2.3			
10		PID = 2.7		10.0 SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray, saprolite, micaceous	soil sample MW-57 @ 12
	SC 2	PID = 0.1			
		PID = 0.1			
		PID = 0.1			
20		PID = 1.9			
	SC 3	PID = 0.1			
		PID = 0.1			
		PID = 0.7			
30		PID = 1.4			
	SC 4	PID = 0.3			
		PID = 0.4			
		PID = 0.2			
40		PID = 0.4			
	SC 5	PID = 0.4			
		PID = 0.3		45.0	

Bottom of borehole at 45.0 feet.

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389-A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 10/1/2020 Well ID# MW-57

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.416166 N 80.805776 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 45 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	10 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	45 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
6 ft.	8 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	6 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	45 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	3 ft.	Brown Silty Clay
3 ft.	10 ft.	Brown Clayey Silt
10 ft.	45 ft.	Gray Sandy Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/1/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-57D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/8/2020 **COMPLETED** 11/20/2020
GROUND ELEVATION 683.26 ft **TOP OF CASING** 686.44 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling / Parrot-Wolf
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Tommy Fisher **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 / 4 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic / Air Rotary 3-7/8
AFTER DRILLING 8.25 ft / Elev 675.01 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				No Stratigraphic Logging	initially identified as PDW-11	
84.0				DIORITE, unweathered, gray, [Quartz Diorite] quartz fragments	drilling resistance indicates bedrock at 84 feet bgs 599.3	
					break in drilling overnight at 94 feet bgs 97.5-98.5 feet bgs water-bearing zone	
108.0				Bottom of borehole at 108.0 feet.	575.3	

WELL DIAGRAM:
- 4-in. Sch. 40 PVC surface isolation casing
- Portland type I/II grout with 6% bentonite
- bentonite seal
- 4-in. open borehole

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/9/2020 Well ID# MW-57D

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

611250.689 N 1461486.487 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 94 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	94 ft.	4 in.	Sch 40	PVC

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.			
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	94 ft.	Cement	Trimmie 24-Bags
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
ft.	ft.		
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	84 ft.	No Stratigraphic Logging
84 ft.	94 ft.	Diorite
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

12/7/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

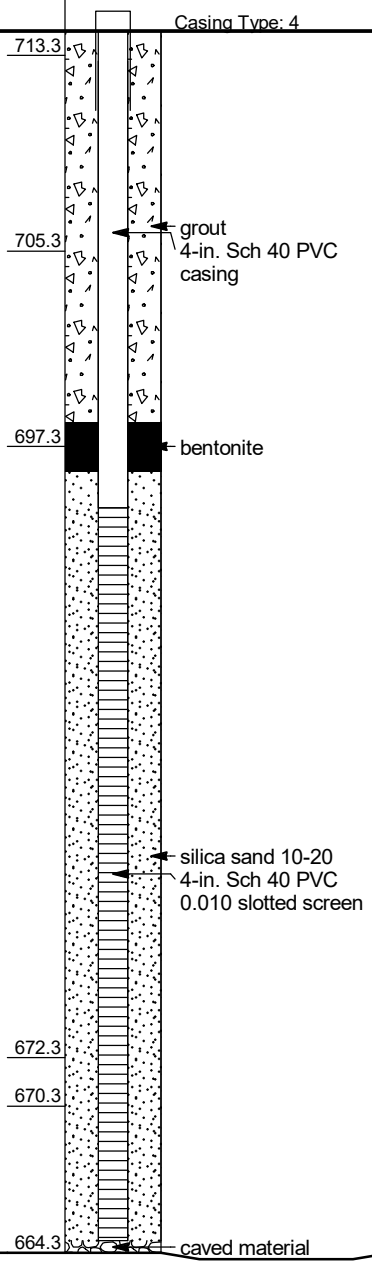
BORING NUMBER MW-58

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 10/2/2020 **COMPLETED** 10/2/2020
GROUND ELEVATION 714.25 ft **TOP OF CASING** 717.30 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Tommy Fisher **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 26.77 ft / Elev 687.48 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				1.0 LEAN CLAY, CLAY, (CL) dark red brown	
	SC 1	PID = 4.9		LEAN CLAY, CLAY, (CL) red brown, very stiff, micaceous	
		PID = 18			
		PID = 12			
10		PID = 23		9.0 SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) tan, micaceous	
	SC 2	PID = 14			
		PID = 18			
		PID = 13		17.0 SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray, micaceous	
20		PID = 15			
	SC 3	PID = 3			
		PID = 4			
		PID = 2.7			
30		PID = 3.5			soil sample MW-58 @ 30
	SC 4	PID = 5			
		PID = 5.6			
		PID = 4.1			
40		PID = 3.2			
				42.0	
				44.0 POORLY GRADED SAND, SAND, (SP) gray, very fine to fine grained, saturated	
	SC 5			SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) with clay	
		PID = 1.3			
50		PID = 0.3		50.0	

Bottom of borehole at 50.0 feet.



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 10/2/2020 Well ID# MW-58

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414648 N 80.807591 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 49.5 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	19.5 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
19.5 ft.	49.5 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
15 ft.	17 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	15 ft.	Cement	Trimmie / 15-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
17 ft.	49.5 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	9 ft.	red Brown Clay
9 ft.	17 ft.	Tan Sandy Silt
17 ft.	42 ft.	Gray Sandy Silt
42 ft.	44 ft.	Gray Fine Sand
44 ft.	49.5 ft.	Gray Sandy Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/15/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

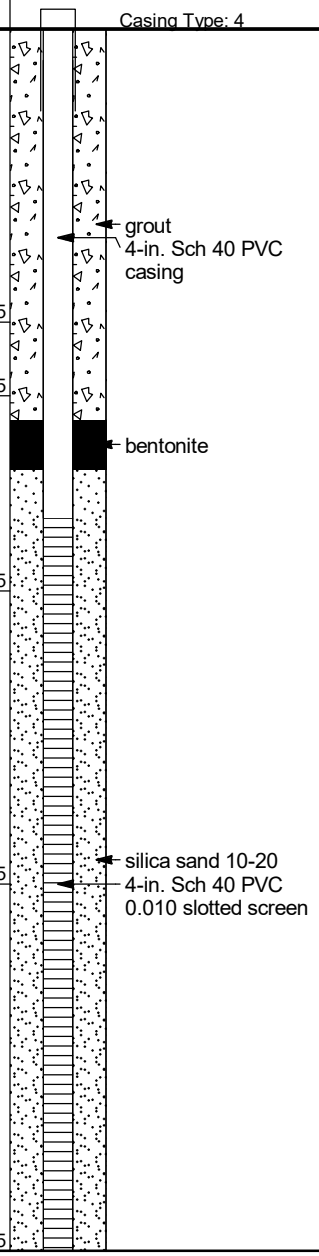
24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-59

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 10/2/2020 **COMPLETED** 10/3/2020
GROUND ELEVATION 716.45 ft **TOP OF CASING** 719.38 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Tommy Fisher **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 28.36 ft / Elev 688.09 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
	SC 1	PID = 2.4		CLAY, CLAY, (CL) red brown, micaceous	
		PID = 0.3			
		PID = 0.8			
10		PID = 1.4			
		PID = 1.7		12.0	
	SC 2	PID = 0.8		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, micaceous	
				15.0	
		PID = 0.8		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) tan, trace clay	
20		PID = 1.7			
		PID = 0.7			
				23.0	
	SC 3	PID = 2.8		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) tan, trace clay, saprolite	
		PID = 2.8			
		PID = 3.5			soil sample MW-59@30
30		PID = 2.6			
	SC 4	PID = 6		35.0	
		PID = 0.5		POORLY GRADED SAND, SAND, (SP) gray, very fine to fine grained, saprolite	
		PID = 2.1			
40		PID = 1.4			
	SC 5	PID = 1.6			
		PID = 1.6			
50		PID = 2.9		50.0	
				Bottom of borehole at 50.0 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:13 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 10/3/2020 Well ID# MW-59

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414430 N 80.807248 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 50 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	20 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	50 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
15 ft.	18 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	15 ft.	Cement	Trimmie / 5-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	50 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	12 ft.	Red Brown Clay
12 ft.	15 ft.	Red Brown Clayey Silt
15 ft.	35 ft.	Tan Sandy Silt
35 ft.	50 ft.	Gray Fine Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/15/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617**

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636**

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-59D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/2/2020 **COMPLETED** 11/18/2020
GROUND ELEVATION 718.17 ft **TOP OF CASING** 720.98 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling / Parrot-Wolf
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler / Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 9.9 / 6 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic / Air Rotary
AFTER DRILLING 57.12 ft / Elev 661.05 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0		PID = 0.2		5.0 LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red brown 2.5YR 4/4, moist, low plasticity, saprolite, trace pyrite	initially identified as PDW-5	Casing Type: 4
10		PID = 0.1 PID = 0.1 PID = 0.1		12.5 SILT, CLAYEY SILT, (SM) strong brown 7.5YR 5/8, dry, saprolite, mica, pyrite	713.2 705.7	
20		PID = 0.1 PID = 0.1 PID = 0.1 PID = 0.5 PID = 0.7		20.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) pink 2.5YR 8/4, moist, saprolite, trace mica	698.2	
30		PID = 1.5 PID = 1.5 PID = 3.5 PID = 8.3		27.5 SILT, CLAYEY SILT, (ML) pale brown 10YR 7/3, saprolite, mica, quartz, banding 32.5	690.7 685.7	6-in. Sch. 40 PVC surface isolation casing with grout seal
40		PID = 0.1 PID = 0.1 PID = 0.1 PID = 0.7		40.0 SILT, SILT, (ML) dark yellow brown 10YR 4/4, moist, trace clay, saprolite	678.2	
50		PID = 1 PID = 0.1		52.5 SANDY SILT, SANDY SILT, (ML) gray brown 10YR 5/2, moist, saprolite, mica, banding 57.0	665.7 661.2	Portland type I/II grout with 6% bentonite
60		PID = 1.4 PID = 0.1 PID = 0.9		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) brown 10YR 4/3, dry, saprolite, quartz, mica, banding 67.0	drilling resistance indicates bedrock at 67 feet bgs	
70				70.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) strong brown 7.5YR 4/6, dry, saprolite, mica, rock fragments	651.2 648.2	
80				DIORITE, gray, [Quartz Diorite] quartz vein near vertical with pyrite, trace olivine		
90				DIORITE, gray, [Quartz Diorite] quartz fragments	drilling break to remove stuck bit	
100						
110						4-in. open borehole
120						
130						
140					harder drilling	
150						
160				160.0	no observable water-bearing zones 558.2	

Bottom of borehole at 160.0 feet.

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/3/2020 Well ID# MW-59D

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

.01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610674.886 N 1461596.261 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 70' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 10 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	70 ft.	6 in.	SCh 40	PVC

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.			
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	70 ft.	cement	Trimmix / 31-Bags
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
ft.	ft.		
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	20 ft.	Brown Silty Clay
20 ft.	22.5 ft.	Pale Brown Clayey Silt
22.5 ft.	40 ft.	Dark Yellow Brown Silt
40 ft.	52.5 ft.	Gray Brown Sandy Silt
52.5 ft.	57.0 ft.	Brown Silty Sand
57 ft.	67 ft.	Brown Silty Sand with Rock
67 ft.	70 ft.	Diorite, gray

21. REMARKS

Surface Casing

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

12/7/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-60

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 10/3/2020 **COMPLETED** 10/4/2020
GROUND ELEVATION 723.81 ft **TOP OF CASING** 726.76 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Tommy Fisher **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 30.60 ft / Elev 693.21 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0		PID = 2		LEAN CLAY, CLAY, (CL) red brown, moist	drilled along ER Line 6 at 172 m
		PID = 3		3.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) brown, low plasticity, micaceous	
5	SC 1	PID = 1.4			
		PID = 3.6			
10		PID = 12.1		11.0 SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray, very fine to fine grained, saprolite	
		PID = 19.5			
15	SC 2	PID = 1			
		PID = 26			
20		PID = 30		23.0 POORLY GRADED SAND, SAND, (SP) tan, very fine to fine grained, very loose, saprolite	
		PID = 43			
25	SC 3	PID = 42		27.0 SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray, very fine to fine grained, saprolite	soil sample MW-60@25-27.5
		PID = 58			
30		PID = 7			
		PID = 60			
35	SC 4	PID = 16			
		PID = 48			
40					
	SC 5	PID = 43		44.0 Bottom of borehole at 44.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

720.8
712.8 grout, 4-in. Sch 40 PVC casing
700.8 bentonite
696.8 silica sand 10-20, 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
679.8

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 10/4/2020 Well ID# MW-60

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412447 N 80.805959 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 44 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	24 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
24 ft.	44 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
20 ft.	22 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	20 ft.	Cement	Trimmie / 6-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
22 ft.	44 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	3 ft.	Red Brown Clay
3 ft.	11 ft.	Brown Clayey Silt
11 ft.	23 ft.	Gray Sandy Silt
23 ft.	27 ft.	Tan Fine Sand
27 ft.	44 ft.	Gray Sandy Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington 10/15/2020
Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-61

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/5/2020 **COMPLETED** 11/5/2020
GROUND ELEVATION 742.39 ft **TOP OF CASING** 746.59 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 49.13 ft / Elev 693.26 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0		PID = 24.7 PID = 4.2		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red brown 2.5YR 4/4, moist, low plasticity, saprolite, mica, trace organics		Casing Type: 4
		PID = 0		7.5		734.9
10		PID = 0 PID = 0		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) strong brown 7.5YR 5/8, dry, non plastic, saprolite		729.9
		PID = 5.8		12.5 SANDY SILT, SANDY SILT, (ML) pink 2.5YR 8/4, dry, non plastic, saprolite, banding, quartz, mica		724.9 4-in. Sch 40 PVC casing grout
20				17.5 gravel in borehole 20.0		722.4
		PID = 4.5 PID = 3.5		SANDY SILT, SANDY SILT, (ML) light gray 5Y 7/2, dry, non plastic, saprolite, quartz, mica		
		PID = 3.6		27.5		714.9
30		PID = 4.7 PID = 2.5		SANDY SILT, SANDY SILT, (ML) light gray 5Y 7/2, very hard, non plastic, saprolite, banding, quartz, mica		
		PID = 0		35.0		707.4 bentonite pellets, coated, Pel-Plug TR-30
40		PID = 0 PID = 0 PID = 0 PID = 1.2 PID = 2.8		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light gray, very hard, non plastic, saprolite, banding, quartz, mica		
50		PID = 2.6		▼		silica sand #2 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
		PID = 3.7 PID = 2.6 PID = 3.4		57.0		685.4
60		PID = 3.6		SILTY SAND, (SM) moist, saprolite 60.0		682.4
				DIORITE, highly weathered, [Quartz Diorite]		
				67.0		675.4
				Bottom of borehole at 67.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/5/2020 **Well ID#** MW-61

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610443.187 N 1462311.893 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 67 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	37 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
37 ft.	67 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
33 ft.	35 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	33 ft.	Cement	Trimmie / 7-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
35 ft.	67 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	7.5 ft.	Red Brown Silty Clay
7.5 ft.	12.5 ft.	Brown Silty Sand
12.5 ft.	20 ft.	Pink Sandy Silt
20 ft.	35 ft.	light Gray Sandy Silt
35 ft.	57 ft.	light Gray Silty Sand
57 ft.	67 ft.	highly weathered Diorite
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

12/7/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-61D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/4/2020 **COMPLETED** 11/14/2020
GROUND ELEVATION 742.39 ft **TOP OF CASING** 745.40 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling/ Parrot & Wolf
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler / Andrew Stree **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 / 4 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic / Air Rotary 3-7/8
AFTER DRILLING 50.30 ft / Elev 692.09 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					initially identified as PDW-10	Casing Type: 4
	SC 1	PID = 24.7 PID = 4.2		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red brown 2.5YR 4/4, moist, low plasticity, saprolite, mica, trace organics		
10		PID = 0 PID = 0		7.5		734.9
	SC 2	PID = 0 PID = 5.8		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) strong brown 7.5YR 5/8, dry, non plastic, saprolite		729.9
20				12.5 17.5		724.9 722.4
	SC 3	PID = 4.5 PID = 3.5 PID = 3.6		SANDY SILT, SANDY SILT, (ML) pink 2.5YR 8/4, dry, non plastic, saprolite, banding, quartz, mica gravel in borehole		
30		PID = 4.7 PID = 2.5		20.0 27.5		714.9
	SC 4	PID = 0 PID = 0		SANDY SILT, SANDY SILT, (ML) light gray 5Y 7/2, dry, non plastic, saprolite, quartz, mica		707.4
40		PID = 0 PID = 0		35.0 SANDY SILT, SANDY SILT, (ML) light gray 5Y 7/2, very hard, non plastic, saprolite, banding, quartz, mica		4-in. Sch. 40 PVC surface isolation casing
	SC 5	PID = 0 PID = 1.2 PID = 2.8				
50		PID = 2.6		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light gray, very hard, non plastic, saprolite, banding, quartz, mica		
	SC 6	PID = 3.7 PID = 2.6				
60		PID = 3.4 PID = 3.6		57.0 60.0 SILTY SAND, (SM) moist, saprolite		685.4 682.4 Portland type I/II grout
				DIORITE, highly weathered, [Quartz Diorite]	drilling resistance indicates bedrock at 67 feet bgs	
70				67.0 DIORITE, unweathered, [Quartz Diorite]		675.4
						bentonite seal
80						
90					86-87.5 soft zone 89-93 soft zone	
100					95-96 soft zone 98-103 water-bearing zone 101-102 soft zone	4-in. open borehole
110					air-lift yield 3 gpm 111-112 soft zone air-lift yield 15 gpm	
120				123.0		619.4
				Bottom of borehole at 123.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/5/2020 Well ID# MW-610

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610443.187 N 1462311.893 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 77 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	77 ft.	4 in.	Sch 40	PVC

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.			
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	77 ft.	cement	Trimmic / 21-Bags
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
ft.	ft.		
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	7.5 ft.	Red Brown Silty Clay
7.5 ft.	12.5 ft.	Brown Silty Sand
12.5 ft.	20 ft.	Pink Sandy Silt
20 ft.	35 ft.	light Gray Sandy Silt
35 ft.	57 ft.	light Gray Silty Sand
57 ft.	67 ft.	highly weathered Diorite
67 ft.	77 ft.	Diorite

21. REMARKS

Surface Casing

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

12/7/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-62

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/15/2020 **COMPLETED** 11/15/2020
GROUND ELEVATION 726.51 ft **TOP OF CASING** 729.79 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Tommy Fisher **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 33.95 ft / Elev 692.56 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				no stratigraphic logging		Casing Type: 4
5						
10						4-in. Sch 40 PVC casing grout
15						
20						bentonite 1/4-in. pellets, coated, Pel-Plug TR-30
25						
30						silica sand #2 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35				35.5	drilling resistance indicated bedrock at 35.5 feet bgs	691.0

Bottom of borehole at 35.5 feet.

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/15/2020 Well ID# MW-62

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 35.5 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	25.5 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
25.5 ft.	35.5 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
21.5 ft.	23.5 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	21.5 ft.	Cement	Trimmie / 7-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
23.5 ft.	35.5 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	35.5 ft.	No Stratigraphic Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington — 12/7/2020
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-62D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/15/2020 **COMPLETED** 11/15/2020
GROUND ELEVATION 726.74 ft **TOP OF CASING** 729.92 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Gordon O'Toole **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 51.99 ft / Elev 674.75 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				no stratigraphic logging due to dust bin use		
58.5					drilling resistance indicates bedrock at 58.5 feet bgs	668.2 grout; -in. Sch 40 PVC casing

(Continued Next Page)

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

BORING NUMBER MW-62D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
					129 to 140 feet bgs - water-bearing zone 2 gpm	bentonite silica sand #2 -in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

(Continued Next Page)

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

BORING NUMBER MW-62D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
				143.0 Bottom of borehole at 58.5 feet.	583.7	

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/15/2020 Well ID# MW-62D

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

609743.041 N 1461850.176 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 58 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	58 ft.	4 in.	Sch 40	PVC

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.			
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	58 ft.	Cement	Trimmie / 20-Bags
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
ft.	ft.		
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	48 ft.	No Stratigraphic Logging
48 ft.	58 ft.	Diorite
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Surface Casing

22. Certification:

Francis Xavier Harrington 12/7/2020
Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

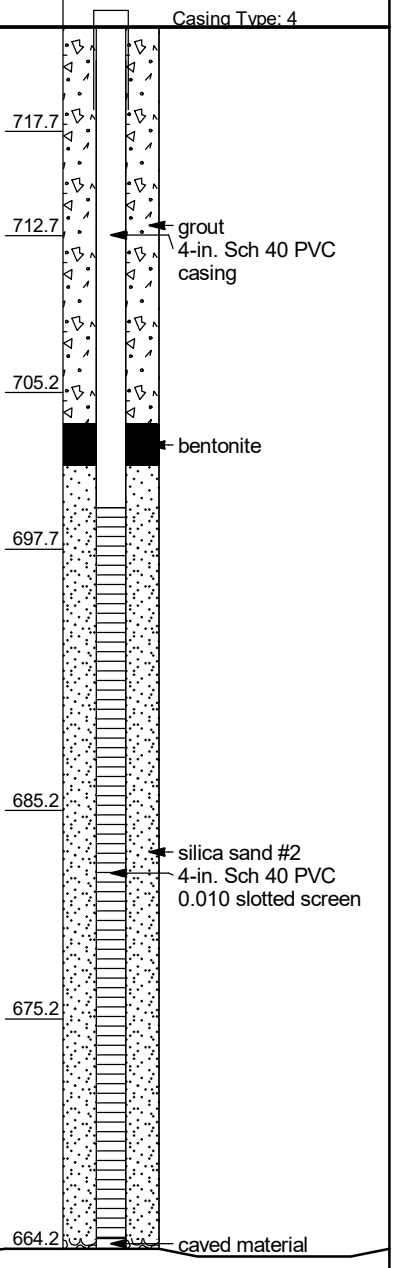
24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-63

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/18/2020 **COMPLETED** 11/18/2020
GROUND ELEVATION 722.68 ft **TOP OF CASING** 725.76 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
▽ **DURING DRILLING** 35.00 ft / Elev 687.68 ft
METHOD Sonic
▼ **AFTER DRILLING** 36.44 ft / Elev 686.24 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0		PID = 5.7 PID = 6.1		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red 2.5YR 4/6, organic odor, saprolite, micaceous, organics	initially identified as PMW-1
				5.0	
		PID = 8.8		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red 2.5YR 4/8, saprolite, micaceous	
10		PID = 10.1		10.0	
		PID = 14.7		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) red yellow 7.5YR 6/6, saprolite, micaceous	
		PID = 11.8			
		PID = 11.1		17.5	
20		PID = 10.1		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) pale brown 10YR 6/3, saprolite, micaceous, banding	
		PID = 11.9			
		PID = 13.5		25.0	
		PID = 2.4		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) brown 10YR 5/3, very fine to fine grained, dry, saprolite, micaceous	
30		PID = 2.3			
		PID = 2.1			
		PID = 2.3		▽	
		PID = 3		▼ 37.5	
40		PID = 3.6		POORLY GRADED SAND, SAND, (SP) gray brown 10YR 5/2, very fine to fine grained, trace silt, saprolite, micaceous, quartz, banding	
		PID = 2.8			
		PID = 3.2			
		PID = 3.4		47.5	
50		PID = 4		POORLY GRADED SAND, SAND, (SP) gray brown 10YR 5/2, very fine to fine grained, dense, trace silt, saprolite, micaceous, quartz, banding	
		PID = 4.8			
		PID = 3.8			
				58.5	drilling resistance indicated bedrock at 58.5 feet bgs
				Bottom of borehole at 58.5 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/18/2020 Well ID# MW-63

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415149 N 80.805299 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 58 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	23 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
23 ft.	58 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	19 ft.	Cement	Trimmie / 4-Bags
19 ft.	21 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
21 ft.	58 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	17 ft.	Dark Red Silty Clay
17 ft.	27 ft.	Brown Silty Sand
27 ft.	50 ft.	Gray Brown Silty Sand
50 ft.	58 ft.	Dark Brown Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

12/7/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-64

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/17/2020 **COMPLETED** 12/18/2020
GROUND ELEVATION 730.83 ft **TOP OF CASING** 730.39 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
DURING DRILLING 39.90 ft / Elev 690.93 ft
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"& 2" Spoons
AFTER DRILLING 38.24 ft / Elev 692.59 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 730.39 (ft) Well Diameter: 2
				LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML) 2.5YR 4/6, moist		
		PID = 2.4		2.0 LEAN CLAY WITH SAND, (CL-ML)		728.8
		PID = 0.5		4.0 SILTY SAND, (SC-SM)		726.8
5		PID = 0.5		6.0 SILTY SAND, (SC-SM) 2.5YR 4/6, dry		724.8
		PID = 0.5		8.0 SILTY SAND, (SC-SM)		722.8
10		PID = 0.4		10.0 SILTY SAND, (SM) 5YR 5/6, dry		720.8
		PID = 0.6		12.0 SILTY SAND, (SM)		718.8
		PID = 0.8		14.0 SILTY SAND, (SM)		716.8
15		PID = 0.9		16.0 SILTY SAND, (SM) 7.5YR 4/3, dry		714.8 grout
		PID = 0.1		18.0 SILTY SAND, (SM)		712.8 2-in. Sch 40 PVC casing
20		PID = 0.4		20.0 SILTY SAND, (SM)		710.8
		PID = 0.7		22.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) 7.5YR 4/3, dry		708.8
		PID = 0.7		24.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM)		706.8
25		PID = 0.8		26.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) 10YR 5/4, dry		704.8
		PID = 0.9		28.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM)		702.8
30		PID = 0.6		30.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) 10YR 6/4, dry		700.8
		PID = 0.5		32.0		698.8 bentonite

(Continued Next Page)

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

BORING NUMBER MW-64

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
34.0		PID = 0.5		POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) *(continued)*		696.8
				POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM)		
36.0		PID = 0.4		POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) 10YR 4/2, dry		694.8
38.0		PID = 0.3		POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM)		692.8
40.0 ▽		PID = 0.3		POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) 10YR 4/2, coarse grained, moist		690.8
42.0		PID = 0.3		POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM)		688.8
44.0		PID = 0.7		POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM)		686.8
46.0		PID = 0.1		POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM)		684.8
48.0		PID = 0.1		POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) 10YR 3/2, coarse grained, moist		682.8
50.0		PID = 0.2		Bottom of borehole at 30.0 feet.		680.8

GP Sand

2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-19-20 **Well ID#** MW-64

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14226 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660296960/2104102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413329 N -80.804060 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 70 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 40 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
40 ft.	70 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	35 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
35 ft.	70 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	30 ft.	Portland Cem	Tremie
30 ft.	33 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
33 ft.	70 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

2 x 2 Pad

8" FMC

22. Certification:

Ken White 1.12.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

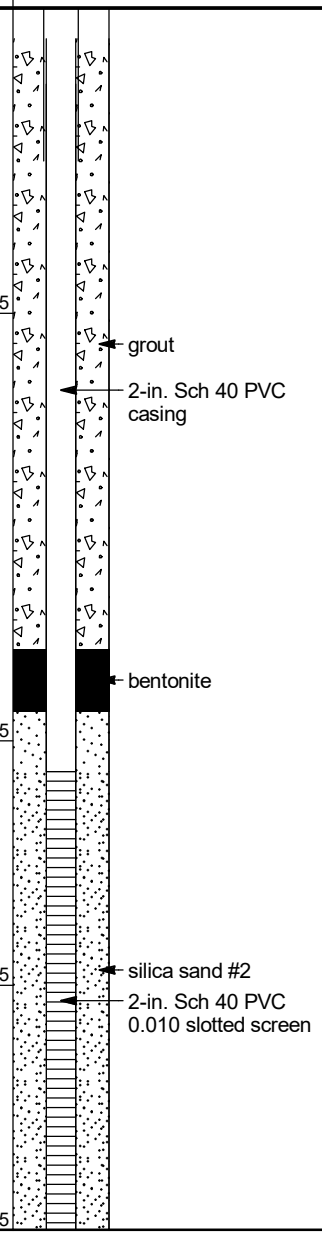
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-65

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/22/2020 **COMPLETED** 12/22/2020
GROUND ELEVATION 714.46 ft **TOP OF CASING** 714.46 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 30.00 ft / Elev 684.46 ft
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"& 2" Spoons
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red 2.5YR 4/6, dry, no odor, saprolite	
10				10.0 SANDY SILT, (ML) brown 7.5YR 4/2, dry, saprolite, micaceous	
20					
25		PID = 0		24.0 POORLY GRADED SAND, SAND, (SW-SM) coarse grained, moist, trace silt, saprolite, foliation	soil sample collected
30		PID = 0.2		▽	
35				32.0 Saprolite	
40				40.0 Bottom of borehole at 40.0 feet.	



WELL DIAGRAM

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-21-20 **Well ID#** PMW-65

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412748 N -80.803857 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form.

9. Total well depth below land surface: 40 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 37 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
37 ft.	40 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	25 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
25 ft.	50 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	21 ft.	Portland Cem	Tremie
21 ft.	23 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
23 ft.	40 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

2 x 2 Pad

8" FMC

22. Certification:

Ken E. Wolff 1.13.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-65D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2020-12-20 00:00 **COMPLETED** 2020-12-23 00:00 **GROUND ELEVATION** 714.18 ft **TOP OF CASING** 714.15 ft

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT**

DRILLER **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 10.5 / 6.25 in. **DURING DRILLING** ---

METHOD Air Rotary 10" **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						flush-mount cover
10						
20						
30						
40						4-in. Sch. 40 PVC surface isolation casing Portland Type I/II Grout
50						
60						2-in. Sch 40 PVC casing
70						
80						
90						
100						
110						Bentonite
120						Silica Sand Grade #2 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
130						Abandoned borehole, bentonite
140						Abandoned borehole, sand
150						

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12/22-20 **Well ID#** MW-65D

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14226 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660296960/2104102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412748 N -80.803857 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 40 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 118 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" spoons; 10 5/8 HSA & 4" PVC casing & 6 7/8 Air HAmmer

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
118 ft.	150 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.			
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
ft.	ft.		
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
ft.	ft.		
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Open rock hole

22. Certification:

Ken White 1-13-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

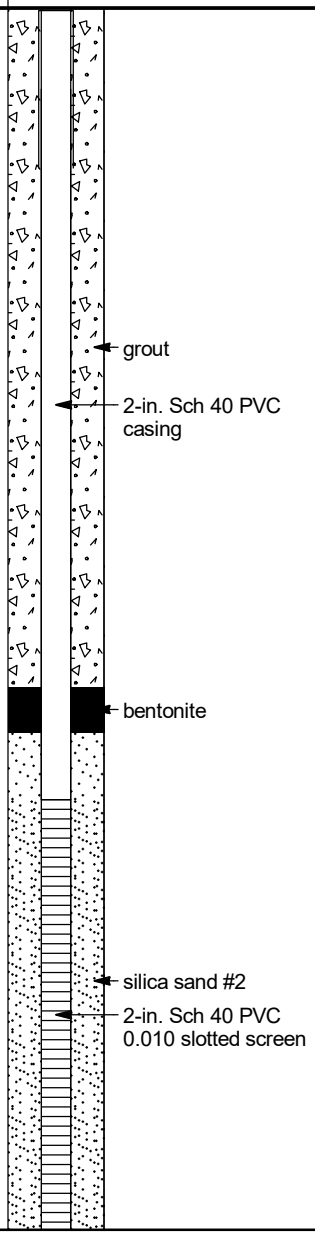
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-66

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/22/2020 **COMPLETED** 12/22/2020
GROUND ELEVATION 731.48 ft **TOP OF CASING** 731.43 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Matt Fraioli **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"& 2" Spoons
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 731.43 (ft) Well Diameter: 2



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-23-20 **Well ID#** MW-66

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14130 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4661202203/1921233

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413549 N -80.804759 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY with the same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 54 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 37 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
37 ft.	54 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	34 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
34 ft.	54 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	29 ft.	Portland Cem	Tremie
29 ft.	31 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
31 ft.	54 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kevin White 1.13.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-67

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/21/2020 **COMPLETED** 12/21/2020
GROUND ELEVATION 724.23 ft **TOP OF CASING** 724.32 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"& 2" Spoons
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				Material description and well construction details pending.		
10						
20						
30						
40						
50						

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-21-20 **Well ID#** PMW-67

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14130 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4661202203/1921233

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413269 N -80.804708 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form

9. Total well depth below land surface: 45 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 37 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
37 ft.	45 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	30 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
30 ft.	45 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	24 ft.	Portland Cem	Tremie
24 ft.	27 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
27 ft.	45 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kens DW — 1·13·21

Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-68

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/23/2020 **COMPLETED** 12/23/2020 **GROUND ELEVATION** 731.94 ft **TOP OF CASING** 731.84 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"& 2" Spoons
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
				2.0 SANDY LEAN CLAY, (CL) red brown 2.5YR 4/6, dry	
				4.0 SANDY LEAN CLAY, (CL) red brown 2.5YR 4/6, dry	
				6.0 CLAYEY SAND, (SC-SM) red brown 5YR 5/6, dry	
				8.0 CLAYEY SAND, (SC-SM) red brown 5YR 5/6, dry	
10		PID = 0		10.0 CLAYEY SAND, (SC-SM) red brown 5YR 5/6, dry	
				12.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) 10YR 3/4, dry	
				14.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) 10YR 3/4, dry	
		PID = 0		16.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) 10YR 3/4, dry	
				18.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) 10YR 3/4, dry	
20		PID = 0		20.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) 10YR 3/4, dry	
				22.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) 5YR 4/2, dry	
				24.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) 5YR 4/2, dry	
		PID = 0		26.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) 2.5YR 5/2, dry	
				28.0 SILTY SAND, (SM) 2.5YR 5/2, dry	
30		PID = 0		30.0 SILTY SAND, (SM) 2.5YR 5/2, dry	
				32.0 SILTY SAND, (SM) 5YR 4/2, dry	
				34.0 SILTY SAND, (SM) 5YR 4/2, dry	
		PID = 0		36.0 SILTY SAND, (SM) 2.5YR 5/3, moist	
				38.0 SILTY SAND, (SM) 2.5YR 5/3, moist	
40		PID = 0		40.0 SILTY SAND, (SM) 2.5YR 5/3, moist	
				42.0 SILTY SAND, (SM) 2.5YR 5/3, moist	
				44.0 SILTY SAND, (SM) 2.5YR 3/2, wet	
50				50.0	

Bottom of borehole at 50.0 feet.

WELL DIAGRAM

Casing Top Elev: 731.84 (ft)

729.9
727.9
725.9
723.9
721.9
719.9
717.9
715.9 — grout
713.9 — -in. Sch 40 PVC casing
711.9
709.9
707.9
705.9
703.9
701.9
699.9 — bentonite
697.9
695.9
693.9
691.9
689.9 — silica sand #2
687.9 — -in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
681.9

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-23-20 **Well ID#** MW-68

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14130 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4661202203/1921233

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413056 N -80.805275 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 50 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 37 **(ft.)**

If water level is above casing, use " "

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
37 ft.	50 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	35 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
35 ft.	50 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	31 ft.	Portland Cem	Tremie
31 ft.	33 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
33 ft.	50 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kevin White 1-13-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-69

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/14/2020 **COMPLETED** 12/15/2020
GROUND ELEVATION 741.42 ft **TOP OF CASING** 741.74 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 54.00 ft / Elev 687.42 ft
METHOD Hollow Stem Auger 4.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0		PID = 0		SANDY LEAN CLAY, SILTY, (CL) yellow red 5YR 4/6, moist, low plasticity, no odor, saprolite		Casing Type: 4
		PID = 0.4				
		PID = 1.5		6.0		735.4
		PID = 3		SANDY LEAN CLAY, CLAYEY, (ML) yellow red 5YR 5/8, dry, trace mica, no odor, saprolite		
10		PID = 0.5				
		PID = 3.1		12.0		729.4
		PID = 0.4		SILTY SAND, CLAYEY, (ML) red yellow 7.5YR 6/6, dry, trace mica, no odor, saprolite		grout
		PID = 1				4-in. Sch 40 PVC casing
		PID = 0.8		18.0		723.4
20		PID = 0.7		SILTY SAND, SANDY, (ML) yellow brown 10YR 5/6, dry, trace clay, no odor, saprolite, Remnant rock structure present. Trace mica.		
		PID = 1		23.0		718.4
		PID = 0.9		SILTY SAND, SANDY, (SM) brown 10YR 5/3, dry, trace mica, trace clay, no odor, saprolite, Trace quartz		bentonite pellets
		PID = 0.7				
		PID = 0.4				
30		PID = 0.1				
		PID = 0.1				
		PID = 0.7		35.0		706.4
		PID = 0.5		SILTY SAND, SILTY, (SM) gray brown 10YR 5/2, dry, no odor, saprolite, Mica and quartz visible with remnant rock structure.		
		PID = 0.9				
40		PID = 0.2				
		PID = 0.3				
		PID = 1				silica sand #2
		PID = 0.9		47.0		4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
		PID = 1.1		SILTY SAND, (SM) dark gray 10YR 4/1, dry, mica, no odor, saprolite, Increased grain size. Remnant structure present. Quartz and mica.		694.4
50		PID = 0.9		50.5		690.9
				52.0		689.4
				54.0 ▽ SILTY SAND, (SP) dark gray 10YR 4/1, coarse grained, dry, trace silt, no odor, saprolite, Refusal at 0.5'. Increased grain size.		687.4
				56.0		685.4
				58.0		683.4
60				60.5		680.9
				POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP) dark gray 10YR 4/1, moist, no odor, saprolite, Refusal at 0.3' Moist at 54'.		
				POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP) dark gray 10YR 4/1,		

(Continued Next Page)

BORING NUMBER MW-69

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
				moist, no odor, saprolite, Refusal at 0.2'		
				POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP) dark gray 10YR 4/1, moist, no odor, saprolite, Refusal at 0.1'		
				POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) dark gray 10YR 4/1, moist, no odor, saprolite, Advanced with HSA. Bedrock observed at 60.5'. Terminated at 60.5'. No HSA advancement with 900 psi of down pressure		
				Refusal at 60.5 feet. Bottom of borehole at 60.5 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-16-20 **Well ID#** MW-69

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413842 N -80.804434 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐Yes or ☑No

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 60 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 48 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA / 10 5/8 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
48 ft.	60 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	30 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
30 ft.	60 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	26 ft.	Portland Cem	Tremie
26 ft.	28 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
28 ft.	60 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kevin E. White 1·21·21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-70

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 12/20/2020 **COMPLETED** 12/20/2020
GROUND ELEVATION 728.26 ft **TOP OF CASING** 728.08 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"& 2" Spoons
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						
10						
20						
30						
40						
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-20-20 **Well ID#** MW-70

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14226 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660296960/2104102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413302 N -80.804380 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form.

9. Total well depth below land surface: 48 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 39 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
39 ft.	48 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	33 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
33 ft.	48 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	28 ft.	Portland Cem	Tremie
28 ft.	31 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
31 ft.	48 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" FMC

2 x2 Pad

22. Certification:

Ken Whit 1-13-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

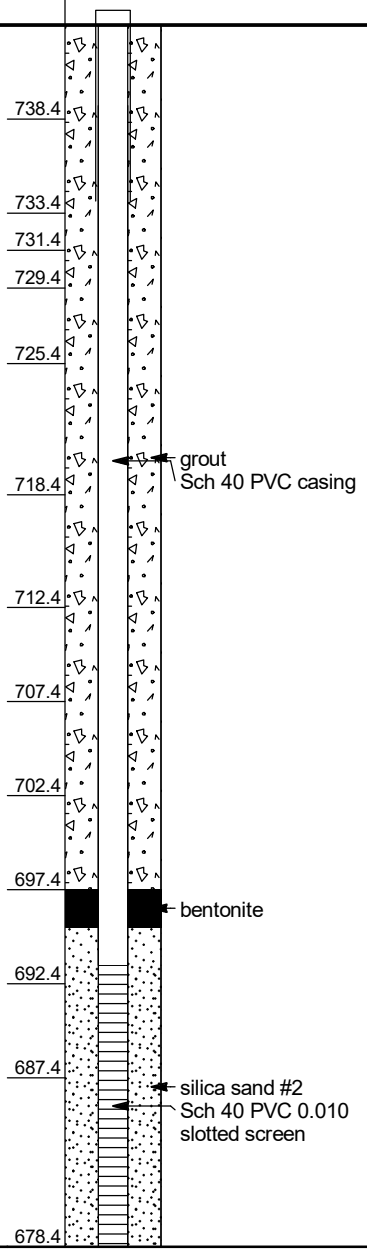
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-71

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/4/2021 **COMPLETED** 1/6/2021
GROUND ELEVATION 743.39 ft **TOP OF CASING** 746.97 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER Malcom Philips/Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Prock **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"& 2" Spoons
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				LEAN CLAY, SILTY, (CL) dark red 2.5YR 3/6, dry, no odor, saprolite	
5.0				SILT, CLAYEY, (ML) red 2.5YR 5/8, dry, no odor, saprolite	
10		PID = 0		10.0 SILT, CLAYEY, (ML) yellow red 5YR 4/6, dry, no odor, saprolite, Micaceous	
12.0				SILT, CLAYEY, (ML) yellow red 5YR 4/6, dry, no odor, saprolite, Micaceous with foliation	
14.0				SILT, CLAYEY, (ML) dark yellow brown 10YR 4/6, dry, no odor, saprolite, Micaceous with foliation	
18.0				SILT, CLAYEY, (ML) dark yellow brown 10YR 4/6, dry, no odor, saprolite, Micaceous	
20				SILT, SANDY, (ML) gray 10YR 5/1, dry, no odor, saprolite, Micaceous	
25.0				SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 5/3, dry, no odor, saprolite, Micaceous	
30		PID = 0		SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 4/3, dry, no odor, saprolite, Micaceous	
31.0				WELL GRADED SAND WITH SILT, (SW-SM) 10YR 4/6, dry, trace silt, no odor, saprolite, Micaceous	
36.0		PID = 0		WELL GRADED SAND WITH SILT, (SW-SM) dark gray brown 10YR 4/2, coarse grained, dry, trace silt, trace gravel, no odor, saprolite, Micaceous	
40				WELL GRADED SAND WITH SILT, (SW-SM) dark gray brown 10YR 4/2, coarse grained, dry, trace silt, trace gravel, no odor, saprolite, Micaceous, foliated	
41.0		PID = 0		WELL GRADED SAND, (SW) very dark gray brown 10YR 3/2, coarse grained, moist, no odor, saprolite, Micaceous, foliated	
46.0		PID = 0			
50					
51.0		PID = 0			
56.0		PID = 0			
60					
65.0				Bottom of borehole at 65.0 feet.	



WELL DIAGRAM

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/5/21 **Well ID#** MW-71

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414153 N -80.804562 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐Yes or ☑No

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 65 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 37 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" split spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
37 ft.	65 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	50 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
50 ft.	65 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	42.5 ft.	Portland Cem	Tremie
42.5 ft.	47 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
47 ft.	65 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin E. Wolff

Signature of Certified Well Contractor

1-21-21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

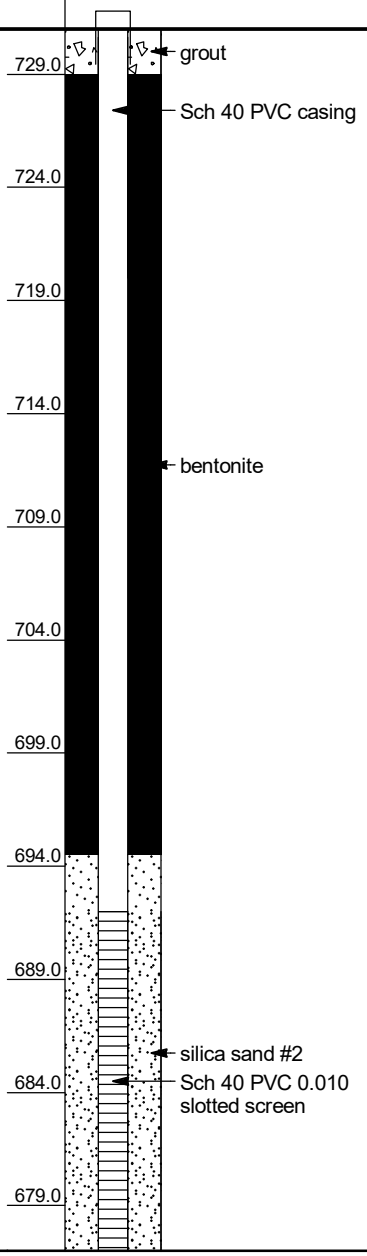
BORING NUMBER MW-72

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/7/2021 **COMPLETED** 1/9/2021
GROUND ELEVATION 731.04 ft **TOP OF CASING** 734.81 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER Malcom Philips
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Prock **BOREHOLE DIAMETER** 6 in.
▽ **DURING DRILLING** 44.00 ft / Elev 687.04 ft
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"& 2" Spoons
▼ **AFTER DRILLING** 45.43 ft / Elev 685.61 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	SS 1	PID = 0.9		2.0 GRAVELLY LEAN CLAY, (CL) red 10R 4/8	
	SS 2	PID = 0.2		7.0 SILTY SAND, (SM) red 10R 4/8	
10	SS 3	PID = 1.1		12.0 SILTY SAND, (SM) yellow red 2.5YR 5/8	
	SS 4	PID = 0.1		17.0 SILTY SAND, (SM) yellow red 5YR 5/8	
20	SS 5	PID = 0.4		22.0 SILTY SAND, (SM) yellow red 7.5YR 4/4	
	SS 6	PID = 0.1		27.0 SILTY SAND, (SM) yellow red 7.5YR 5/6	
30	SS 7	PID = 0.3		32.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) yellow red 10YR 5/4	
	SS 8	PID = 0.2		37.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) yellow red 10YR 3/2	
40	SS 9	PID = 5.1		42.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) yellow red 10YR 3/2	
	SS 10	PID = 0.9		47.0 POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) yellow red 10YR 3/1	
50	SS 11	PID = 0.2		52.0	

Bottom of borehole at 54.0 feet.



WELL DIAGRAM

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/9/21 **Well ID#** MW-72

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414969 N -80.804731 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 54 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 51 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" split spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
52 ft.	54 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	40 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
39 ft.	54 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	32 ft.	Portland Cem	Tremie
32 ft.	34 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
36 ft.	54 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kevin E. White — Signature of Certified Well Contractor

2.1.21 — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-73

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/10/2021 **COMPLETED** 1/11/2021
GROUND ELEVATION 723.4 ft **TOP OF CASING** 726.44 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER Malcom Philips
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Prock **BOREHOLE DIAMETER** 6 in.
▽ **DURING DRILLING** 38.00 ft / Elev 685.40 ft
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"& 2" Spoons
▼ **AFTER DRILLING** 32.68 ft / Elev 690.72 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	SS 1			2.0 GRAVELLY LEAN CLAY WITH SAND, (CL) dark 10YR 3/3	721.4	
	SS 2			7.0 SILTY SAND, (SM) dark 2.5YR 3/3	716.4	
10	SS 3			12.0 SILTY SAND, (SM) dark 2.5YR 3/3	711.4	
	SS 4			17.0 SILTY SAND, (SM) dark 5YR 3/2	706.4	
20	SS 5			22.0 SILTY SAND, (SM) light 5YR 5/4	701.4	
	SS 6			27.0 SILTY SAND, (SM) dark 7.5YR 2.5/1	696.4	
30	SS 7			32.0 SILTY SAND, (SM) light 7.5YR 4/3 ▼	691.4	
	SS 8			37.0 SILTY SAND, (SM) dark 7.5YR 3/2 ▽	686.4	
40				Refusal at 45.0 feet. Bottom of borehole at 45.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1/10/21 **Well ID#** MW-73

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

46601999946/1921203

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412179 N -80.805693 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 45 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" split spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	30 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
30 ft.	45 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	25 ft.	Portland Cem	Tremie
25 ft.	27 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
27 ft.	45 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kevin White

Signature of Certified Well Contractor

2-21-21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

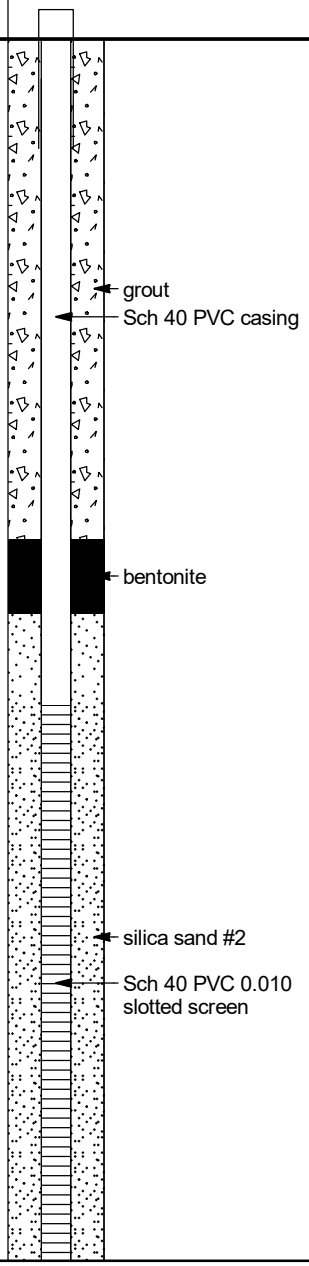
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-74

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/8/2021 **COMPLETED** 2/8/2021
GROUND ELEVATION 723.4 ft **TOP OF CASING** 726.44 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25" & 2" Spoons
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						
5						
10						
15						
20						
25						
30						



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/8/21 **Well ID#** MW-74

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14226 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660296960/2104102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414272 N -80.8804149 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 33 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 30 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" split spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
30 ft.	33 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	18 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
18 ft.	33 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	13.5 ft.	Portland Cem	Tremie
13.5 ft.	15.5 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
15.5 ft.	33 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" FMC

2 x2 pad

22. Certification:

Ken Dlut 3.4.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-75

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/8/2021 **COMPLETED** 2/9/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT _____
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
▽ **DURING DRILLING** 36.00 ft
METHOD SPT/HSA
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				LEAN CLAY, SILTY, (CL) red brown 10R 4/6, moist, no odor, saprolite, micaceous	Well construction details pending.	
5.0				SILT, CLAYEY, (ML) dark yellow brown 10YR 4/4, dry, no odor, saprolite, micaceous		
10				SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 4/3, dry, no odor, saprolite, micaceous with remnant structure (fracture)		
15.0				SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 4/3, dry, no odor, saprolite, remnant roots		
20				SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 4/3, dry, no odor, saprolite, trace remnant structure, oxidation present		
25.0				SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 5/3, dry, no odor, saprolite	Remnant quartz fracture	
30				SILT, SANDY, (ML) dark yellow brown 10YR 4/4, dry, no odor, saprolite, remnant structure and oxidation		
35.0				▽ SILT, SANDY, (ML) dark gray 10YR 4/1, dry, no odor, saprolite		
40				WELL GRADED SAND, SANDY, (SW) gray 10YR 5/1, moist, trace gravel, trace mica, no odor, saprolite, trace quartz		
42.0				WELL GRADED SAND, SANDY, (SW) very dark gray brown 10YR 3/2, wet, trace gravel, trace mica, no odor, saprolite, trace quartz		
46.0				Bottom of borehole at 46.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/9/21 **Well ID#** MW-75

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14226 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660296960/2104102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414285 N -80.804117 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 46 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 41 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" split spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
41 ft.	46 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	31 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
31 ft.	46 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	27 ft.	Portland Cem	Tremie
27 ft.	29 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
29 ft.	46 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" FMC

2 x2 pad

22. Certification:

Ken White 3-4-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-76

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/10/2021 **COMPLETED** 2/10/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT _____
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
▽ **DURING DRILLING** 31.00 ft
METHOD SPT/HSA
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					Well construction details pending.	
10						
20						
30				▽		
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/10/21 **Well ID#** MW-76

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660199946/1921203

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414299 N -80.804067 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form

9. Total well depth below land surface: 45 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 35 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" split spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
35 ft.	45 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	25 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
25 ft.	45 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	21 ft.	Portland Cem	Tremie
21 ft.	23 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
23 ft.	45 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

4" Stick up cover

2 x2 pad

22. Certification:

Kees Dhut 3.4.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

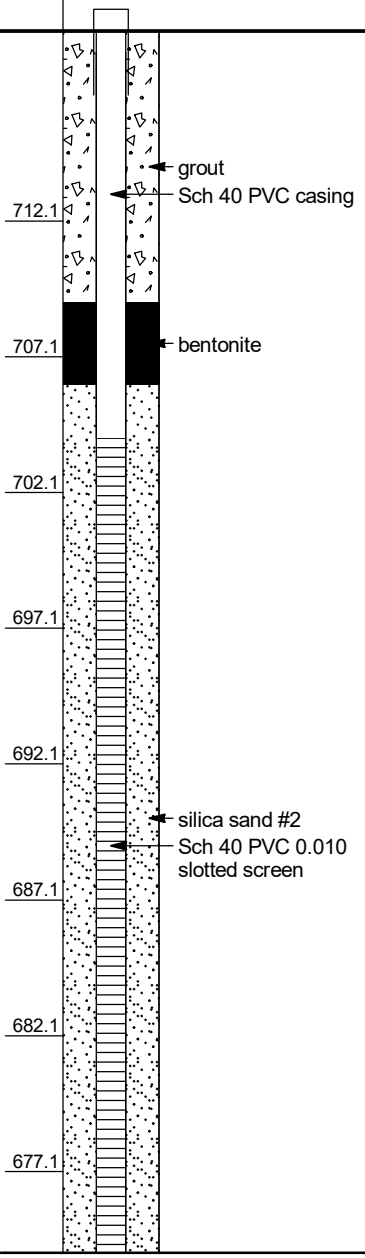
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-77

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/24/2021 **COMPLETED** 2/24/2021
GROUND ELEVATION 719.05 ft **TOP OF CASING** 722.70 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Prock **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
	SS 1	PID = 0		7.0 SILT WITH SAND, (ML) red brown, dry	
10	SS 2	PID = 0		12.0 SILT WITH SAND, (ML) tan red, dry	
	SS 3	PID = 0.1		17.0 SILT WITH SAND, (ML) brown red, dry	
20	SS 4	PID = 0.2		22.0 SILT WITH SAND, (ML) brown brown, dry	
	SS 5	PID = 0		27.0 SILT WITH SAND, (ML) brown black, moist	
30	SS 6	PID = 0		32.0 SILT WITH SAND, (ML) brown black, moist	
	SS 7	PID = 0		37.0 SILT WITH SAND, (ML) brown black, moist	
40	SS 8	PID = 0		42.0 SILT WITH SAND, (ML) brown brown, wet	
				Bottom of borehole at 45.0 feet.	



WELL DIAGRAM

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/24/21 **Well ID#** MW-77

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660193695/1921204

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412725 N -80.807561 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 45 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 25 **(ft.)**

If water level is above casing, use " "

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" split spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
25 ft.	45 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	15 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	45 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	10 ft.	Portland Cem	Tremie
10 ft.	13 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	45 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

4" Stick up cover

2 x2 pad

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 3.15.21

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

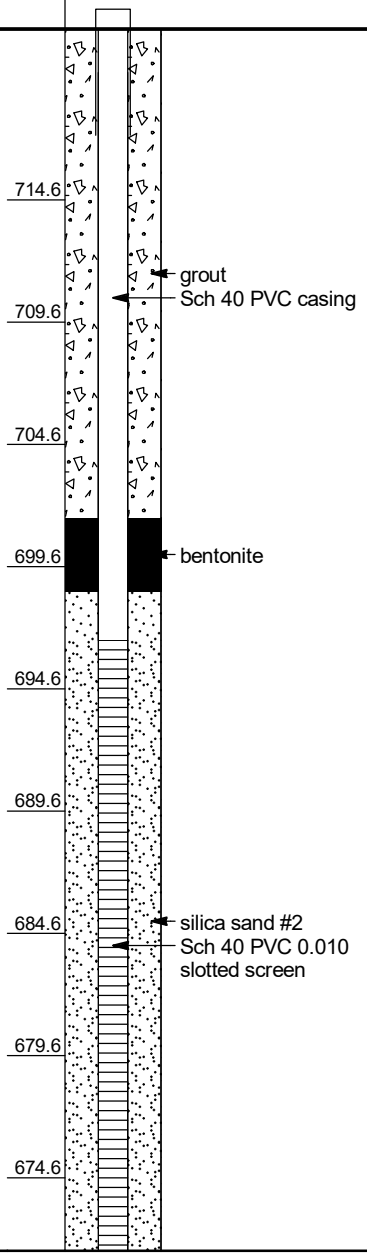
BORING NUMBER MW-78

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/24/2021 **COMPLETED** 2/24/2021
GROUND ELEVATION 721.57 ft **TOP OF CASING** 725.08 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Prock **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
	SS 1	PID = 0.1		SANDY SILT, (ML) 10R 5/8, dry	
7.0					
10	SS 2	PID = 0.4		SANDY SILT, (ML) 2.5YR 4/6, dry	
12.0					
	SS 3	PID = 0.5		SANDY SILT, (ML) 5YR 5/4, dry	
17.0					
20	SS 4	PID = 0.5		SANDY SILT, (ML) dry	
22.0					
	SS 5	PID = 0		SILT WITH SAND, (ML) 10YR 5/6, dry	
27.0					
30	SS 6	PID = 0		SILT WITH SAND, (ML) 10YR 4/6, dry	
32.0					
	SS 7	PID = 0		SILT WITH SAND, (ML) 10YR 4/6, moist	
37.0					
40	SS 8	PID = 0		SILT WITH SAND, (ML) 10YR 4/3, moist	
42.0					
	SS 9	PID = 0		SILT WITH SAND, (ML) moist	
47.0					
50					

Bottom of borehole at 50.0 feet.



WELL DIAGRAM

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/25/21 **Well ID#** MW-78

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660193695/1921204

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412904 N -80.807584 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 50 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 40 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" split spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
35 ft.	45 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	25 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
25 ft.	50 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	20 ft.	Portland Cem	Tremie
20 ft.	23 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
23 ft.	50 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

4" Stick up cover

2 x2 pad

22. Certification:

Kevin White 3-18-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

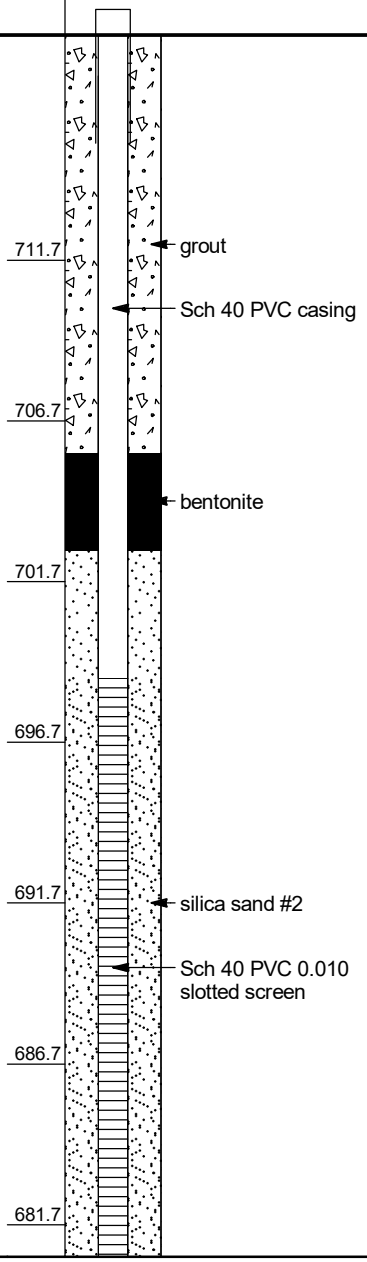
BORING NUMBER MW-79

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/25/2021 **COMPLETED** 2/25/2021
GROUND ELEVATION 718.7 ft **TOP OF CASING** 721.56 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Prock **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
5	SS 1			SANDY SILT, (ML) 10YR 4/6	
				7.0	
10	SS 2	PID = 0		SANDY SILT, (ML) 10R 4/6	
				12.0	
15	SS 3	PID = 0		SANDY SILT, (ML) 5YR 6/6	
				17.0	
20	SS 4	PID = 0		SANDY SILT, (ML) 7.5YR 4/2	
				22.0	
25	SS 5	PID = 0		SANDY SILT, (ML) 10YR 3/2	
				27.0	
30	SS 6	PID = 0		SANDY SILT, (ML) 10YR 3/1	
				32.0	
35	SS 7	PID = 0		SANDY SILT, (ML) 10YR 3/2	
				37.0	

Bottom of borehole at 38.0 feet.



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/25/21 **Well ID#** MW-79

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660193695/1921204

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412541 N -80.807348 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 38 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 30 **(ft.)**

If water level is above casing, use " + "

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" split spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
30 ft.	48 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	18 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
18 ft.	38 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	13 ft.	Portland Cem	Tremie
13 ft.	16 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
16 ft.	38 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

4" Stick up cover

2 x2 pad

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

3-15-21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER MW-79D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-03-08 00:00 **COMPLETED** 2021-03-08 00:00 **GROUND ELEVATION** 717.5 ft **TOP OF CASING** 720.52 ft

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT**

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY **BOREHOLE DIAMETER** 10.5 / 6.25 in. **DURING DRILLING** ---

METHOD Air Rotary 10" **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 2 Flush-mount Cover
10						
20						
30						
40						
50						4-in. Sch. 40 PVC surface isolation casing
60						
70						
80						Portland Type I/II Grout 2-in. Sch 40 PVC casing
90						
100						
110						
120						
130						
140						Bentonite
150						Silica Sand Grade #2 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/28/21 14:40 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 3-8-21 **Well ID#** MW-79D

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660193695/1921204

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412524 N -80.807414 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 154 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 104 **(ft.)**

If water level is above casing, use " - "

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8" casing and 4" Air Hammer

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
30 ft.	48 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	144 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
144 ft.	154 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	89 ft.	Portland Cem	Tremie
89 ft.	115 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
115 ft.	154 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kevin White 3-10-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER MW-80

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 3/2/2021 **COMPLETED** 3/2/2021
GROUND ELEVATION 719.25 ft **TOP OF CASING** 722.65 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25" & 2" Spoons
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 2
5						grout
10						2" Sch 40 PVC casing bentonite
15						
20						
25						silica sand #2
30						2" Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 3/2/21 **Well ID#** MW-80

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660193695/1921204

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412182 N -80.806945 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form

9. Total well depth below land surface: 37 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 23.5 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
23.5 ft.	37 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	17 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
17 ft.	37 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	10 ft.	Portland Cem	Tremie
10 ft.	15 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
15 ft.	37 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

4" Procover

2 x2 pad

22. Certification:

Kevin White 3-15-2(

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-81

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 3/3/2021 **COMPLETED** 3/3/2021
GROUND ELEVATION 723.15 ft **TOP OF CASING** 723.10 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25" & 2" Spoons
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 723.10 (ft) Well Diameter: 2
5						grout
10						2" Sch 40 PVC casing
15						bentonite
20						
25						silica sand #2
30						2" Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 3/3/21 **Well ID#** MW-81

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660193695/1921204

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.411672 N -80.806653 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 37 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	17 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
17 ft.	37 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	12 ft.	Portland Cem	Tremie
12 ft.	18 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	37 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" Flush Cover

2 x2 pad

22. Certification:

Ken White 3-15-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

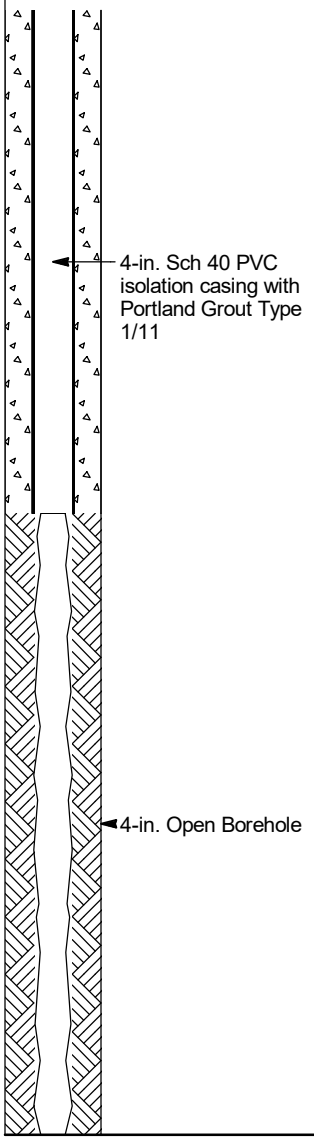
BORING NUMBER MW-81D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 6/10/2021 **COMPLETED** 6/16/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Alexander **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger/Air Rotary
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
		PID = 4		5.0 LEAN CLAY, SILTY, (CL) dark red brown 10R 3/4, dry, micaceous	Well construction details pending.
		PID = 2.9		10.0 LEAN CLAY, SILTY, (CL) red brown 10R 4/6, dry, micaceous	
10		PID = 4.5		15.0 SILT, CLAYEY, (ML) brown 7.5YR 5/6, dry, micaceous	Quartz fragmants observed
		PID = 5.1		20.0 SILT, (ML) pink gray 7.5YR 6/2, dry, saprolite, micaceous	
20		PID = 4.4		25.0 SILT, (ML) pink gray 7.5YR 6/2, dry, saprolite, micaceous, dioritic	
		PID = 4.9		30.0 SILT, SANDY, (ML) dark gray 7.5YR 4/1, moist, saprolite, micaceous, dioritic	
30		PID = 5.3		35.0 SILT, SANDY, (ML) brown 7.5YR 5/3, moist, saprolite, micaceous, dioritic	
		PID = 4.9		40.0 SILT, SANDY, (ML) brown 7.5YR 4/2, moist, saprolite, micaceous, dioritic	
40		PID = 5.1		45.0 SILT, (ML) dark gray 7.5YR 4/1, wet, trace sand, saprolite, micaceous, dioritic	Begin air rotary drilling
				DIORITE, quartz, dry	
50					
60				62.0	
				62.5 DIORITE, quartz, dry, small fracture observed	Water added to reduce dust
70				DIORITE, quartz, dry	
80					
90					
100					Possible gw production zone. Produced several gallons of water during air lift following 1 hour wait. Gw production improves, produced ~ 0.5 gpm.
110				113.0	
				Bottom of borehole at 113.0 feet.	

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/27/21 15:32 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 7-18-21 **Well ID#** MW-81D

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660193695/1921204

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.411707 N -80.806545 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 113 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 25 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA & 2" spoons & 6" Air Hammer /4" PVC Casing

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
25 ft.	113 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	98 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
98 ft.	113 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	89 ft.	Portland Cem	Tremie
89 ft.	94 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
94 ft.	113 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" Flush Cover

2 x2 pad

22. Certification:

Kevin White 8.13.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-82

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 3/2/2021 **COMPLETED** 3/2/2021
GROUND ELEVATION 724.51 ft **TOP OF CASING** 724.48 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25" & 2" Spoons
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 724.48 (ft) Well Diameter: 2
5						grout
10						2" Sch 40 PVC casing bentonite
15						
20						
25						silica sand #2 2" Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30						
35						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 3/2/21 **Well ID#** MW-82

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660193695/1921204

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.411508 N -80.806448 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 39 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use " - "

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	14 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
14 ft.	39 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	9 ft.	Portland Cem	Tremie
9 ft.	12 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
12 ft.	37 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" Flush Cover

2 x2 pad

22. Certification:

Kevin DLA 3-15-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER MW-83

Apex Companies

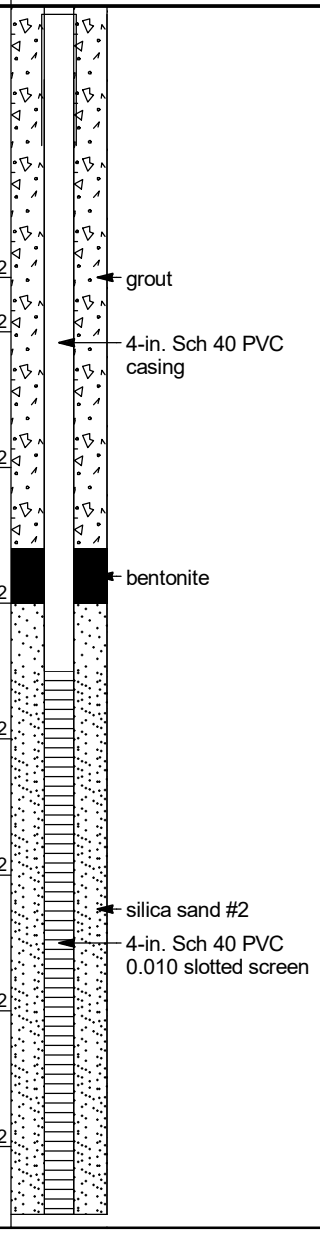
CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 3/5/2021 **COMPLETED** 3/5/2021
GROUND ELEVATION 725.21 ft **TOP OF CASING** 724.91 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. Alexander **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING 30.79 ft / Elev 694.42 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	GB 1	PID = 0		SILTY SAND, (SM) dark brown	
				10.0	
10	GB 2	PID = 0		SILTY SAND, (SM) dark brown	
				12.0	
	SS 3	PID = 0		SILTY SAND, (SM) dark yellow red	
				17.0	
20	SS 4	PID = 0		POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) light yellow	
				22.0	
	SS 5	PID = 0		SILTY SAND, (SM) pale yellow	
				27.0	
30	SS 6	PID = 0		POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) light brown	
				32.0	
	SS 7	PID = 0		POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) light brown	
				37.0	
40	SS 2	PID = 0		POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) dark brown	
				42.0	

Bottom of borehole at 45.0 feet.

WELL DIAGRAM

Casing Top Elev: 724.91 (ft)
Well Diameter: 4



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 3/5/21 **Well ID#** MW-83

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660193695/1921204

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413250 N -80.808001 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 44.5 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100').

10. Static water level below top of casing: 38 **(ft.)**

If water level is above casing, use " - "

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
38 ft.	44.5 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	24.5 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
24.5 ft.	44.5 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	20 ft.	Portland Cem	Tremie
20 ft.	22 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
22 ft.	44.5 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" Flushmount

2 x2 pad

22. Certification:

Kevin White — Signature of Certified Well Contractor

3.15.21 — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-84

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 3/6/2021 **COMPLETED** 3/6/2021
GROUND ELEVATION 724.43 ft **TOP OF CASING** 723.99 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. Alexander **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
▽ **DURING DRILLING** 30.58 ft / Elev 693.85 ft
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	GB 1			SILTY SAND, (SM) dark red brown	
5		PID = 0			
10	SS 2	PID = 0		10.0 SILTY SAND, (SM) dark red brown 12.0	
15	SS 3	PID = 0.7		SILTY SAND, (SM) dark brown 17.0	
20	SS 4	PID = 1.3		SILTY SAND, (SM) dark yellow brown 22.0	
25	SS 5	PID = 1.1		SILTY SAND, (SM) pale brown olive 27.0	
30	SS 6	PID = 0.5		▽ SILTY SAND, (SM) pale brown gray 32.0	
35	SS 7	PID = 0.1		POORLY GRADED SAND WITH SILT, (SP-SM) pale brown gray 36.8	

Bottom of borehole at 36.8 feet.

WELL DIAGRAM

Casing Top Elev: 723.99 (ft)
Well Diameter: 4

- grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- bentonite
- 714.4
- 712.4
- 707.4
- 702.4
- silica sand #2
- 697.4
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
- 692.4
- 687.6

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 3/6/21 **Well ID#** MW-84

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660193695/1921204

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413196 N -80.807938 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form

9. Total well depth below land surface: 36.5 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 32 **(ft.)**

If water level is above casing, use " - "

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
32 ft.	36.5 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	16 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
16 ft.	36.5 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	9 ft.	Portland Cem	Tremie
9 ft.	11 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
11 ft.	36.5 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" Flushmount

2 x2 pad

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

3.15.21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER MW-85

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 3/8/2021 **COMPLETED** 3/9/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT _____
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
DURING DRILLING ---
METHOD SPT/HSA
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 4
5						grout
10						4" Sch 40 PVC casing
15						bentonite
20						
25						silica sand #2
30						4" Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 3/9/21 **Well ID#** MW-85

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660193695/1921204

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413253 N -80.807913 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 36 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 30 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
30 ft.	366 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	16 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
16 ft.	36 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	12 ft.	Portland Cem	Tremie
12 ft.	14 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
14 ft.	36 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

8" Flushmount

2 x2 pad

22. Certification:

Kees Wht

Signature of Certified Well Contractor

3-15-21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-86

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 3/17/2021 **COMPLETED** 3/17/2021
GROUND ELEVATION 724.51 ft **TOP OF CASING** 724.28 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Prock **BOREHOLE DIAMETER** 4 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				SILTY SAND, (SM) red brown, dry	
10.0					
10	SS 1	PID = 0.9		SILTY SAND, (SM) 7.5YR 5/2, dry	
12.0					
	SS 2	PID = 0.7		SILTY SAND, (SM) 7.5YR 4/6, dry	
17.0					
20	SS 3	PID = 0.1		SILTY SAND, (SM) 10YR 4/2, dry	
22.0					
	SS 4	PID = 0.5		SILTY SAND, (SM) 10YR 3/2, dry	
27.0					
30	SS 5	PID = 0		SILTY SAND, (SM) 10YR 4/1, dry	
32.0					
	SS 6	PID = 0		SILTY SAND, (SM) 10YR 4/3, wet	
37.0					
40					

Bottom of borehole at 46.0 feet.

WELL DIAGRAM

Casing Top Elev: 724.28 (ft)
Well Diameter: 4

- 714.5
- 712.5
- 707.5
- 702.5
- 697.5
- 692.5
- 687.5

grout
4-in. Sch 40 PVC casing
bentonite
silica sand #2
4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 3/14/21 **Well ID#** MW-86

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660199946/1921203

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412011 N -80.805826 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form.

9. Total well depth below land surface: 46 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100').

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use "+".

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	16 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
16 ft.	46 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	7.5 ft.	Portland Cem	Tremie
7.5 ft.	10 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
10 ft.	46 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

2 x2 pad and cover

22. Certification:

Kevin White

Signature of Certified Well Contractor

4.4.21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-87

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 4/21/2021 **COMPLETED** 4/22/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT _____
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 55.00 ft
METHOD SPT/HSA
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 4
10						grout 4" Sch 40 PVC casing
20						
30						bentonite
40						silica sand #2 4" Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
50						
60				▽		

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 4/23/21 **Well ID#** MW-87

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415094 N -80.804553 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 55 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100').

10. Static water level below top of casing: 45 **(ft.)**

If water level is above casing, use " + "

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA / 10 5/8 HSA / & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
45 ft.	55 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	35 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
35 ft.	55 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	28.5 ft.	Portland Cem	Tremie
28.5 ft.	31 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
31 ft.	55 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

2 x2 pad and 6" Pro Cover

22. Certification:

Ken White 5.2.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

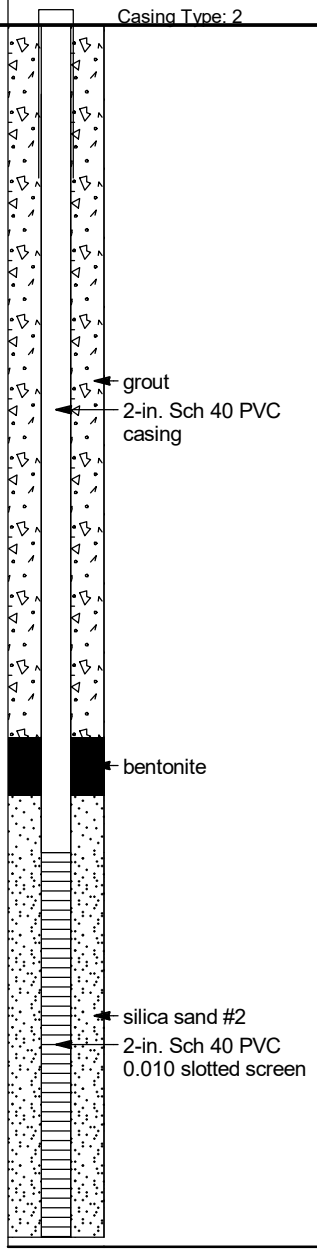
BORING NUMBER MW-88

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 4/27/2021 **COMPLETED** 4/28/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 288
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. Reeves **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
▽ **DURING DRILLING** 52.00 ft
METHOD Hollow Stem Auger 8.25" & 2" Spoons
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	HSA			LEAN CLAY, (CH) red brown 7.5YR 4/4, moist, soft, medium plasticity, little silt, no odor, Massive, silt content increases with depth. HSA from 0-10', 12-15'. Split spoon sampling from 10-12', 15-17', 20-64'.	
10	SS				
	HSA	PID = 4.4			
	SS				
20	HSA	PID = 0.8		20.0	
	SS			WELL GRADED GRAVEL WITH CLAY AND SAND, (GW-GC) light orange gray 5YR 7/1, moist, dense, little clay, some sand, no odor, saprolite, Massive, oxidized	MW-88 (20-22')
	SS	PID = 4.6			
	SS	PID = 1.6			
	SS	PID = 2.6			
30	SS	PID = 1.3			
	SS	PID = 3		32.0	
	SS	PID = 1.3		WELL GRADED GRAVEL WITH CLAY AND SAND, (GW-GC) dark gray green 5Y 4/1, saturated, dense, little clay, some sand, no odor, saprolite, Massive, reduced, saturated at 52'	
	SS	PID = 2.8			
	SS	PID = 3.2			
40	SS	PID = 2.7			
	SS	PID = 1.5			
	SS	PID = 2.3			
	SS	PID = 1.9			
	SS	PID = 2.7			
50	SS	PID = 1.7			
	SS	PID = 2.1		▽	MW-88 (50-52')
	SS	PID = 0.7			MW-88 (52-54')
		PID = 0.8			
		PID = 0.3			
60	SS	PID = 0.7			
	SS	PID = 0.6			
	SS	PID = 0.5		62.3	
	SS	PID = 0.4		63.5 WELL GRADED GRAVEL WITH CLAY AND SAND, (GW-GC) dark gray green 2.5Y 4/1, saturated, dense, some sand, no odor, saprolite, Massive, reduced, dioritic. Auger refusal at 63.5'.	
				Bottom of borehole at 63.5 feet.	

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 4/28/21 **Well ID#** MW-88

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415269 N -80.804274 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 63 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 50 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA / & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
50 ft.	63 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	43 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
43 ft.	63 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	38 ft.	Portland Cem	Tremie
38 ft.	40 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
40 ft.	63 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kevin White 5-3-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

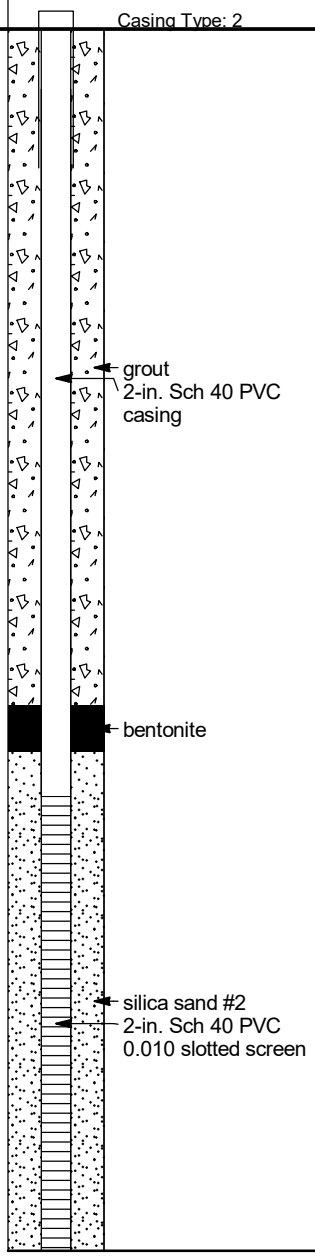
BORING NUMBER MW-89

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 4/28/2021 **COMPLETED** 4/29/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 288
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. reeves **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
▽ **DURING DRILLING** 50.00 ft
METHOD Hollow Stem Auger 8.25" & 2" Spoons
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	HSA			LEAN CLAY, (CH) red brown 7.5YR 4/4, moist, soft, medium plasticity, little silt, no odor, Massive. Silt content increases with depth.	
10	SS	PID = 34.8			
	HSA				
				15.0	
	SS	PID = 2.1		LEAN CLAY, (CH) gray pink 5YR 6/2, moist, very soft, high plasticity, trace silt, no odor, Massive, micaceous	
20	HSA				
				20.0	
	SS	PID = 1.5		WELL GRADED GRAVEL WITH CLAY AND SAND, (GW-GC) gray orange 5YR 7/1, moist, dense, little clay, some sand, no odor, saprolite, Massive, oxidized	
	SS	PID = 2			
	SS	PID = 3.1			
	SS	PID = 0.7			
30	SS	PID = 5.4			
	SS	PID = 12.2			
	SS	PID = 4.8			
				34.0	
	SS	PID = 6.1		WELL GRADED GRAVEL WITH CLAY AND SAND, (GW-GC) dark gray brown 5YR 4/1, moist, dense, little clay, some sand, no odor, saprolite, Massive, reduced, saturated at 52'	
	SS	PID = 14.2			
40	SS	PID = 18.6			
	SS	PID = 5			
	SS	PID = 12.2			
	SS	PID = 7.2		▼	
	SS	PID = 1.9			
50	SS	PID = 5.2		▽	
	SS	PID = 11			
				52.5	
	SS	PID = 3.3		53.8 WELL GRADED GRAVEL WITH CLAY AND SAND, (GW-GC) gray green, saturated, dense, some sand, no odor, saprolite, Massive, reduced, dioritic, auger refusal at 53.8'.	
				Bottom of borehole at 53.8 feet.	

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 4/29/21 **Well ID#** MW-89

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415251 N -80.804103 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 53.8 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 52 **(ft.)**

If water level is above casing, use " "

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA / & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
52 ft.	53.8 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	33.8 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
33.8 ft.	53.8 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	28 ft.	Portland Cem	Tremie
28 ft.	30 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
30 ft.	53.8 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

2 X 2 Pad & Cover

22. Certification:

Ken Wht 5.3.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-90D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 5/17/2021 **COMPLETED** 5/20/2021
GROUND ELEVATION ____ **TOP OF CASING** ____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger, SPT, Air Rotary
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	SPT	PID = 0.4		LEAN CLAY, SILTY, (CL) dark red 2.5YR 3/6, dry, no odor, fill, micaceous	
	SPT	PID = 0.4		4.0	
	SPT	PID = 4.7		6.0 LEAN CLAY, SILTY, (CL) red brown 2.5YR 4/4, dry, with gravel, with roots, no odor, fill	
	SPT	PID = 817.5		8.0	
10	SPT	PID = 326		10.0 POORLY GRADED SAND, (SP) red brown 2.5YR 4/4, dry, trace silt, trace gravel, hydrocarbon odor, fill	
	SPT	PID = 357.2		12.0	
	SPT	PID = 528.1		14.0	
	SPT	PID = 373.4		16.0 POORLY GRADED SAND, SILTY, (SM) dark yellow brown 10YR 4/4, dry, hydrocarbon odor, fill	
	SPT	PID = 330.6		18.0	
20	SPT	PID = 860.1		20.0	
	SPT	PID = 336.7		21.0 POORLY GRADED SAND, SILTY, (SM) yellow brown 10YR 5/6, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic	Soil Sample PMW-90D (18-20'), 5/17/2021 at 1600 Begin air rotary drilling into bedrock.
				POORLY GRADED SAND, (SP) dark yellow brown 10YR 3/6, dry, trace silt, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic	
30				POORLY GRADED SAND, (SP) dark yellow brown 10YR 4/6, dry, trace silt, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic	
				POORLY GRADED SAND, (SP) brown 10YR 4/3, coarse grained, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic	
40				POORLY GRADED SAND, (SP) dark gray brown 10YR 4/2, coarse grained, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic	
				POORLY GRADED SAND, (SP) dark brown 10YR 3/3, coarse grained, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic	
50				DIORITE, quartz, very hard, competent bedrock	
					Fracture zone. Apparent water bearing zone.
60					
70					
80				83.0	
				Bottom of borehole at 83.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Well Diameter: 4

4-in. Sch 40 PVC isolation casing with Portland Grout Type 1/11

4-in. Open Borehole

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

BORING NUMBER MW-91D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 5/18/2021 **COMPLETED** 5/21/2021
GROUND ELEVATION ____ **TOP OF CASING** ____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 73.50 ft
METHOD Hollow Stem Auger, SPT, Air Rotary
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	SPT	PID = 4.3		2.0 SILTY SAND, (SM) yellow red 5YR 4/6, dry, no odor, fill, micaceous	
	SPT	PID = 5.8		4.0	
	SPT	PID = 6.9		6.0 POORLY GRADED SAND, (SP) very dark gray 5YR 3/1, coarse grained, dry, with rock fragments, no odor, Indicative of anular rock vein visible during line 1 & 2 excavations. resistent rock vein, using HSA.	
	SPT	PID = 34.3		8.0	
10	SPT	PID = 1334		10.0	
	SPT	PID = 1443			
	SPT	PID = 732.4		14.0	
	SPT	PID = 1640		16.0 SILTY SAND, SILTY, (SM) dark red 2.5YR 3/6, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, slight odor	Soil Sample PMW-91D (14-16') collected 5/18/2021 at 1445
20	SPT	PID = 1113			Remnant angular fractures with trace oxidation.
	SPT	PID = 1490			
	SPT	PID = 1253		22.0 SILT, CLAYEY, (ML) red 2.5YR 4/6, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, strong odor	
				26.0 LEAN CLAY, SILTY, (CL) red 2.5YR 4/6, dry, trace sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, strong odor	
30				30.0 POORLY GRADED SAND, (SP) dark brown 10YR 3/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, strong odor	Weathered with fractures
				POORLY GRADED SAND, (SP) dark gray 10YR 4/1, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, strong odor	Little to no fractures observed
40				SILTY SAND, SILTY, (SM) dark gray brown 10YR 4/2, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, strong odor	
50				SILTY SAND, SILTY, (SM) dark gray brown 10YR 4/2, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, strong odor SPT and HSA refusal. Very high vapors at tooling, switch to air rotary and add water to reduce vapors due to LEL exeedance.	Fractures observed Fractures observed
60				SILTY SAND, SILTY, (SM) dark gray brown 10YR 4/2, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, strong odor	
70				DIORITE, quartz	
			▽		Fractures observed. Apparent water bearing zone present. Fractures observed
80					
90				91.0	

Bottom of borehole at 91.0 feet.

WELL DIAGRAM

Well Diameter: 4

4-in. Sch 40 PVC isolation casing with Portland Grout Type 1/11

4-in. Open Borehole

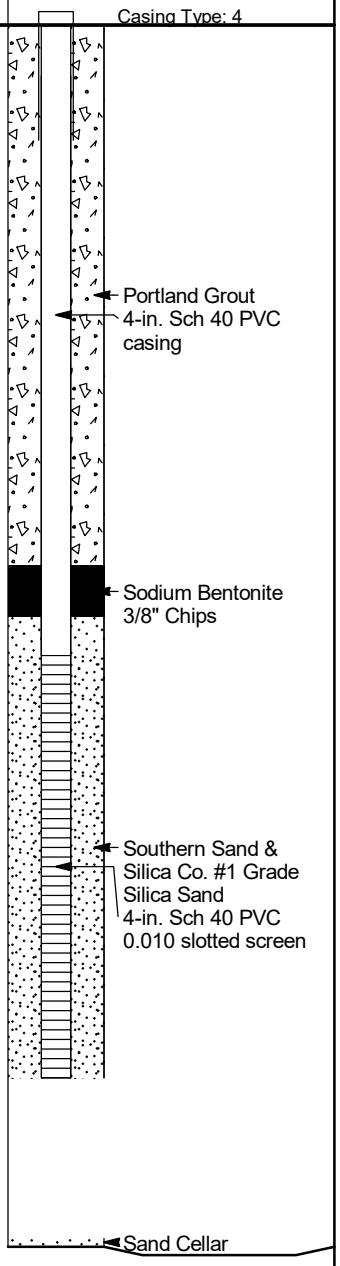
CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

BORING NUMBER MW-92

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 6/1/2021 **COMPLETED** 6/2/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. reeves **BOREHOLE DIAMETER** 10.75 in.
▽ **DURING DRILLING** 56.00 ft
METHOD HSA/Direct Push/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	SS			SILT, (ML) dark red brown 5YR 3/4, moist, soft, low plasticity, some clay, no odor, micaceous, massive	
	SS	PID = 2.1			
	SS	PID = 8.5		8.0	
10	SS	PID = 5		10.0 SILT, (ML) light red brown 5YR 6/4, moist, soft, non plastic, little clay, no odor, saprolite, micaceous, oxidized vertical vein throughout interval, in situ color: white with orange spotting	
	SS	PID = 5.9			
	DPT	PID = 2.7		14.0	
	SS	PID = 1.1		16.0 SILT, (ML) pink 5YR 7/4, moist, soft, low plasticity, little clay, no odor, saprolite, micaceous, massive, in situ color: white with red spotting	
	SS	PID = 2.3		18.0	
20	SS	PID = 3.2		SILT, (ML) light red brown 5YR 6/4, moist, soft, low plasticity, little clay, no odor, saprolite	
	SS	PID = 2			
	SS	PID = 1			
	SS	PID = 1.7			
	SS	PID = 1.2		28.0 SILT, (ML) light pink brown, moist, soft, low plasticity, little clay, no odor, saprolite	
30	SS	PID = 1.7			
	SS	PID = 2.2		SILT, (ML) light red brown 5YR 6/4, moist, soft, low plasticity, little clay, no odor, saprolite, Foliation observed (18-20'), white banding observed (27-27.5')	
	SS	PID = 1.2			
	SS	PID = 2.9		36.0	
	SS	PID = 2.1		38.0 SILT, (ML) light brown gray 10YR 6/2, moist, soft, non plastic, little clay, no odor, saprolite, slightly micaceous, massive, in situ color: white with black and brown spotting	
40	SS	PID = 3			
	SS	PID = 2.4			
	SS	PID = 1.2		SILT, (ML) light brown gray 10YR 6/2, moist, soft, non plastic, little clay, no odor, micaceous, pyritic, massive, vertical oxidized vein at 36-38'	
	SS	PID = 3.1			
	SS	PID = 1.6			
50	SS	PID = 3.9			
	SS	PID = 4.4		LEAN CLAY, (CL) dark gray brown 10YR 4/2, wet, loose, non plastic, no odor, slightly micaceous, massive, wet at 49'	
	SS	PID = 4.2		54.0 ▽	
	SS	PID = 1.5			
	SS	PID = 1.5		LEAN CLAY, (CL) gray brown 10YR 5/2, saturated, medium dense, some silt, no odor, slightly micaceous, massive, saturated at 56'	
60	SS	PID = 1.7			
	SS	PID = 2.2			
	SS	PID = 2			
	SS	PID = 2.7			
	SS	PID = 1.1			
70	SS	PID = 1.5			
	SS	PID = 1.1		72.3	
	SS			Refusal at 72.3 feet. Bottom of borehole at 72.3 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 6/2/21 **Well ID#** MW-92

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414239 N -80.804402 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐Yes or ☑No

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 74 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 49 **(ft.)**

If water level is above casing, use " "

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	50 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
49 ft.	74 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	32 ft.	Portland Cem	Tremie
32 ft.	35 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
35 ft.	64 ft.	#1 Sand	Tremie
64 ft.	74 ft.	Sand (Riser)	

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

4" Pro Cover

2 x2 pad

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 6.22.21

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-93

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 6/2/2021 **COMPLETED** 6/3/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. reeves **BOREHOLE DIAMETER** 8.75 in.
▽ **DURING DRILLING** 52.00 ft
METHOD HSA/Direct Push/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 4
	SS			SILT, (ML) dark red brown 5YR 3/4, moist, soft, medium plasticity, some clay, no odor, slightly micaceous, massive		
	SS	PID = 6.2		4.0		
	SS	PID = 2.5		SILT, (ML) light red brown 5YR 6/4, moist, soft, non plastic, no odor, slightly micaceous, massive		
10	SS	PID = 2.1				
	SS	PID = 5		12.0		
	DPT	PID = 4.9		SILT, (ML) red gray 5YR 5/2, moist, soft, non plastic, little clay, no odor, saprolite, micaceous, massive, in situ color: white with dark red and black spotting		
	SS	PID = 3.7				
	SS	PID = 4.2				
20	SS	PID = 3.6				Portland Grout
	SS	PID = 3.4				4-in. Sch 40 PVC casing
	SS	PID = 4				
	SS	PID = 1.6		25.5		
	SS	PID = 3.2		25.8 SILT, (ML) light brown gray 10YR 6/2, moist, soft to loose, some fine sand, no odor, fine grain quartz sand, massive		
30	SS	PID = 1.5		SILT, (ML) moist, soft to loose, some fine sand, trace gravel, no odor, trace gravel (0.25-0.50") fine grain quartz sand, massive		
	SS	PID = 2.8		33.0		
	SS	PID = 2.1		35.0 SILT, (ML) gray brown 10YR 5/2, moist, soft to loose, some fine sand, trace gravel, no odor, trace gravel (0.3"), quartz sand, massive, no gravel observed beyond 36'		
	SS	PID = 2.8				
	SS	PID = 2.1				
40	SS	PID = 4.2				Sodium Bentonite 3/8" Chips
	SS	PID = 5.6		SILT, (ML) light brown gray 10YR 6/2, moist, soft, non plastic, little clay, no odor, vertical oxidized vein from 42.5-44'		
	SS	PID = 3.6		44.0		
	SS	PID = 3.5		46.0 SILT, (ML) light gray 10YR 7/2, moist, soft, non plastic, little clay, no odor, fine grain quartz sand, massive		
	SS	PID = 3.3				
50	SS	PID = 6.5		SILT, (ML) light gray 10YR 7/2, moist, soft, non plastic, little clay, no odor, fine grain quartz sand, massive		
	SS	PID = 5.9		52.0 ▽		
	SS	PID = 3.5		52.8 SILT, (ML) brown, very soft, with clay, no odor, higher clay content		Southern Sand & Silica Co. #1 Grade Silica Sand 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
	SS	PID = 5		WELL GRADED SAND, (SW) 10YR 4/1, wet, loose, little silt, no odor, micaceous, pyritic, massive, in situ color: white with black spotting		
	SS	PID = 5.5				
60	SS	PID = 3.7				
	SS	PID = 4.7				
	SS			63.5		Sand Cellar
	SS			Refusal at 65.3 feet. Bottom of borehole at 63.5 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 6/3/21 **Well ID#** MW-93

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414267 N -80.804281 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 62 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 52.5 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 8 1/4 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	42 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
42 ft.	62 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	39 ft.	Portland Cem	Tremie
39 ft.	41 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
41 ft.	63 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

4" Pro Cover

2 x2 pad

22. Certification:

Kevin White

Signature of Certified Well Contractor

6-22-21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

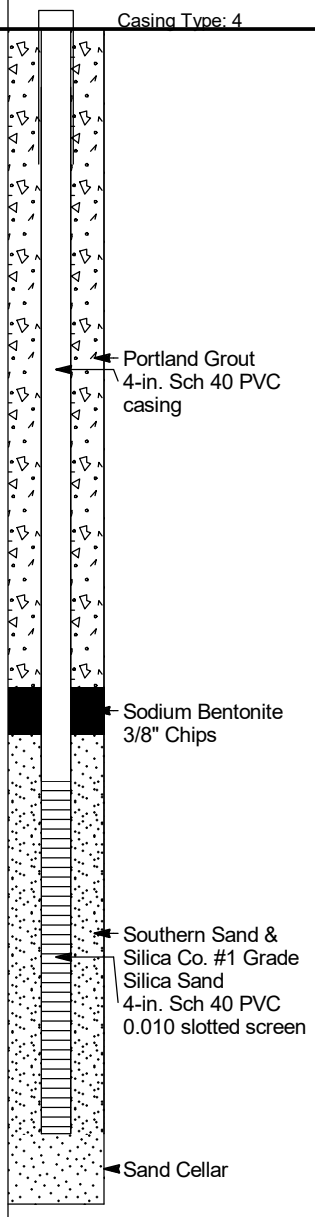
BORING NUMBER MW-94

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-09-16 00:00 **COMPLETED** 2021-09-16 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. Alexander **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	AU	PID = 7.3			
	AU	PID = 3.2			
10	SS	PID = 42.3			
	SS	PID = 2.6			
20	SS	PID = 1.8			
	SS	PID = 1.5			
30	SS	PID = 1.8			
	SS	PID = 3.1			
40	SS	PID = 1.1			
	SS	PID = 1.6			
50	SS	PID = 1.8			

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 1/25/22 16:23 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\SHARE DRIVE FILE\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9-16-21 **Well ID#** MW-94

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415916 N -80.804501 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form.

9. Total well depth below land surface: 47 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 37 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
37 ft.	47 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	32 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
32 ft.	47 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	28 ft.	Portland Cem	Tremie
28 ft.	30 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
30 ft.	47 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

6" Stick up Cover

2 x2 pad

22. Certification:

Kevin White 10·5·21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

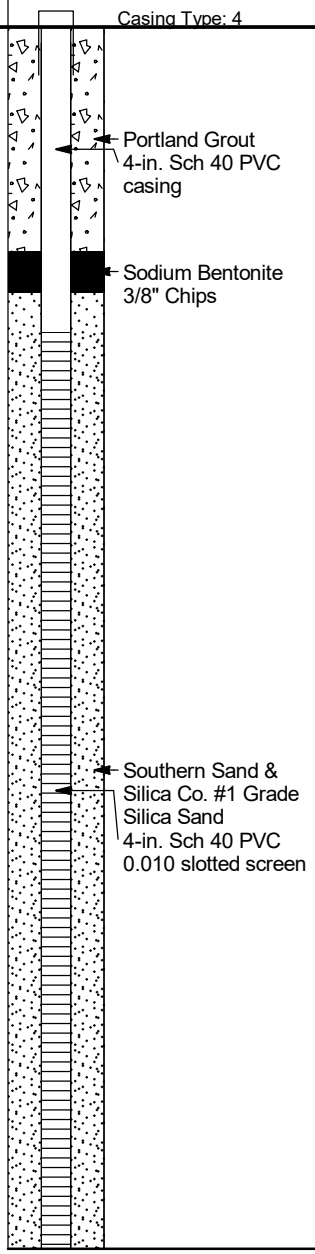
BORING NUMBER MW-95

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-09-22 00:00 **COMPLETED** 2021-09-23 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. Alexander **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
▽ **DURING DRILLING** 22.50 ft
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	AU	PID = 11			
	AU	PID = 32.3			
10	SS	PID = 7.3			
	SS	PID = 25.5			
	SS	PID = 53.4			
	SS	PID = 40.9			
20	SS	PID = 52.7			
	SS	PID = 4.6		▽	
	SS	PID = 1.3			
	SS	PID = 2.8			
	SS	PID = 1.9			
30	SS	PID = 2.4			
	SS	PID = 3.4			
	SS	PID = 3			
	SS	PID = 6.6			
	SS	PID = 4.7			
40	SS	PID = 2.7			
	SS	PID = 2.8			
	SS	PID = 2.9			
	SS	PID = 3.6			
	SS	PID = 1.2			
50	SS	PID = 0.7			
	SS	PID = 2.4			
	SS	PID = 2.8			
	SS	PID = 2.1			
	SS	PID = 3.1			
60	SS	PID = 3.6			

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 1/25/22 16:23 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\SHARE DRIVE FILE\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9-23-21 **Well ID#** MW-95

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415538 N -80.806554 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 60 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 35 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
35 ft.	60 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	45 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
45 ft.	60 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	11 ft.	Portland Cem	Tremie
11 ft.	13 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	60 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

6" Stick up Cover

2 x2 pad

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 10-5-21

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-96

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-09-27 00:00 **COMPLETED** 2021-09-28 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY Jamie Humphrey **BOREHOLE DIAMETER** 6.25 in. ▽ **DURING DRILLING** 20.00 ft

METHOD HSA/Split Spoon **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	AU	PID = 52.5			High PID likely from augers (0-10')	4-in. Sch 40 PVC casing Casing Type: 4
	AU	PID = 4.4				Portland Grout
10	SS	PID = 4.7				Sodium Bentonite 3/8" Chips
	SS	PID = 4.3				
	NR					
	SS	PID = 4.6			Soil Sample (16-18') @ 1700	
20	SS	PID = 4.7		▽		
	SS	PID = 6.2				
	SS	PID = 4.9				
	SS	PID = 1.3				
	SS	PID = 3.2				
30	SS	PID = 0.8				
	SS	PID = 7.8				
	SS	PID = 6.5				
	SS	PID = 3.6				
	SS	PID = 1.1				Southern Sand & Silica Co. #1 Grade Silica Sand 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40	SS	PID = 0.9				
	SS	PID = 0.4				
	SS	PID = 0.2				
	SS	PID = 0.1				
	SS	PID = 0.1				
50	SS	PID = 0.1				
	SS	PID = 0.1				
	SS	PID = 0.4				
	SS	PID = 0.8				
	SS	PID = 0.7			Soil Sample (56-58') @ 1200	
60	SS	PID = 0.4				Sand Cellar

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 1/25/22 16:23 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\SHARE DRIVE FILE\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9-28-21 **Well ID#** MW-96

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415589 N -80.806413 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form.

9. Total well depth below land surface: 60 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100').

10. Static water level below top of casing: 30 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-".

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
30 ft.	60 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	15 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	60 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	11 ft.	Portland Cem	Tremie
11 ft.	13 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	60 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

6" Stick up Cover

2 x2 pad

22. Certification:

Kevin White 10.5.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-97D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-09-25 00:00 **COMPLETED** 2021-10-07 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Gary Ellingworth
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY JSH **BOREHOLE DIAMETER** 6.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 115.92 ft
METHOD HSA
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
	AU 1	PID = 3.6		5.0 LEAN CLAY, SILTY, (CL) dark red 10R 3/4, dry, trace organics, no odor, micaceous	
	AU 2	PID = 1.4		10.0 LEAN CLAY, SILTY, (CL) red brown 5YR 5/4, dry, trace organics, no odor, micaceous	
10	SS 3	PID = 2.2		12.0 SILT, SANDY, (ML) strong brown 7.5YR 5/8, dry, some mica, trace organics, no odor, saprolite, oxidized	
	SS 4	PID = 4.7		17.0 SILT, SANDY, (ML) strong brown 7.5YR 5/8, dry, some mica, trace organics, no odor, saprolite, oxidized	Soil Sample (20-22') @ 1610
20	SS 5	PID = 1.9		22.0 SILT, SANDY, (ML) strong brown 7.5YR 5/8, dry, some mica, trace organics, no odor, saprolite, oxidized	
	SS 6	PID = 1.6		27.0 SILT, CLAYEY, (ML) light olive brown 2.5Y 5/4, moist, some coarse sand, no odor, saprolite, micaceous, dioritic, oxidized	
30	SS 7	PID = 3		32.0 SILT, SANDY, (ML) dark yellow brown 10YR 4/6, moist, some coarse sand, no odor, saprolite, micaceous, dioritic, oxidized	
	SS 8	PID = 3.9		37.0 SILTY SAND, (SM) dark yellow brown 10YR 4/6, moist, some coarse sand, no odor, saprolite, micaceous, dioritic, oxidized	
40	SS 9	PID = 5.7		42.0 SILTY SAND, (SM) dark yellow brown 10YR 4/6, moist, some coarse sand, no odor, saprolite, micaceous, dioritic, oxidized	
	SS 10			47.0 SILTY SAND, (SM) dark yellow brown 10YR 4/6, saturated, some coarse sand, trace cobbles, no odor, saprolite, micaceous, dioritic, oxidized	
50	SS 11	PID = 4		52.0 SILTY SAND, (SM) light brown gray 2.5Y 6/2, saturated, some coarse sand, some cobbles, no odor, saprolite, dioritic	
	SS 12	PID = 5.5		57.0 SILTY SAND, (SM) light brown gray 2.5Y 6/2, saturated, some coarse sand, some cobbles, no odor, saprolite, dioritic, micaceous	
60	SS 13	PID = 2.6		62.0 SILTY SAND, (SM) dark yellow brown 10YR 4/6, saturated, trace cobbles, some mica, no odor, saprolite, dioritic, trace oxidation	End HSA drilling due to hard fractured bedrock. Start air hammer. Soil Sample (60-62') @ 1615 Very high recharge, water refilling between pushes when rods are added. Hard zone encountered, pushed through to soft underneath. Added water to mitigate sedimentation from spoils. Pulled air hammer and use auger due to collapsing concerns. Competant rock More sediment at surface than can be accounted for with drilling activities, stopping work (79-83') Quartz diorite with abundant amphibores, some micas, some epidote. Reinserted air hammer tooling. Small fracture (2-4"), no apparent water. About 2 gallons of water produced after waiting 10 minutes. Bore evacuated twice before pulling tooling about 10 minutes apart. 7-10 gallons purged each time. 10.5' under lowest fracture.
70				▽ SILTY SAND, (SM) dark yellow brown 10YR 4/6, saturated, trace cobbles, some mica, no odor, saprolite, dioritic, trace oxidation	
80					
90					
100					
110					
120					
130				Bottom of borehole at 134.6 feet.	

WELL DIAGRAM

Well Diameter: 4

- 4-in. Sch 40 PVC isolation casing with Portland Grout Type 1/11
- 4-in. Open Borehole

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 11/3/21 16:19 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\SHARE DRIVE FILE\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/9/-21 **Well ID#** MW-97D

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415614 N -80.805674 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐Yes or ☑No

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 126 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA & 6" Air Hammer, 4" PVC Casing, 3 7/8" Air Hammer, 2" PVC well

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	90 ft.	4 in.	sch40	pvc

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	116 ft.	2 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
116 ft.	126 ft.	2 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	109 ft.	Portland Cem	Tremie
109 ft.	112 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
112 ft.	133 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

6" Aluminum Cover

2 x2 pad

22. Certification:

Kevin White 12/10/21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER MW-98D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2022-03-16 00:00 **COMPLETED** 2022-03-21 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY Jamie Humphrey **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in. **DURING DRILLING** ---

METHOD Hollow Stem Auger/Air Rotary **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
	AU	PID = 0.2		LEAN CLAY, (CL) red 2.5YR 4/6, dry, with fine sand, organic odor, micaceous	
5.0					
	AU	PID = 0.3		LEAN CLAY, SILTY, (CL) red 2.5YR 4/8, dry, medium plasticity, trace mica, no odor	
10				10.0	
	SS	PID = 0.3		12.0 SILT, CLAYEY, (ML) red 2.5YR 4/8, dry, trace fine sand, no odor, micaceous, dark mineral banding with orange/red matrix, some weathered feldspars	
	SS	PID = 0.3		14.0	
	SS	PID = 0.4		16.0	
	SS	PID = 0.7		18.0 SILT, CLAYEY, (ML) red 2.5YR 4/8, dry, trace fine sand, no odor, micaceous, dark mineral banding with orange/red matrix, some weathered feldspars	
20	SS	PID = 0.2		20.0	
	SS	PID = 0.4		SILT, (ML) red 2.5YR 5/8, dry, trace fine sand, no odor, saprolite,	
	SS	PID = 0.4		24.0 mafics and weathered feldspars, micaceous, oxidized	
	SS	PID = 0.3		26.0 SILT, (ML) strong brown 7.5YR 5/8, dry, loose, saprolite, highly	
	SS	PID = 0.3		28.0 oxidized, some mafic banding, micaceous	
30	SS	PID = 0.4		30.0 SILT, (ML) strong brown 7.5YR 5/8, dry, trace fine sand, no odor, saprolite, some weathered mafics and feldspars, highly oxidized, micaceous	Soil Sample (28-30'), 3/17/22 @ 1515
	SS	PID = 0.6		32.0	
	SS	PID = 0.6		34.0 SILT, (ML) strong brown 7.5YR 5/8, dry, trace fine sand, no odor, saprolite, some weathered mafics and feldspars, highly oxidized, micaceous	←
	SS	PID = 0.4		36.0	
	SS	PID = 0.8		38.0	Soil Sample (36-38'), 3/17/22 @ 1520
40	SS	PID = 0.3		40.0 SILT, (ML) yellow brown 10YR 5/4, moist, trace fine to medium sand, no odor, saprolite, some black and white minerals, micaceous, oxidized matrix	
	SS	PID = 0.2		42.0	
	SS	PID = 0.7		44.0 SILT, (ML) yellow brown 10YR 5/4, moist, trace fine to medium sand, no odor, saprolite, some black and white minerals, micaceous, oxidized matrix	
	SS	PID = 0		46.0	
	SS	PID = 0		48.0	
50	SS	PID = 0.1		50.0 SILT, (ML) yellow brown 10YR 5/4, moist, some fine sand, no odor, saprolite, dioritic, micaceous, some oxidation	
	SS	PID = 0.3		52.0	
	SS	PID = 0		54.0 SILT, (ML) yellow brown 10YR 5/4, moist, some fine to coarse sand,	
	SS	PID = 0.5		55.0 no odor, saprolite, highly oxidized matrix with some black and white classes, micaceous	Begin using air hammer
		PID = 5.5			Encountered bedrock
60				60.0 SILT, (ML) yellow brown 10YR 5/4, moist, some fine to coarse sand, no odor, saprolite, highly oxidized matrix with some black and white classes, micaceous	No apparent fractures, discontinuities in rock
				SILT, (ML) yellow brown 10YR 5/4, moist, some fine to coarse sand, no odor, saprolite, highly oxidized, some white and black minderal banding	No apparent fractures, discontinuities in rock
70				SILT, (ML) brown 10YR 5/3, saturated, with fine to coarse sand, no odor, saprolite, dioritic, some angular pebbles at quartz fracture zones, some oxidation, micaceous	
				SILTY SAND, (SM) yellow brown 10YR 5/6, saturated, some fine to medium sand, some mica, no odor, saprolite, dioritic, highly oxidized sand lense near top	Water bearing zone, approx. 0.75-1 gpm, did not dry
80				SILTY SAND, (SM) red brown 2.5YR 5/3, saturated, some fine to medium sand, trace coarse sand, no odor, saprolite, salt and pepper diorite, oxidized near top of sample	Soft zone, lower water production, did not dry
				86.0 SILTY SAND, (SM) red brown 2.5YR 5/3, saturated, some fine to medium sand, trace coarse sand, no odor, saprolite, salt and pepper diorite, oxidized near top of sample	Soft zone, lower water production, did not dry
				SILTY SAND, (SM) red brown 5YR 4/3, saturated, some fine sand, some mica, no odor, saprolite, salt and pepper diorite, some oxidation	

CPC_HUNTERSVILLE_BH - GINT STD US LAB.GDT - 4/28/22 10:27 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

(Continued Next Page)

BORING NUMBER MW-98D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
				SILTY SAND, (SM) red brown 5YR 4/3, saturated, some fine sand, some mica, no odor, saprolite, salt and pepper diorite, some oxidation	
				SILTY SAND, (SM) red brown 5YR 4/3, saturated, some fine sand, trace medium sand, no odor, saprolite, salt and pepper diorite, some oxidation, some micas	
				SILTY SAND, (SM) red brown 5YR 4/4, moist, some fine sand, no odor, saprolite, dioritic, some oxidation primarily on mafics, micaceous	
				SILTY SAND, (SM) red brown 5YR 4/4, moist, some fine sand, trace medium sand, no odor, saprolite, dioritic, some oxidation primarily on mafics, micaceous	
				SILTY SAND, (SM) red brown 5YR 4/4, moist, some fine sand, trace medium sand, no odor, saprolite, dioritic, some oxidation primarily on mafics, micaceous	
				DIORITE	

Bottom of borehole at 86.0 feet.

CPC_HUNTERSVILLE_BH - GINT STD US LAB.GDT - 4/28/22 10:27 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1-25-22 **Well ID#** MW-98D

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412824 N -80.807762 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐Yes or ☑No

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 86 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: Dry **(ft.)**

If water level is above casing, use " + "

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	67 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
67 ft.	86 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
ft.	ft.		
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
ft.	ft.		
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Open Rock

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

2-14-22

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

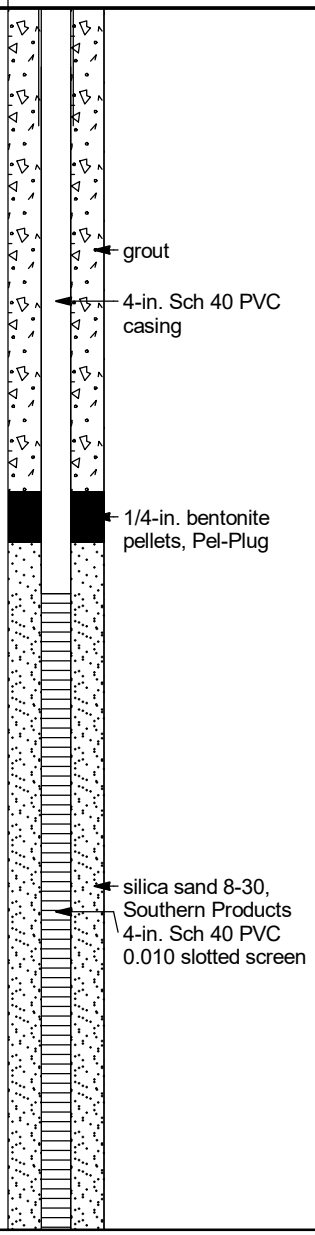
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-01

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/2/2021 **COMPLETED** 2/2/2021
GROUND ELEVATION 718.95 ft **TOP OF CASING** 718.93 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Top Elev: 718.93 (ft) Well Diameter: 4



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/2/21 Well ID# NHCW-01

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414420 N 80.807136 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 48 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	23 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
23 ft.	48 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
19 ft.	21 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	19 ft.	Cement	Trimmie / 10-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
21 ft.	48 ft.	#2 Sand	Poured vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight wash
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-02

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/3/2021 **COMPLETED** 2/3/2021
GROUND ELEVATION 718.6 ft **TOP OF CASING** 719.11 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
20						
30						
40						silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/3/2021 Well ID# NHCW-02

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414492 N 80.807113 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 50 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	20 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	50 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
19 ft.	21 ft.	Pellets	Poured 1/2-Buckets
2 ft.	19 ft.	Cement	Trimmie 11-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	50 ft.	#2 Sand	Poured 1 Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Wash
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-03

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/3/2021 **COMPLETED** 2/3/2021
GROUND ELEVATION 717.46 ft **TOP OF CASING** 717.56 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
20						
30						silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/3/2021 Well ID# NHCW-03

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414514 N 80.807075 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 45 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	20 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	45 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
16 ft.	18 ft.	Pellets	Poured 1 2-Buckets
2 ft.	16 ft.	Cement	Trimmie 18-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	45 ft.	#2 Sand	Poured 1 Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-04

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/4/2021 **COMPLETED** 2/4/2021
GROUND ELEVATION 715.89 ft **TOP OF CASING** 716.18 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
20						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
30						
40						silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/4/2021 Well ID# NHCW-04

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414590 N 80.907024 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 50 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	20 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	50 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
15 ft.	18 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	15 ft.	Cement	Trimmie / 6-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	50 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-05

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/4/2021 **COMPLETED** 2/4/2021
GROUND ELEVATION 715.14 ft **TOP OF CASING** 715.34 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
20						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
30						
40						silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/4/2021 Well ID# NHCW-05

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414631 N 80.807026 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 50 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	20 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	50 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
15 ft.	18 ft.	Pellets	Poured 12-Buckets
2 ft.	15 ft.	Cement	Trimmie 16-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	50 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-06

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/4/2021 **COMPLETED** 2/4/2021
GROUND ELEVATION 714.74 ft **TOP OF CASING** 714.96 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
20						
30						
40						silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/5/2021 Well ID# NHCw-06

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414762 N 80.806918 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 50 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	20 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	50 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
15 ft.	18 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	15 ft.	Cement	Trimmie / 6-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	50 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-07

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/5/2021 **COMPLETED** 2/5/2021
GROUND ELEVATION 713.69 ft **TOP OF CASING** 714.08 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
20						
30						silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/5/2021 Well ID# NHCW-07

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414797 N 80.806901 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 47 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	17 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
17 ft.	47 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
13 ft.	15 ft.	Pellets	Poured 12-Buckets
2 ft.	11 ft.	Cement	Trimmie 14-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
15 ft.	47 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-08

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/5/2021 **COMPLETED** 2/5/2021
GROUND ELEVATION 712.87 ft **TOP OF CASING** 712.84 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Top Elev: 712.84 (ft) Well Diameter: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
20						
30						silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/5/2021 Well ID# NHCW-08

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414954 N 80.806764 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 45 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	15 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	45 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
11 ft.	13 ft.	Pellets	Poured / 2- Buckets
2 ft.	11 ft.	Cement	Trimmie / 3- Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	45 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-09

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/6/2021 **COMPLETED** 2/6/2021
GROUND ELEVATION 711.27 ft **TOP OF CASING** 711.21 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Top Elev: 711.21 (ft) Well Diameter: 4
5						grout
10						4-in. Sch 40 PVC casing 1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
15						
20						
25						silica sand 8-30, Southern Products
30						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35						
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/6/2021 Well ID# NHCW-09

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415045 N 80.806647 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 43 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	13 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
13 ft.	43 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
9 ft.	11 ft.	Pellets	Poured / 2 - Buckets
2 ft.	9 ft.	Cement	Trimmie / 3 - Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
11 ft.	43 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-10

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/7/2021 **COMPLETED** 2/7/2021
GROUND ELEVATION 709.29 ft **TOP OF CASING** 713.05 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
5						grout
						4-in. Sch 40 PVC casing
10						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
15						
20						
25						silica sand 8-30, Southern Products
30						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35						
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/8/2021 Well ID# NHCW-10

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415251 N 80.806576 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 41 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: _____ (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	16 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
16 ft.	41 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
10 ft.	12 ft.	Pellets	Poured / 2-Buckets
2 ft.	10 ft.	Cement	Trimmie / 3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
12 ft.	41 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-11

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/6/2021 **COMPLETED** 2/6/2021
GROUND ELEVATION 709.11 ft **TOP OF CASING** 710.66 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Mark Michaad
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Trelles **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
5						grout
10						4-in. Sch 40 PVC casing
15						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
20						
25						
30						silica sand 8-30, Southern Products 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35						
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/6/2021 Well ID# NHCW-11

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415299 N 80.806476 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 41 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	16 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
16 ft.	41 ft.	4 in.	.010	Sch40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
12 ft.	14 ft.	Pellets	Poured 12-Buckets
2 ft.	12 ft.	Cement	Trimmie 4-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
14 ft.	41 ft.	#2 Sand	Poured Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington 3/15/2021
Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-12

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/21/2021 **COMPLETED** 2/21/2021
GROUND ELEVATION 706.42 ft **TOP OF CASING** 707.70 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY _____ **BOREHOLE DIAMETER** 12 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	
5						
10						
15						
20						
25						
30						
35						
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/21/2021 Well ID# NHCW-12

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415201 N 80.806446 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 40 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	15 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	40 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
11 ft.	13 ft.	Pellets	Poured 12-Buckets
2 ft.	11 ft.	Cement	Trimmie 14-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	40 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-13

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/20/2021 **COMPLETED** 2/20/2021
GROUND ELEVATION 703.76 ft **TOP OF CASING** 704.81 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Jeffery Dzienik
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 6 in.
▽ **DURING DRILLING** 25.00 ft / Elev 678.76 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
5						grout
10						4-in. Sch 40 PVC casing
15						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
20						
25				▽		silica sand 8-30, Southern Products
30						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35						
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/20/2021 Well ID# NHCW-13

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415258 N 80.806442 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 40 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	15 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	40 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
11 ft.	13 ft.	Pellets	Poured 12-Buckets
2 ft.	11 ft.	Cement	Trimmie 13-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	40 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-14

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/20/2021 **COMPLETED** 2/20/2021
GROUND ELEVATION 702.09 ft **TOP OF CASING** 703.34 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Jeffery Dzienik
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 6 in.
▽ **DURING DRILLING** 25.00 ft / Elev 677.09 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
5						grout
10						4-in. Sch 40 PVC casing
15						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
20						
25				▽		silica sand 8-30, Southern Products
30						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/20/2021 Well ID# NHCW-14

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415271 N 80.806375 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 35 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	15 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	35 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
11 ft.	13 ft.	Pellets	Poured 1/2-Buckets
2 ft.	11 ft.	Cement	Trimmie/3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	35 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-15

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/20/2021 **COMPLETED** 2/20/2021
GROUND ELEVATION 701.28 ft **TOP OF CASING** 702.64 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Jeffery Dzienik
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 6 in.
▽ **DURING DRILLING** 25.00 ft / Elev 676.28 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
5						grout
10						4-in. Sch 40 PVC casing
15						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
20						
25				▽		silica sand 8-30, Southern Products
30						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/20/2021 Well ID# NHCW-15

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415323 N 80.806198 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 35 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	15 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	35 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
11 ft.	13 ft.	Pellets	Poured 1/2-Buckets
2 ft.	11 ft.	Cement	Trimmie/3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	35 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington 3/15/2021
Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-16

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/19/2021 **COMPLETED** 2/19/2021
GROUND ELEVATION 703.42 ft **TOP OF CASING** 704.99 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Jeffery Dzienik
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 6 in.
▽ **DURING DRILLING** 25.00 ft / Elev 678.42 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
5						grout
10						4-in. Sch 40 PVC casing
15						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
20						
25				▽		silica sand
30						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35						
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/19/2021 Well ID# NHCW-16

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415250 N 80.806198 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 40 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	15 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	40 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
11 ft.	13 ft.	Pellets	Poured 1/2-Buckets
2 ft.	11 ft.	Cement	Trimmie/3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	40 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-17

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/19/2021 **COMPLETED** 2/19/2021
GROUND ELEVATION 705.21 ft **TOP OF CASING** 705.83 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Jeffery Dzienik
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 6 in.
▽ **DURING DRILLING** 25.00 ft / Elev 680.21 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
5						grout
10						4-in. Sch 40 PVC casing
15						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
20						
25				▽		silica sand
30						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35						
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/19/2021 Well ID# NHCW-17

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415275 N 80.806021 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 40 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	15 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	40 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
10 ft.	12 ft.	Pellets	Poured 12-Buckets
2 ft.	10 ft.	Cement	Trimmie 13-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
12 ft.	40 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-18

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/17/2021 **COMPLETED** 2/17/2021
GROUND ELEVATION 707.76 ft **TOP OF CASING** 709.11 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY _____ **BOREHOLE DIAMETER** 12 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
5						grout
						4-in. Sch 40 PVC casing
10						bentonite
15						
20						
25						silica sand #2
						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30						
35						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/17/2021 Well ID# NHCW-18

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415385 N 80.805915 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 39 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	14 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
14 ft.	39 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
10 ft.	12 ft.	Pellets	Poured 1/2-Buckets
2 ft.	10 ft.	Cement	Trimmie/3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
12 ft.	40 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-19

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/9/2021 **COMPLETED** 2/9/2021
GROUND ELEVATION 705.81 ft **TOP OF CASING** 706.80 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Jeffery Dzienik
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 6 in.
▽ **DURING DRILLING** 25.00 ft / Elev 680.81 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
5						grout
10						4-in. Sch 40 PVC casing
15						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
20						
25				▽		silica sand
30						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/9/2021 Well ID# NHCW-19

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415360 N 80.805848 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 39 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	14 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
14 ft.	39 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
10 ft.	12 ft.	Pellets	Poured 1/2-Buckets
2 ft.	10 ft.	Cement	Trimmie/3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
12 ft.	39 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-20

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/8/2021 **COMPLETED** 2/8/2021
GROUND ELEVATION 707.11 ft **TOP OF CASING** 709.03 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Jeffery Dzienik
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 6 in.
▽ **DURING DRILLING** 25.00 ft / Elev 682.11 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
5						grout
						4-in. Sch 40 PVC casing
10						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
15						
20						
25				▽		silica sand
						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30						
35						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #:
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- [ ] Agricultural
- [ ] Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- [ ] Industrial/Commercial
- [ ] Irrigation
- [ ] Municipal/Public
- [ ] Residential Water Supply (single)
- [ ] Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- [ ] Monitoring
- [X] Recovery

Injection Well:
- [ ] Aquifer Recharge
- [ ] Aquifer Storage and Recovery
- [ ] Aquifer Test
- [ ] Experimental Technology
- [ ] Geothermal (Closed Loop)
- [ ] Geothermal (Heating/Cooling Return)
- [ ] Groundwater Remediation
- [ ] Salinity Barrier
- [ ] Stormwater Drainage
- [ ] Subsidence Control
- [ ] Tracer
- [ ] Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/8/2021 Well ID# NHCW-20

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415466 N 80.905891 W

6. Is(are) the well(s) [X] Permanent or [ ] Temporary

7. Is this a repair to an existing well: [ ] Yes or [X] No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 39 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	14 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
14 ft.	39 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
10 ft.	12 ft.	Pellets	Poured 1/2-Buckets
2 ft.	10 ft.	Cement	Trimmie/3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
12 ft.	39 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington 3/15/2021
Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-21

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/9/2021 **COMPLETED** 2/9/2021
GROUND ELEVATION 708.8 ft **TOP OF CASING** 709.90 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Jeffery Dzienik
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 6 in.
▽ **DURING DRILLING** 30.00 ft / Elev 678.80 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
20						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
30				▽		silica sand 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #:
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- [ ] Agricultural
- [ ] Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- [ ] Industrial/Commercial
- [ ] Irrigation
- [ ] Municipal/Public
- [ ] Residential Water Supply (single)
- [ ] Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- [ ] Monitoring
- [X] Recovery

Injection Well:
- [ ] Aquifer Recharge
- [ ] Aquifer Storage and Recovery
- [ ] Aquifer Test
- [ ] Experimental Technology
- [ ] Geothermal (Closed Loop)
- [ ] Geothermal (Heating/Cooling Return)
- [ ] Groundwater Remediation
- [ ] Salinity Barrier
- [ ] Stormwater Drainage
- [ ] Subsidence Control
- [ ] Tracer
- [ ] Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/9/2021 Well ID# NHCW-21

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415376 N 80.805681 W

6. Is(are) the well(s) [X] Permanent or [ ] Temporary

7. Is this a repair to an existing well: [ ] Yes or [X] No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 45 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	20 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	45 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
16 ft.	18 ft.	Pellets	Poured 12-Buckets
2 ft.	16 ft.	Cement	Trimmie/16-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	45 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-22

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/10/2021 **COMPLETED** 2/10/2021
GROUND ELEVATION 711.48 ft **TOP OF CASING** 712.70 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Jeffery Dzienik
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 6 in.
▽ **DURING DRILLING** 35.00 ft / Elev 676.48 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
20						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
30				▽		silica sand 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/10/2021 Well ID# NHCW-22

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415299 N 80.805432 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 50 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	20 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	50 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
16 ft.	18 ft.	Pellets	Poured 12-Buckets
2 ft.	16 ft.	Cement	Trimmie/6-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	50 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington 3/15/2021
Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-23

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/11/2021 **COMPLETED** 2/11/2021
GROUND ELEVATION 713.86 ft **TOP OF CASING** 715.10 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Jeffery Dzienik
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 6 in.
▽ **DURING DRILLING** 35.00 ft / Elev 678.86 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
20						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
30				▽		silica sand 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/11/2021 Well ID# NHCW-23

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415283 N 80.805431 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 50 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	20 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	50 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
16 ft.	18 ft.	Pellets	Poured 1 2-Buckets
2 ft.	16 ft.	Cement	Trimmie / 6-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	50 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-24

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/12/2021 **COMPLETED** 2/12/2021
GROUND ELEVATION 716.32 ft **TOP OF CASING** 717.38 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Jeffery Dzienik
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 6 in.
▽ **DURING DRILLING** 35.00 ft / Elev 681.32 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
20						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
30				▽		silica sand 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/12/2021 Well ID# NHCW-24

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415259 N 80.805382 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 50 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	20 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	50 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
15 ft.	17 ft.	Pellets	Poured 1/2-Buckets
2 ft.	15 ft.	Cement	Trimmie/6-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
17 ft.	50 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-25

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/12/2021 **COMPLETED** 2/12/2021
GROUND ELEVATION 718.51 ft **TOP OF CASING** 720.83 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Jeffery Dzienik
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 6 in.
▽ **DURING DRILLING** 40.00 ft / Elev 678.51 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
20						
30						1/4-in. bentonite pellets, Pel-Plug
40				▽		silica sand 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/12/2021 Well ID# NHCW-25

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415244 N 80.805279 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 55 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	30 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
30 ft.	55 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
26 ft.	28 ft.	Pellets	Poured 12-Buckets
2 ft.	26 ft.	Cement	Trimmie 13-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
28 ft.	55 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-26

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/14/2021 **COMPLETED** 2/14/2021
GROUND ELEVATION 721.67 ft **TOP OF CASING** 723.09 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Versa Sonic
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY _____ **BOREHOLE DIAMETER** 12 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
20						bentonite
30						silica sand #2 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/14/2021 Well ID# NHCW-26

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415334 N 80.805184 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 55 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	30 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
30 ft.	55 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
26 ft.	28 ft.	Pellets	Poured 12-Buckets
2 ft.	26 ft.	Cement	Trimmie 13-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
28 ft.	55 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-27

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/15/2021 **COMPLETED** 2/15/2021
GROUND ELEVATION 723.13 ft **TOP OF CASING** 724.18 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Sonic Rig SDC 450-14
DRILLER Jeff Lowe
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
▽ **DURING DRILLING** 40.00 ft / Elev 683.13 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4 grout 4-in. Sch 40 PVC casing bentonite silica sand #2 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30						
40				▽		
50						

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/15/2021 Well ID# NHCW-22

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415189 N 80.805171 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 55 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	30 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
30 ft.	55 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
26 ft.	28 ft.	Pellets	Poured 12-Buckets
2 ft.	26 ft.	Cement	Trimmie 13-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
28 ft.	55 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-28

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/15/2021 **COMPLETED** 2/15/2021
GROUND ELEVATION 724.3 ft **TOP OF CASING** 725.46 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Sonic Rig SDC 450-14
DRILLER Jeff Lowe
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
▽ **DURING DRILLING** 40.00 ft / Elev 684.30 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
20						
30						bentonite
40				▽		silica sand #2 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/15/2021 Well ID# NHCW-28

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415194 N 80.805080 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 55 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	30 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
30 ft.	55 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
26 ft.	28 ft.	Pellets	Poured 1/2-Buckets
2 ft.	26 ft.	Cement	Trimmie/13-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
28 ft.	55 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER NHCW-29

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2/16/2021 **COMPLETED** 2/16/2021
GROUND ELEVATION 727.19 ft **TOP OF CASING** 728.13 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Sonic Rig SDC 450-14
DRILLER Jeff Lowe
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
▽ **DURING DRILLING** 40.00 ft / Elev 687.19 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					No Stratigraphic Logging	Casing Type: 4
10						grout
20						4-in. Sch 40 PVC casing
30						bentonite
40				▽		silica sand #2
50						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2/16/2021 Well ID# NHCW-29

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415198 N 80.804915 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 55 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 12 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+1 ft.	30 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
30 ft.	55 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
26 ft.	28 ft.	Pellets	Poured 12-Buckets
2 ft.	26 ft.	Cement	Trimmie 12-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
28 ft.	55 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	No Soil Log
ft.	ft.	Straight Drilled
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

3/15/2021
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-01

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/23/2020 **COMPLETED** 8/26/2020
GROUND ELEVATION 731.44 ft **TOP OF CASING** 732.08 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E / Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT
DRILLER T. Whitehead / Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Sonic
AFTER DRILLING 34.95 ft / Elev 696.49 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	DPT 1	PID = 0.7 PID = 3.4 PID = 4.6 PID = 2.7 PID = 2.1		SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) red brown, dry, low plasticity, no odor, slightly micaceous	drilled initially using DPT for strat logs and subsequently drilled with Sonic
5	DPT 2	PID = 2.6 PID = 4.6 PID = 0.5 PID = 1.5 PID = 2 PID = 3.3		7.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) red brown, dry, no odor, slightly micaceous	
10	DPT 3				
15	DPT 4				
20	DPT 5				
25				25.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) dark gray, moist, hydrocarbon odor, saprolite, slightly micaceous, diorite structure	LNAPL at 26 feet bgs
30	DPT 6				DPT boring terminated at 33 feet bgs
35				33.0 Bottom of borehole at 35.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

- grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- 724.4
- bentonite chips
- silica sand 20-40
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
- 706.4
- 698.4

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/26/2020 **Well ID#** RW-1

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413619 N 80.806097 W

6. Is(are) the well(s): ☒ **Permanent** or ☐ **Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐ **Yes** or ☒ **No**
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 35' **(ft.)**
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	10 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	35 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
6 ft.	8 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
0 ft.	6 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	35 ft.	20/40 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	7 ft.	Red Brown Sandy Clay
7 ft.	25 ft.	Red Brown Silty Sand
25 ft.	35 ft.	Dark Grey Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

9/25/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-02

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/16/2020 **COMPLETED** 8/26/2020
GROUND ELEVATION 732.05 ft **TOP OF CASING** 730.41 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E / Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT
DRILLER T. Whitehead / Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Andrew Street / B. Weiser **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
▽ **DURING DRILLING** 33.00 ft / Elev 699.05 ft
METHOD Hand Auger / DPT / Sonic
▼ **AFTER DRILLING** 38.30 ft / Elev 693.75 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 730.41 (ft) Well Diameter: 4
				LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) brown	initially identified as SB-08 DPT log provided by AECOM	grout
5						
				7.0		4-in. Sch 40 PVC casing
				CLAYEY SAND, CLAYEY SAND, (SC) gray, very fine to fine grained, with silt, saprolite		725.1 bentonite chips
10				9.0		723.1
15						
20						
				21.0		711.1
25	DPT 1	PID = 84.1 PID = 512.7		SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) light brown, fine grained, dry, low plasticity, hydrocarbon odor, slightly micaceous		silica sand 20-40
				25.0		707.1
30		PID = 256.5 PID = 248.3		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) dark gray, fine grained, moist, hydrocarbon odor, slightly micaceous	LNAPL present	4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35	DPT 2	PID = 240 PID = 432.8		▽	DPT boring terminated at 35 feet bgs	697.1
				35.0		
40				▼		692.1
				40.0		
				Bottom of borehole at 40.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/26/2020 **Well ID#** RW-2

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413559 N 80.806190 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 39.5 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 33 (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	9.5 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
9.5 ft.	39.5 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
5 ft.	7 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	5 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
7 ft.	39.5 ft.	20/40 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	7 ft.	Brown Silty Clay
7 ft.	9 ft.	Gray Clayey Sand, Fine Sand
9 ft.	21 ft.	NO Recovery
21 ft.	25 ft.	light Brown Sandy Clay
25 ft.	35 ft.	Dark Gray Silty Fine Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

9/25/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-03

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/27/2020 **COMPLETED** 8/27/2020
GROUND ELEVATION 728.4 ft **TOP OF CASING** 731.51 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E / Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT
DRILLER T. Whitehead / Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs / Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
▽ **DURING DRILLING** 33.00 ft / Elev 695.40 ft
METHOD Hand Auger / DPT / Sonic
▼ **AFTER DRILLING** 34.45 ft / Elev 693.95 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					DPT log provided by AECOM initially identified as SB-80	Casing Type: 4
5						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
10						bentonite
15						
20				20.0		708.4
25	DPT 1	PID = 17.3 PID = 16.9 PID = 1.3		SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (CL) dark brown, fine grained, moist, low plasticity, hydrocarbon odor		silica sand 20-40 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
				26.0		702.4
30		PID = 2.6 PID = 36.6		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) dark brown, fine grained, moist, saprolite, diorite structure, slightly micaceous		
35	DPT 2	PID = 25.6 PID = 1400		▲ ▽ ▼		
	DPT 3	PID = 11.2		37.0		691.4 caved material in 2" borehole
				Bottom of borehole at 37.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/27/2020 **Well ID#** RW-3

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413583 N 80.806728 W

6. Is(are) the well(s): ☒ **Permanent** or ☐ **Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐ **Yes** or ☒ **No**
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 35 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 33 (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	10 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	35 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
6 ft.	8 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	6 ft.	Cement	Trimmie / 1-Bag
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	35 ft.	20/40 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	26 ft.	Dark Brown Sandy Clay
26 ft.	35 ft.	Dark Brown Silty Fine Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

9/25/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-04

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/24/2020 **COMPLETED** 8/27/2020
GROUND ELEVATION 730.15 ft **TOP OF CASING** 729.41 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E / Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT
DRILLER T. Whitehead / Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs / Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Sonic
AFTER DRILLING 38.30 ft / Elev 691.85 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
5	DPT 1	PID = 4.3		SANDY LEAN CLAY, SANDY CLAY, (SC) red brown, moist, low plasticity, trace organics, slightly micaceous, quartz from 3 to 3.1 feet	DPT log provided by AECOM
10	DPT 2	PID = 2.1 PID = 7.9		8.5 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light brown, fine grained, moist, slightly micaceous	
15	DPT 3	PID = 2.6 PID = 26		14.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light gray, fine grained, moist, saprolite, diorite structure	soil sample RW-4 (15-17.5)
20	DPT 4	PID = 19.5 PID = 90.1			
25	DPT 5	PID = 30.7 PID = 430.7			soil sample RW-4 (20-22.5)
30	DPT 6	PID = 53.6 PID = 390.2		25.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light gray, fine grained, wet, hydrocarbon odor, saprolite, diorite structure	
35	DPT 7	PID = 385.2 PID = 380.2			sheen at 30 feet bgs, LNAPL at 35 feet bgs
	DPT 8	PID = 376		37.0 ▲	
		PID = 380		38.0 ▼ Bottom of borehole at 38.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Top Elev: 729.41 (ft)
Well Diameter: 4

- grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- bentonite 1/4-in. pellets
- 721.7
- 716.2
- silica sand 20-40
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
- 705.2
- 693.2
- 692.2

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/27/2020 Well ID# RW-4

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413343 N 80.806466 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 38 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 25 (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	13 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
13 ft.	38 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
9 ft.	11 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	9 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
11 ft.	38 ft.	20/40 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	8.5 ft.	Red Brown Sandy Clay
8.5 ft.	14 ft.	light Brown Silty Fine Sand
14 ft.	38 ft.	light Gray Silty Fine Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

9/25/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617**

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636**

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-05

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/28/2020 **COMPLETED** 8/28/2020
GROUND ELEVATION 726.93 ft **TOP OF CASING** 726.29 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 33.15 ft / Elev 693.78 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
	SC 1	PID = 10.6		LEAN CLAY, SILTY LEAN CLAY, (CL) red brown, dry, low plasticity, no odor	
		PID = 9.8			
5		PID = 8.5			
				7.5	
		PID = 6.4		SILTY SAND, SILTY SAND, (SC-SM) red brown, very fine to fine grained, dry, with clay, residuum, pyrite	
10	SC 2	PID = 3.4			
		PID = 4.9			
15				15.0	
		PID = 3.8		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) red brown, very fine to fine grained, dry, trace clay, saprolite, pyrite	
		PID = 7.3			
20		PID = 67.1			
				22.5	
		PID = 355.3		SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray, saprolite, pyrite, mica	
25	SC 3	PID = 659.1			
		PID = 384.5			
30		PID = 1388			soil sample RW-5(30-32.5)
		PID = 1101			
35	SC 4			35.0	
		PID = 1248		DIORITE, highly weathered, gray	
		PID = 876.4			
40				40.0	
				Bottom of borehole at 40.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Top Elev: 726.29 (ft)
Well Diameter: 4

- grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- bentonite 1/4-in. pellets
- 719.4
- 711.9
- 704.4
- silica sand 20-40
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
- 691.9
- 686.9

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/28/2020 Well ID# RW-5

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413206 N 80.806466 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 38 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	8 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
8 ft.	38 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
4 ft.	6 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	4 ft.	Cement	Trimmie / 1-Bag
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
6 ft.	38 ft.	20/40 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	2.5 ft.	Red Silty Clay
2.5 ft.	22.5 ft.	Brown Red Silty Fine Sand
22.5 ft.	35 ft.	Gray Clayey Silt
35 ft.	38 ft.	Diorite
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

9/25/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-06

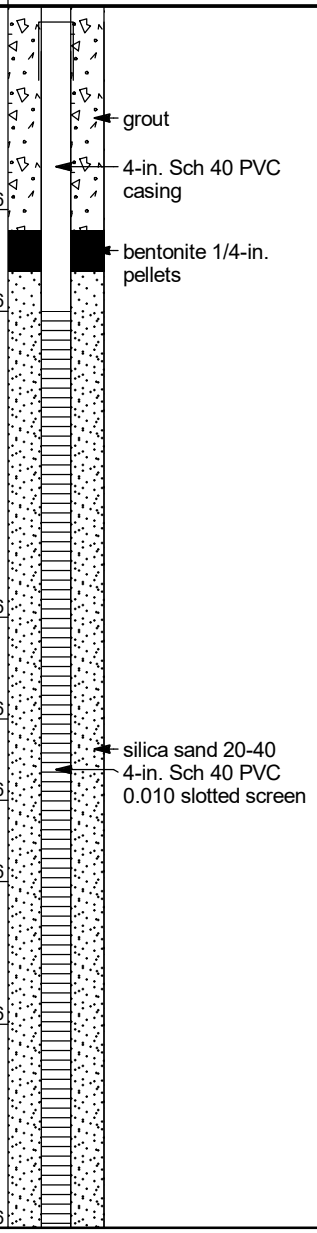
Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/28/2020 **COMPLETED** 8/29/2020
GROUND ELEVATION 735.55 ft **TOP OF CASING** 734.78 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 44.65 ft / Elev 690.90 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
	SC 1	PID = 1.2 PID = 1.2 PID = 2.8 PID = 1.8		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown, dry, low plasticity, saprolite	
10				10.0	
	SC 2	PID = 1.2 PID = 1.1 PID = 1 PID = 1		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) pale brown gray, very fine to fine grained, dry, trace clay, saprolite, mica	
15.0					
				SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) gray, very fine to fine grained, trace clay, saprolite, mica	
20					
	SC 3	PID = 1.3 PID = 1.7 PID = 1 PID = 3			
30				30.0	
	SC 4	PID = 20.3 PID = 98.3 PID = 248 PID = 3020		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) dark gray, very fine to fine grained, trace clay, saprolite, mica	
35.0					
				SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) dark brown gray, very fine to fine grained, trace clay, saprolite, mica	soil sample RW-6(37.5-40)
39.0					
40					
	SC 5	PID = 219.5 PID = 235.4 PID = 2130 PID = 2712		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) pale brown, very fine to fine grained, saprolite, mica	
43.0					
				SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) pale olive, very fine to fine grained, saprolite, mica, subtle foliation	
50				50.0	
	SC 6	PID = 775 PID = 977 PID = 1430 PID = 1425		POORLY GRADED SAND WITH SILT, SAND, (SP-SM) very fine to fine grained, very dense, with silt, trace clay, saprolite, mica	left hole open to 50 ft bgs overnight
60				60.0	
				Bottom of borehole at 60.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Top Elev: 734.78 (ft)
Well Diameter: 4



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/29/2020 Well ID# RW-6

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

019212.03
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413354 N 80.805611 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 60 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	15 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	60 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
11 ft.	13 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	11 ft.	Cement	Trimmie / 3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	60 ft.	20/40 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	10 ft.	Brown Red Silty Clay
10 ft.	30 ft.	Gray Silty Fine Sand
30 ft.	39 ft.	Dark Gray Silty Fine Sand
39 ft.	50 ft.	Pale Brown Silty Fine Sand
50 ft.	60 ft.	very Fine Sand with Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington — 9/25/2020
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

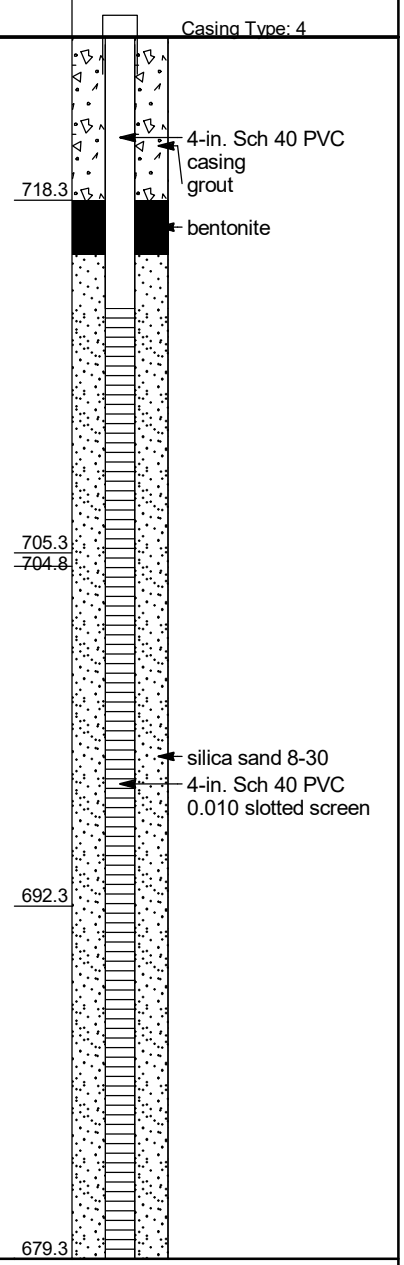
BORING NUMBER RW-07

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/2/2020 **COMPLETED** 9/2/2020
GROUND ELEVATION 724.33 ft **TOP OF CASING** 726.92 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E / Cascade
EQUIPMENT
DRILLER T. Whitehead / Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs / Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Sonic
AFTER DRILLING 38.95 ft / Elev 685.38 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	DPT 1	PID = 3.9 PID = 2.2		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red brown, dry, stiff, non plastic, trace mica	DPT log provided by AECOM initially identified as BH-02
6.0	DPT 2	PID = 2.4 PID = 2.2		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, loose, non plastic, some mica	
10	DPT 3	PID = 2.7 PID = 3.1			
	DPT 4	PID = 3.9 PID = 6.7			
19.0 19.5				SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light gray, fine grained, dry, loose, some gravel	
20	DPT 5	PID = 10.2 PID = 18.1		SILT, CLAYEY SILT, (ML) light brown, non plastic, saprolite, some mica	
	DPT 6	PID = 347.2 PID = 460.2			possible LNAPL encountered 25 to 30 feet bgs soil sample BH-02 (27.5-30)
30	DPT 7	PID = 359.7			
32.0	SC 8	PID = 252.4 PID = 1366 PID = 882.2 PID = 843.1		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) gray, very fine to fine grained, saprolite	soil sample BH-02 (32.5-35)
40	SC 9	PID = 3.2			
45.0				Bottom of borehole at 45.0 feet.	

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

3224A
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9.2.20 **Well ID#** RW-07

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees: (if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☐ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 45' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: SONIC
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal/closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
10 ft.	45 ft.	4" in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Grout	tremmied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	45 ft.	#2 sand	tremmied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — 9.2.20 Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-08

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/12/2020 **COMPLETED** 9/12/2020
GROUND ELEVATION 727.35 ft **TOP OF CASING** 730.40 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Andrew Street **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 28.79 ft / Elev 698.56 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				no stratigraphic logging	drilled along ER Line 8 at 136 m	Casing Type: 4
5						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
10						bentonite pellets 1/4-in.
15						
20						silica sand 10-20
25						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30				34.0 Bottom of borehole at 34.0 feet.		693.4

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/12/2020 **Well ID#** RW-08

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414436 N 80.805853 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 34 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	9 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
9 ft.	34 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
5 ft.	7 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	5 ft.	Cement	Trimmie / 1-Bag
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
7 ft.	34 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	34 ft.	No Soil Sampling
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/7/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-09

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/30/2020 **COMPLETED** 8/30/2020
GROUND ELEVATION 729.18 ft **TOP OF CASING** 730.09 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Gavin Kitchens **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 36.35 ft / Elev 692.83 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
5	SC 1			no recovery	
10		PID = 57		10.0 LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) yellow brown 10YR 5/6, moist, low plasticity, hydrocarbon odor	
15	SC 2	PID = 149.2 PID = 540.2			
20		PID = 340.2		20.0 ELASTIC SILT, SILT, (ML) light yellow brown 10YR 6/4, dry, non plastic, some clay, some fine sand, hydrocarbon odor, saprolite	
25	SC 3	PID = 1127 PID = 15000			soil sample RW-09 (22.5-25)
30		PID = 15000 PID = 15000			
35	SC 4	PID = 15000 PID = 15000		32.5 ELASTIC SILT, SILT, (ML) olive gray 5Y 4/2, dry, non plastic, with sand, hydrocarbon odor, saprolite, phaneritic	
40		PID = 15000		40.0 Bottom of borehole at 40.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

- grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- bentonite pellets 1/4-in.
- silica sand 20-40
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

719.2
709.2
696.7
689.2

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/30/2020 **Well ID#** RW-9

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413607 N 80.806504 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 40 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3' ft.	10 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	40 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
6 ft.	8 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	6 ft.	Cement	Trimmie / 1-Bag
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	40 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	10 ft.	No Recovery
10 ft.	20 ft.	Yellow Brown Silty Clay
20 ft.	32.5 ft.	Light Brown Yellow Silt
32.5 ft.	40 ft.	Grey Olive Silt with Clay
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

9/25/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-10

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 8/31/2020 **COMPLETED** 8/31/2020
GROUND ELEVATION 731.32 ft **TOP OF CASING** 731.87 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 30.00 ft / Elev 701.32 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				no recovery		Casing Type: 4
		PID = 12.5				grout
5	SC 1			5.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) brown, moist, medium plasticity		726.3 4-in. Sch 40 PVC casing
		PID = 5.9				bentonite
		PID = 45.6				
10				10.0 SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) brown, dry, non plastic		721.3
		PID = 722				
		PID = 747				
15	SC 2			15.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) brown, medium grained, dry, non plastic		716.3
		PID = 744				
		PID = 223				silica sand 20-40
20						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
		PID = 141		22.5 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) light gray tan, medium grained, dry		708.8
		PID = 167				
25	SC 3					
		PID = 183		27.5 SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray, wet, hydrocarbon odor		703.8
30				30.0	LNAPL in borehole	701.3
				Bottom of borehole at 30.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8/31/2020 **Well ID#** RW-10

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413818 N 80.806357 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 30 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	10 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	30 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
6 ft.	8 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	6 ft.	Cement	Trimmie / 1-Bag
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	30 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	5 ft.	No Recovery
5 ft.	10 ft.	Brown Clayey Silt
10 ft.	22.5 ft.	Brown Sandy Silt
22.5 ft.	27.5 ft.	Gray Silty Sand
27.5 ft.	30 ft.	Gray Sandy Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

9/25/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617**

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636**

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-11

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/2/2020 **COMPLETED** 9/5/2020
GROUND ELEVATION 726.82 ft **TOP OF CASING** 725.94 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 35.29 ft / Elev 691.53 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
	SC 1	PID = 2		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red, medium plasticity	initially identified as BO-3
		PID = 0.8			
5					
		PID = 1.1			
		PID = 1.3			
10					
	SC 2	PID = 1.4			
		PID = 3.2			
15					
		PID = 1.9		17.5	
				LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) brown, low plasticity	
		PID = 9.6			
20					
	SC 3	PID = 177		22.5	
				LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) gray, low plasticity, saprolite	
		PID = 286			
25					
		PID = 175			soil sample RW-11 (25-27.5)
		PID = 1994			soil sample RW-11 (27.5-30)
30					
	SC 4			32.5	
				DIORITE, moderately weathered, [Quartz Diorite]	
35					
				39.0	
				Bottom of borehole at 39.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Top Elev: 725.94 (ft)
Well Diameter: 4

- grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- bentonite 1/4-in. pellets
- 709.3
- 704.3
- silica sand 8-30
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
- 694.3
- 687.8

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James HALL JR.
Well Contractor Name

32249
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9.5.20 **Well ID#** RW-11

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

13900 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

01921204
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees: (if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☐ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 39 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: SONIC
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
19 ft.	39 ft.	4 in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	14 ft.	grout	Tremmied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
17 ft.	39 ft.	#2 sand	Tremmied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

[signature] 9.5.20
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-12

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/3/2020 **COMPLETED** 9/3/2020
GROUND ELEVATION 724.41 ft **TOP OF CASING** 726.61 ft
DRILLING CONTRACTOR Cascade
EQUIPMENT
DRILLER Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 31.62 ft / Elev 692.79 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
	SC 1	PID = 1.4		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown, moist, low plasticity, saprolite	drilled along ER Line 8 at 66 m
		PID = 1			
5		PID = 0.6		7.5	
				SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry, saprolite	
	SC 2	PID = 5.6			
10		PID = 4.3		12.5	
				SILT, CLAYEY SILT, (ML) pale red brown, dry, trace sand, saprolite	
		PID = 6.7			
15		PID = 4.8			
	SC 3	PID = 67.2		20.0	
20				SILT WITH SAND, SILT, (ML) gray, dry, with sand, saprolite	
		PID = 258.9			
		PID = 1552			
25		PID = 215.8			
	SC 4	PID = 1436		▲	
30		PID = 1598		▽ 32.5	
				DIORITE, highly weathered, [Quartz Diorite]	
		PID = 1710			
35		PID = 8		38.0	
				Bottom of borehole at 38.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

- grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- 716.9 bentonite
- 711.9
- 704.4
- silica sand 8-30
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
- 691.9
- 686.4 caved material in 4-in. borehole

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

3224A
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9.3.20 **Well ID#** RW-12

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name — Facility ID# (if applicable)

14571 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ **Permanent** or ☐ **Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐ **Yes** or ☐ **No**
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 35' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: SONIC
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
10 ft.	35 ft.	4 in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Grout	Tremmied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	35 ft.	#2 Sand	Tremmied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheet if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

_____ 9.3.20
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

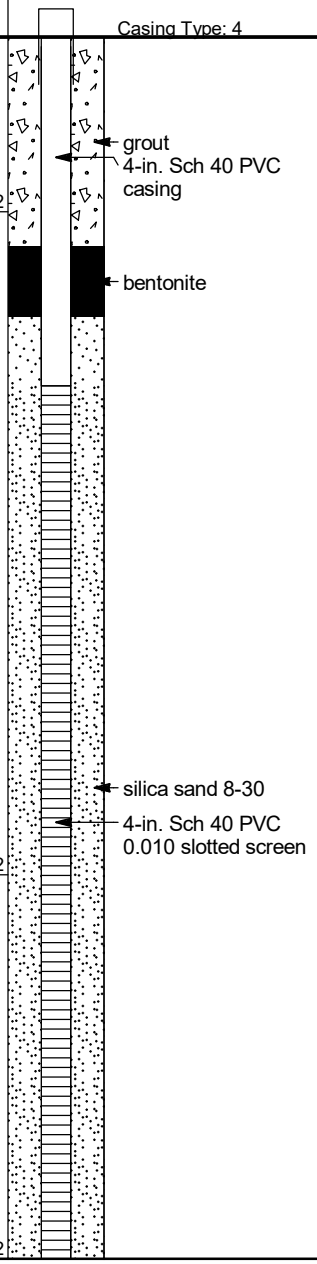
24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-13

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/3/2020 **COMPLETED** 9/4/2020
GROUND ELEVATION 729.24 ft **TOP OF CASING** 732.30 ft
DRILLING CONTRACTOR Cascade
EQUIPMENT
DRILLER Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 21.80 ft / Elev 707.44 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
	SC 1	PID = 136.5		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red brown, low plasticity, saprolite	drilled along ER Line 9 at 200 m
		PID = 30.3			
5				5.0	
		PID = 244		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) red brown, very fine to fine grained, trace clay, saprolite	rock fragments
	SC 2	PID = 289.5			
10		PID = 779.2			
		PID = 1021			
15		PID = 1248			
	SC 3				
20		PID = 18.9			
		PID = 15.1		24.0	
25				DIORITE, moderately weathered, [Quartz Diorite]	
		PID = 18.9			
		PID = 1.4			
30					
35				35.0	
				Bottom of borehole at 35.0 feet.	



WELL DIAGRAM

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

32249
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9.4.20 **Well ID#** RW-13

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☐ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 35' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: SONIC
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
10 ft.	35 ft.	4 in.	.010	sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	grout	tremied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
90 ft.	35 ft.	#2 Sand	tremied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

_____ 9.4.20
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-14

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/4/2020 **COMPLETED** 9/4/2020
GROUND ELEVATION 728.18 ft **TOP OF CASING** 732.14 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 35.68 ft / Elev 692.50 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				No stratigraphic logging due ot presence of saturated soil and LNAPL		Casing Type: 4
5	SC 1					4-in. Sch 40 PVC casing grout
10						bentonite 1/4-in. pellets
15	SC 2					
20						
25	SC 3					silica sand 20-40 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30						
35	SC 4					691.2 caved material in 4-in. borehole
				37.0 Bottom of borehole at 37.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/4/2020 **Well ID#** RW-14

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414178 N 80.806386 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 36 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	11 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
11 ft.	36 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
2 ft.	9 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	7 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
9 ft.	30 ft.	# 2	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	NO Soil Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/10/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-15

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/4/2020 **COMPLETED** 9/4/2020
GROUND ELEVATION 721.01 ft **TOP OF CASING** 723.99 ft
DRILLING CONTRACTOR Cascade
EQUIPMENT
DRILLER Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Calvin Mentzer **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 31.10 ft / Elev 689.91 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 4
	SC 1	PID = 46.3		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown, low plasticity	drilled along ER Line 9 at 141 m	
		PID = 32.5				
5				5.0		716.0
		PID = 27		SILT, CLAYEY SILT, (ML) light brown, low plasticity, saprolite		grout; 4-in. Sch 40 PVC casing
		PID = 39.3				
10	SC 2	PID = 118.6				bentonite 1/4-in. pellets
		PID = 885.5				
15		PID = 986.1		17.5		703.5
		PID = 603.7		SILT, CLAYEY SILT, (ML) light gray brown, low plasticity, hydrocarbon odor, saprolite, mica		
20						
	SC 3	PID = 348.2				
		PID = 862.6				
25		PID = 265.9		27.5		693.5
		PID = 489.3		SILT, CLAYEY SILT, (ML) dark gray, low plasticity, hydrocarbon odor, saprolite, mica		silica sand 8-30; 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30						
	SC 4	PID = 246.2				
		PID = 864				
35		PID = 297.1				
		PID = 274				
40	SC 5	PID = 40.5				
		PID = 716		44.0		677.0
				Bottom of borehole at 44.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James HALL JR.
Well Contractor Name

3224A
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9.4.20 **Well ID#** RW-15

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name — Facility ID# (if applicable)

14571 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☐ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 44 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
14 ft.	44 ft.	4 in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	10 ft.	Grout	tremmied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
12 ft.	44 ft.	#2 sand	tremmied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

_____ 9.4.20
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-16

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/4/2020 **COMPLETED** 9/4/2020
GROUND ELEVATION 729.5 ft **TOP OF CASING** 732.10 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 35.11 ft / Elev 694.39 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 4
	SC 1	PID = 9.6		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red, moist, medium plasticity	drilled along ER Line 8 at 50 m initially identified as BO-10	
		PID = 1.4				
5		PID = 24.9				grout
						4-in. Sch 40 PVC casing
		PID = 645				
10				10.0		719.5 bentonite 1/4-in. pellets
	SC 2	PID = 63		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red, moist, low plasticity, saprolite		
				12.5		717.0
		PID = 61		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) gray brown, moist, low plasticity, saprolite		
15				15.0		714.5
		PID = 67		LEAN CLAY WITH SAND, SANDY CLAY, (CL) gray brown, moist, low plasticity, saprolite		
		PID = 363				
20						
		PID = 1020				
	SC 3	PID = 791				
25						silica sand 20-40
		PID = 793				4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
		PID = 774				
30				30.0		699.5
				No stratigraphic logging due to presence of LNAPL saturated soil		
35						
40				43.0		686.5
				Bottom of borehole at 43.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/4/2020 **Well ID#** RW-16

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413941 N 80.806532 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 43 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	13 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
13 ft.	43 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
9 ft.	11 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	9 ft.	Cement	Trimmie / 3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
11 ft.	43 ft.	#2	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	12.5 ft.	Red Silty Clay
12.5 ft.	15 ft.	Gray Brown Silty Clay
15 ft.	30 ft.	Gray Brown Clay with Sand
30 ft.	43 ft.	NO Soil Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/10/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

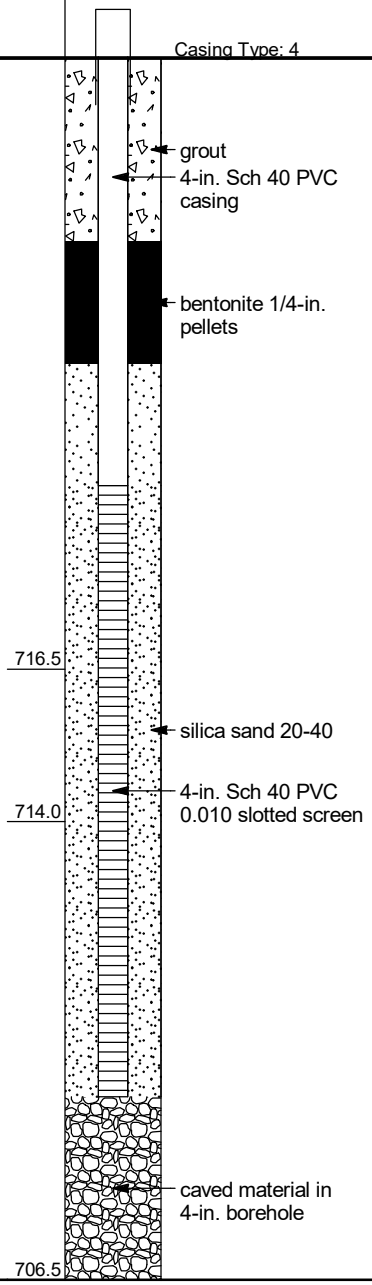
BORING NUMBER RW-17

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/4/2020 **COMPLETED** 9/5/2020
GROUND ELEVATION 726.46 ft **TOP OF CASING** 729.57 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 16.84 ft / Elev 709.62 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red, medium plasticity	initially identified as BO-11
		PID = 3.1			
		PID = 17.9			
5	SC 1				
		PID = 42.2			
		PID = 21.1			
10				10.0 CLAYEY SAND, CLAYEY SAND, (SC) tan, low plasticity	
		PID = 698			
				12.5 LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) gray, saprolite	
		PID = 60			
15	SC 2				
		PID = 245			
		PID = 100			
20				20.0 Bottom of borehole at 20.0 feet.	

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/5/2020 Well ID# RW-17

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414382 N 80.805997 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 17 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	7 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
7 ft.	10 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
3 ft.	5 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	3 ft.	Cement	Trimmie / 1-Bag
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
5 ft.	17 ft.	#2 sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	10 ft.	Red Silty Clay
10 ft.	12.5 ft.	Tan Clayey Sand
12.5 ft.	17 ft.	Gray Silty Clay
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/10/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-18

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/4/2020 **COMPLETED** 9/5/2020
GROUND ELEVATION 735.55 ft **TOP OF CASING** 735.96 ft
DRILLING CONTRACTOR S&ME / Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 7730DT / Geoprobe 8150LS
DRILLER T. Whitehead / Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY B. Weiserbs / Bill Jones **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD DPT / Sonic
AFTER DRILLING 38.10 ft / Elev 697.45 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	DPT 1	PID = 3.9		FAT CLAY, CLAY, (CH) red, dry, stiff, high plasticity	DPT log provided by AECOM Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021	Casing Type: 4
		PID = 2.2				grout
	DPT 2	PID = 2.4		7.0 LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red orange, dry, trace mica and organics		728.6 4-in. Sch 40 PVC casing
10		PID = 2.2				bentonite 1/4-in. pellets
	DPT 3	PID = 2.7			soil sample BH-10 (10-12.5)	
		PID = 3.1		15.0		720.6
	DPT 4	PID = 3.9		17.0 SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) tan, dry		718.6
20		PID = 6.7		CLAYEY SAND, CLAYEY SAND, (SC) orange, dry, low plasticity, trace mica		
	DPT 5	PID = 10.2		22.0		713.6
		PID = 18.1		SILT, SILT, (ML) tan, moist, hydrocarbon odor, micaceous 25.0	soil sample BH-10 (22.5-25)	710.6
	DPT 6	PID = 347.2		SILT, SILT, (ML) gray brown, saturated, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
30		PID = 460.2		30.0	DPT boring terminated at 30 feet bgs	705.6 silica sand 20-40 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
				not logged due to presence of LNAPL saturated soil		
40				48.0		687.6
				Bottom of borehole at 48.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/5/2020 Well ID# RW-18

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414191 N 80.805698 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 48 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	13 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
13 ft.	48 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
9 ft.	11 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	9 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
11 ft.	48 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	NO Soil Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/10/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

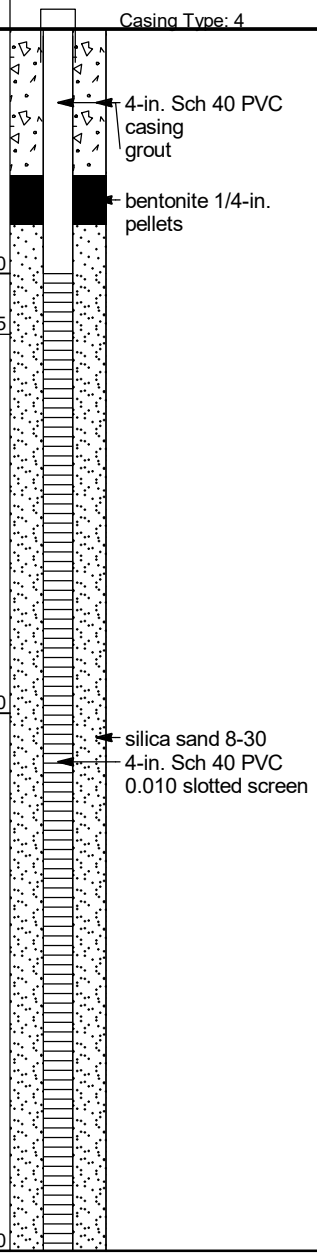
24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-19

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/5/2020 **COMPLETED** 9/6/2020
GROUND ELEVATION 718.03 ft **TOP OF CASING** 722.02 ft
DRILLING CONTRACTOR Cascade
EQUIPMENT
DRILLER Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Calvin Mentzer **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 28.80 ft / Elev 689.23 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	SC 1	PID = 4.9 PID = 2.7 PID = 0.8		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown, moist, low plasticity	drilled along ER Line 6 at 126 m
10	SC 2	PID = 2.6 PID = 2.2 PID = 4.7 PID = 5.7		10.0 SILT, SILT, (ML) light brown, saprolite 12.5 SILT, SILT, (ML) light gray, hydrocarbon odor, saprolite	
20	SC 3	PID = 83.5 PID = 1174 PID = 897 PID = 921		28.0 No stratigraphic logging due to presence of LNAPL saturated soil	
30					
40					
50				50.0 Bottom of borehole at 50.0 feet.	



WELL DIAGRAM

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

32419
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9.6.20 **Well ID#** RW-19

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

01094010 2
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ **Permanent** or ☐ **Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐ **Yes** or ☐ **No**
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 50 **(ft.)**
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
10 ft.	50 ft.	4 in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	grout	tremied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	50 ft.	#2 Sand	tremied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

_____ 9.6.20
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-20

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/6/2020 **COMPLETED** 9/6/2020
GROUND ELEVATION 728.63 ft **TOP OF CASING** 731.69 ft
DRILLING CONTRACTOR Cascade
EQUIPMENT
DRILLER Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Calvin Mentzer **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 25.65 ft / Elev 702.98 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				No stratigraphic logging due to the presence of LNAPL saturated soil	drilled between RW-13 and -14 for additional recovery in area	Casing Type: 4
5						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
10						bentonite 1/4-in. pellets
15						
20						
25						silica sand 8-30 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30						
35				35.0	693.6	

Bottom of borehole at 35.0 feet.

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

3224A
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/6/20 **Well ID#** RW-20

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14521 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ **Permanent** or ☐ **Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☐ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 35 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: SONIC
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
10 ft.	35 ft.	4 in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	grout	trammied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	35 ft.	#2 Sand	trammied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS:

22. Certification:

_____ 9/6/20
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-21

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/8/2020 **COMPLETED** 9/8/2020
GROUND ELEVATION 729.02 ft **TOP OF CASING** 731.68 ft
DRILLING CONTRACTOR Cascade
EQUIPMENT
DRILLER Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Calvin Mentzer **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 39.85 ft / Elev 689.17 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				No stratigraphic logging due to presence of LNAPL saturated soil		Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing bentonite 1/4-in. pellets
20						
30						silica sand 8-30 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40				47.0 Bottom of borehole at 47.0 feet.	8-in. borehole to 45 ft bgs, 7-in. borehole to 47 ft bgs	682.0

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

32249
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9.8.20 **Well ID#** RW-21

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

0194010
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☐ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 47' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
12 ft.	47 ft.	4 in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	8 ft.	grout	tremmied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
10 ft.	47 ft.	#2 sand	tremmied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheet if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 9.8.20

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-22

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/8/2020 **COMPLETED** 9/8/2020
GROUND ELEVATION 727.48 ft **TOP OF CASING** 727.54 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
▽ **DURING DRILLING** 26.50 ft / Elev 700.98 ft
METHOD Sonic
▼ **AFTER DRILLING** 39.90 ft / Elev 687.58 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown, low plasticity	drilled along ER Line 4 at 212 m	Casing Type: 4
	SC 1	PID = 4.5				grout
		PID = 10.2				4-in. Sch 40 PVC casing
5		PID = 22.5				bentonite 1/4-in. pellets
		PID = 35.6				
10				10.0		717.5
		PID = 55.9		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, trace sand, saprolite		
	SC 2	PID = 85.4				
15		PID = 203.3				710.0
				17.5		
		PID = 330.2		SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray brown, trace sand, saprolite		
20						
		PID = 675.7				
	SC 3	PID = 351.9				silica sand 10-20
25						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
		PID = 403.1				700.0
				27.5		
		PID = 302.5		SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray, moist, trace sand, saprolite, minerals visible		
30						
					soil saturated with LNAPL	
35	SC 4					
40				40.0 ▼		687.5
				Bottom of borehole at 40.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/8/2020 Well ID# RW-22

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413320 N 80.806297 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 39.5 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 26.5 (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	9.5 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
9.5 ft.	39.5 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
5 ft.	7 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	5 ft.	Cement	Trimmie / 1-Bag
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
7 ft.	39.5 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	10 ft.	Brown Silty Clay
10 ft.	12.5 ft.	Brown Red Clayie Silt
12.5 ft.	27.5 ft.	Brown Gray Clayie Silt
27.5 ft.	39.5 ft.	Gray Clate Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/7/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-23

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/9/2020 **COMPLETED** 9/9/2020
GROUND ELEVATION 722.31 ft **TOP OF CASING** 724.85 ft
DRILLING CONTRACTOR Cascade
EQUIPMENT
DRILLER Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Gordon O'Toole **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 39.23 ft / Elev 683.08 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown	
	SC 1	PID = 2.7			
5		PID = 1.6			
				6.0	
		PID = 1		SILT, CLAYEY SILT, (ML) light brown	
		PID = 1.6			
10	SC 2				
15					
		PID = 3.8			
				18.0	
				POORLY GRADED SAND WITH SILT, SILTY SAND, (SM) gray, very fine to fine grained, saprolite	
20		PID = 7.6			
				21.0	
				POORLY GRADED SAND WITH SILT, SILTY SAND, (SM) olive, very fine to fine grained, moist, saprolite	LNAPL at 21 to 26 feet bgs
	SC 3	PID = 16.7			
25					
		PID = 46.2			
				28.0	
		PID = 1362		SILT, CLAYEY SILT, (ML) olive, moist, saprolite	
30		PID = 1216			
				32.0	
	SC 4	PID = 258		SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray, moist, with sand, saprolite	
		PID = 1053		34.0	
35		PID = 1124		DIORITE, [Quartz diorite]	
		PID = 824			
				38.0	
40					
				44.0	
				Bottom of borehole at 44.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

- 716.3: grout; 4-in. Sch 40 PVC casing
- bentonite chips
- 704.3
- 701.3
- 694.3: silica sand 8-30; 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
- 690.3
- 688.3
- 684.3
- 678.3

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

3224A
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9.9.20 **Well ID#** RW-23

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☐ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 44' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (and thermal closed loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
14 ft.	44 ft.	4" in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	10 ft.	grout	tremmied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
12 ft.	44 ft.	#2 sand	tremmied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

_____ 9.9.20
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

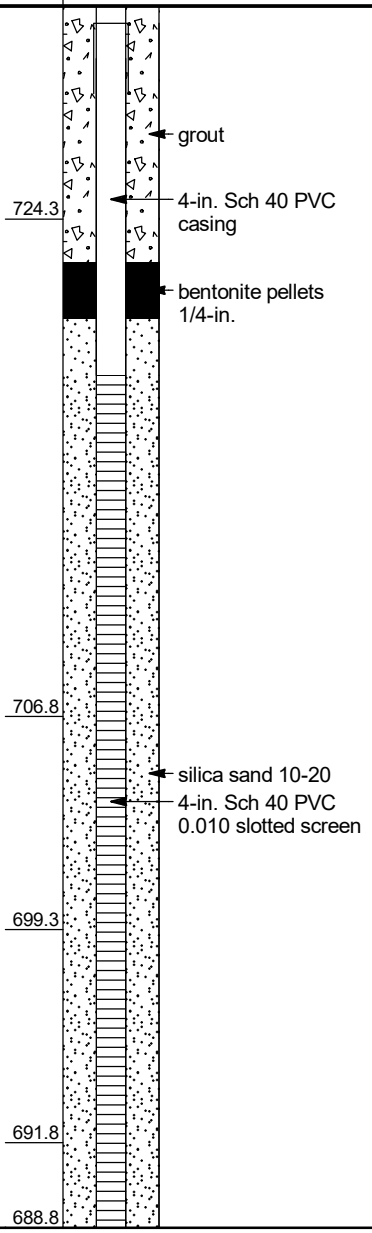
24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-24

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/9/2020 **COMPLETED** 9/9/2020
GROUND ELEVATION 731.82 ft **TOP OF CASING** 731.18 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
▽ **DURING DRILLING** 35.00 ft / Elev 696.82 ft
METHOD Sonic
▼ **AFTER DRILLING** 33.35 ft / Elev 698.47 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown, saprolite	drilled along ER Line 4 at 242 m
		PID = 2			
		PID = 1.4			
5	SC 1				
		PID = 0.3		7.5	
				SILT, CLAYEY SILT, (ML) brown, saprolite, mica, pyrite	
		PID = 2.1			
10					
		PID = 2			
		PID = 2.1			
15	SC 2				
		PID = 2.8			
		PID = 3.6			
20					
		PID = 9.8			
		PID = 12.6			
25	SC 3			25.0	
				SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray, saprolite, quartz, mica, pyrite	
		PID = 2.4			
		PID = 13			
30					
		PID = 318.6		32.5	
				SILT, CLAYEY, (ML) gray, trace sand, saprolite, quartz, mica, pyrite	
		PID = 554.3		▽	
35	SC 4				
		PID = 635.1			
		PID = 62.6			
40				40.0	
				No stratigraphic logging due to elevated benzene vapor in soil	
				43.0	
				Bottom of borehole at 43.0 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/9/2020 Well ID# RW-24

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413334 N 80.806072 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 43 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 35 (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	13 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
13 ft.	43 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
9 ft.	11 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	9 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
11 ft.	43 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	7.5 ft.	Brown Red Silty Clay
7.5 ft.	25 ft.	Brown Clayey Silt
25 ft.	32.5 ft.	Gray Clayey Silt
32.5 ft.	40 ft.	Gray Silt & Clay
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-25

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/9/2020 **COMPLETED** 9/10/2020
GROUND ELEVATION 721.18 ft **TOP OF CASING** 724.92 ft
DRILLING CONTRACTOR Cascade
EQUIPMENT
DRILLER Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Gordon O'Toole **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 33.51 ft / Elev 687.67 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				No stratigraphic logging due to presence of LNAPL saturated soil		Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing bentonite pellets 1/4-in.
20						
30						silica sand 8-30 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						
50				52.0 Bottom of borehole at 52.0 feet.		669.2

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

3224A
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☒ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9.10.20 **Well ID#** RW-25

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees: (if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ **Permanent** or ☐ **Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐ **Yes** or ☐ **No**
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 52' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: SONIC
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (or thermal closed loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
12 ft.	52 ft.	4 in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	8 ft.	grout	tremied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
10 ft.	52 ft.	#2 sand	tremied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

_____ 9.10.20
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-26

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/9/2020 **COMPLETED** 9/9/2020
GROUND ELEVATION 726.37 ft **TOP OF CASING** 725.72 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
▽ **DURING DRILLING** 29.00 ft / Elev 697.37 ft
METHOD Sonic
▼ **AFTER DRILLING** 27.45 ft / Elev 698.92 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 725.72 (ft) Well Diameter: 4
		PID = 6.7		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown, saprolite	drilled along ER Line 9 at 144 m	
		PID = 9.6				grout
5	SC 1					4-in. Sch 40 PVC casing
		PID = 8.9				
		PID = 29				bentonite pellets 1/4-in.
10				10.0		716.4
		PID = 19.4		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, saprolite, mica, pyrite		
		PID = 52.1				
15	SC 2					
		PID = 26.8				
				17.5		708.9
		PID = 30.5		SILT WITH SAND, CLAYEY SILT, (ML) gray brown, with sand, hydrocarbon odor, saprolite, mica, pyrite		
20						
		PID = 687.3				
		PID = 417.4				silica sand 10-20 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
25	SC 3					
		PID = 527.9		▼		
		PID = 487.2		▽		
30						
	SC 4			31.0		695.4
35						
				36.0		690.4 caved material
				Bottom of borehole at 36.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/9/2020 Well ID# RW-26

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413010 N 80.806174 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 36 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 29 (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	11 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
11 ft.	25 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
7 ft.	9 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	7 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
9 ft.	36 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	17.5 ft.	Red Brown Silty Clay
17.5 ft.	31 ft.	Grey Brown Silty Sand
31 ft.	36 ft.	No Soil Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/10/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-27

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/11/2020 **COMPLETED** 9/11/2020
GROUND ELEVATION 719.15 ft **TOP OF CASING** 722.46 ft
DRILLING CONTRACTOR Cascade
EQUIPMENT
DRILLER Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Tommy Fisher **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 31.78 ft / Elev 687.37 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				no stratigraphic logging due to LNAPL saturated soil		Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
20						bentonite pellets 1/4-in.
30						
40						silica sand 10-20 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
50						
60				60.0 Bottom of borehole at 60.0 feet.		659.2

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

3224A
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9.11.20 **Well ID#** RW-27

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

4511 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☐ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 60' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: SONIC
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm): _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
15 ft.	60 ft.	4 in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
11 ft.	0 ft.	grout	tremmied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	060 ft.	#2 sand	tremmied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

_____ 9.11.20
Signature of Certified Well Contractor — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-28

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/10/2020 **COMPLETED** 9/10/2020
GROUND ELEVATION 730.16 ft **TOP OF CASING** 729.51 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
▽ **DURING DRILLING** 30.00 ft / Elev 700.16 ft
METHOD Sonic
▼ **AFTER DRILLING** 35.61 ft / Elev 694.55 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 729.51 (ft) Well Diameter: 4
	SC 1	PID = 0 PID = 0 PID = 0		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL-ML) red brown, saprolite	drilled along ER Line 7 at 176 m	grout 4-in. Sch 40 PVC casing bentonite pellets 1/4-in.
10		PID = 0		7.5 SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, saprolite		722.7
	SC 2	PID = 0 PID = 0 PID = 0		12.5 SILT, CLAYEY SILT, (ML) pale red brown, saprolite		717.7
20		PID = 0				
	SC 3	PID = 0 PID = 0 PID = 0		22.5 SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray, moist, saprolite		707.7
30		PID = 0		30.0 ▽ SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray, wet, saprolite		silica sand 10-20 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen 700.2
	SC 4	PID = 0 PID = 0 PID = 0		▲ ▼		
40		PID = 0		40.0		690.2
	SC 5	PID = 5.4 PID = 605.3		POORLY GRADED SAND WITH SILT, SILTY SAND, (SM) gray, very fine to fine grained, wet, with clay, some gravel, hydrocarbon odor, saprolite	LNAPL on tooling, transmissive zone encountered at 42 ft bgs	
50				47.5 SILT WITH SAND, CLAYEY SILT, (ML) gray, wet, with sand, saprolite 50.0 Bottom of borehole at 50.0 feet.		682.7 680.2

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/10/2020 Well ID# RW-28

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01921203
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees: (if well field, one lat/long is sufficient)

35.413149 N 80.805687 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 50 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 30 (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	10 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	50 ft.	4" in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
6 ft.	8 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	6 ft.	Cement	Trimmie / 1-Bag
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	50 ft.		Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	7.5 ft.	Brown Red Silty Clay
7.5 ft.	22.5 ft.	Brown Red Clayey Silt
22.5 ft.	40 ft.	Gray Clayey Silt
40 ft.	50 ft.	Gray Fine Silty Sand
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/7/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-29

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/10/2020 **COMPLETED** 9/10/2020
GROUND ELEVATION 719.41 ft **TOP OF CASING** 719.80 ft
DRILLING CONTRACTOR Cascade
EQUIPMENT
DRILLER Jimmy Hall
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Caroline Negron **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 42.71 ft / Elev 676.70 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				no stratigraphic logging due to LNAPL saturated soil	Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021	Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing bentonite pellets 1/4-in.
20						
30						silica sand 10-20 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40				48.0 Bottom of borehole at 48.0 feet.		671.4

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

Print Form

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

James Hall JR.
Well Contractor Name

32249
NC Well Contractor Certification Number

Cascade Drilling, LP
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☒ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☒ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9.10.20 **Well ID#** RW-29

5a. Well Location:

Colonial Pipe
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg Co.
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☐ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: _____

9. Total well depth below land surface: 48' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES:

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable):

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop):

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN:

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	ft.	in.			
13 ft.	48 ft.	4" in.	.010	Sch. 40	PVC

18. GROUT:

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	9 ft.	grout	tremmied
ft.	ft.		
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable):

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
11 ft.	48 ft.	#2 sand	tremmied
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary):

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS:

22. Certification:

_____
Signature of Certified Well Contractor

9.10.20
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-30

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/13/2020 **COMPLETED** 9/13/2020
GROUND ELEVATION 716.67 ft **TOP OF CASING** 717.30 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Gordon O'Toole **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 24.05 ft / Elev 692.62 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				No stratigraphic logging due LNAPL saturated soil	drilled along ER-14 at 152 m Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021	Casing Type: 4 grout 4-in. Sch 40 PVC casing bentonite pellets 1/4-in. silica sand 10-20 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
5	SC 1					
10						
15	SC 2					
20						
25	SC 3					
30					LNAPL on tooling	
35	SC 4					
				39.0		677.7
				Bottom of borehole at 39.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/13/2020 **Well ID#** RW-30

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414691 N 80.806375 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 39 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	9 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
9 ft.	39 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
5 ft.	7 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	5 ft.	Cement	Trimmie / 1-Bag
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
7 ft.	39 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	No Soil Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/11/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-31

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/13/2020 **COMPLETED** 9/13/2020
GROUND ELEVATION 713.59 ft **TOP OF CASING** 714.14 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Gordon O'Toole **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 26.06 ft / Elev 687.53 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				No stratigraphic logging LNAPL saturated soil	Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021	Casing Type: 4
						grout
						4-in. Sch 40 PVC casing
10						bentonite pellets 1/4-in.
20					LNAPL on tooling	
				▲ ▽		
30						silica sand 10-20
						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						
				48.0		665.6
				Bottom of borehole at 48.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/13/2020 Well ID# RW-31

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415012 N 80.806088 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 48 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	13 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
13 ft.	48 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
9 ft.	11 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	9 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
11 ft.	48 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	No Soil Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/11/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-32

Apex Companies

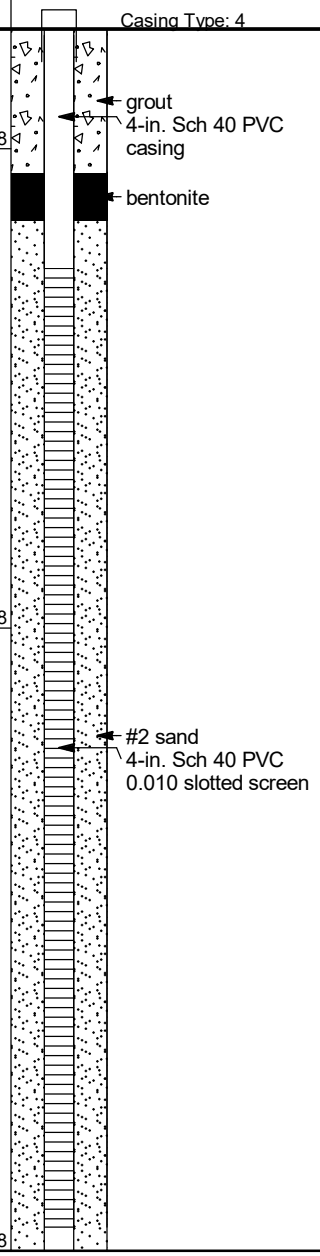
CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/21/2020 **COMPLETED** 9/22/2020
GROUND ELEVATION 713.79 ft **TOP OF CASING** 716.45 ft
DRILLING CONTRACTOR SM&E
EQUIPMENT CME-750X
DRILLER S. Gowan
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY A. Wreschnig **BOREHOLE DIAMETER** 9.6 in.
DURING DRILLING 23.50 ft / Elev 690.29 ft
METHOD Hollow Stem Auger 6.25"
AFTER DRILLING 36.08 ft / Elev 677.71 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION
0		PID = 451.1		SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, dry
		PID = 36.1		
5.0				
		PID = 397.1		SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray brown, moist
		PID = 17.8		
10		PID = 190.7		
		PID = 311.7		
20		PID = 583.7		
		PID = 398.3		
25.0				
		PID = 723.7		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray brown, wet, hydrocarbon odor
		PID = 623.5		
30		PID = 392.6		
		PID = 615.2		
40				
50				
51.0				
				Bottom of borehole at 51.0 feet.

COMMENTS

log provided by AECOM stratigraphic logging from auger cuttings

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Thomas Whitehead

Well Contractor Name

2907-A

NC Well Contractor Certification Number

S&ME Inc

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☐Monitoring ☑Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/21/20 **Well ID#** RW-32

5a. Well Location:

Colonial Pipeline

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

01940102

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

610887.01 N 1461973.617 E W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 50 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: N/A **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 10 **(in.)**

12. Well construction method: Auger

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	10 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	50 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Grout	Tremie
6 ft.	8 ft.	Bentonite	Pour
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	50 ft.	#2 Sand	Pour
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	50 ft.	Red Brown to Gray Sandy Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

Revision 1

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

TW 9/25/20 10/16/21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-33

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/23/2020 **COMPLETED** 9/23/2020
GROUND ELEVATION 713.56 ft **TOP OF CASING** 716.59 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 28.60 ft / Elev 684.96 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				no stratigraphic logging - see adjacent MW-26	drilled adjacent to MW-26 for recovery of LNAPL	Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
20						bentonite
30						
40						silica sand 8-30 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
50						
60				60.0 Bottom of borehole at 60.0 feet.		653.6

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/23/2020 Well ID# RW-33

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415238 N 80.805832 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 60 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	20 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	60 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
14 ft.	16 ft.	Pellets	Poured (1-Bucket
2 ft.	14 ft.	Cement	Trimmie (5-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
16 ft.	60 ft.	#2 Sand	Poured (Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	No Soil Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/11/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-34

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/24/2020 **COMPLETED** 9/24/2020
GROUND ELEVATION 734.44 ft **TOP OF CASING** 735.92 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 41.75 ft / Elev 692.69 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				no stratigraphic logging due to hydrocarbon saturated soil		Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
20						bentonite chips
30						silica sand 10-20 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						
50				49.0 bedrock 51.0 Bottom of borehole at 51.0 feet.		685.4 caved material 683.4

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/24/2020 Well ID# RW-34

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414283 N 80.805492 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 48 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	18 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
18 ft.	48 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
14.5 ft.	16 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	14.5 ft.	Cement	Trimmie / 4-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
16 ft.	48.5 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	No Soil Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/13/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-35

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/24/2020 **COMPLETED** 9/24/2020
GROUND ELEVATION 739.41 ft **TOP OF CASING** 740.16 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 9.9 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 53.00 ft / Elev 686.41 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	SC 1	PID = 4.6 PID = 11.4 PID = 8.4 PID = 9.1		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) red brown		Casing Type: 4 grout 4-in. Sch 40 PVC casing bentonite
10	SC 2	PID = 12.4 PID = 12.2 PID = 12.1 PID = 12.5		10.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) red brown, micaceous 15.0 SILT, SILT, (ML) pale red brown, micaceous		729.4 724.4
20	SC 3	PID = 46.5 PID = 22 PID = 20.1 PID = 38.2				
30	SC 4	PID = 77.2 PID = 147.8 PID = 220.3 PID = 1058		35.0 SILT, CLAYEY SILT, (ML) pale gray brown, hydrocarbon odor, micaceous 40.0		silica sand 10-20 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen 704.4 699.4
40	SC 5	PID = 570.2 PID = 549.3 PID = 557.1		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) dark gray, moist, trace clay, hydrocarbon odor, micaceous 47.5		691.9
50	SC 6	PID = 627.8 PID = 561.3 PID = 601.1 PID = 1159		SILT, CLAYEY SILT, (ML) gray brown 57.5 Bottom of borehole at 57.0 feet.		681.9

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/24/2020 Well ID# RW-35

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413725 N 80.805713 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 57 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	12 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
12 ft.	57 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
8 ft.	10 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	8 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
10 ft.	57 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	10 ft.	Red Silty Clay
10 ft.	15 ft.	Red Brown Clayey Silt
15 ft.	35 ft.	Red Brown Silt
35 ft.	40 ft.	Gray Brown Clayey Silt
40 ft.	42.5 ft.	Dark Gray Sandy Silt
42.5 ft.	57 ft.	Gray Brown Clayey Silt
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/13/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-36

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/27/2020 **COMPLETED** 9/27/2020
GROUND ELEVATION 740.81 ft **TOP OF CASING** 741.45 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Andrew Street **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 55.73 ft / Elev 685.08 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0		PID = 0.5		SILT, SILT, (ML) red, moist, no odor		Casing Type: 4
		PID = 0.3				
		PID = 0.5				
10		PID = 0.4		10.0 SILT, SILT, (ML) tan, dry, no odor, saprolite, micaceous		730.8
		PID = 0.8				
20		PID = 2				grout
		PID = 9.7			soil sample RW-36 (22.5-25)	4-in. Sch 40 PVC casing
		PID = 6.4				
30		PID = 4.8		30.0 SILT, SILT, (ML) tan, moist, no odor, saprolite, micaceous		710.8
		PID = 14.5				
		PID = 2.3		35.0 SILT, SILT, (ML) gray, moist, saprolite		705.8
		PID = 9.4				
40		PID = 6.4				bentonite
		PID = 240.9				
		PID = 620.4				
50				50.0 no stratigraphic logging due to LNAPL saturated soil	LNAPL on drilling tools at 50 feet bgs	690.8
						silica sand 10-20
						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
60				64.0 Bottom of borehole at 64.0 feet.		676.8

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/21/2020 Well ID# RW-36

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413854 N 80.805444 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 64 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 50 (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	44 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
44 ft.	64 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
39 ft.	41 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	39 ft.	Cement	Trimmie / 11-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
41 ft.	64 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	10 ft.	Red Silt
10 ft.	35 ft.	Tan Silt
35 ft.	50 ft.	Gray Silt
50 ft.	64 ft.	No Soil Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/13/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-37

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/27/2020 **COMPLETED** 9/27/2020
GROUND ELEVATION 741.92 ft **TOP OF CASING** 742.78 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT Geoprobe 8150LS
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Andrew Street **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 50.74 ft / Elev 691.18 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				SILT, SILT, (ML) red, no odor	
		PID = 3.1			
		PID = 4.2			
		PID = 4.7			
10		PID = 6.1			
		PID = 12.5			
20		PID = 5.7			
		PID = 5.7			
25.0				SILT, SILT, (ML) tan, dry, no odor	soil sample RW-37 (25-30)
30		PID = 5.2			
		PID = 9.3			
40		PID = 19.5			
40.0				SILT, SILT, (ML) tan, moist, hydrocarbon odor, saprolite	
		PID = 180.1			
		PID = 97			
		PID = 263.4			
50		PID = 971.9			
50.0				SILT WITH SAND, SILT, (ML) gray, with sand, hydrocarbon odor, saprolite	
		PID = 1927			
		PID = 10440			
56.0				no stratigraphic logging due to hydrocarbon saturated soil	
60					
70					
70.0				Bottom of borehole at 70.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

716.9
grout
4-in. Sch 40 PVC casing
701.9
bentonite
691.9
685.9
silica sand 10-20
4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
671.9

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/27/2020 Well ID# RW-37

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413787 N 80.805281 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 70 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	40 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
40 ft.	70 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
36 ft.	38 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	36 ft.	Cement	Trimmie / 10-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
38 ft.	70 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	25 ft.	Red Silt
25 ft.	50 ft.	Tan Silt
50 ft.	56 ft.	Gray Silty Sand
56 ft.	70 ft.	No Soil Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/13/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-38

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 9/30/2020 **COMPLETED** 9/30/2020
GROUND ELEVATION 736.45 ft **TOP OF CASING** 737.33 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Tommy Fisher **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 45.70 ft / Elev 690.75 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				no stratigraphic logging due to LNAPL saturated soil		Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
20						bentonite
30						silica sand 10-20 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40				47.0 Bottom of borehole at 47.0 feet.		689.5

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #:
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- [ ] Agricultural
- [ ] Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- [ ] Industrial/Commercial
- [ ] Irrigation
- [ ] Municipal/Public
- [ ] Residential Water Supply (single)
- [ ] Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- [ ] Monitoring
- [x] Recovery

Injection Well:
- [ ] Aquifer Recharge
- [ ] Aquifer Storage and Recovery
- [ ] Aquifer Test
- [ ] Experimental Technology
- [ ] Geothermal (Closed Loop)
- [ ] Geothermal (Heating/Cooling Return)
- [ ] Groundwater Remediation
- [ ] Salinity Barrier
- [ ] Stormwater Drainage
- [ ] Subsidence Control
- [ ] Tracer
- [ ] Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 9/30/2020 Well ID# RW-38

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413695 N 80.805957 W

6. Is(are) the well(s): [x] Permanent or [ ] Temporary

7. Is this a repair to an existing well: [ ] Yes or [x] No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 47 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	17 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
17 ft.	47 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
13 ft.	15 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	13 ft.	Cement	Trimmie / 3-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
15 ft.	47 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	No Soil Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/14/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617**

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636**

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-39

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 10/1/2020 **COMPLETED** 10/1/2020
GROUND ELEVATION 718.72 ft **TOP OF CASING** 721.77 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Tommy Fisher **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 29.34 ft / Elev 689.38 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0		PID = 14 PID = 19		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) dark orange brown, stiff, micaceous		Casing Type: 4 grout 2-in. PVC Casing
		PID = 20				
10		PID = 11		9.0		bentonite 709.7
		PID = 9.3		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) orange brown, loose, trace clay, micaceous 11.0		707.7
		PID = 58		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) light brown, micaceous		
		PID = 23		16.0 16.3		702.7 702.4
20		PID = 8		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray, micaceous, weathered rock fragment 18.0		700.7
		PID = 15000		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) light brown SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) gray, loose, micaceous		
		PID = 370				
		PID = 15000				
30		PID = 30		30.0		silica sand #2 2-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen 688.7
		PID = 157		POORLY GRADED SAND, SAND, (SP) dark brown gray, very fine to fine grained, loose		
		PID = 52				
		PID = 10		38.0		680.7
40		PID = 156		38.2 POORLY GRADED SAND WITH GRAVEL, SAND, (SP) dark brown gray, very fine to fine grained, with gravel		680.5
		PID = 15000		POORLY GRADED SAND, SAND, (SP) dark gray, very fine to fine grained, loose		
		PID = 112				
		PID = 46				
		PID = 278		48.0		670.7
				Bottom of borehole at 48.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 10/1/2020 Well ID# RW-39

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414390 N 80.807218 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 46.5 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

For Internal Use Only:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	11.5 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
11.5 ft.	46.5 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
7 ft.	9 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	7 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
9 ft.	46.5 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	No Soil Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/15/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-40

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 10/3/2020 **COMPLETED** 10/3/2020
GROUND ELEVATION 719.98 ft **TOP OF CASING** 722.94 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER Frank Harrington
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Tommy Fisher **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 30.34 ft / Elev 689.64 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0		PID = 3 PID = 5		CLAY, CLAY, (CL) red brown, stiff, micaceous	
4.0					
5	SC 1	PID = 12 PID = 18		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) brown orange, very fine to fine grained, micaceous	
10					
10.0					
15	SC 2	PID = 16 PID = 30 PID = 6 PID = 28		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) tan, very fine to fine grained	
20					
21.0					
25	SC 3	PID = 15 PID = 83 PID = 313 PID = 11000		POORLY GRADED SAND, SAND, (SP) gray, very fine to fine grained, saprolite	soil sample RW-40 (25-27.5) at 11:30
30					
30.0					
35	SC 4	PID = 15000 PID = 940 PID = 4500 PID = 553		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) dark gray, very fine to fine grained, saprolite	
40					
41.0	SC 5			Bottom of borehole at 41.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

716.0
710.0
699.0
690.0
679.0

- grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- bentonite
- silica sand 10-20
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 10/13/2020 **Well ID#** RW-40

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414285 N 80.807204 W

6. Is(are) the well(s): ☒ **Permanent** or ☐ **Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 40.5 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	20.5 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20.5 ft.	40.5 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
15 ft.	17.5 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	15 ft.	Cement	Trimmie / 5-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
17.5 ft.	40.5 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	4 ft.	Red Brown Clay
4 ft.	10 ft.	Brown Orange Silty Fine Sand
10 ft.	21 ft.	Tan Silty Fine Sand
21 ft.	30 ft.	Gray Fine Sand
30 ft.	40.5 ft.	Dark Gray Sandy Silt
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

10/15/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. **For All Wells:** Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. **For Injection Wells:** In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. **For Water Supply & Injection Wells:** In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-41

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/13/2020 **COMPLETED** 11/13/2020
GROUND ELEVATION 734.2 ft **TOP OF CASING** 735.51 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
▽ **DURING DRILLING** 29.00 ft / Elev 705.20 ft
METHOD Sonic
AFTER DRILLING --- dry

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				no stratigraphic logging	initially identified as PRW-2 elevated benzene in air and hydrocarbon odor during drilling	Casing Type: 4
5						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
10						bentonite pellets, coated
15						
20						
25					hydrocarbon odor	silica sand #2 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30				▽	drilling resistance indicate bedrock at 34 feet bgs	700.2
				34.0 Bottom of borehole at 34.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/13/2020 **Well ID#** RW-41

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413811 N 80.806009 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 34 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	14 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
14 ft.	34 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
10 ft.	12 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
2 ft.	10 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
12 ft.	34 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	34 ft.	NO Stratigraphic Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington 12/7/2020
Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. **For All Wells:** Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. **For Injection Wells:** In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. **For Water Supply & Injection Wells:** In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-42

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/14/2020 **COMPLETED** 11/14/2020
GROUND ELEVATION 732.05 ft **TOP OF CASING** 733.80 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING --- dry

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				no stratigraphic logging	initially identified as PRW-1	Casing Type: 4
5						grout
						4-in. Sch 40 PVC casing
10						bentonite pellets
15						
20						silica sand #2
25						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30				29.0	drilling resistance indicate bedrock at 30 feet bgs	703.1
				31.0		701.1
				Bottom of borehole at 31.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/13/2020 Well ID# RW-42

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413720 N 80.806189 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 31 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	16 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
16 ft.	31 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
2 ft.	12 ft.	Cement	Trimmic / 2-Bags
12 ft.	14 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
14 ft.	31 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	31 ft.	No Stratigraphic Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

12/7/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-43

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/14/2020 **COMPLETED** 11/14/2020
GROUND ELEVATION 737.09 ft **TOP OF CASING** 737.70 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Tommy Fisher **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 41.11 ft / Elev 695.98 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				no stratigraphic logging	initially identified as PRW-5 elevated benzene in air during drilling	Casing Type: 4
5						
10						grout
15						4-in. Sch 40 PVC casing
20						bentonite 1/4-in. coated pellets, Pel-Plug TR-30
25						
30						
35						silica sand #2
40				43.0	drilling resistance indicate bedrock at 43 feet bgs	4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen 694.1

Bottom of borehole at 43.0 feet.

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/14/2020 Well ID# RW-43

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

.01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413987 N 80.805926 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 43 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	23 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
23 ft.	43 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
2 ft.	19 ft.	Cement	Trimmie / 5-Bags
19 ft.	21 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
21 ft.	23 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	23 ft.	No Stratigraphic Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington 12/7/2020
Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-44

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/14/2020 **COMPLETED** 11/14/2020
GROUND ELEVATION 736.83 ft **TOP OF CASING** 738.21 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Tommy Fisher **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING --- dry

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				no stratigraphic logging	initially identified as PRW-4	Casing Type: 4
5						grout
10						4-in. Sch 40 PVC casing
15						bentonite 1/4-in. coated pellets, Pel-Plug TR-30
20						
25						silica sand #2
30						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
				34.0		702.8

Bottom of borehole at 34.0 feet.

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/15/2020 Well ID# RW-44

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413888 N 80.805797 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 34' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	14 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
14 ft.	34 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
2 ft.	10 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
10 ft.	12 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
12 ft.	34 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	34 ft.	No Stratigraphic Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

12/7/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-45

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/16/2020 **COMPLETED** 11/17/2020
GROUND ELEVATION 720.81 ft **TOP OF CASING** 722.04 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
▽ **DURING DRILLING** 28.00 ft / Elev 692.81 ft
METHOD Sonic
▼ **AFTER DRILLING** 30.81 ft / Elev 690.00 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 4
		PID = 5.9		LEAN CLAY, SILTY CLAY, (CL) yellow red 5YR 4/6, moist, low plasticity, saprolite, micaceous	initially identified as PRW-7	
		PID = 34.1				
5	SC 1			5.0		715.8
		PID = 69.6		SILT, CLAYEY SILT, (ML) dark red brown 5YR 3/4, moist, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		grout
		PID = 63.6				4-in. Sch 40 PVC casing
10						
		PID = 91.3		12.5		708.3
		PID = 109.7		SILT, CLAYEY SILT, (ML) yellow red 5YR 5/8, moist, hydrocarbon odor, saprolite		bentonite
15	SC 2					
		PID = 84.2				
		PID = 141				
20				20.0		700.8
		PID = 578.6		SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (ML) pale brown 10YR 6/3, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, banding		
		PID = 843.8				
25	SC 3					
		PID = 642.1		27.5		693.3
		PID = 803.6		▽ SANDY ELASTIC SILT, SANDY SILT, (SM) gray 10YR 5/1, moist, ▲ hydrocarbon odor, saprolite, ▼ micaceous, banding		silica sand #2
30						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
		PID = 531.2				
		PID = 619.9				
35	SC 4			35.0		685.8
		PID = 721.3		SILTY SAND, SILTY SAND, (SM) brown 10YR 4/3, wet, hydrocarbon odor, saprolite		
		PID = 772.6				
40						
	SC 5	PID = 414.4		41.0	drilling resistance indicate bedrock at 41 feet bgs	679.8
				Bottom of borehole at 41.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/17/2020 Well ID# RW-45

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414723 N 80.805703 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 41' (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	16 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
16 ft.	41 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
2 ft.	12 ft.	Cement	Trimmie / 3-Bags
12 ft.	14 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
14 ft.	41 ft.	#2 Sand	Poured/Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	41 ft.	No Stratigraphic Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

12/7/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-46

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/19/2020 **COMPLETED** 11/19/2020
GROUND ELEVATION 716.03 ft **TOP OF CASING** 716.66 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING --- no water

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				no stratigraphic logging	initially identified as PRW-9B offset from PRW-9 and -9A locations due to shallow bedrock elevated benzene measured in open borehole Well recompleted and resurveyed as of 8 April 2021	Type S Cement; Bentonite; -in. Sch 40 PVC casing; GP #2 sand; -in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
44.0				Bottom of borehole at 44.0 feet.	drilling resistance indicate bedrock at 44 feet bgs	672.0

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/19/2020 Well ID# RW-46

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

.01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414905 N 80.805992 W

6. Is(are) the well(s) ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 43 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	13 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
13 ft.	43 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
2 ft.	9 ft.	Cement	Trimmie / 2 Bags
9 ft.	11 ft.	Pellets	Poured / 1 Bucket
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
11 ft.	43 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	43 ft.	No Stratigraphic Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

12/7/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-47

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/19/2020 **COMPLETED** 11/20/2020
GROUND ELEVATION 724.6 ft **TOP OF CASING** 725.40 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8.1 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 38.80 ft / Elev 685.80 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				no stratigraphic logging	initially identified as PRW-11	Casing Type: 4
5						grout
						4-in. Sch 40 PVC casing
10						bentonite
15						
20						
25				▲		silica sand #2
						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30						
35						
40				▼	drilling resistance indicate bedrock at 41 feet bgs	
				41.0	683.6	
				Bottom of borehole at 41.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD (GW-1)

For Internal Use Only:

1. Well Contractor Information:

Francis Xavier Harrington
Well Contractor Name

4389 A
NC Well Contractor Certification Number

Walker Hill Environmental
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well construction permits (i.e. UIC, County, State, Variance, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
- ☐ Agricultural
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Irrigation
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Residential Water Supply (shared)

Non-Water Supply Well:
- ☐ Monitoring
- ☒ Recovery

Injection Well:
- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Tracer
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11/20/2020 Well ID# RW-47

5a. Well Location:

Colonial Pipeline
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville - Concord Rd, Huntersville 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

01940102
Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414213 N 80.806473 W

6. Is(are) the well(s): ☒ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☒ No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. For Geoprobe/DPT or Closed-Loop Geothermal Wells having the same construction, only 1 GW-1 is needed. Indicate TOTAL NUMBER of wells drilled: 1

9. Total well depth below land surface: 41 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 (in.)

12. Well construction method: Sonic
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ Method of test: _____

13b. Disinfection type: _____ Amount: _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
+3 ft.	11 ft.	4 in.	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
11 ft.	41 ft.	4 in.	.010	Sch 40	PVC
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
2 ft.	7 ft.	Cement	Trimmie / 2-Bags
7 ft.	9 ft.	Pellets	Poured / 1-Bucket
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
9 ft.	41 ft.	#2 Sand	Poured / Vibrate
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
0 ft.	41 ft.	No Stratigraphic Logging
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Francis Xavier Harrington
Signature of Certified Well Contractor

12/7/2020
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTRUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells: In addition to sending the form to the address(es) above, also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-48

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 11/21/2020 **COMPLETED** 11/21/2020
GROUND ELEVATION 740.34 ft **TOP OF CASING** 741.03 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Bill J. / Tommy F. **BOREHOLE DIAMETER** 6.5/8 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Sonic
AFTER DRILLING 33.84 ft / Elev 706.50 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0					initially identified as PDW-11	Casing Type: 4
10						4-in. Sch 40 PVC casing
						grout
20						bentonite
30						
40						silica sand #2
50						
60						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

- ☐Agricultural
- ☐Municipal/Public
- ☐Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐Residential Water Supply (single)
- ☐Industrial/Commercial
- ☐Residential Water Supply (shared)
- ☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

- ☑Monitoring
- ☐Recovery

Injection Well:

- ☐Aquifer Recharge
- ☐Groundwater Remediation
- ☐Aquifer Storage and Recovery
- ☐Salinity Barrier
- ☐Aquifer Test
- ☐Stormwater Drainage
- ☐Experimental Technology
- ☐Subsidence Control
- ☐Geothermal (Closed Loop)
- ☐Tracer
- ☐Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-2-20 **Well ID#** RW-48

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413678 N -80.804922 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form.

9. Total well depth below land surface: 65 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 48 **(ft.)**

If water level is above casing, use "–"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA + 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
48 ft.	65 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	25 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
25 ft.	65 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	17 ft.	Portland Cem	Tremie
17 ft.	20 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
20 ft.	40 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

[signature] 1.6.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-49

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/12/2021 **COMPLETED** 1/13/2021
GROUND ELEVATION 731.51 ft **TOP OF CASING** 730.47 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler/Kyle Prock **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 6 5/8 & 2" Spoons
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 730.47 (ft) Well Diameter: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
20						
30						bentonite
40						GP #1 sand 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
50						

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1-13-21 **Well ID#** RW-49

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660199946/1921203

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413080 N -80.805753 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form.

9. Total well depth below land surface: 50 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: None **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 with 2" split spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	30 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
30 ft.	50 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	25 ft.	Portland Cem	Tremie
25 ft.	27.5 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
27.5 ft.	50 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin White 2.10.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

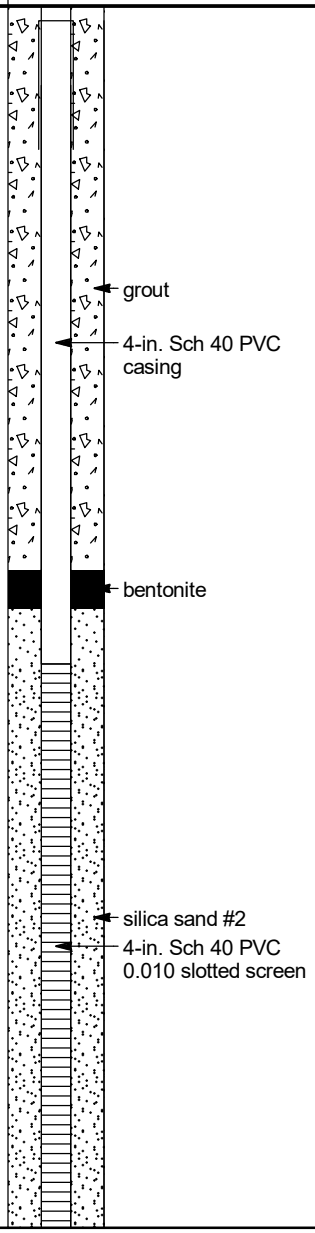
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-50

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/13/2021 **COMPLETED** 1/13/2021
GROUND ELEVATION 734.71 ft **TOP OF CASING** 733.87 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler/Kyle Prock **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 6 5/8 & 2" Spoons
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 733.87 (ft) Well Diameter: 4



10
20
30
40
50
60

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1-19-21 **Well ID#** RW-50

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660199946/1921203

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413296 N -80.805476 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form

9. Total well depth below land surface: 61.5 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: None **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA with 2" split spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	31 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
31 ft.	61 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	26 ft.	Portland Cem	Tremie
26 ft.	28 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
28 ft.	61.5 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kevin White 2-10-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-51

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/18/2021 **COMPLETED** 1/19/2021
GROUND ELEVATION 734.97 ft **TOP OF CASING** 734.12 ft
DRILLING CONTRACTOR HD Drilling
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 6 5/8 & 2" Spoons
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	SS 1	PID = 0		SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) 5YR 4/2		
5.0					730.0	
	SS 2	PID = 0.1		SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) 5YR 4/2		
10				10.0	725.0	
	SS 3	PID = 0		SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) 7.5YR 5/8		
15.0					720.0	
	SS 4	PID = 0.6		SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) 7.5YR 6/8		
20				20.0	715.0	
	SS 5	PID = 0.3		SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) 7.5YR 6/8		
25.0					710.0	
	SS 6	PID = 9.9		SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) 7.5YR 6/8		
30				30.0	705.0	
	SS 7	PID = 7		SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) 5YR 5/2		
35.0					700.0	
	SS 8	PID = 1596		SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) 5YR 5/2		
40				40.0	695.0	
	SS 9	PID = 1250		SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) 5YR 3/1		
45.0					690.0	
	SS 10	PID = 1765		SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) 5YR 3/1		
50				50.0	685.0	
	SS 11	PID = 1451		SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) 5YR 3/1		
55.0					680.0	
	AU 12	PID = 1420		SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) 5YR 3/1		
60				60.0	675.0	
	AU 13			SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) 5YR 3/1		
62.5					672.5	
	AU 14			SANDY LEAN CLAY, (CL-ML) 5YR 3/1 Bottom of borehole at 62.5 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-23-20 **Well ID#** RW-51

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660199946/1921203

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413311 N -80.805491 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 65 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 57 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
57 ft.	65 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	35 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
35 ft.	65 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	31 ft.	Portland Cem	Tremie
31 ft.	33 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
33 ft.	65 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kevin Dhd

Signature of Certified Well Contractor

1·10·21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-52

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/18/2021 **COMPLETED** 1/19/2021
GROUND ELEVATION 727.93 ft **TOP OF CASING** 726.96 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Naoimi Fretz / Kyle Prock **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 6 5/8 & 2" Spoons
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 726.96 (ft)
5						
10						grout
15						Sch 40 PVC casing
20						bentonite
25						silica sand #2
30						Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
35						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1-19-21 **Well ID#** RW-52

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660199946/1921203

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413242 N -80.806018 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 38 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 35 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA and 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
35 ft.	38 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	23 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
23 ft.	38 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	17 ft.	Portland Cem	Tremie
17 ft.	20 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
20 ft.	38 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kevin White 2.10.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-53

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/19/2021 **COMPLETED** 1/19/2021
GROUND ELEVATION 726.49 ft **TOP OF CASING** 725.48 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Prock **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
▽ **DURING DRILLING** 25.00 ft / Elev 701.49 ft
METHOD Hollow Stem Auger 6 5/8
▼ **AFTER DRILLING** 30.00 ft / Elev 696.49 ft Depth to product: 27.42'

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Top Elev: 725.48 (ft)
5	AU 1			LEAN CLAY, (CL) 10R 4/4		grout
10	AU 2			LEAN CLAY, (CL) 5YR 5/4		Sch 40 PVC casing bentonite
15	AU 3			SILTY SAND, (SM) 7.5YR 6/3		
20	AU 4			SILTY SAND, (SM) 7.5YR 6/3		
25	AU 5			▽		silica sand #2 Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30				▼		

Refusal at 33.0 feet.
Bottom of borehole at 33.0 feet.

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1-19-21 **Well ID#** RW-53

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660199946/1921203

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413240 N -80.806108 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐Yes or ☑No

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 33 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 30 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
30 ft.	33 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	13 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
13 ft.	33 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	9 ft.	Portland Cem	Tremie
9 ft.	11 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
11 ft.	33 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Ken Whit

Signature of Certified Well Contractor

2-10-21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-54

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/20/2021 **COMPLETED** 1/20/2021
GROUND ELEVATION 728.36 ft **TOP OF CASING** 727.86 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Prock **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
▽ **DURING DRILLING** 34.00 ft / Elev 694.36 ft
METHOD Hollow Stem Auger 6 5/8
▼ **AFTER DRILLING** 43.34 ft / Elev 685.02 ft Depth to product: 29.96'

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	AU 1			LEAN CLAY, (CL) 2.5YR 4/6		Casing Top Elev: 727.86 (ft)
	AU 2					grout
10	AU 3			LEAN CLAY WITH SAND, (CL) 7.5YR 4/6		Sch 40 PVC casing
	AU 4			SILT WITH SAND, (ML) 10YR 4/6		bentonite
20	AU 5			SILT WITH SAND, (ML) 10YR 5/6		
				SILT WITH SAND, (ML) 10YR 5/6		
30				SILT WITH SAND, (ML) 10YR 4/4		silica sand #2
				▽		Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40				▼		
				Refusal at 47.0 feet. Bottom of borehole at 47.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1-20-21 **Well ID#** RW-54

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660199946/1921203

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413228 N -80.806007 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 47 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 43 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
43 ft.	47 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	17 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
17 ft.	47 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	13 ft.	Portland Cem	Tremie
13 ft.	15 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
15 ft.	47 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kevin White 2.10.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-55

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/21/2021 **COMPLETED** 1/21/2021
GROUND ELEVATION 723.9 ft **TOP OF CASING** 723.05 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Prock **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
▽ **DURING DRILLING** 32.00 ft / Elev 691.90 ft
METHOD Hollow Stem Auger 6 5/8
▼ **AFTER DRILLING** 35.93 ft / Elev 687.97 ft Depth to product: 26.91'

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						
5	AU 1			5.0	718.9	
10	AU 2			LEAN CLAY, (CL) 7.5YR 4/6, moist, no odor, micaceous		
15	AU 3			15.0	708.9	
20	AU 4			LEAN CLAY, (CL) 10YR 5/4, moist, hydrocarbon odor, micaceous		
25	AU 5			25.0	698.9	
30				LEAN CLAY WITH SAND, (CL) 10YR 4/3, moist, hydrocarbon odor		
35				▽		
				36.0 ▼	687.9	

Refusal at 36.0 feet.
Bottom of borehole at 36.0 feet.

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1-21-21 **Well ID#** RW-55

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660199946/1921203

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412659 N -80.806081 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY with the same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 36 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 32 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
32 ft.	36 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	21 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
21 ft.	36 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	17 ft.	Portland Cem	Tremie
17 ft.	19 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
19 ft.	36 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kevin White 2-12-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER RW-56

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 1/22/2021 **COMPLETED** 1/22/2021
GROUND ELEVATION 724.89 ft **TOP OF CASING** 723.99 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Prock **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
▽ **DURING DRILLING** 36.00 ft / Elev 688.89 ft
METHOD Hollow Stem Auger 6 5/8
▼ **AFTER DRILLING** 31.21 ft / Elev 693.68 ft Depth to product: 31.76'

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	AU 1			LEAN CLAY, (CL) 10R 3/6		Casing Top Elev: 723.99 (ft)
10	AU 2			LEAN CLAY, (CL) 5YR 4/4		Sch 40 PVC casing; grout
	AU 3			LEAN CLAY, (CL) 5YR 4/4		bentonite
20	AU 4			LEAN CLAY, (CL) 5YR 4/4		
	AU 5			LEAN CLAY, (CL) 7.5YR 5/3		
30				▼ LEAN CLAY WITH SAND, (CL) 10YR 4/3		silica sand #2; Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
				▼ ▽ LEAN CLAY WITH SAND, (CL) 10YR 4/2		
40				Refusal at 46.0 feet. Bottom of borehole at 46.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1-22-21 **Well ID#** RW-56

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14108 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

4660199946/1921203

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412752 N -80.805979 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 46 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 35 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 8 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
35 ft.	46 ft.	wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	21 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
21 ft.	46 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	16 ft.	Portland Cem	Tremie
16 ft.	18 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	46 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Ken Dhut 2.10.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-57

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 3/9/2021 **COMPLETED** 3/9/2021
GROUND ELEVATION 712.74 ft **TOP OF CASING** 713.57 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 6 5/8
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing bentonite chips
20						
30						silica sand #2 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 3-9-21 **Well ID#** RW-57

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415449 N -80.806465 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐Yes or ☑No

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 48 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	13 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
13 ft.	48 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	8 ft.	Portland Cem	Tremie
8 ft.	10.5 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
10.5 ft.	48 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kevin White 4.1.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-58

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED _____ **COMPLETED** _____
GROUND ELEVATION 713.76 ft **TOP OF CASING** 714.85 ft
DRILLING CONTRACTOR _____
EQUIPMENT _____
DRILLER _____
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY _____ **BOREHOLE DIAMETER** in.
DURING DRILLING ---
METHOD _____
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing bentonite pellets
20						
30						silica sand #2 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 3-10-21 **Well ID#** RW-58

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415449 N -80.806465 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 55 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100').

10. Static water level below top of casing: 20 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-".

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
20 ft.	55 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	15 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	55 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	ft.	Portland Cem	Tremie
ft.	ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
ft.	ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kevin White 4.1.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-59

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED _____ **COMPLETED** _____
GROUND ELEVATION 713.79 ft **TOP OF CASING** 714.75 ft
DRILLING CONTRACTOR _____
EQUIPMENT _____
DRILLER _____
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY _____ **BOREHOLE DIAMETER** in.
DURING DRILLING ---
METHOD _____
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing bentonite pellets
20						
30						
40						silica sand #2 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 3-10-21 **Well ID#** RW-59

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415421 N -80.806427 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 50.5 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 20 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
20 ft.	50.5 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	10.5 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10.5 ft.	50.5 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Portland Cem	Tremie
6 ft.	8 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	50.0 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin White 4.1.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

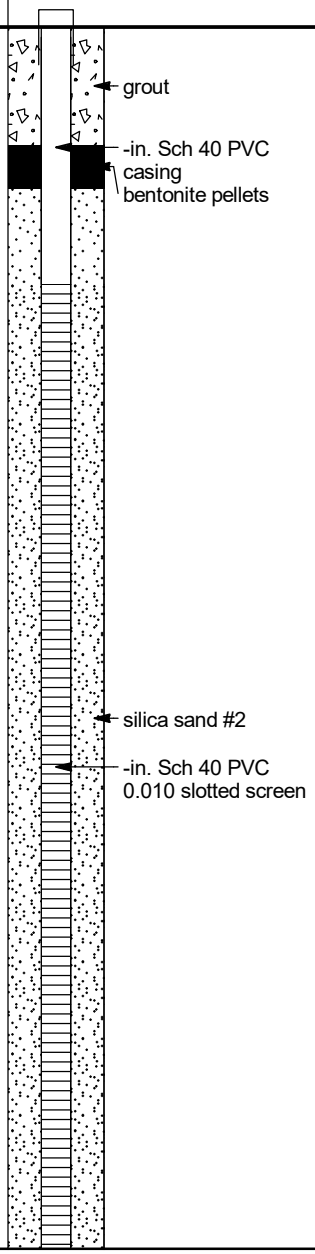
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-60

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 3/11/2021 **COMPLETED** 3/11/2021
GROUND ELEVATION 713.27 ft **TOP OF CASING** 714.09 ft
DRILLING CONTRACTOR
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Prock **BOREHOLE DIAMETER** in.
DURING DRILLING ---
METHOD
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						



10
20
30
40
50

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 3-11-21 **Well ID#** RW-60

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415511 N -80.806491 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 57 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	32 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
32 ft.	57 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	5.5 ft.	Portland Cem	Tremie
5.5 ft.	7.5 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
7.5 ft.	45 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin White 4-1-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-61

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 3/15/2021 **COMPLETED** 3/15/2021
GROUND ELEVATION 713.01 ft **TOP OF CASING** 713.59 ft
DRILLING CONTRACTOR
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Prock **BOREHOLE DIAMETER** in.
DURING DRILLING ---
METHOD
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						grout bentonite Sch 40 PVC casing silica sand #2 Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30						
40						
50						
60						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 3-15-21 **Well ID#** RW-61

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415616 N -80.806465 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐Yes or ☑No

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 61 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 30 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
30 ft.	60 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	11 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
11 ft.	61 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	7 ft.	Portland Cem	Tremie
7 ft.	9 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
9 ft.	61 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin White 4.1.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER RW-62

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 3/16/2021 **COMPLETED** 3/16/2021
GROUND ELEVATION 715.05 ft **TOP OF CASING** 716.21 ft
DRILLING CONTRACTOR
EQUIPMENT
DRILLER
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Prock **BOREHOLE DIAMETER** in.
DURING DRILLING ---
METHOD
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						grout; bentonite; Sch 40 PVC casing; silica sand #2; Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
10						
20						
30						
40						
50						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 3-16-21 **Well ID#** RW-62

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415579 N -80.806366 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form.

9. Total well depth below land surface: 55 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use " + "

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	10 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	55 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Portland Cem	Tremie
6 ft.	8 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	55 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 4.1.21

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-63

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 5/4/2021 **COMPLETED** 5/5/2021
GROUND ELEVATION ____ **TOP OF CASING** ____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 288
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. Reeves **BOREHOLE DIAMETER** 10 in.
▽ **DURING DRILLING** 29.69 ft
METHOD HSA/Direct Push
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 4
5						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
10						Sodium Bentonite 3/8" Chips
15						
20						
25						Southern Sand & Silica Co. #1 Grade Silica Sand 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30				▽		
35						
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 5-5-21 **Well ID#** RW-63

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415639 N -80.805782 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐Yes or ☑No

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form

9. Total well depth below land surface: 42 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 40 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA and 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
40 ft.	42 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	12 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
12 ft.	42 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	8 ft.	Portland Cem	Tremie
8 ft.	10 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
10 ft.	42 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Ken White 6-01-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

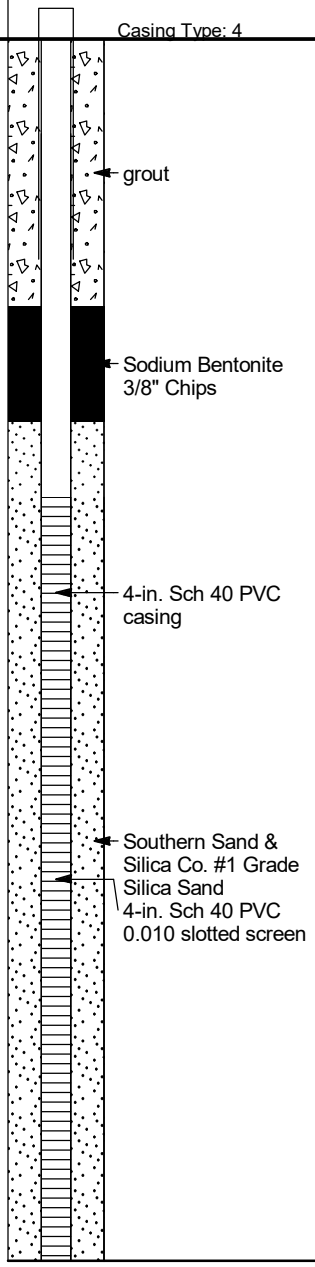
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER RW-64

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 5/5/2021 **COMPLETED** 5/6/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. reeves **BOREHOLE DIAMETER** 10.75 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 2.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 4
5						grout
10						Sodium Bentonite 3/8" Chips
15						4-in. Sch 40 PVC casing
20						Southern Sand & Silica Co. #1 Grade Silica Sand
25						4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30						



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 5-6-21 **Well ID#** RW-64

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415642 N -80.805700 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form.

9. Total well depth below land surface: 32 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: None **(ft.)**

If water level is above casing, use " - "

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 1/4 HSA and 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	2 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
2 ft.	32 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	8 ft.	Portland Cem	Tremie
8 ft.	10 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
10 ft.	32 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Kevin White 6.3.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-65

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 5/6/2021 **COMPLETED** 5/6/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. reeves **BOREHOLE DIAMETER** 10.75 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 4
5						grout 4-in. Sch 40 PVC casing
10						Sodium Bentonite 3/8" Chips
15						
20						
25						Southern Sand & Silica Co. #1 Grade Silica Sand 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30						
35						
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:15 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 5-6-21 **Well ID#** RW-65

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415686 N -80.805519 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 41 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: None **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA and 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	5 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
5 ft.	40 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	2 ft.	Portland Cem	Tremie
2 ft.	4 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
4 ft.	41 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Keen White 6.3.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-66

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 5/7/2021 **COMPLETED** 5/7/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. reeves **BOREHOLE DIAMETER** 10.75 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 4
10						grout 4-in. Sch 40 PVC casing Sodium Bentonite 3/8" Chips
20						
30						Southern Sand & Silica Co. #1 Grade Silica Sand 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
40						

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:16 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 5-6-21 **Well ID#** RW-66

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415686 N -80.805519 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 45 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 26 **(ft.)**

If water level is above casing, use " - "

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA and 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
26 ft.	45 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	15 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	45 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Portland Cem	Tremie
6 ft.	8 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	45 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 6-3-21

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-67

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 5/25/2021 **COMPLETED** 5/26/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Alexander **BOREHOLE DIAMETER** 10.75 in.
▽ **DURING DRILLING** 34.80 ft
METHOD HSA/Direct Push
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0		PID = 1.4		SILT, (ML) red 2.5YR 4/6, dry, soft, non plastic, no odor, micaceous, massive		Casing Type: 4
	DPT	PID = 1.6				
	DPT	PID = 3.2				Portland Grout
	DPT	PID = 6.5				4-in. Sch 40 PVC casing
10	DPT	PID = 2.5				
	DPT	PID = 7.2				Sodium Bentonite 3/8" Chips
	DPT	PID = 4.7		13.0 SILT, (ML) light yellow brown 10YR 6/4, dry, soft, non plastic, trace clay, no odor, saprolite, micaceous, massive		
	DPT	PID = 5.8				
	DPT	PID = 4.3		18.0		
20	DPT	PID = 468.7		20.0 SILT, (ML) light gray 10YR 7/1, dry, loose to soft, little fine sand, hydrocarbon odor, massive, moderate hydrocarbon odor		
	DPT	PID = 1755				
	DPT	PID = 906.2		23.5 SILT, (ML) 10YR 6/4, dry, loose, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, massive, strong hydrocarbon odor, dioritic		
	DPT	PID = 792.7				
	DPT	PID = 734.8		SILT, (ML) light gray 10YR 7/1, dry, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, strong hydrocarbon odor, dioritic. Parent rock characteristics become visible, micaceous. Wet at 38'.		
30	DPT	PID = 766.3				
	DPT	PID = 619.5				Southern Sand & Silica Co. #1 Grade Silica Sand
	DPT	PID = 721.2				4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
	DPT	PID = 721.2		▽		
	DPT	PID = 759.3		38.0		
40	DPT	PID = 1461		39.8 SILT, (ML) dark gray, wet, soft, non plastic, little fine sand, trace mica, hydrocarbon odor, strong hydrocarbon odor		
	DPT	PID = 520.4		40.3 41.4 42.2		
	DPT	PID = 642.3		43.1 SILT, (ML) dark gray, moist, soft, non plastic, trace fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, Foliation present, strong hydrocarbon odor, micaceous		
	DPT	PID = 1166		SILT, (ML) dark gray, wet, soft to loose, some fine sand, hydrocarbon odor, micaceous with some foliation, moderate hydrocarbon odor		
	DPT	PID = 337.4				
50	DPT	PID = 962.6		50.3	Auger Refusal	Sand Cellar
	DPT	PID = 1108		SILT, (ML) gray, wet, soft to loose, non plastic, some fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, moderate hydrocarbon odor		
	DPT			SILT, (ML) brown gray, saturated, soft,		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:16 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

(Continued Next Page)

BORING NUMBER RW-67

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
				non plastic, hydrocarbon odor, in situ oxidation, micaceous, strong hydrocarbon odor		
				SILT, (ML) brown gray, saturated, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, strong hydrocarbon odor		
				Refusal at 50.3 feet. Bottom of borehole at 50.3 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:16 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 5-26-21 **Well ID#** RW-67

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

34.415715 N -80.805485 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 50 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: None **(ft.)**

If water level is above casing, use " + "

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	15 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	50 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	11 ft.	Portland Cem	Tremie
11 ft.	12 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
12 ft.	50 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Keen White

Signature of Certified Well Contractor

6.22.21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

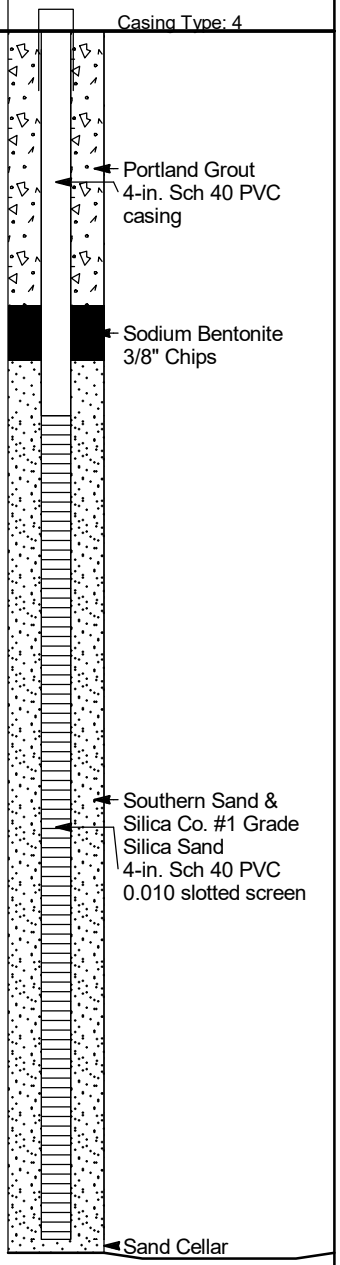
BORING NUMBER RW-68

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 5/26/2021 **COMPLETED** 5/27/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Alexander **BOREHOLE DIAMETER** 10.75 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Direct Push
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				SILT, (ML) red 2.5YR 4/6, moist, soft, non plastic, no odor, micaceous, massive	Hollow Stem Auger to 4.0'
5	DPT	PID = 20.2			
	DPT	PID = 35.7			
10	DPT	PID = 122.9			
	DPT	PID = 98.4			
				12.0	
	DPT	PID = 385.5		SILT, (ML) light brown gray 10YR 6/2, moist, soft, non plastic, little fine sand, hydrocarbon odor, slight hydrocarbon odor, massive, few very fine grained quartz sand	RW-68 (12-14')
15	DPT	PID = 631.6		14.0	
	DPT	PID = 829.3		SILT, (ML) gray 10YR 6/1, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, slight hydrocarbon odor, slightly micaceous, massive	RW-68 (16-18')
20	DPT	PID = 557.7		20.0	
	DPT	PID = 785.1		SILT, (ML) light red brown 2.5YR 7/3, moist, soft, non plastic, little clay, little fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, heavy hydrocarbon odor, massive	
	DPT	PID = 554.3			
25	DPT	PID = 559.7			
	DPT	PID = 531.7			
30	DPT	PID = 598.2			
	DPT	PID = 566.3			
	DPT	PID = 388.6			
				34.0	
35	DPT	PID = 933.2		SILT, (ML) gray brown 10YR 5/2, moist, soft, non plastic, little fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, heavy hydrocarbon odor, massive, few fine grained quartz sand	RW-68 (34-36')
	DPT	PID = 729.3		38.0	
40	DPT	PID = 702.9		SILT, (ML) olive gray 5Y 4/2, moist, soft, non plastic, little fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, heavy hydrocarbon odor, massive, few fine grained quartz sand	
	DPT	PID = 1174			
	DPT	PID = 1214			RW-68 (42-44')
				44.0	
	DPT	PID = 942.7		Bottom of borehole at 44.5 feet.	
	DPT				

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:16 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 5-27-21 **Well ID#** RW-68

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415704 N -80.805670 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 44.4 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: None **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 2 **(in.)**

12. Well construction method: 10 1/4 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	14.4 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
14.4 ft.	44.4 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	10.4 ft.	Portland Cem	Tremie
10.4 ft.	12.4 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
12.4 ft.	44 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin White 6-22-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

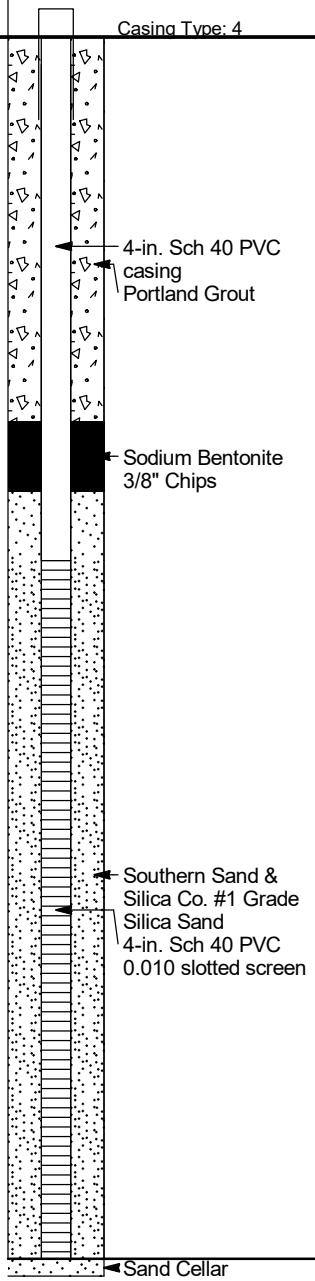
BORING NUMBER RW-69

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 5/28/2021 **COMPLETED** 5/28/2021
GROUND ELEVATION _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Chris Alexander **BOREHOLE DIAMETER** 10.75 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Direct Push
AFTER DRILLING 37.70 ft

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				SILT, (ML) dark red brown 2.5YR 3/3, moist, soft, non plastic, no odor, slightly micaceous, massive	
5	DPT	PID = 157.7			
	DPT	PID = 250.7			
10	DPT	PID = 66.5			
	DPT	PID = 4.8			
				12.0	
	DPT	PID = 33.8		SILT, (ML) light brown red 10YR 6/2, moist, soft, non plastic, little fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, micacous, massive, few very fine grained quartz sand, heavy hydrocarbon odor detected at 16', increase in fine grained quartz sand content at 28-30'	
15	DPT	PID = 4099			
	DPT	PID = 4803			RW-69 (16-18')
20	DPT	PID = 2383			
	DPT	PID = 2176			
	DPT	PID = 1834			
25	DPT	PID = 2367			
	DPT	PID = 2171			
30	DPT	PID = 4142			
	DPT	PID = 3842			
	DPT	PID = 1903			
				34.0	
35	DPT	PID = 1928		35.0 SILT, (ML) dark red gray 5YR 4/2, moist, soft, non plastic, little fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, heavy hydrocarbon odor, massive	
	DPT			Bottom of borehole at 35.0 feet.	

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:16 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 5-28-21 **Well ID#** RW-69

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415642 N -80.805574 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 35 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: None **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	10 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	35 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Portland Cem	Tremie
6 ft.	8 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	35 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin White 6.22.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

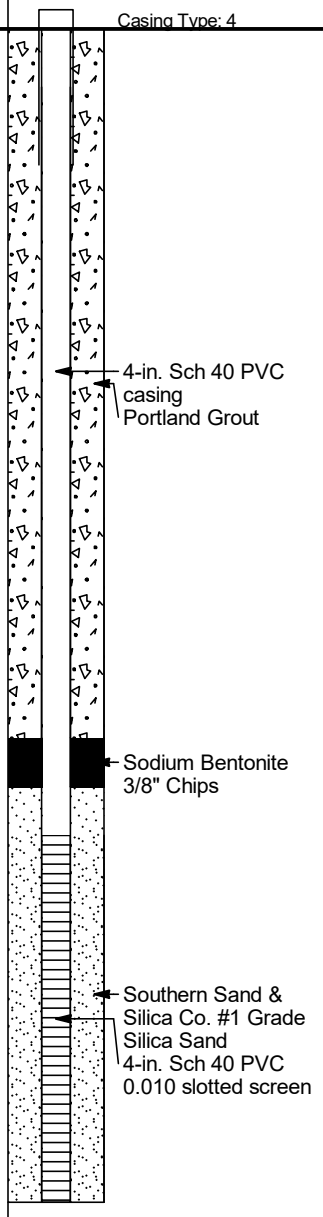
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-70

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-08-05 00:00 **COMPLETED** 2021-08-06 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 10.75 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0		PID = 10.1		LEAN CLAY, SILTY, (CL) dark red 10R 3/6, moist, organic odor	
				5.0 LEAN CLAY, SILTY, (CL) red 2.5YR 5/6, dry, organic odor	
10		PID = 74.9		10.0 LEAN CLAY, SILTY, (CL) strong brown yellow 7.5YR 4/6, dry, no odor, micaceous	
	SS 1	PID = 4.3		12.0 SILT, SANDY, (ML) strong brown 7.5YR 5/6, dry, trace fine sand, no odor, micaceous	
	SS 2	PID = 7.9		16.0 SILT, SANDY, (ML) strong brown 7.5YR 5/8, moist, trace fine sand, no odor, saprolite, micaceous	
	SS 3	PID = 11.6		18.0 SILT, SANDY, (ML) strong brown 7.5YR 5/8, coarse grained, moist, trace fine sand, no odor, saprolite, micaceous, trace quartz	
20	SS 4	PID = 6.4		20.0 SILT, SANDY, (ML) brown 7.5YR 5/4, moist, trace fine sand, no odor, saprolite, micaceous	
	SS 5	PID = 4.7		22.0 SILT, SANDY, (ML) brown 7.5YR 5/4, moist, trace fine sand, no odor, saprolite, micaceous	
	SS 6	PID = 26.7		26.0 SILT, SANDY, (ML) light yellow brown 10YR 6/4, moist, trace fine sand, no odor, saprolite, dioritic	
	SS 7	PID = 8.9		30.0 SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 5/3, moist, some fine sand, no odor, saprolite, dioritic	
	SS 8	PID = 31.3		32.0 SILT, (ML) brown 10YR 5/3, moist, some silt, no odor, saprolite, dioritic, micaceous	
30	SS 9	PID = 55.6		34.0 POORLY GRADED SAND, (SP) brown 10YR 5/3, medium grained, moist, some silt, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous	
	SS 10	PID = 29.7		42.0 POORLY GRADED SAND, (SP) dark yellow brown 10YR 4/4, fine grained, moist, trace silt, trace medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous	
	SS 11	PID = 51.2		44.0 POORLY GRADED SAND, (SP) very dark gray brown 10YR 3/2, fine grained, moist, trace silt, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, trace pebbles	Soil Sample (46-48') @ 1030
	SS 12	PID = 26.1		48.0 Bottom of borehole at 50.0 feet.	
	SS 13	PID = 311			
40	SS 14	PID = 1098			
	SS 15	PID = 3005			
	SS 16	PID = 1208			
	SS 17	PID = 1417			
	SS 18	PID = 2134			
50	SS 19	PID = 1350			



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 8/25/21 14:36 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8-6-21 **Well ID#** RW-70

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414503 N -80.805230 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 47.5 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 40 **(ft.)**

If water level is above casing, use " - "

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	32.5 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
32.5 ft.	47.5 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	28.5 ft.	Portland Cem	Tremie
28.5 ft.	30.5 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
30.5 ft.	47.5 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin White

Signature of Certified Well Contractor

8.31.21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-71

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-07-20 00:00 **COMPLETED** 2021-07-22 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 10.75 in. **DURING DRILLING** ---

METHOD HSA/Split Spoon **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0		PID = 294.4		LEAN CLAY, SILTY, (CL) dark red 10R 3/6, dry, trace mica, roots, organic odor	Approximately 50 gallons of potable water was used to flush fall-in out of annular space.	
10		PID = 26.5		10.0 LEAN CLAY, SILTY, (CL) dark red 10R 3/6, dry, no odor, saprolite, micaceous		
	SS 1	PID = 48.2		12.0 LEAN CLAY, SILTY, (CL) red 10R 4/8, dry, no odor, saprolite, micaceous		
	SS 2	PID = 17.5		14.0 SILT, CLAYEY, (ML) dark red 10R 3/6, dry, no odor, saprolite, micaceous		
	SS 3	PID = 80.8		16.0 SILT, (ML) dark red brown 5YR 3/4, dry, trace clay, no odor, saprolite, micaceous		
20	SS 4	PID = 101.4		18.0 SILT, SANDY, (ML) brown 7.5YR 5/4, moist, no odor, saprolite, micaceous, dioritic		
	SS 5	PID = 50.2		20.0 SILTY SAND, SILTY, (SM) dark gray brown 10YR 4/2, dry, no odor, saprolite, dioritic		
	SS 6	PID = 15000		22.0 SILTY SAND, SILTY, (SM) brown 10YR 4/3, moist, hydrocarbon odor, saprolite, slight odor, oxidation		
	SS 7	PID = 15000		24.0 SILTY SAND, (SM) dark gray brown 10YR 4/2, moist, trace silt, with coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, medium odor, dioritic		
	SS 8	PID = 15000		28.0 SILTY SAND, SILTY, (SM) dark gray brown 10YR 4/2, wet, trace coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic		
30	SS 9	PID = 15000		30.0 POORLY GRADED SAND, (SP) dark gray brown 10YR 4/2, wet, trace silt, with coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic		
	SS 10	PID = 15000		32.0 POORLY GRADED SAND, (SP) dark gray brown 10YR 4/2, wet, trace silt, with coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, trace foliation and quartz lenses		
	SS 11	PID = 15000		50.0 POORLY GRADED SAND, (SP) dark gray brown 10YR 4/2, wet, trace silt, with coarse sand, no odor, saprolite, dioritic		
	SS 12	PID = 15000		58.0 SILT, (ML) very dark brown 10YR 2/2, fine grained, wet, soft to loose, little sand, no odor, interbedded with brown quartz sand banding		
40	SS 13	PID = 15000		60.0 Bottom of borehole at 60.0 feet.		
	SS 14	PID = 10704				
	SS 15	PID = 10508				
	SS 16	PID = 1585				
50	SS 17	PID = 15000				
	SS 18	PID = 107.4				
	SS 19	PID = 3088				
	SS 20	PID = 54.1				
	SS 21	PID = 38.8				
60	SS 22	PID = 1174				
	SS 23	PID = 51.6				
	SS	PID = 38.6				
		PID = 58.4				

(Continued Next Page)

BORING NUMBER RW-71

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
	24 SS 25					

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 8/25/21 14:36 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 7-23-21 **Well ID#** RW-71

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

34.415741 N -80.805251 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 60 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 40 **(ft.)**

If water level is above casing, use " - "

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	15 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	60 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	11 ft.	Portland Cem	Tremie
11 ft.	13 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	60 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Ken White 8.4.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

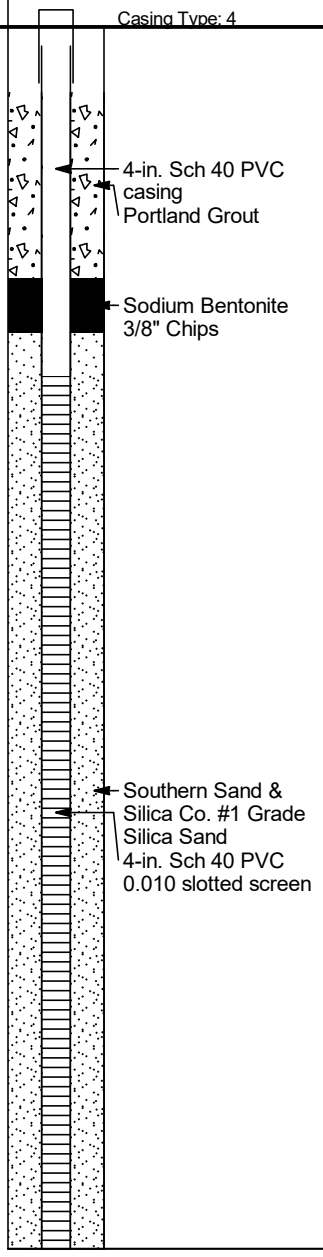
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-72

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-07-22 00:00 **COMPLETED** 2021-07-23 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. Reeves **BOREHOLE DIAMETER** 10.75 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				SILT, (ML) dark red brown 5YR 3/4, moist, soft, low plasticity, some clay, organic odor, very oxidized, massive, slightly micaceous until very micaceous at 11'	
10	SS 1	PID = 32.4			
	SS 2	PID = 28.7			
	SS 3	PID = 15.2			
				18.0	
20	SS 4	PID = 18.4		SILT, (ML) dark yellow brown 10YR 4/4, moist, soft, non plastic, no odor, micaceous, in-situ color: pink with black spotting	
	SS 5	PID = 18.6		22.0	
	SS 6	PID = 9		SILT, (ML) gray brown 10YR 5/2, moist, soft to loose, no odor, micaceous, in-situ color: white w/ brown & black spotting	
	SS 7	PID = 324.6			
	SS 8	PID = 347.3			Heavily oxidized band from 28-28.5'
30	SS 9	PID = 507.3			
	SS 10	PID = 1133			Hydrocarbon odor decreases
	SS 11	PID = 222.5			
	SS 12	PID = 59.7			
	SS 13	PID = 14.1			Remnant foliation from 33.8-40'
40	SS 14	PID = 186.2		40.0	
	SS 15	PID = 49.4		WELL GRADED SAND, (SW) light gray 10YR 7/1, coarse grained, wet, soft to loose, some silt, no odor, remnant foliation present	
	SS 16	PID = 62.8		42.5	
	SS 17	PID = 6.6		44.0	
	SS 18	PID = 98.1		SILT, (ML) gray brown 10YR 5/2, moist, soft to loose, no odor, micaceous, in-situ color: white w/ brown & black spotting	
50	SS 19	PID = 34.4		46.0	
	SS 20	PID = 21.2		SILT, (ML) pink gray 7.5YR 6/2, wet, with fine sand, no odor	
	SS 21	PID = 10.1		48.0	
	SS 22	PID = 28.4		SILT, (ML) pink gray 7.5YR 6/2, wet, with fine sand, no odor, little oxidation staining	
	SS 23	PID = 11.3		56.0	Soil Sample (54-56') @ 1025
				SILT, (ML) pink gray 7.5YR 7/2, wet, trace fine sand, no odor, saprolite, dioritic, micaceous, some oxidation staining	
				Bottom of borehole at 56.0 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 8/25/21 14:36 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 7-23-21 **Well ID#** RW-72

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415738 N -80.805649 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 56 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 31 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	16 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
16 ft.	56 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	12 ft.	Portland Cem	Tremie
12 ft.	14 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
14 ft.	56 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin White 8.3.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-73

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-07-26 00:00 **COMPLETED** 2021-07-26 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 10.75 in. ▽ **DURING DRILLING** 33.00 ft

METHOD Direct Push **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0		PID = 60.7		LEAN CLAY, SILTY, (CL) dark red 2.5YR 3/6, moist, trace organics, organic odor		Casing Type: 4
10		PID = 27		10.0		Portland Grout 4-in. Sch 40 PVC casing Sodium Bentonite 3/8" Chips
	SS 1	PID = 40.1		12.0 SILT, SANDY, (ML) brown 7.5YR 5/3, dry, trace mica, no odor, saprolite		
	SS 2	PID = 66.7		14.0 SILT, SANDY, (ML) light brown 7.5YR 6/3, dry, trace mica, little fine sand, no odor, saprolite		
	SS 3	PID = 65.4		16.0 SILT, SANDY, (ML) yellow brown 10YR 5/8, dry, trace clay, little mica, no odor, saprolite		
20	SS 4	PID = 94.5		SILT, SANDY, (ML) light yellow, saprolite, dioritic, micaceous		
	SS 5	PID = 392.3		22.0		
	SS 6	PID = 4000		SILT, SANDY, (ML) dark yellow brown 10YR 4/4, dry, with fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous		
	SS 7	PID = 15000		26.0		
	SS 8	PID = 15000		28.0 SILT, SANDY, (ML) yellow brown 10YR 5/4, dry, with fine to medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
30	SS 9	PID = 15000				
	SS 10	PID = 15000		32.0 SILT, SANDY, (ML) yellow brown 10YR 5/4, dry, trace fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		Southern Sand & Silica Co. #1 Grade Silica Sand 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
	SS 11	PID = 84.3		34.0		
	SS 12	PID = 1433		SILT, SANDY, (ML) yellow brown 10YR 5/4, saturated, with medium to coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, trace feldsper		
40	SS 13	PID = 74.6		38.0		
	SS 14	PID = 338.1		SILT, SANDY, (ML) yellow brown 10YR 5/4, wet, with mica, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, faint odor		
	SS 15	PID = 128.9		42.0		
	SS 16	PID = 7.9		44.0 SILTY SAND, (SM) yellow brown 10YR 5/4, wet, trace gravel, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, faint odor		
	SS 17	PID = 64.9				
50	SS 18	PID = 93.4		SILTY SAND, (SM) yellow brown 10YR 5/4, medium to coarse grained, wet, some silt, no odor, saprolite, micaceous		
	SS 19	PID = 717.7		50.0		
	SS 20	PID = 15		SILTY SAND, (SM) yellow brown 10YR 5/4, medium to coarse grained, wet, some silt, no odor, saprolite, micaceous		
	SS 21	PID = 56.7		56.0		
	SS 22	PID = 33.6		SILTY SAND, (SM) yellow brown 10YR 5/4, fine to medium grained, wet, no odor, saprolite, dioritic, micaceous	Soil Sample (54-56') @ 1025	
	SS 23	PID = 12.8		Bottom of borehole at 56.0 feet.		

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 7-23-21 **Well ID#** RW-73

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415738 N -80.805649 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form

9. Total well depth below land surface: 56 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 31 **(ft.)**

If water level is above casing, use " "

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	16 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
16 ft.	56 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	12 ft.	Portland Cem	Tremie
12 ft.	14 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
14 ft.	56 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin White 8-3-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-74

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-07-29 00:00 **COMPLETED** 2021-07-29 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 10.75 in. ▽ **DURING DRILLING** 28.00 ft

METHOD HSA **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				LEAN CLAY, SILTY, (CL) dark red 2.5YR 3/6, moist, trace fine sand, trace organics, organic odor		Casing Type: 4
		PID = 26.8				Portland Grout
10		PID = 13.9		10.0		4-in. Sch 40 PVC casing
	SS 1	PID = 1129		12.0 SILT, (ML) yellow red 5YR 5/8, dry, trace fine sand, trace organics, no odor, saprolite, micaceous 14.0		Sodium Bentonite 3/8" Chips
	SS 2	PID = 155.1		16.0 SILT, (ML) yellow red 5YR 5/8, dry, some fine sand, some organics, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous 18.0		
	SS 3	PID = 15000				
20	SS 4	PID = 15000		20.0 SILT, (ML) brown 7.5YR 5/4, dry, some fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
	SS 5	PID = 15000		SILT, (ML) strong brown 7.5YR 5/6, dry, trace fine sand, hydrocarbon odor,		
	SS 6	PID = 15000		28.0 ▽ saprolite, micaceous, dioritic		
30	SS 7	PID = 15000		SILT, (ML) dark yellow brown 10YR 4/6, wet, hydrocarbon odor, saprolite,		
	SS 8	PID = 15000		32.0 micaceous, dioritic		
	SS 9	PID = 1300		SILT, (ML) light brown gray 10YR 6/2, wet, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic		
	SS 10	PID = 931		38.0		
40	SS 11	PID = 1364		SILT, (ML) brown 10YR 5/3, wet, trace fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic 40.0		
	SS 12	PID = 682				Southern Sand & Silica Co. #1 Grade Silica Sand
	SS 13	PID = 1321		SILT, (ML) light brown gray 10YR 6/2, wet, trace fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic		4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
	SS 14	PID = 703.8				
50	SS 15	PID = 97				
	SS 16	PID = 950.1				
	SS 17	PID = 97		48.0 SILT, (ML) brown 10YR 4/3, wet, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic		
	SS 18	PID = 293.3				
60	SS 19	PID = 306		52.0 SILT, (ML) brown 10YR 4/3, wet, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic		
	SS 20	PID = 528.8				
	SS 21	PID = 391				
	SS 22	PID = 77.9		58.0 SILT, (ML) dark gray brown 10YR 4/2, wet, with fine to medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic		
70	SS 23	PID = 331.3				
	SS 24	PID = 320				
	SS	PID = 1120				
		PID = 1214				
		PID = 1530		68.0 SILT, SANDY, (ML) dark gray brown 10YR 4/2, coarse grained, wet, some mica, trace silt, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic 70.0 71.5		
		PID = 407.3				
		PID = 206.1				
		PID = 3801		SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 4/3, coarse grained, wet, some mica, trace silt, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic		
				SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 4/3,		

(Continued Next Page)

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 8/25/21 14:36 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

BORING NUMBER RW-74

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
	25 SS 26			coarse grained, wet, some mica, trace silt, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic		
	SS 27			Refusal at 71.5 feet.		
	SS 28			Bottom of borehole at 71.5 feet.		
	SS 29					
	SS 30					
	SS 31					

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 8/25/21 14:36 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 7-29-21 **Well ID#** RW-74

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415738 N -80.805649 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 52 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	12 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
12 ft.	52 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	8 ft.	Portland Cem	Tremie
8 ft.	10 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
10 ft.	52 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin White 8-3-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-75

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-08-03 00:00 **COMPLETED** 2021-08-03 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 10.75 in. ▽ **DURING DRILLING** 24.00 ft

METHOD HSA/Split Spoon **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0		PID = 429.4		LEAN CLAY, (CL) dark red, moist, some organics, organic odor		
10		PID = 379				
	SS 1	PID = 38.5		12.0 LEAN CLAY, (CL) strong brown 7.5YR 5/8, moist, some organics, trace mica, no odor		
	SS 2	PID = 62.2		14.0		
	SS 3	PID = 317.7		16.0 LEAN CLAY, (CL) strong brown 7.5YR 5/8, moist, some mica, trace organics, no odor, saprolite		
20	SS 4	PID = 184.4		20.0 SILT, (ML) brown 7.5YR 4/3, moist, some mica, hydrocarbon odor, saprolite		
	SS 5	PID = 229.2				
	SS 6	PID = 948.8		24.0 ▽ SILT, (ML) brown 7.5YR 4/3, dry, trace fine sand, trace mica, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic		
	SS 7	PID = 1000.7		26.0 SILT, (ML) brown 7.5YR 4/3, wet, trace fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic		
	SS 8	PID = 922		28.0		
30	SS 9	PID = 74.17		SILT, (ML) yellow brown 10YR 5/4, wet, some fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic		
	SS 10	PID = 398.2		32.0 POORLY GRADED SAND, SILTY, (SP) yellow brown 10YR 5/4, fine grained, wet, some mica, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic		
	SS 11	PID = 372.1				
	SS 12	PID = 655.5				
	SS 13	PID = 147.3		38.0 POORLY GRADED SAND, SILTY, (SP) dark gray brown 10YR 4/2, fine grained, wet, some mica, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic		
40	SS 14	PID = 44.8				
	SS 15	PID = 34.4		POORLY GRADED SAND, (SP) dark gray brown 10YR 4/2, fine grained, wet, some silt, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous		
	SS 16	PID = 19.1		44.0		
	SS 17	PID = 38.6		POORLY GRADED SAND, (SP) dark gray brown 10YR 4/2, fine grained, wet, some silt, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous		
	SS 18	PID = 8		48.0		
50	SS 19	PID = 11		POORLY GRADED SAND, (SP) dark gray brown 10YR 4/2, fine to medium grained, wet, trace silt, no odor, saprolite, dioritic, micaceous		
	SS 20	PID = 3.1		52.0	Soil Sample (50-52') @ 1625	
	SS 21	PID = 3.3		Bottom of borehole at 52.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 8/25/21 14:36 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8-4-21 **Well ID#** RW-75

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415738 N -80.806512 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 52 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 31 **(ft.)**

If water level is above casing, use " - "

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	12 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
12 ft.	52 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	8 ft.	Portland Cem	Tremie
8 ft.	10 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
10 ft.	52 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin White

Signature of Certified Well Contractor

8-31-21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER RW-76

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-08-04 00:00 **COMPLETED** 2021-08-05 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY Jan Schimmelmann **BOREHOLE DIAMETER** 10.75 in. **DURING DRILLING** ---

METHOD HSA/Split Spoon **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				LEAN CLAY, (CL) red 10R 4/8, moist, with organics, organic odor		Casing Type: 4
		PID = 87				Portland Grout
10		PID = 86.9		12.0		4-in. Sch 40 PVC casing
	SS 1	PID = 60.9		SILT, (ML) red 10R 5/8, moist, trace fine sand, some mica, no odor, trace organics		Sodium Bentonite 3/8" Chips
	SS 2	PID = 152.8		16.0		
	SS 3	PID = 839.1		SILT, SANDY, (ML) brown 7.5YR 4/3, moist, trace fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
	SS 4	PID = 291.2		18.0		
20	SS 5	PID = 357.1		SILT, (ML) brown 7.5YR 4/4, moist, some fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
	SS 6	PID = 318.9		20.0		
	SS 7	PID = 379.8		SILT, (ML) strong brown 7.5YR 4/6, moist, some fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic		
	SS 8	PID = 621.1		26.0		
	SS 9	PID = 1244		SILT, (ML) yellow brown 10YR 5/6, moist, some fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic		
30	SS 10	PID = 1133		28.0		
	SS 11	PID = 1340		POORLY GRADED SAND, (SP) yellow brown 10YR 5/6, fine grained, moist, some silt, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic	Free product in casing	Southern Sand & Silica Co. #1 Grade Silica Sand
	SS 12	PID = 1115		32.0		4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
	SS 13	PID = 396.7		POORLY GRADED SAND, (SP) dark gray brown 10YR 4/2, wet, trace medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic		
	SS 14	PID = 281.1		36.0		
40	SS 15	PID = 379.7		POORLY GRADED SAND, (SP) gray 10YR 5/1, fine to medium grained, wet, trace silt, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic		
	SS 16	PID = 358.1		38.0		
	SS 17	PID = 374.9		40.0		
	SS 18	PID = 8.9		POORLY GRADED SAND, (SP) gray 10YR 5/1, fine grained, wet, some coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, trace quartz		
	SS 19	PID = 24.7		42.0		
50				POORLY GRADED SAND, (SP) gray 10YR 5/1, fine grained, wet, some silt, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic		
	SS 20	PID = 17.7		49.0		
				50.0		
				POORLY GRADED SAND, (SP) brown 10YR 5/3, fine grained, wet, trace silt, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic		
				POORLY GRADED SAND, (SP)		

(Continued Next Page)

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 8/25/21 14:36 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

BORING NUMBER RW-76

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
				brown 10YR 5/3, fine grained, wet, trace silt, no odor, saprolite, micaceous, dioritic		
				Bottom of borehole at 50.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 8/25/21 14:36 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8-5-21 **Well ID#** RW-76

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415317 N -80.806678 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 50 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 40 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	15 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	50 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	11 ft.	Portland Cem	Tremie
11 ft.	13 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	50 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Ken Whit

Signature of Certified Well Contractor

8.31.21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-77

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-08-11 00:00 **COMPLETED** 2021-08-11 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY Jamie Humphrey **BOREHOLE DIAMETER** 10.75 in. **DURING DRILLING** ---

METHOD HSA **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				LEAN CLAY, (CL) red 2.5YR 4/8, dry, trace organics, micaceous	
				10.0	
10				SILT, SANDY, (ML) yellow red 5YR 5/6, dry, trace mica, trace medium sand, no odor, trace organics	
	SS 1	PID = 27.3			
	SS 2	PID = 7.8		16.0	
	SS 3	PID = 33.5		SILT, SANDY, (ML) strong brown 7.5YR 5/8, dry, trace mica, no odor, saprolite	
20	SS 4	PID = 136.4		18.0	
	SS 5	PID = 194.8		SILT, (ML) strong brown 7.5YR 5/8, dry, trace medium sand, hydrocarbon odor	
	SS 6	PID = 230		22.0	
	SS 7	PID = 155		SILT, (ML) strong brown 7.5YR 5/8, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous	
	SS 8	PID = 81.6		24.0	
30	SS 9	PID = 197.3		SILT, SANDY, (ML) yellow brown 10YR 5/8, dry, trace mica, hydrocarbon odor, saprolite	
	SS 10	PID = 165.2		26.0	
	SS 11	PID = 240.7		SILT, SANDY, (ML) red 10R 4/6, dry, trace mica, hydrocarbon odor, saprolite	
	SS 12	PID = 261.1		28.0	
	SS 13	PID = 459.4		SILTY SAND, (SM) light olive brown 2.5Y 5/4, moist, trace mica, some medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous	
40	SS 14			30.0	
	SS 15	PID = 812		SILTY SAND, (SM) yellow brown 10YR 5/4, moist, trace mica, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous	Most of recovery lost from spoon Soil Sample (38-40') @ 1600
	SS 16	PID = 491.4		32.0	
	SS 17	PID = 201.6		SILTY SAND, (SM) light olive brown 2.5Y 5/3, moist, some coarse sand, trace mica, hydrocarbon odor	
	SS 18	PID = 196.7		34.0	
50	SS 19	PID = 159.2		SILTY SAND, (SM) gray brown 2.5Y 5/2, moist, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic	
	SS 20	PID = 267.2		36.0	
				SILTY SAND, (SM) yellow brown 10YR 5/4, moist, trace medium sand, some mica, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic	
				38.0	
				SILTY SAND, (SM) yellow brown 10YR 5/4, moist, trace mica, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous	
				42.0	
				SILTY SAND, (SM) yellow brown 10YR 5/4, moist, trace mica, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous	
				46.0	
				SILTY SAND, (SM) light olive brown 2.5Y 5/3, moist, some coarse sand, trace mica, hydrocarbon odor	
				48.0	
				SILTY SAND, (SM) gray brown 2.5Y 5/2, moist, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic	
				52.0	
				SILTY SAND, (SM) yellow brown 10YR 5/4, moist, trace medium sand, some mica, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic	
				54.0	Soil Sample (54-56') @ 1605
				56.0	
				SILTY SAND, (SM) dark yellow brown 10YR 4/6, moist, trace medium sand, some mica, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic	

WELL DIAGRAM

Well Diameter: 4

- Portland Grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- Sodium Bentonite 3/8" Chips
- Southern Sand & Silica Co. #1 Grade Silica Sand
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

(Continued Next Page)

BORING NUMBER RW-77

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
				SILTY SAND, (SM) pale brown 10YR 6/3, medium to coarse grained, saturated, trace mica, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, trace pebbles		
				SILTY SAND, (SM) red brown 2.5YR 4/3, moist, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous		
				SILTY SAND, (SM) red brown 2.5YR 4/3, saturated, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous		
				SILTY SAND, (SM) dark olive brown 2.5Y 3/3, medium to coarse grained, mosit, some mica, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous		
				Refusal at 56.0 feet. Bottom of borehole at 56.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 8/25/21 14:36 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8-12-21 **Well ID#** RW-77

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413806 N -80.805491 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 56 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100').

10. Static water level below top of casing: unknown **(ft.)**

If water level is above casing, use "+".

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	16 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
16 ft.	56 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	12 ft.	Portland Cem	Tremie
12 ft.	14 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
14 ft.	56 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kelen White

Signature of Certified Well Contractor

8.31.21

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-78

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-08-12 00:00 **COMPLETED** 2021-08-13 00:00 **GROUND ELEVATION** 738.81 ft **TOP OF CASING** 739.46 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. Alexander **BOREHOLE DIAMETER** 10.75 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				SILT, CLAYEY, (ML) dark red brown 2.5YR 3/4, dry, organic odor		Casing Type: 4
10		PID = 263.4		10.0 SILT, (ML) yellow red 5YR 5/6, dry, no odor, saprolite		728.8
	SS	PID = 100.5				
	SS	PID = 71.1			Soil Sample (14-16') @ 1430	
	SS	PID = 86.2		18.0 SILT, (ML) strong brown 7.5YR 4/6, dry, no odor, saprolite		720.8
20	SS					
	SS	PID = 67.4		22.0		716.8
	SS	PID = 188.5		24.0 SILT, (ML) yellow brown 10YR 5/4, dry, hydrocarbon odor, saprolite		714.8
	SS	PID = 371		26.0 SILT, (ML) yellow brown 10YR 5/4, dry, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic		712.8
	SS	PID = 126.8				
30	SS	PID = 91.7		SILT, (ML) brown 10YR 5/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic		
	SS	PID = 131.5				
	SS	PID = 286.4				
	SS	PID = 176.4			Anomalous structure appears as very thin, laminations vertically oriented	
	SS	PID = 90.5			Light, sporadic oxidation laminations and veins	
40	SS	PID = 285.8		40.0		698.8
	SS	PID = 423.5		42.0 SILT, CLAYEY, (ML) brown 10YR 5/3, moist, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic	Soil Sample (38-40') @ 1435	696.8
	SS	PID = 376.8			Anomalous structure appears as very thin, laminations vertically oriented	
	SS	PID = 69.8		SILT, CLAYEY, (ML) brown 10YR 4/3, moist, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous		
	SS	PID = 17.6				
50	SS	PID = 14.5				
	SS	PID = 375.6			Hard contacts above and below	
	SS	PID = 209.8				
	SS	PID = 385.3			Soil Sample (54-56') @ 1440	
	SS	PID = 388.7				
60	SS	PID = 201.9				
	SS	PID = 247.6				
	SS	PID = 103.6		64.0		674.8
	SS	PID = 35.6		Refusal at 64.0 feet. Bottom of borehole at 64.0 feet.		

Portland Grout
4-in. Sch 40 PVC casing
Sodium Bentonite 3/8" Chips
Southern Sand & Silica Co. #1 Grade Silica Sand
4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:23 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8-13-21 **Well ID#** RW-78

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413876 N -80.805465 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 64 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 40 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 10 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	9 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
9 ft.	64 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	5 ft.	Portland Cem	Tremie
5 ft.	7 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
7 ft.	64 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin White 8-31-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-80

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-08-25 00:00 **COMPLETED** 2021-08-26 00:00 **GROUND ELEVATION** 729.38 ft **TOP OF CASING** 730.09 ft

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY C. Alexander **BOREHOLE DIAMETER** 8 in. ▽ **DURING DRILLING** 35.00 ft / Elev 694.38 ft

METHOD HSA/Split Spoon **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				SILT, CLAYEY, (ML) dry, trace roots, no odor		Casing Type: 4
5	AU	PID = 44.5		5.0 SILT, (ML) dry, trace clay, no odor		724.4
10	AU	PID = 35.6		10.0 SILT, (ML) dry, trace mica, organic odor, saprolite, trace quartz		719.4 Portland Grout 4-in. Sch 40 PVC casing
15	SS	PID = 296.3				
	SS	PID = 128.9		14.0 SILT, CLAYEY, (ML) brown 7.5YR 5/4, dry, no odor, saprolite, micaceous		715.4
	SS	PID = 3.5				
	SS	PID = 6.4		18.0 SILT, CLAYEY, (ML) brown 7.5YR 5/4, dry, no odor, saprolite, micaceous, diorite		711.4 Sodium Bentonite 3/8" Chips
20	SS	PID = 6.2		20.0 SILT, SANDY, (ML) brown 7.5YR 5/4, dry, no odor, saprolite, micaceous, diorite		709.4
	SS	PID = 11.8		22.0 SILT, SANDY, (ML) yellow brown 10YR 5/4, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, diorite		707.4
	SS	PID = 22.5		24.0 SILT, SANDY, (ML) yellow brown 10YR 5/6, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, diorite		705.4
25	SS	PID = 301.5		26.0 SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 4/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, diorite		703.4
	SS	PID = 859.2		28.0 SILT, SANDY, (ML) yellow brown 10YR 5/6, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, diorite		701.4 Southern Products & Silica Co. GP-1 Silica Sand 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
30	SS	PID = 1401		30.0 SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 5/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, diorite	Soil Sample (28-30') @ 1145	699.4
	SS	PID = 480.2		32.0 SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 5/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, diorite		697.4
	SS	PID = 652.7		34.0 SILTY SAND, (SM) brown 10YR 5/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, diorite		695.4
35	SS	PID = 489.2		36.0 SILTY SAND, (SM) dark gray brown 10YR 4/2, moist, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, diorite		693.4
	SS	PID = 905.2			Soil Sample (36-38') @ 1150	
	SS	PID = 235.2		39.0 SILTY SAND, (SM) brown 10YR 4/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, diorite		690.4

Bottom of borehole at 39.0 feet.

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:23 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Kevin White
Well Contractor Name

2973
NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
☐Agricultural ☐Municipal/Public
☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)
☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)
☐Irrigation

Non-Water Supply Well:
☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:
☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation
☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier
☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage
☐Experimental Technology ☐Subsidence Control
☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer
☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8-26-21 **Well ID#** RW-80

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413810 N -80.806725 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐Yes or ☑No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1
*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 39 **(ft.)**
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**
If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA & 2" spoons
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	20 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	40 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	15 ft.	Portland Cem	Tremie
15 ft.	17 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
17 ft.	39 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Len Whit
Signature of Certified Well Contractor

9.15.2(
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-81

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-08-26 00:00 **COMPLETED** 2021-08-27 00:00 **GROUND ELEVATION** 728.06 ft **TOP OF CASING** 728.83 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Nia Watson **BOREHOLE DIAMETER** 8 in.
▽ **DURING DRILLING** 35.00 ft / Elev 693.06 ft
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				
5	AU	PID = 0	SILT, CLAYEY, (ML) red brown 10R 4/6, dry, with roots, no odor	
10	AU	PID = 14.6	SILT, CLAYEY, (ML) red brown 10R 4/6, dry, with roots, no odor	
	SS	PID = 9.8	SILT, SANDY, (ML) red 2.5YR 4/8, dry, trace clay, organic odor, saprolite, micaceous	
	SS	PID = 1.4	SILT, SANDY, (ML) red 2.5YR 5/6, dry, organic odor, saprolite, micaceous	
15	SS	PID = 0	SILT, (ML) strong brown 7.5YR 5/6, dry, no odor, saprolite, micaceous	
	SS	PID = 0.4	SILT, SANDY, (ML) strong brown 7.5YR 5/8, dry, no odor, saprolite, diorite, micaceous	
20	SS	PID = 1	SILT, SANDY, (ML) yellow brown 10YR 5/8, dry, no odor, saprolite, diorite, micaceous	
	SS	PID = 1.5	SILT, SANDY, (ML) yellow brown 10YR 5/6, dry, no odor, saprolite, diorite, micaceous	
	SS	PID = 14.6	SILT, SANDY, (ML) brown 10YR 4/3, dry, some sand, no odor, saprolite, diorite, micaceous	
25	SS	PID = 76.6	SILT, SANDY, (ML) yellow brown 10YR 5/4, dry, some sand, hydrocarbon odor, saprolite, diorite, micaceous	Soil Sample (28-30'0 @ 1110
	SS	PID = 93.4	SILTY SAND, (SM) brown 10YR 4/3, dry, some sand, hydrocarbon odor, saprolite, diorite, micaceous	
30	SS	PID = 2501	SILTY SAND, (SM) dark gray brown 10YR 4/2, dry, some sand, hydrocarbon odor, saprolite, diorite, micaceous	Soil Sample (34-36') @ 1120
	SS	PID = 1335	SILTY SAND, (SM) dark gray 10YR 4/1, moist, some sand, hydrocarbon odor, saprolite, diorite, micaceous	
	SS	PID = 655.6	SILTY SAND, (SM) very dark gray 10YR 3/2, saturated, hydrocarbon odor, saprolite, diorite, micaceous	
35	SS	PID = 1277	Bottom of borehole at 44.0 feet.	
	SS	PID = 315.1		
40	SS	PID = 289.3		
	SS	PID = 208.1		

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

723.1	
718.1	
716.1	Portland Grout
714.1	4-in. Sch 40 PVC casing
712.1	
710.1	
706.1	
704.1	
702.1	Sodium Bentonite 3/8" Chips
700.1	
696.1	
690.1	Southern Products & Silica Co. GP-1 Silica Sand 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
688.1	
686.1	

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:23 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8-27-21 **Well ID#** RW-81

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413565 N -80.807031 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 44 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 35 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	30 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
30 ft.	45 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	25 ft.	Portland Cem	Tremie
25 ft.	27 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
27 ft.	44 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Kevin White — Signature of Certified Well Contractor

9-15-21 — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-82

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-08-30 00:00 **COMPLETED** 2021-08-30 00:00 **GROUND ELEVATION** 725.68 ft **TOP OF CASING** 726.16 ft

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 8 in. **DURING DRILLING** ---

METHOD HSA/Split Spoon **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 4
	AU	PID = 12.5		SILT, CLAYEY, (ML) dark red 10R 3/6, dry, trace mica, no odor		
				5.0 SILT, CLAYEY, (ML) red 10R 4/6, dry, trace mica, no odor		720.7 Portland Grout 4-in. Sch 40 PVC casing
	AU	PID = 9.4				
10				10.0		715.7
	SS	PID = 9.3		12.0 SILT, (ML) strong brown 7.5YR 5/6, dry, trace clay, trace mica, no odor, saprolite		713.7
	SS	PID = 58.8		14.0 SILT, (ML) yellow brown 5YR 5/6, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		711.7 Sodium Bentonite 3/8" Chips
	SS	PID = 71.1		16.0		709.7
	SS	PID = 94.2		18.0 SILT, (ML) brown 7.5YR 4/4, dry, trace clay, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, oxidation staining		707.7
20	SS	PID = 10.3		20.0		705.7
	SS	PID = 122		22.0 SILT, (ML) strong brown 7.5YR 4/6, moist, trace clay, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, oxidation staining		703.7
	SS	PID = 143.6		24.0		701.7
	SS	PID = 35.6		26.0		699.7
	SS	PID = 25.5		28.0 SILT, (ML) brown 7.5YR 5/4, moist, trace clay, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, oxidation staining		697.7
30	SS	PID = 323.8				
	SS	PID = 1202				
	SS	PID = 1670		34.0 SILT, (ML) dark yellow brown 10YR 4/4, moist, trace clay, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, oxidation staining	Soil Sample (32-34') @ 1646	691.7
	SS	PID = 1341		36.0		689.7 Southern Products & Silica Co. GP-1 Silica Sand 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
	SS	PID = 551		38.0 SILT, (ML) brown 10YR 4/3, moist, trace clay, trace sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, oxidation staining		687.7
40	SS	PID = 383.7		40.0		685.7
	SS	PID = 612.2				
	SS	PID = 722.2		44.0 SILT, (ML) brown 10YR 4/3, wet, trace clay, trace sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic	Soil Sample (42-44') @ 1055	681.7
	SS	PID = 675.5		46.0		679.7
	SS	PID = 267.9		SILT, (ML) white 10YR 8/1, dry, some sand, some cobbles, hydrocarbon odor, quartz fracture		
50	SS	PID = 546.2				
	SS	PID = 627.3		52.0 SILT, (ML) dark gray brown 10YR 4/2, moist, trace sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic with foliation and oxidation staining		673.7
	SS	PID = 336.3				
	SS	PID = 82.3		56.0 SILT, SANDY, (ML) red 2.5YR 4/6, moist, trace coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic		669.7
				SILT, SANDY, (ML) dark olive brown 2.5Y 3/3, moist, trace		

(Continued Next Page)

BORING NUMBER RW-82

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
				coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic		
				SILT, SANDY, (ML) olive brown 2.5Y 4/3, moist, trace coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic		
				SANDY SILT, (SM) dark brown 10YR 3/3, moist, trace coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic		
				SANDY SILT, (SM) dark gray brown 10YR 4/2, moist, trace coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic		
				SANDY SILT, (SM) brown 10YR 4/3, moist, trace coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, some mineral foliation		
				SANDY SILT, (SM) very dark gray brown 2.5Y 3/2, moist, some medium to coarse gravel, some cobbles, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, oxidized		
				Bottom of borehole at 56.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:23 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 8-31-21 **Well ID#** RW-82

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414298 N -80.806506 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 55 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100').

10. Static water level below top of casing: 32 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-".

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	15 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	55 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	11 ft.	Portland Cem	Tremie
11 ft.	13 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	55 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No cover

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 9.7.21

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-84

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-10-11 00:00 **COMPLETED** 2021-10-12 00:00 **GROUND ELEVATION** 710.39 ft **TOP OF CASING** 711.47 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER G. Ellingsworth
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. Reeves **BOREHOLE DIAMETER** 10.5 in.
▽ **DURING DRILLING** 36.00 ft / Elev 674.39 ft
METHOD HSA/Direct Push
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	AU 1			SILT, (ML) dark red brown 5YR 3/4, moist, soft, medium plasticity, some clay, some mica, organic odor, heavily weathered/oxidized	
9.0					
10	DPT 2	PID = 1182		SILT, (ML) dark yellow brown 10YR 3/4, moist, soft, non plastic, little clay, organic odor, saprolite, heavily weathered, very micaceous	Soil Sample (9-11') @ 1035
11.0	AU 3				
	DPT 4	PID = 1467		SILT, (ML) gray 10YR 5/1, moist, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, weathered/oxidized, slightly micaceous, in-situ color: white with black and orange mottles	Soil Sample (14-16') @ 1040 Broken Quartz (~ 1.0" thick)
	DPT 5	PID = 1456			
20	DPT 6	PID = 860			
	DPT 7	PID = 778			
	DPT 8	PID = 745.2			
	DPT 9	PID = 668.7			
	DPT 10	PID = 689.6			
28.0					
30	DPT 11	PID = 642.1		SILT, (ML) gray 10YR 5/1, coarse grained, wet	
	DPT 12	PID = 630.4			
	DPT 13	PID = 627.5			
	DPT 14	PID = 626.6			
36.0 ▽					
	DPT 15	PID = 701.4		SILT, (ML) gray 10YR 5/1, coarse grained, saturated	Remnant foliation present
40	DPT 16	PID = 706.5			
	DPT 17	PID = 614.3			
	DPT 18	PID = 349.8			
	DPT 19	PID = 1439			
	DPT 20	PID = 956.7			
48.0					
50	DPT 21	PID = 5567		SILT, GRAVELLY, (ML) very dark gray 7.5YR 3/1, saturated	Soil Sample (48-50') @ 1045
50.0				Bottom of borehole at 50.0 feet.	

WELL DIAGRAM

- 4-in. Sch 40 PVC casing
- Casing Type: 4
- Portland Grout
- Sodium Bentonite 3/8" Chips
- 701.4
- 699.4
- 682.4
- Southern Products & Silica Co. GP-1 Silica Sand
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
- 674.4
- 662.4
- 660.4

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:24 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 10-12-21 **Well ID#** RW-84

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413565 N -80.807031 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 50 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	10 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	50 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	6 ft.	Portland Cem	Tremie
25 ft.	27 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
27 ft.	44 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kevin White — Signature of Certified Well Contractor

10·18·21 — Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-85

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-10-12 00:00 **COMPLETED** 2021-10-13 00:00 **GROUND ELEVATION** 711.22 ft **TOP OF CASING** 712.1 ft

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER G. Ellingsworth **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY C. Reeves **BOREHOLE DIAMETER** 10.5 in. **DURING DRILLING** ---

METHOD HSA/Direct Push **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS		WELL DIAGRAM
0	AU			SILT, (ML) dark red brown 5YR 3/4, moist, firm, low plasticity, some clay, organic odor, slightly micaceous, heavily weathered			
10				10.0		701.2	
	SS	PID = 244.7		SILT, (ML) yellow red 5YR 4/6, moist, soft, non plastic, organic odor, micaceous, in-situ color: orange with black and red mottles			
	AU						
	SS	PID = 1431		17.0	Soil Sample (15-17') @ 1145	694.2	
20	AU			SILT, (ML) yellow brown 10YR 5/6, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, remnant veigning throughout			
	SS	PID = 1247					
	AU						
	SS	PID = 1007					
30	AU						
	SS	PID = 932.2					
	AU						
	SS	PID = 1042					
40	AU						
	SS	PID = 1990			Soil Sample (40-42') @ 1150		
	SS	PID = 899.2		44.0		667.2	
	SS	PID = 1326		46.0 SILT, (ML) yellow brown 10YR 5/6, wet, soft, non plastic, hydrocarbon odor, remnant veigning throughout		665.2	
	SS	PID = 1947					
50	SS	PID = 777		50.0 SILT, (ML) brown 7.5YR 4/4, wet, soft, non plastic, little fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, in-situ color: brown with white and black mottles		661.2	
	SS	PID = 937.1					
	SS			SILT, (ML) dark brown 7.5YR 3/4, moist, medium dense, non plastic, some medium sand, hydrocarbon odor, slightly micaceous, in-situ color: brown with black and orange mottles			
	SS			58.0 Bottom of borehole at 58.0 feet.	Fractured diabase (55.8-58'), angular fractures, dull luster, hard, brittle, no visible crystals	653.2	

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:24 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 10-12-21 **Well ID#** RW-85

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413565 N -80.807031 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 58 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	18 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
18 ft.	58 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	4 ft.	Portland Cem	Tremie
4 ft.	6 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
6 ft.	58 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Kevin White 10-30-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-86

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-10-14 00:00 **COMPLETED** 2021-10-15 00:00 **GROUND ELEVATION** 705.34 ft **TOP OF CASING** 705.9 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER G. Ellingsworth
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. Reeves **BOREHOLE DIAMETER** 10.5 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Direct Push/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	AU			SILT, (ML) dark red brown 5YR 3/4, moist, firm, low plasticity, some clay, no odor, slightly micaceous, massive, heavily weathered/oxidized		
10				10.0		695.3
	SS	PID = 1333		SILT, (ML) brown 7.5YR 4/4, moist, soft, non plastic, organic odor, saprolite, micaceous, in-situ color: brown with white and black mottles, oxidized		
	SS	PID = 368.2				
	SS	PID = 1181		16.0		689.3
	SS	PID = 1667		SILT, (ML) dark gray 7.5YR 4/1, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, in-situ color: black, orange, and white mottled, oxidized	Soil Sample (16-18') @ 1550 Remnant foliation observed, interbedded with tan silt (18-18.5')	
20	SS	PID = 854.2				
	SS	PID = 767.4				
	SS	PID = 755.7		24.0		681.3
	SS	PID = 802.7		SILT, (ML) gray 7.5YR 5/1, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, in-situ color: white with black and brown mottles, oxidized		
	SS	PID = 842.5				
30	SS	PID = 701.4				
	SS	PID = 873.3				
	SS	PID = 727.3				
	SS	PID = 1251			Soil Sample (34-36') @ 1555	
	SS	PID = 443.4				
40	SS	PID = 144.7				
	SS	PID = 128.2		42.0		663.3
	SS	PID = 239.3		44.0 WELL GRADED SAND, (SW) light gray 7.5YR 7/1, saturated, soft, hydrocarbon odor		661.3
	SS	PID = 50.7		SILT, (ML) gray 7.5YR 5/1, wet, dense, no odor, saprolite, micaceous, in-situ color: white with black and brown mottles		
	SS	PID = 8.8				
50	SS	PID = 19.7				
	SS	PID = 75.5				
	SS	PID = 13.2				
	SS	PID = 40.34				
	SS	PID = 11.3				
60	SS					
	SS	PID = 37.2		61.0		644.3
				Bottom of borehole at 61.0 feet.		

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Gary Ellingworth
Well Contractor Name

3367
NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
☐Agricultural ☐Municipal/Public
☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)
☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)
☐Irrigation

Non-Water Supply Well:
☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:
☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation
☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier
☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage
☐Experimental Technology ☐Subsidence Control
☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer
☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 10-14-21 **Well ID#** RW-86

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413593 N -80.806959 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1
*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 60 **(ft.)**
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**
If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA & 2" spoons
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	10 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	60 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	4 ft.	Portland Cem	Tremie
4 ft.	8 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
8 ft.	60 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Gary Ellingworth
Signature of Certified Well Contractor

11·1·21
Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-87

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-10-15 00:00 **COMPLETED** 2021-10-15 00:00 **GROUND ELEVATION** 710.51 ft **TOP OF CASING** 711.1 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER G. Ellingsworth
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. Reeves **BOREHOLE DIAMETER** 10.5 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	AU			SILT, (ML) dark red brown 5YR 3/4, moist, firm, medium plasticity, some clay, organic odor, slightly micaceous, heavily weathered/oxidized		
10	SS	PID = 44.5		10.0 (700.5) SILT, (ML) red brown 5YR 5/3, moist, soft, non plastic, organic odor, saprolite, very micaceous, oxidized, in-situ color: orange with brown and black mottles	Soil Sample (12-14') @ 1430	
	SS	PID = 6048		12.0 (698.5)		
	SS	PID = 1120				
	SS	PID = 836.3		SILT, (ML) dark gray 7.5YR 4/1, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, in-situ color: white with orange and black mottles		
20	SS	PID = 730.6		18.0 (692.5) 20.0 (690.5) SILT, (ML) gray 7.5YR 5/1, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, in-situ color: white with brown and black mottles, relict veigning throughout		
	SS	PID = 879.2		22.0 (688.5)		
	SS	PID = 744.3				
	SS	PID = 1317		SILT, (ML) brown 7.5YR 5/3, wet, soft, non plastic, hydrocarbon odor, massive		
	SS	PID = 1515				
30	SS	PID = 811.5		SILT, (ML) gray 7.5YR 5/1, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, micaceous, in-situ color: white with brown and black mottles, relict foliation present		
	SS	PID = 699.7				
	SS	PID = 1034				
	SS	PID = 1931			Soil Sample (34-36') @ 1435	
	SS	PID = 729.4				
				38.0 (672.5)		
40	SS	PID = 752.1		WELL GRADED SAND, (SW) brown 7.5YR 4/2, coarse grained, wet, dense, some silt, hydrocarbon odor, saprolite, relict foliation, in-situ color: brown with white mottles, micaceous		
	SS	PID = 742.9				
	SS	PID = 761.2		44.0 (666.5)		
	SS	PID = 704.7		45.0 (665.5) SILT, (ML) brown 7.5YR 4/2, saturated, dense, some silt, hydrocarbon odor, saprolite, relict foliation, in-situ color: brown with white mottles, micaceous		
				46.2 (664.3)		
	SS	PID = 689.3		SILT, (ML) gray 10YR 6/1, wet, dense, some coarse sand,		

(Continued Next Page)

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:24 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

BORING NUMBER RW-87

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
				hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, in-situ color: white with black and brown mottles, dioritic		
				Bottom of borehole at 46.2 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:24 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Gary Ellingworth

Well Contractor Name

3367

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i e County, State, Variance, Injection, etc)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 10-15-21 **Well ID#** RW-87

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413674 N -80.806968 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 46 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use " "

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA & 2" spoons

(i e auger, rotary, cable, direct push, etc)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	11 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
11 ft.	46 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	7 ft.	Portland Cem	Tremie
7 ft.	9 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
9 ft.	46 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Gary Ellingworth 11-1-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617**

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636**

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER RW-88

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-10-18 00:00 **COMPLETED** 2021-10-18 00:00 **GROUND ELEVATION** 713.09 ft **TOP OF CASING** 713.82 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER G. Ellingsworth
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. Reeves **BOREHOLE DIAMETER** 8.75 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				SILT, (ML) dark red brown 5YR 3/4, moist, soft, low plasticity, some clay, organic odor, slightly micaceous, very weathered/oxidized		
5	AU					
10				10.0		703.1
	SS	PID = 136.9		SILT, (ML) yellow red 5YR 5/6, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, very micaceous, in-situ color: orange with white and black mottles		
	SS	PID = 2800		14.0	Soil Sample (12-14') @ 1540	699.1
15	SS	PID = 9748		SILT, (ML) brown 7.5YR 4/3, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, slightly micaceous		
	SS	PID = 685.2		16.0		697.1
	SS	PID = 371.3		18.0 SILT, (ML) yellow red 5YR 5/6, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, slightly micaceous, in-situ color: white with orange and black mottles, relict foliation present, coarse grain		695.1
20	SS	PID = 924.6				
	SS	PID = 615.4		SILT, (ML) gray 7.5YR 5/1, wet, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, slightly micaceous, in-situ color: white with brown and black mottles		
25	SS	PID = 711.7				
	SS	PID = 501.3		28.0		685.1
	SS	PID = 1121		SILT, (ML) brown 7.5YR 4/3, wet, dense, non plastic, some fine sand, massive		
30				30.0		683.1
	SS	PID = 721.7		WELL GRADED SAND, (SW) gray 7.5YR 5/1, saturated, soft to dense, some silt, hydrocarbon odor, saprolite, slightly micaceous, in-situ color: white with brown and black mottles		
	SS	PID = 344.3				
35	SS	PID = 352.3			Soil Sample (34-36') @ 1545	
				36.0		677.1
	SS	PID = 454.9		WELL GRADED SAND, (SW) very dark gray 7.5YR 3/1, saturated, loose, little sand, hydrocarbon odor		
				38.0		675.1
				Bottom of borehole at 38.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:24 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Gary Ellingworth

Well Contractor Name

3367

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 10-18-21 **Well ID#** RW-88

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413520 N -80.807044 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 36 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	11 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
11 ft.	36 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	7 ft.	Portland Cem	Tremie
7 ft.	9 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
9 ft.	36 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Gary Ellingworth 10-1-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-89

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-10-19 00:00 **COMPLETED** 2021-10-19 00:00 **GROUND ELEVATION** 715.36 ft **TOP OF CASING** 716.12 ft

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER G. Ellingsworth **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY C. Reeves **BOREHOLE DIAMETER** 8.75 in. **DURING DRILLING** 37.78 ft / Elev 677.58 ft

METHOD HSA/Split Spoon **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0				SILT, (ML) dark red brown 5YR 3/4, moist, firm, low plasticity, some clay, organic odor, slightly micaceous, massive		
5	AU					
10				10.0		705.4
	SS	PID = 85.6		SILT, (ML) dark brown 7.5YR 3/4, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, micaceous, massive		
	SS	PID = 189.2		12.0		703.4
	SS	PID = 620.2		SILT, (ML) yellow red 5YR 5/6, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, very micaceous, coarse relict grain size, in-situ color: orange with brown mottles		
15	SS	PID = 354.8		14.0		701.4
	SS	PID = 667.5		SILT, (ML) dark gray 5YR 4/1, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, very micaceous, coarse relict grain size, in-situ color: white with brown and black mottles, dioritic protolith is apparent		
20	SS	PID = 672.7				
	SS	PID = 726.3		24.0	Soil Sample (22-24') @ 1400	691.4
	SS	PID = 644.7		SILT, (ML) brown 7.5YR 5/2, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, very micaceous, in-situ color: white with brown and black mottles, dioritic		
25	SS	PID = 679.6		26.0		689.4
	SS	PID = 650.7		28.0		687.4
	SS	PID = 696.2		SILT, (ML) dark gray 5YR 4/1, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, very micaceous, dioritic, in-situ color: white with brown and black mottles		
30	SS	PID = 76.4		30.0		685.4
	SS	PID = 761.1		SILT, (ML) brown 7.5YR 5/2, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, very micaceous, massive	Soil Sample (32-34') @ 1405	
35	SS	PID = 702		36.0		679.4
	SS	PID = 779.3		38.0 ▽ SILT, (ML) dark gray 5YR 4/1, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, very micaceous, in-situ color: white with brown and black mottles		677.4
40	SS			42.0	Approximately 3" of fractured competent diorite recovered. Hornblende, sodium plagioclase, quartz constituents, tr. biotite, diorite, hard, brittle. Slight hydrocarbon odor, crystal	673.4
				SILT, (ML) brown 7.5YR 5/2, saturated, soft, non plastic, hydrocarbon odor, very micaceous, relict foliation and banding present, dioritic		

(Continued Next Page)

BORING NUMBER RW-89

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
				WELL GRADED SAND, (SW) dark gray 5YR 4/1, saturated, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, very micaceous, relict foliation present, in-situ color: white with brown and black mottles, dioritic	size: 3-4 mm. (40-42')	
				Bottom of borehole at 42.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:25 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Gary Ellingworth

Well Contractor Name

3367

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 10-19-21 **Well ID#** RW-89

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413520 N -80.807044 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 41 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use " "

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	11 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
11 ft.	41 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	7 ft.	Portland Cem	Tremie
7 ft.	9 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
9 ft.	41 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Gary Ellingworth 11.1.21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER RW-90

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-10-19 00:00 **COMPLETED** 2021-10-20 00:00 **GROUND ELEVATION** 713.49 ft **TOP OF CASING** 714.17 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER G. Ellingsworth
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY C. Reeves **BOREHOLE DIAMETER** 8.75 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	AU			SILT, (ML) dark red brown 5YR 3/4, moist, firm, some clay, organic odor, slightly micaceous, massive		
10				10.0		703.5
	SS	PID = 46.3		SILT, (ML) dark yellow brown 10YR 4/4, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, in-situ color: tan with black and red mottles		
	SS	PID = 209.1		16.0		697.5
	SS	PID = 1208		SILT, (ML) yellow brown 10YR 5/4, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, in-situ color: white with brown and black mottles, heavily oxidized, dioritic	Soil Sample (16-18') @ 1555	
20	SS	PID = 647.7				
	SS	PID = 728.2				
	SS	PID = 858.2				
	SS	PID = 579.5		26.0		687.5
	SS	PID = 608.3		SILT, (ML) gray 10YR 6/1, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, in-situ color: white with black and brown mottles, dioritic	Heavily oxidized Relict vertical veining	
30	SS	PID = 363.9		30.0		683.5
	SS	PID = 677.5		32.0		681.5
	SS	PID = 636.7		33.0 SILT, (ML) very dark gray brown 10YR 3/2, moist, soft, low plasticity, hydrocarbon odor, massive		680.5
	SS	PID = 590.8		36.0		677.5
	SS	PID = 701.5		SILT, (ML) strong brown 7.5YR 5/6, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, in-situ color: brown with black and white mottles, coarse relict grain size, dioritic		
40	SS	PID = 634.8				
	SS	PID = 606.1				
	SS	PID = 638.3		SILT, (ML) gray 10YR 6/1, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, in-situ color: brown with black and white mottles, coarse relict grain size, dioritic		
	SS	PID = 581.7		46.0		667.5
	SS	PID = 539.2		SILT, (ML) gray 10YR 6/1, moist, dense, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, in-situ color: white with brown and black mottles, dioritic, relict foliation present		
50	SS	PID = 569.3				
	SS	PID = 214.4				
	SS	PID = 600.7		53.5	Soil Sample (52-54') @ 1600	660.0
	SS	PID = 487.2		SILT, (ML) gray 10YR 6/1, saturated, dense, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, in-situ color: white with brown and black mottles, dioritic, relict		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:25 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

(Continued Next Page)

BORING NUMBER RW-90

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
				foliation present Bottom of borehole at 53.5 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:25 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Gary Ellingworth

Well Contractor Name

3367

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 10-20-21 **Well ID#** RW-90

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413506 N 80.807147 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 54 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: _____ **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	14 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
14 ft.	54 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	10 ft.	Portland Cem	Tremie
10 ft.	12 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
12 ft.	54 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 11.1.21

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-91

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-10-22 00:00 **COMPLETED** 2021-10-22 00:00 **GROUND ELEVATION** 714.72 ft **TOP OF CASING** 715.54 ft

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY C. Reeves **BOREHOLE DIAMETER** 8.75 in. **DURING DRILLING** 34.00 ft / Elev 680.72 ft

METHOD HSA/Split Spoon **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	AU			SILT, (ML) dark red brown 5YR 3/4, moist, soft, non plastic, some clay, no odor, slightly micaceous, massive		
10	SS	PID = 119.2		10.0 SILT, (ML) red 2.5YR 5/6, moist, soft, non plastic, organic odor, saprolite, very micaceous, in-situ color: orange with brown and black mottles (704.7)		
	SS	PID = 27.6		14.0 (700.7)		
	SS	PID = 38.4		15.0 (699.7) SILT, (ML) brown 7.5YR 5/3, moist, soft to dense, non plastic, some fine sand, hydrocarbon odor, micaceous, massive (698.7)		
	SS	PID = 39				
20	SS	PID = 223.5		SILT, (ML) very dark gray 10YR 3/1, moist, soft, non plastic, some medium sand, hydrocarbon odor, micaceous, white banding	Soil Sample (18-20') @ 1410	
	NR			22.0 (692.7)		
	SS	PID = 4866		SILT, (ML) dark gray brown 10YR 4/2, moist, soft, non plastic, hydrocarbon odor, saprolite, very micaceous, relict foliation planes present, in-situ color: white with black and brown mottles, dioritic	Soil Sample (42-44') @ 1415	
	SS	PID = 2861				
	SS	PID = 2214		28.0 (686.7)		
30	SS	PID = 2284		29.0 (685.7) SILT, (ML) gray 10YR 5/1, moist, soft, non plastic, little fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, very micaceous, in-situ color: white with black and brown mottles, relict foliation planes present,		
	SS	PID = 1570		32.0 (682.7)		
	SS	PID = 1796		34.0 ▽ dioritic (680.7)		
	SS	PID = 1940		SILT, (ML) gray 10YR 5/1, moist, soft to dense, non plastic, little fine sand, hydrocarbon odor, slightly micaceous, massive		
	SS	PID = 1994				
40	SS	PID = 5901		SILT, (ML) gray 10YR 5/1, wet, soft, non plastic, some fine gravel, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, in-situ color: white with black and brown mottles, dioritic, relict foliation planes present		
	SS	PID = 15000		42.0 (672.7)		
	SS	PID = 15000				
	SS	PID = 15000				
	SS	PID = 976.6		47.0 SILT, (ML) brown 10YR 4/3, moist, firm to dense, non plastic, hydrocarbon odor, slightly micaceous, possible relict foliation planes present (667.7)		
				SILT, (ML) gray 10YR 5/1, saturated, firm, non plastic, some fine sand, hydrocarbon odor,		

(Continued Next Page)

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:25 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

BORING NUMBER RW-91

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
				micaceous, relict oxidize (orange) vertical veining, relict foliation planes present,		
				SILT, (ML) dark yellow brown 10YR 4/4, saturated, soft, non plastic, some fine gravel, hydrocarbon odor, slightly micaceous, relict foliation planes present, in-situ color: white with brown, black, and orange mottles		
				Bottom of borehole at 47.0 feet.		

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Gary Ellingworth

Well Contractor Name

3367

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 10-27-21 **Well ID#** RW-91

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415676 N 80.804908 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 47 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 30 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	17 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
17 ft.	47 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	13 ft.	Portland Cem	Tremie
13 ft.	15 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
15 ft.	47 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 11·10·21

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-92

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-10-26 00:00 **COMPLETED** 2021-10-26 00:00 **GROUND ELEVATION** 708.24 ft **TOP OF CASING** 708.81 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 9 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS		WELL DIAGRAM
0	SS	PID = 23.1		SILT, (ML) red 2.5YR 4/8, dry, trace clay, organic odor			
				5.0		703.2	
	SS	PID = 11.2		SILT, (ML) red 2.5YR 5/8, dry, trace clay, organic odor			
10				10.0		698.2	
	SS	PID = 17.2		SILT, (ML) red brown 2.5YR 5/3, dry, trace clay, organic odor, saprolite, micaceous, dioritic			
	SS	PID = 729					
	SS			16.0		692.2	
	SS	PID = 1660		SILT, (ML) light brown gray 5YR 6/1, dry, trace sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic	Soil Sample (16-18') @ 1700		
	SS	PID = 627.1		18.0		690.2	
20				20.0		688.2	
	SS	PID = 857.6		SILT, SANDY, (ML) light gray 7.5YR 7/1, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous	Former angular fracture. Free product in SPT rods.		
	SS	PID = 738.3		22.0		686.2	
	SS	PID = 603.2		24.0		684.2	
	SS	PID = 655		SILT, SANDY, (ML) red gray 5YR 5/2, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous			
	SS	PID = 749.2		26.0		682.2	
30				SILTY SAND, (SM) red gray 5YR 5/2, moist, trace coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic			
	SS	PID = 723.4		30.0		678.2	
	SS	PID = 703.5					
	SS	PID = 811.2		SILTY SAND, (SM) light brown gray 5YR 6/1, moist, trace coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic	Gravel zone (1"). Saturated with product. No gravel. Saturated with product.		
	SS	PID = 810		36.0		672.2	
40	SS	PID = 1243		SILT, (ML) light brown gray 5YR 6/1, wet, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, trace oxidation			
	SS	PID = 833.3					
	SS	PID = 1236		SILT, (ML) light brown 7.5YR 6/3, wet, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, increased oxidation staining			
	SS	PID = 1376					
	SS	PID = 545.2					
50	SS	PID = 337.5		SILT, (ML) pink gray 7.5YR 6/2, wet, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, trace oxidation	Low recovery due to rock in SPIT (50-52')		
	SS	PID = 79.9		52.0		656.2	
	SS	PID = 57		SILT, (ML) gray 7.5YR 5/1, wet, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic			
	SS	PID = 312		54.0		654.2	
	SS	PID = 320.7		SILT, SANDY, (ML) gray 7.5YR 5/1, wet, trace coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, vertical dark brown staining			
				58.0		650.2	
60	SS	PID = 553.3		60.0		648.2	
	SS	PID = 173.3					
	SS	PID = 163.5		SILTY SAND, (SM) light gray 7.5YR 7/1, moist, trace coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic	Soil Sample (62-64') @ 1720		
				64.0		644.2	
				WELL GRADED SAND, (SW) gray 7.5YR 6/1, moist, with			

(Continued Next Page)

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:25 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

BORING NUMBER RW-92

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
				coarse sand, saprolite, dioritic Bottom of borehole at 64.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:25 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 10-27-21 **Well ID#** RW-92

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.416829 N 80.804134 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 66 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 32 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
ft.	ft.	
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	11 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
11 ft.	66 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	7 ft.	Portland Cem	Tremie
7 ft.	9 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
9 ft.	66 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Kees Wht 11·10·21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-93

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-11-16 00:00 **COMPLETED** 2021-11-17 00:00 **GROUND ELEVATION** 710.23 ft **TOP OF CASING** 711.48 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER G. Ellingsworth
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY JSH **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger 8.25"
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	NR			LEAN CLAY, SILTY, (CL) red 2.5YR 4/6, dry, trace organics, no odor, micaceous		Casing Type: 4
	NR					Portland Grout
10				10.0		700.2
	SS	PID = 3.1		SANDY SILT, (ML) yellow red 5YR 5/8, dry, trace organics, saprolite, micaceous, oxidized		4-in. Sch 40 PVC casing
	SS	PID = 1.5		12.0		698.2
	SS	PID = 7.7		14.0 SANDY SILT, (ML) pink white 5YR 8/2, dry, trace organics, trace cobbles, no odor, saprolite, micaceous, oxidized		696.2
	SS	PID = 29.1		16.0		694.2
	SS	PID = 17.7		18.0		Sodium Bentonite 3/8" Chips
20	SS	PID = 148.1		20.0 SANDY SILT, (ML) brown 10YR 5/3, dry, some mica, no odor, saprolite, dioritic, some oxidation		692.2
	SS	PID = 346.1				Southern Products & Silica Co. GP-1 Silica Sand
	SS	PID = 1300				690.2
	SS	PID = 1466			Highly oxidized fracture zone with coarse sand and trace pebbles	
30	SS	PID = 1209		24.0 SANDY SILT, (ML) gray brown 10YR 5/2, dry, no odor, saprolite, micaceous, dioritic, some oxidation	Soil Sample (22-24') @ 1615	686.2
	SS	PID = 953.3				
	SS	PID = 1064		28.0 SANDY SILT, (ML) light brown gray 10YR 6/2, very fine to fine grained, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, some oxidation		682.2
	SS	PID = 1753		34.0 SANDY SILT, (ML) light brown gray 10YR 6/2, dry, trace fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, oxidized, salt and pepper diorite, mafic minerals		676.2
	SS	PID = 2163		36.0		674.2
40	SS	PID = 261.3		38.0	Soil Sample (36-38') @ 1620	672.2
	SS	PID = 613.1			Quartz lens (40.5-41')	4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
	SS	PID = 121.5		42.0 SANDY SILT, (ML) yellow brown 10YR 5/6, moist, some fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, oxidized, dioritic, mafic minerals	Fracture zone with coarse sand and trace pebbles	668.2
	SS	PID = 215.3		44.0		666.2
	SS	PID = 44.9		46.0 SILTY SAND, (SM) yellow brown 10YR 5/4, moist, some fine to medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, salt and pepper diorite		664.2
50	SS	PID = 116.7		48.0		662.2
	SS	PID = 43.6		50.0 WELL GRADED SAND, (SW) light yellow brown 2.5Y 6/3, fine to medium grained, moist, some coarse sand, hydrocarbon odor, sand quartz vein on bottom		660.2
	SS	PID = 27.2		52.0		658.2
	SS	PID = 5.4		54.0	Fracture zone, highly oxidized	656.2
	SS	PID = 47.9		WELL GRADED SAND, (SW) light olive brown 2.5Y 5/4, fine to medium grained, saturated, some silt, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, less dioritic		
60	SS	PID = 9.9		60.0	Soil Sample (58-60') @ 1000	650.2
				SILT, (ML) red brown 5YR 4/3, saturated, trace fine sand, very fine dark mineral mafic with oxidation banding		

(Continued Next Page)

BORING NUMBER RW-93

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
				SANDY SILT, (ML) light olive brown 2.5Y 5/3, saturated, with medium sand, hydrocarbon odor, oxidation banding		
				SANDY SILT, (ML) dark yellow brown 10YR 4/6, coarse grained, saturated, trace cobbles, hydrocarbon odor		
				SILTY SAND, (SM) yellow brown 10YR 5/4, saturated, hydrocarbon odor, saprolite, salt and pepper diorite, oxidized mafic minerals		
				SILTY SAND, (SM) dark yellow brown 10YR 3/6, saturated, some medium sand, trace cobbles, no odor, saprolite, dioritic, highly oxidized coarse sand		
				SILTY SAND, (SM) light olive brown 2.5Y 5/3, saturated, some coarse sand, some cobbles, no odor, saprolite, salt and pepper diorite with banded oxidation		
				SILTY SAND, (SM) yellow brown 10YR 5/8, saturated, no odor		
				SILTY SAND, (SM) light olive brown 2.5Y 5/3, fine to medium grained, saturated, no odor, saprolite, salt and pepper diorite, some oxidation		
				Bottom of borehole at 60.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:26 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: WR0300120

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11-17-21 **Well ID#** RW-93

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.412285 N -80.806265 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form

9. Total well depth below land surface: 59.5 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 40 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , 4" PVC, & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
40 ft.	59.5 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	19.5 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
19.5 ft.	59.5 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	14 ft.	Portland Cem	Tremie
14 ft.	16.5 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
16.5 ft.	59.5 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Kevin White 11·27·21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER RW-94

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-11-17 00:00 **COMPLETED** 2021-11-22 00:00 **GROUND ELEVATION** 716.87 ft **TOP OF CASING** 716.88 ft

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER G. Ellingsworth **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY JSH **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in. **DURING DRILLING** ---

METHOD Hollow Stem Auger 8.25" **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	NR			LEAN CLAY, SILTY, (CL) dark red 10R 3/6, dry, some mica, trace cobbles, no odor		Casing Type: 4
5.0	NR			LEAN CLAY, SILTY, (CL) red 10R 4/6, dry, some mica, trace cobbles, no odor		711.9
10.0	SS	PID = 3.4		SILT, (ML) red 2.5YR 5/8, dry, no odor, saprolite, micaceous, oxidized		706.9 Portland Grout 4-in. Sch 40 PVC casing
14.0	SS	PID = 21.2		SILT, SANDY, (ML) strong brown 7.5YR 5/8, dry, no odor, saprolite, micaceous, oxidized, crumbly		702.9
16.0	SS	PID = 4.1		SILT, SANDY, (ML) brown yellow 10YR 6/6, dry, no odor, saprolite, micaceous, oxidized, crumbly		700.9
18.0	SS	PID = 1.9		SILT, SANDY, (ML) yellow brown 10YR 5/4, dry, some mica, no odor, saprolite, dioritic, oxidized		698.9 Sodium Bentonite 3/8" Chips
20	SS	PID = 3.3				
22.0	SS	PID = 12.5		SILT, SANDY, (ML) light olive brown 2.5Y 5/4, dry, some mica, no odor, saprolite, salt and pepper diorite, oxidized		694.9
24.0	SS	PID = 1.4				692.9
26.0	SS	PID = 105.4		POORLY GRADED SAND, SILTY, (SP) light olive brown 2.5Y 5/4, dry, with fine to medium sand, no odor, saprolite, micaceous, dioritic, oxidized mafics	White quartz fracture zone with fine to coarse sand (26.5-27')	690.9
28.0	SS	PID = 5648				688.9
30	SS	PID = 1450			Soil Sample (26-28') @ 1615	
32.0	SS	PID = 2655				684.9
	SS	PID = 2569				
	SS	PID = 1967				
	SS	PID = 2182				
40	SS	PID = 1825				
40.0	SS	PID = 4293		POORLY GRADED SAND, SILTY, (SP) light olive brown 2.5Y 5/4, dry, with fine to medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, oxidized mafics		676.9
	SS	PID = 1912				
	SS	PID = 1252			Fractured bedrock (44-46')	Southern Products & Silica Co. GP-1 Silica Sand 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
47.0	SS	PID = 2718			Fractured bedrock (46-47')	669.9
48.0						668.9
49.0						667.9
50	SS	PID = 493.6				
50.0	SS	PID = 2978		POORLY GRADED SAND, SILTY, (SP) light olive brown 2.5Y 5/4, moist, with fine to medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, oxidized mafics		666.9
52.5	SS	PID = 528.8				664.4
54.0	SS	PID = 91.6				662.9
	SS	PID = 90.5				
58.0	SS	PID = 99.9		POORLY GRADED SAND, SILTY, (SP) light olive brown 2.5Y 5/4, moist, with fine to medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, salt and pepper diorite, oxidized streaking, crumbly		658.9
60	SS	PID = 31.7				
	SS	PID = 176.5				
64.0	SS	PID = 106.5				652.9
66.0	SS	PID = 468.2				650.9
	SS	PID = 104.4			Soil Sample (66-66.5') @ 1620	
70	SS	PID = 27				646.4
70.5				POORLY GRADED SAND, (SP) dark yellow brown 10YR 3/6,		

(Continued Next Page)

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:26 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

BORING NUMBER RW-94

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
				medium to coarse grained, moist, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, highly oxidized		
				POORLY GRADED SAND, (SP) dark yellow brown 10YR 4/6, medium to coarse grained, moist, trace cobbles, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, highly oxidized		
				POORLY GRADED SAND, SILTY, (SP) light olive brown 2.5Y 5/4, medium to coarse grained, saturated, hydrocarbon odor, saprolite, salt and pepper diorite, oxidized mafics		
				POORLY GRADED SAND, SILTY, (SP) olive brown 2.5Y 4/4, fine to medium grained, saturated, some medium to coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, highly oxidized mafics, micaceous		
				POORLY GRADED SAND, SILTY, (SP) olive brown 2.5Y 4/4, fine grained, saturated, some medium to coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, salt and pepper diorite, micaceous, oxidized mafics		
				POORLY GRADED SAND, (SP) dark yellow brown 10YR 4/6, medium to coarse grained, saturated, some silt, hydrocarbon odor, highly oxidized		
				POORLY GRADED SAND, (SP) light yellow brown 2.5Y 6/3, medium to coarse grained, saturated, no odor, saprolite, dioritic, oxidized mafics, white coarse sandy layer at bottom		
				POORLY GRADED SAND, (SP) dark olive brown 2.5Y 3/3, medium to coarse grained, saturated, trace cobbles, no odor, saprolite, dioritic, oxidized		
				POORLY GRADED SAND, (SP) dark yellow brown 10YR 3/4, coarse grained, saturated, and cobbles, no odor, oxidized		
				Refusal at 70.5 feet. Bottom of borehole at 70.5 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:26 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Gary Ellingworth

Well Contractor Name

3367

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: WR0300120

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11-22-21 **Well ID#** RW-94

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415969 N -80.805402 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 70.5 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 40 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , 4" PVC, & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
40 ft.	70.5 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	20 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	70.5 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	16 ft.	Portland Cem	Tremie
16 ft.	18 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	70.5 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Gary Ellingworth 12-20-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-95

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-11-23 00:00 **COMPLETED** 2021-11-24 00:00 **GROUND ELEVATION** 723.14 ft **TOP OF CASING** 723.61 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	AU	PID = 2.6		SILT, (ML) red 10R 5/8, dry, trace roots, no odor	
	AU	PID = 13.1			
10	SS	PID = 4.1			
	SS	PID = 0.9		12.0 SILT, CLAYEY, (ML) light red brown 2.5YR 6/4, dry, no odor, saprolite, micaceous	
	SS	PID = 0.5		14.0 SILT, SANDY, (ML) light red brown 2.5YR 6/4, dry, no odor, saprolite, micaceous	
	SS	PID = 1.7			
20	SS	PID = 1.2		20.0 SILT, (ML) pale red 2.5YR 6/2, dry, trace sand, no odor, saprolite, dioritic, micaceous with oxidation	
	SS	PID = 11.9			
	SS	PID = 21.8			
	SS	PID = 76.2			
	SS	PID = 192			
30	SS	PID = 1005			Soil Sample (28-30') @ 1600
	SS	PID = 689.1			
	SS	PID = 1023		34.0	
	SS	PID = 689.9		36.0 SILT, SANDY, (ML) red gray 2.5YR 6/1, moist, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous	
	SS	PID = 506.4		38.0 POORLY GRADED SAND, SILTY, (SP) red gray 2.5YR 6/1, moist, trace coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic	
40	SS	PID = 971.3			
	SS	PID = 399.5			
	SS	PID = 845.3		SILT, (ML) dark red gray 2.5YR 4/1, moist, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, mafic parent material, remnant angular fractures	
	SS	PID = 386.4		46.0	
	SS	PID = 405.1			
50	SS	PID = 815.1		50.0 SILT, (ML) dark red gray 2.5YR 3/1, moist, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, mafic material, remnant angular fractures, oxidation	
	SS	PID = 248			
	SS	PID = 193.9		54.0	
	SS	PID = 61.9		55.0 POORLY GRADED SAND, (SP) very dark gray brown 2.5Y 3/2, fine to medium grained, saturated, no odor, mafic material with larger felsic clasts in-situ, oxidation	Soil Sample (54-55') @ 0930
				SILT, SANDY, (ML) very dark	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

- Portland Grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- Sodium Bentonite 3/8" Chips
- Southern Products & Silica Co. GP-1 Silica Sand
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

711.1
709.1
703.1
689.1
687.1
685.1
677.1
673.1
669.1
668.1

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:26 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

(Continued Next Page)

BORING NUMBER RW-95

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
				gray brown 2.5Y 3/2, fine to medium grained, saturated, no odor, mafic material, some oxidation		
				Refusal at 55.0 feet. Bottom of borehole at 55.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:26 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11-24-21 **Well ID#** RW-95

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414861 N -80.805365 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 55 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 32 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
40 ft.	70.5 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	20 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
20 ft.	55 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	16 ft.	Portland Cem	Tremie
16 ft.	18 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
18 ft.	55 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Kevin White 12-27-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-96

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-11-29 00:00 **COMPLETED** 2021-11-30 00:00 **GROUND ELEVATION** 721.46 ft **TOP OF CASING** 723.09 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY _____ **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	AU			LEAN CLAY, SILTY, (CL) dark brown 7.5YR 3/4, dry, some organics, no odor, slightly micaceous	
5.0	AU			LEAN CLAY, SILTY, (CL) dark red brown 10R 3/4, dry, some organics, no odor, slightly micaceous	
10	SS	PID = 25.4		10.0 SILT, CLAYEY, (ML) red 2.5YR 4/6, dry, no odor, micaceous, oxidized	
	SS	PID = 0.9		12.0 SILT, CLAYEY, (ML) red 2.5YR 4/8, dry, no odor, micaceous, oxidized	
	SS	PID = 6.3		14.0 SILT, CLAYEY, (ML) pink gray 5YR 6/2, dry, some fine to medium sand, no odor, saprolite, micaceous, oxidized	
	SS	PID = 25.3		16.0 SILT, SANDY, (ML) pale red 2.5YR 4/2, dry, some fine to medium sand, no odor, saprolite, slightly micaceous, crumbly	
20	SS	PID = 90.5		18.0 SILT, SANDY, (ML) yellow brown 10YR 5/4, dry, no odor, saprolite, slightly micaceous, dioritic, oxidized	
	SS	PID = 123.5		22.0 SILT, SANDY, (ML) pale red 2.5YR 5/2, dry, soft, hydrocarbon odor, saprolite, less micaceous, salt and pepper diorite, oxidized	Soil Sample (28-30') @ 1450
	SS	PID = 66.1		28.0 SILT, SANDY, (ML) yellow brown 10YR 5/4, dry, no odor, saprolite, slightly micaceous, dioritic, oxidized	
	SS	PID = 394.1		34.0 SILT, SANDY, (ML) pale red 2.5YR 5/2, dry, soft, hydrocarbon odor, saprolite, less micaceous, salt and pepper diorite, oxidized	
	NR			38.0 SILTY SAND, (SM) red gray 2.5YR 5/1, dry, soft, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, slightly micaceous	
30	SS	PID = 1150		42.0 SILTY SAND, (SM) gray 5YR 5/1, moist, hard, hydrocarbon odor, dioritic, slightly micaceous, black mastics	Fractured bedrock with coarse sands and gravel (44-46')
	SS	PID = 1132		SILTY SAND, (SM) dark red gray 2.5YR 3/1, moist, hard, hydrocarbon odor, dioritic, slightly micaceous, black mastics, oxidized streaking	Soil Sample (46-48') @ 0950
	SS	PID = 15000		SILTY SAND, (SM) pale red 2.5YR 5/2, moist, hard, hydrocarbon odor, dioritic, slightly micaceous, black mastics, oxidized streaking	
	SS	PID = 15000		59.0	
	SS	PID = 15000			
40	SS	PID = 15000			
	SS	PID = 15000			
	SS	PID = 15000			
	SS	PID = 15000			
	SS	PID = 15000			
	SS	PID = 388.6			
50	NR				
	NR				

Bottom of borehole at 59.0 feet.

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

716.5	Portland Grout
711.5	4-in. Sch 40 PVC casing
709.5	
707.5	Sodium Bentonite 3/8" Chips
705.5	
703.5	
699.5	
693.5	
687.5	
683.5	Southern Products & Silica Co. GP-1 Silica Sand
679.5	4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
662.5	

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:27 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 11-30-21 **Well ID#** RW-96

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414913 N -80.805352 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 59 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 31 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
31 ft.	59 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	19 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
19 ft.	59 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	15 ft.	Portland Cem	Tremie
15 ft.	17 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
17 ft.	59 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Kevin White 12-28-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

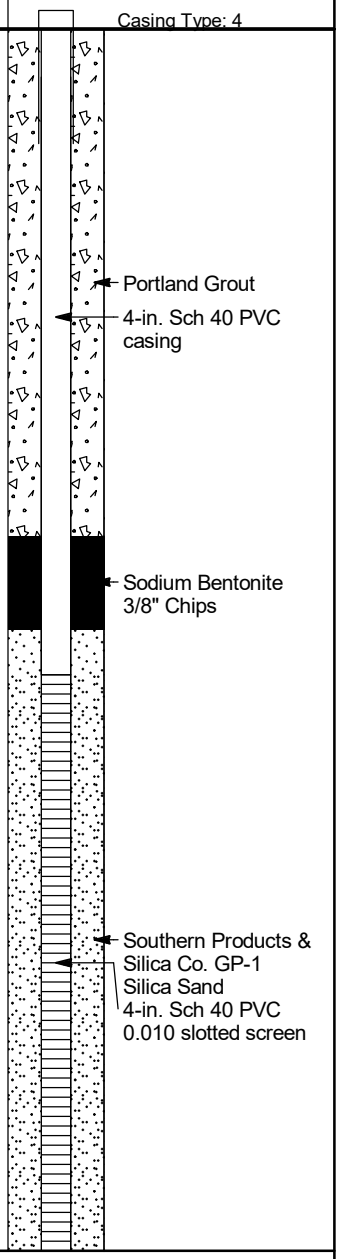
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-97

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-11-30 00:00 **COMPLETED** 2021-12-02 00:00 **GROUND ELEVATION** 727.84 ft **TOP OF CASING** 728.51 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Dan Hermes **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	AU				
	AU				
10	SS	PID = 4.8			
	SS	PID = 1			
	SS	PID = 47.2			
	SS	PID = 39.9			
20	SS	PID = 9.4			
	SS	PID = 33.5			
	SS	PID = 40.8			
	SS	PID = 9.2			
	SS	PID = 21.4			
30	SS	PID = 45.9			
	SS	PID = 56.3			
	SS	PID = 162			
	SS	PID = 15000			Soil Sample (34-36') @ 1200
	SS	PID = 15000			
40	SS	PID = 15000			
	SS	PID = 15000			
	SS	PID = 15000			
	SS	PID = 15000			
	SS	PID = 15000			
50	SS	PID = 5800			
	SS	PID = 15000			
	SS	PID = 831.8			Soil Sample (52-54') @ 1420 Auger Refusal @ 53'



WELL DIAGRAM

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:27 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-2-21 **Well ID#** RW-97

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414892 N -80.805293 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 53 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 31 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
31 ft.	53 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	28 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
28 ft.	53 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	24 ft.	Portland Cem	Tremie
24 ft.	26 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
26 ft.	53 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Kees White 12-28-21

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER RW-98

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-12-02 00:00 **COMPLETED** 2021-12-02 00:00 **GROUND ELEVATION** 724.49 ft **TOP OF CASING** 724.82 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jamie Humphrey **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	AU					
	AU					
10	SS	PID = 5.5				
	SS	PID = 4.1				
	SS	PID = 1.7				
	SS	PID = 61.9				
20	SS	PID = 2.9				
	SS	PID = 50.5				
	SS	PID = 4.5				
	SS	PID = 24.9				
	SS	PID = 78.2				
30	SS	PID = 78.3				
	SS	PID = 27.8				
	SS	PID = 95.8			Soil Sample (32-34') @ 1550	
	SS	PID = 81.4				
	SS	PID = 1652				
40	SS	PID = 1170				
	NR					
	NR					
	SS	PID = 80				
	SS	PID = 114.4				
50	SS	PID = 329.7			Soil Sample (48-50') @ 1405	

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-6-21 **Well ID#** RW-98

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414937 N -80.805322 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 50 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 30 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
30 ft.	50 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	25 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
25 ft.	50 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	21 ft.	Portland Cem	Tremie
21 ft.	23 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
23 ft.	50 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 1-3-22

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617**

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636**

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

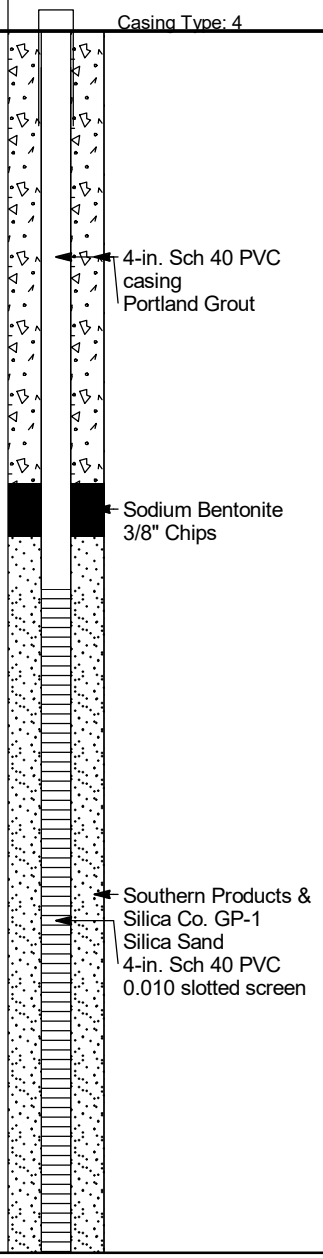
BORING NUMBER RW-99

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-12-08 00:00 **COMPLETED** 2021-12-08 00:00 **GROUND ELEVATION** 731.29 ft **TOP OF CASING** 731.55 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	AU	PID = 17.3			
	AU	PID = 4.3			
10	SS	PID = 22.2			
	SS	PID = 18.5			
	SS	PID = 29.8			
	SS	PID = 26.7			
20	SS	PID = 27.1			
	SS	PID = 21.7			
	SS	PID = 40.6			
	SS	PID = 71.8			
	SS	PID = 37.6			
30	SS	PID = 180.7			
	SS	PID = 1213			Soil Sample (30-32') @ 1335
	SS	PID = 974.8			
	SS	PID = 450.2			
	SS	PID = 375.3			
40	SS	PID = 397			
	SS	PID = 655.2			
	SS	PID = 653.5			
	SS	PID = 873.4			Soil Sample (44-46') @ 1420

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:27 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-8-21 **Well ID#** RW-99

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414161 N -80.805668 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 46 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 31 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
31 ft.	46 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	21 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
21 ft.	46 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	17 ft.	Portland Cem	Tremie
17 ft.	19 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
19 ft.	46 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Kevin White 1-10-22

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-100

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-12-09 00:00 **COMPLETED** 2021-12-09 00:00 **GROUND ELEVATION** 718.56 ft **TOP OF CASING** 719.14 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jamie Humphrey **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	AU	PID = 24.3			
	AU	PID = 27.4			
10	SS	PID = 1942			Soil Sample (10-12') @ 1400
	SS	PID = 907.8			
	SS	PID = 988.7			
	SS	PID = 891.7			
20	SS	PID = 699.6			
	SS	PID = 678.6			
	SS	PID = 797.2			
	SS	PID = 769.2			
	SS	PID = 783.6			
30	SS	PID = 764.1			
	SS	PID = 752.1			
	SS	PID = 857.2			
	SS	PID = 744.1			
	SS	PID = 655.8			
40	SS	PID = 685.3			
	SS	PID = 704.1			
	NR				
	SS	PID = 694.1			Soil Sample (44-46') @ 1640

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

- Portland Grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- Sodium Bentonite 3/8" Chips
- Southern Products & Silica Co. GP-1 Silica Sand
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-10-21 **Well ID#** RW-100

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414632 N -80.806403 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 46 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 30 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
30 ft.	46 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	11 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
11 ft.	46 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	7 ft.	Portland Cem	Tremie
7 ft.	9 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
9 ft.	46 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Ken White 1-10-22

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

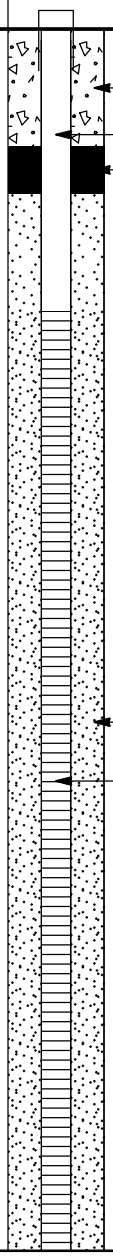
BORING NUMBER RW-101

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-12-13 00:00 **COMPLETED** 2021-12-13 00:00 **GROUND ELEVATION** 716.61 ft **TOP OF CASING** 716.95 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jamie Humphrey **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	AU	PID = 31.5			
	AU	PID = 29.9			
10	SS	PID = 113.6			
	SS	PID = 113.8			
	SS	PID = 307.3			
	SS	PID = 374.9			
20	SS	PID = 537.5			
	SS	PID = 552.8			
	SS	PID = 733.9			Soil Sample (22-24') @ 1640
	SS	PID = 515.2			
	SS	PID = 704.5			
30	SS	PID = 502.1			
	SS	PID = 806.4			
	SS	PID = 588.1			
	SS	PID = 1968			
	SS	PID = 4032			
40	SS	PID = 3631			
	SS	PID = 3445			
	SS	PID = 15000			
	SS	PID = 15000			
	SS	PID = 15000			
50	SS	PID = 15000			Hard rock zone (49-49.5')augers pushed through back into softer material
	SS	PID = 15000			Soil Sample (50-52') @ 1645

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:27 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-14-21 **Well ID#** RW-101

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414656 N -80.806521 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form*

9. Total well depth below land surface: 52 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 30 **(ft.)**

If water level is above casing, use " - "

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
30 ft.	52 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	12 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
12 ft.	52 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	5 ft.	Portland Cem	Tremie
5 ft.	7 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
7 ft.	52 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 1-10-22

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617**

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

**Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636**

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER RW-102

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-12-14 00:00 **COMPLETED** 2021-12-14 00:00 **GROUND ELEVATION** 717 ft **TOP OF CASING** 717.77 ft
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jamie Humphrey **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	AU	PID = 69.4			
	AU	PID = 71.7			
10	SS	PID = 188.1			
	SS	PID = 835.1			
	SS	PID = 788.3			
	SS	PID = 1207			Soil Sample (16-18') @ 1455
20	SS	PID = 683.8			
	SS	PID = 655.7			
	SS	PID = 400.8			
	SS	PID = 537.9			
	SS	PID = 650.6			
30	SS	PID = 696.5			
	SS	PID = 725.1			
	SS	PID = 589.5			
	SS	PID = 586.7			
	SS	PID = 590.7			Soil Sample (36-38') @ 1500
40	SS	PID = 686.7			
	SS	PID = 595			
	SS	PID = 556.3			
	SS	PID = 1195			Soil Sample (44-46') @ 1650

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

- Portland Grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- Sodium Bentonite 3/8" Chips
- Southern Products & Silica Co. GP-1 Silica Sand
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:28 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-15-21 **Well ID#** RW-102

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414663 N -80.806420 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form

9. Total well depth below land surface: 45 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 31 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
31 ft.	45 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	10 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
10 ft.	45 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	7 ft.	Portland Cem	Tremie
7 ft.	9 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
9 ft.	45 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Kevin White 1.10.22

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER RW-103

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2021-12-15 00:00 **COMPLETED** 2021-12-16 00:00 **GROUND ELEVATION** 731.87 ft **TOP OF CASING** 731.95 ft
DRILLING CONTRACTOR Walker-Hill Environmental
EQUIPMENT CME 850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jamie Humphrey **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 46.50 ft / Elev 685.37 ft
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	AU	PID = 364.2			
	AU	PID = 34.6			
10	SS	PID = 185.7			
	SS	PID = 375.5			
	SS	PID = 2.7			
	SS	PID = 394.9			
20	SS	PID = 550.4			
	SS	PID = 130.9			
	SS	PID = 266.6			
	SS	PID = 51.9			
	SS	PID = 468.1			
30	SS	PID = 348.7			
	SS	PID = 331.8			
	SS	PID = 708.4			
	SS	PID = 844.2			
	SS	PID = 732.4			
40	SS	PID = 464.5			Soil Sample (38-40') @ 1710
	SS	PID = 907			
	SS	PID = 590.4			
	SS	PID = 477.1		▽	Very tight, took 30+ min to push ~ 3' (44-46') Softens up (46-48')
	SS	PID = 392.8			
50	SS	PID = 511.8			
	SS	PID = 701.7			
	SS	PID = 784.4			Hammer bouncing, very little recovery (52-54')
	SS	PID = 1584			
	SS	PID = 858.7			
	SS	PID = 620.8			Soil Sample (58-59') @ 1210

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

- Portland Grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- Sodium Bentonite 3/8" Chips
- Southern Products & Silica Co. GP-1 Silica Sand
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:28 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-16-21 **Well ID#** RW-103

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414359 N -80.805447 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form

9. Total well depth below land surface: 59 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 31 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
31 ft.	59 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	14 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
14 ft.	59 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	10 ft.	Portland Cem	Tremie
10 ft.	12 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
12 ft.	59 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Kevin White 1.10.22

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-104

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-12-20 00:00 **COMPLETED** 2021-12-20 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____

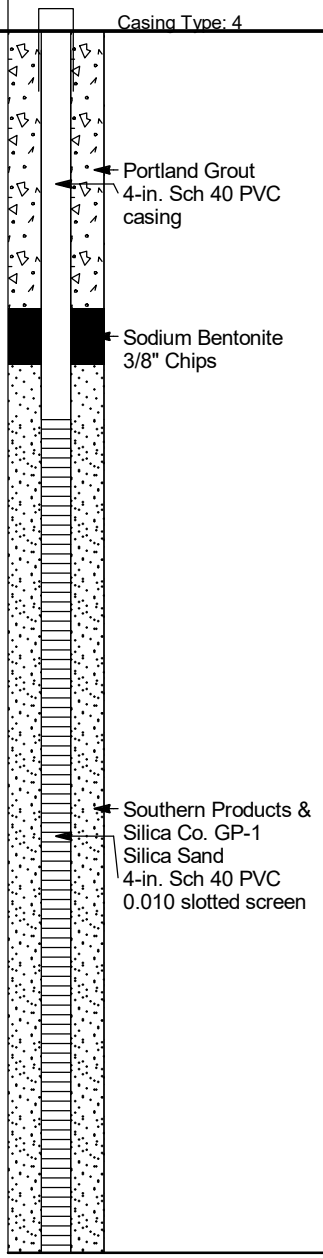
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY Jamie Humphrey **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in. **DURING DRILLING** ---

METHOD HSA/Split Spoon **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0				LEAN CLAY, SILTY, (CL) red 2.5YR 4/8, dry, micaceous	
5	AU	PID = 5.9			
10	AU	PID = 70.3		10.0	
	SS	PID = 157.8		SILT, CLAYEY, (ML) yellow brown 10YR 5/8, dry, trace fine sand, trace roots, saprolite, micaceous	
	SS	PID = 138.2		12.0 SILT, SANDY, (ML) red 2.5YR 5/6, some fine gravel, saprolite, dioritic, micaceous	
15	SS	PID = 117.8		14.0 SILT, SANDY, (ML) olive 5Y 4/3, some fine gravel, saprolite, dioritic, micaceous	
	SS	PID = 428.7		16.0 SILT, (ML) N9, white sand at top followed by oxidized dioritic saprolite	
20	SS	PID = 1255		18.0 SILT, SANDY, (ML) red brown 5YR 5/4, moist, trace fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, oxidized	Soil Sample (20-22') @ 1530
	SS	PID = 1135			Soil Sample (42-44') @ 1535
	SS	PID = 853.1		24.0	
25	SS	PID = 327.1		SILTY SAND, (SM) pale red 2.5YR 6/2, moist, with fine to medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, oxidized	
	SS	PID = 851.5			
30	SS	PID = 302.3			
	SS	PID = 768.7			
	SS	PID = 319.5		34.0	
35	SS	PID = 314.3		SILTY SAND, (SM) strong brown 7.5YR 5/8, saturated, with fine to medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, oxidized	
	SS	PID = 555.1		36.0	
40	SS	PID = 1138		SILTY SAND, (SM) pale red 2.5YR 5/2, saturated, with fine to medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, oxidized	
	SS	PID = 1214		40.0	
	SS	PID = 704.3		WELL GRADED SAND, (SW) dark red brown 5YR 3/2, saturated, with medium to coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, oxidized	
				44.0	
				Refusal at 44.0 feet. Bottom of borehole at 44.0 feet.	



WELL DIAGRAM

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:28 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-20-21 **Well ID#** RW-104

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414719 N -80.806525 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form.

9. Total well depth below land surface: 44 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100').

10. Static water level below top of casing: 31 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
31 ft.	44 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	14 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
14 ft.	44 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	10 ft.	Portland Cem	Tremie
10 ft.	12 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
12 ft.	59 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Keen Whit 1-17-22

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-105

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2021-12-21 00:00 **COMPLETED** 2021-12-21 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 550X

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY Jamie Humphrey **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in. **DURING DRILLING** ---

METHOD HSA/Split Spoon **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0						Casing Type: 4
	AU	PID = 3.1		LEAN CLAY, SILTY, (CL) red 10R 3/3, dry, trace organics, micaceous		
5.0						
	AU	PID = 545.3		SILT, CLAYEY, (ML) brown 7.5YR 4/4, moist, trace organics, micaceous		Portland Grout 4-in. Sch 40 PVC casing
10				10.0		
	NR					Sodium Bentonite 3/8" Chips
	SS	PID = 428.6		SILT, SANDY, (ML) red brown 5YR 4/4, moist, some fine sands, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, oxidized		
14.0	SS	PID = 136.7				
	SS	PID = 598.2		SILT, SANDY, (ML) olive 5Y 5/3, moist, some fine sands, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, oxidized		
20	SS	PID = 308				
	SS	PID = 647.9		22.0		
	SS	PID = 1834		SILT, SANDY, (ML) pale yellow 2.5Y 8/2, moist, with medium to coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, oxidized		
24.0	SS	PID = 427.9				
	SS	PID = 412.7		SILT, SANDY, (ML) light yellow brown 2.5Y 6/4, moist, some fine to medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, oxidized		
28.0	SS	PID = 621.8		30.0	Soil Sample (28-30') @ 1645	
30	SS	PID = 458.9		SILT, SANDY, (ML) olive brown 2.5Y 4/4, moist, some medium to coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, oxidized		Southern Products & Silica Co. GP-1 Silica Sand 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen
32.0	SS	PID = 726.6				
34.0	SS	PID = 1553		SILT, SANDY, (ML) light olive brown 2.5Y 5/4, moist, some medium to coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, oxidized		
	SS	PID = 1046				
	SS	PID = 654.1		SILT, SANDY, (ML) light yellow brown 2.5Y 6/4, moist, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, oxidized		
40	SS	PID = 378.3		40.0		
	SS	PID = 429.4		SILT, SANDY, (ML) olive 5Y 4/3, moist, with fine to medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, oxidized		
44.0	SS	PID = 348.9				
46.0	SS	PID = 439.7		SILT, SANDY, (ML) olive 5Y 4/3, saturated, with fine to medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, oxidized		
48.0	SS	PID = 354.2		50.0	Soil Sample (48-50') @ 1650	
50	SS	PID = 383.1		SILT, (ML) red gray 5YR 5/2, saturated, with fine to coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, oxidized		
				SILT, (ML) olive gray 5Y 4/2, saturated, with fine to medium sand, hydrocarbon		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:28 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

(Continued Next Page)

BORING NUMBER RW-105

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
				odor, saprolite, dioritic, micaceous, oxidized		
				SILT, (ML) black 5Y 2.5/2, saturated, with medium to coarse sand, trace gravel, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, oxidized		
				Refusal at 50.0 feet. Bottom of borehole at 50.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:28 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 12-22-21 **Well ID#** RW-105

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

_____ N _____ W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form.

9. Total well depth below land surface: 50 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 30 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
30 ft.	50 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	15 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	50 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	11 ft.	Portland Cem	Tremie
11 ft.	13 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	50 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 1-19-22

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER RW-106

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2022-01-10 00:00 **COMPLETED** 2022-01-11 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____

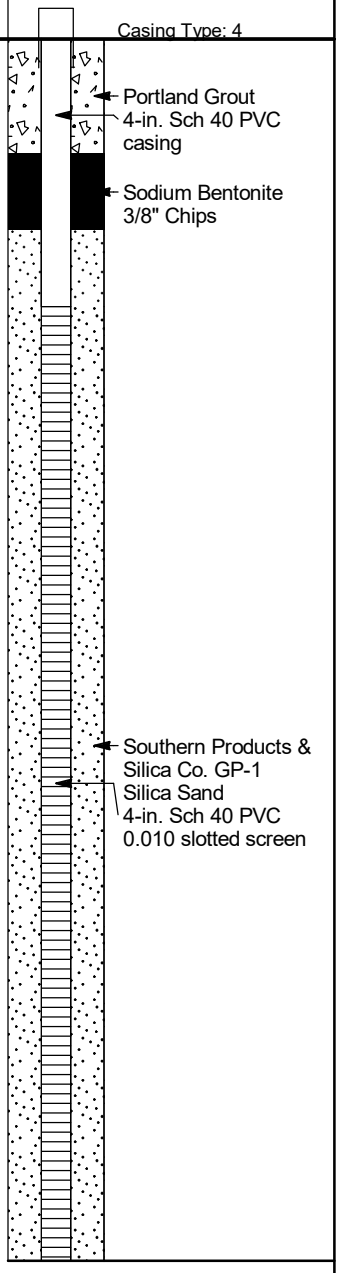
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 850X

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY Jamie Humphrey **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in. **DURING DRILLING** ---

METHOD HSA/Split Spoon **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	AU	PID = 44.2		LEAN CLAY, SILTY, (CL) dark red brown 10R 3/4, moist, high plasticity, trace organics, no odor, micaceous	
5	AU	PID = 22.5		5.0 SILT, SILTY, (ML) brown 7.5YR 4/4, moist, high plasticity, trace organics, no odor, micaceous	
10	SS	PID = 1270		10.0 SILT, SANDY, (ML) yellow brown 10YR 5/8, trace fine to medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic	Soil Sample (10-12') @ 1640
	SS	PID = 595			
15	SS	PID = 694.3		14.0 SILT, SANDY, (ML) light olive brown 2.5Y 5/4, dry, trace fine to medium sand, trace cobbles, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic	
	SS	PID = 842.3			
20	SS	PID = 716.2			
	SS	PID = 850.1			
	SS	PID = 792.7		24.0	
25	SS	PID = 954.8		SILTY SAND, (SM) olive gray 5Y 4/2, moist, with fine to medium sand, trace coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, some oxidation	
	SS	PID = 819.6		28.0	
30	SS	PID = 958.1		SILTY SAND, (SM) very dark brown 10YR 2/2, moist, with medium to coarse sand, trace cobbles, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, some oxidation	
	SS	PID = 1333		32.0	Soil Sample (30-32') @ 1645
	SS	PID = 1011		Refusal at 32.0 feet. Bottom of borehole at 32.0 feet.	



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:28 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1-12-22 **Well ID#** RW-106

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414615 N -80.806221 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** or ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** or ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 31 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100').

10. Static water level below top of casing: 30 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
30 ft.	32 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	7 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
7 ft.	32 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	3 ft.	Portland Cem	Tremie
3 ft.	5 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
5 ft.	32 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor

2·10·22

Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

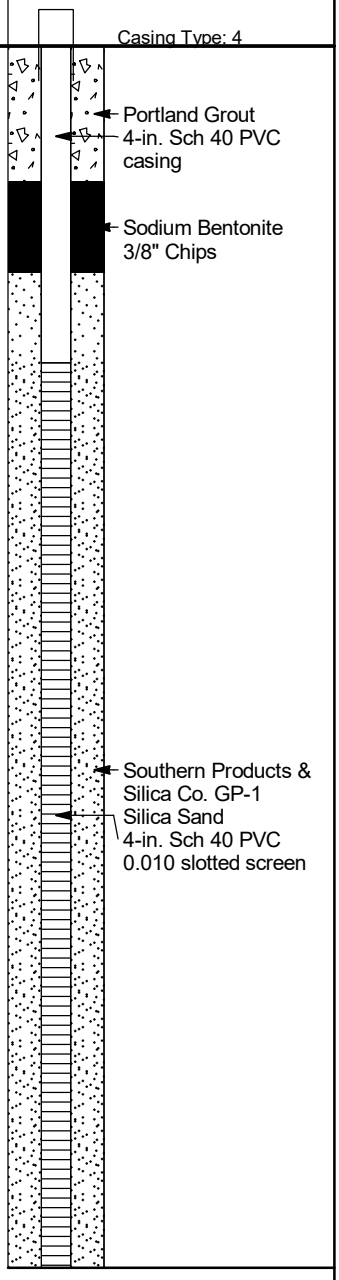
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-107

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2022-01-19 00:00 **COMPLETED** 2022-01-19 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jamie Humphrey **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	AU	PID = 2.4		LEAN CLAY, SILTY, (CL) red 10R 4/6, trace organics, micaceous	
5	AU	PID = 65.7		5.0 SILT, CLAYEY, (ML) brown 7.5YR 5/4, dry, low plasticity, micaceous	
10	SS	PID = 1416		10.0 SILT, SANDY, (ML) red brown 2.5YR 5/4, dry, trace fine sand, hydrocarbon odor, saprolite, some oxidation	Soil Sample (10-12') @ 1125
	SS	PID = 740.8		14.0	
15	SS	PID = 654.3		SILT, SANDY, (ML) light olive brown 2.5Y 5/3, dry, trace fine sand, some mica, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, some oxidation	
	SS	PID = 683.9			
20	SS	PID = 670.7		20.0 SILT, SANDY, (ML) olive brown 2.5Y 4/3, moist, trace fine sand, some mica, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, some oxidation	
	SS	PID = 589.4			
	SS	PID = 837.2		24.0	
25	SS	PID = 330.3		SILT, (ML) dark olive gray 5Y 3/2, moist, trace fine sand, trace cobbles, hydrocarbon odor	
	SS	PID = 590.6		27.0 Refusal at 27.0 feet. Bottom of borehole at 27.0 feet.	Soil Sample (26-27') @ 1130



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:28 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1-19-22 **Well ID#** RW-107

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414522 **N** -80.806307 **W**

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 27 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: None **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
30 ft.	32 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	7 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
7 ft.	27 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	3 ft.	Portland Cem	Tremie
3 ft.	5 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
5 ft.	27 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

_____ _____

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-108

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2022-01-19 00:00 **COMPLETED** 2022-01-20 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Jamie Humphrey **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	AU	PID = 7.1		LEAN CLAY, SILTY, (CL) red 2.5YR 4/8, moist, high plasticity, some mica	
5.0					
	AU	PID = 16.6		LEAN CLAY, SILTY, (CL) strong brown 7.5YR 4/6, moist, high plasticity, some mica	
10				10.0	
	NR				
	SS	PID = 1891		SILT, CLAYEY, (ML) olive yellow 2.5Y 6/6, medium plasticity, trace organics, hydrocarbon odor, micaceous, some oxidation	
	SS	PID = 457.1			
	NR			18.0	
20	SS	PID = 704.4		SILT, (ML) pale olive 5Y 6/4, trace fine sand, hydrocarbon odor, some oxidation	
	SS	PID = 787.4			
	SS	PID = 840.2		24.0	
	SS	PID = 282.8		SILT, SANDY, (ML) pale olive 5Y 6/4, medium plasticity, some mica, trace fine sand, hydrocarbon odor, some oxidation	
	SS	PID = 929.2			
30	NR				
	SS	PID = 899.3			
	SS	PID = 674.1			
	SS	PID = 749.5		36.0	
	SS	PID = 1146		SILT, SANDY, (ML) light olive brown 2.5Y 5/4, moist, trace fine to medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, oxidized	Soil Sample (36-38') @ 1500
38.0					
40	SS	PID = 332			
	SS	PID = 1245		SILT, SANDY, (ML) olive 5Y 5/4, saturated, with fine to medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, oxidation	
	SS	PID = 695.3		44.0	
	SS	PID = 265.2		SILTY SAND, (SM) olive brown 2.5Y 4/4, moist, with fine to coarse sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, oxidation	
	SS	PID = 1053			
50	SS	PID = 456.2		50.0	
51.0	SS	PID = 1066		SILTY SAND, (SM) very dark gray brown 2.5Y 3/2, saturated, with fine to medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic	Soil Sample (50-51') @ 1505
				Refusal at 51.0 feet. Bottom of borehole at 51.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

- Portland Grout
- 4-in. Sch 40 PVC casing
- Sodium Bentonite 3/8" Chips
- Southern Products & Silica Co. GP-1 Silica Sand
- 4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:29 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Gary Ellingworth

Well Contractor Name

3367

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1-20-22 **Well ID#** RW-108

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414571 N -80.806509 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 51 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 42 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
42 ft.	51 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	11 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
11 ft.	51 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	36 ft.	Portland Cem	Tremie
36 ft.	38 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
38 ft.	51 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Gary Ellingworth 2-10-22

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed

BORING NUMBER RW-109

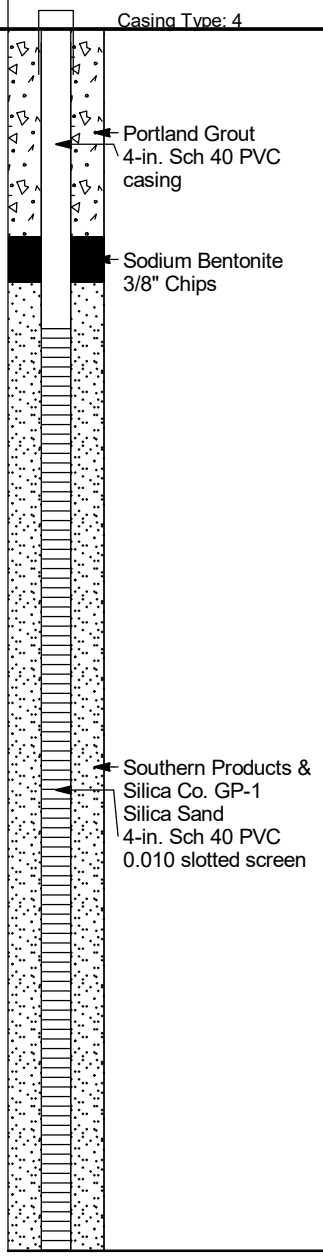
Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2022-01-25 00:00 **COMPLETED**
GROUND ELEVATION **TOP OF CASING**
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Vanessa H **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	AU	PID = 8.1		LEAN CLAY, (CL) brown 7.5YR 4/4, dry, no odor, micaceous	
5.0					
	AU	PID = 13.7		SILTY SAND, (SM) red 2.5YR 4/6, dry, little clay, no odor	
10	SS	PID = 475.9		12.0	Soil Sample (10-12') @ 1500
	SS	PID = 317.1		SILTY SAND, (SM) red brown 5YR 5/4, moist, hydrocarbon odor, micaceous, manganese staining	
14.0	SS	PID = 296.6		16.0 SILTY SAND, (SM) pale red 2.5YR 4/2, moist, soft, hydrocarbon odor, saprolite, iron staining	
	SS	PID = 371			
20	SS	PID = 929		SILTY SAND, (SM) dark red gray 5YR 4/2, moist, soft, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, iron staining	
22.0	SS	PID = 1162			
	SS	PID = 1457		SILTY SAND, (SM) red gray 5YR 5/2, moist, soft, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, iron staining	
24.0	SS	PID = 808.4		26.0 SILTY SAND, (SM) brown 7.5YR 5/3, moist, hydrocarbon odor, saprolite, heavy iron staining	
	SS	PID = 752.4		28.0	
30	SS	PID = 788.4		SILTY SAND, (SM) brown 7.5YR 4/2, moist, soft, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, iron and manganese staining	
	SS	PID = 741.8			
	SS	PID = 914.2		SILTY SAND, (SM) brown 7.5YR 4/2, saturated, soft, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, iron and manganese staining	
	SS	PID = 930.9			
	SS	PID = 567.4			
40	SS	PID = 727.6		40.0	
	SS	PID = 1681		SILTY SAND, (SM) brown 7.5YR 4/2, moist, hard, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic	
	SS	PID = 783.2		44.0	
	SS	PID = 1425		DIORITE	
	SS	PID = 1297			
50	SS	PID = 1352			
	SS	PID = 1669		53.0	Soil Sample (50-52') @ 1530

Refusal at 23.0 feet.
Bottom of borehole at 53.0 feet.

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:29 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #:

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:

- ☑ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:

- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1-25-22 **Well ID#** RW-109

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.414833 N -80.806780 W

6. Is (are) the well(s): ☑ Permanent or ☐ Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐ Yes or ☑ No

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form.

9. Total well depth below land surface: 53 (ft.)

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 42 (ft.)

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 4 (in.)

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
42 ft.	53 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	13 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
13 ft.	53 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	9 ft.	Portland Cem	Tremie
9 ft.	11 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
11 ft.	53 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheet if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

_____ _____

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

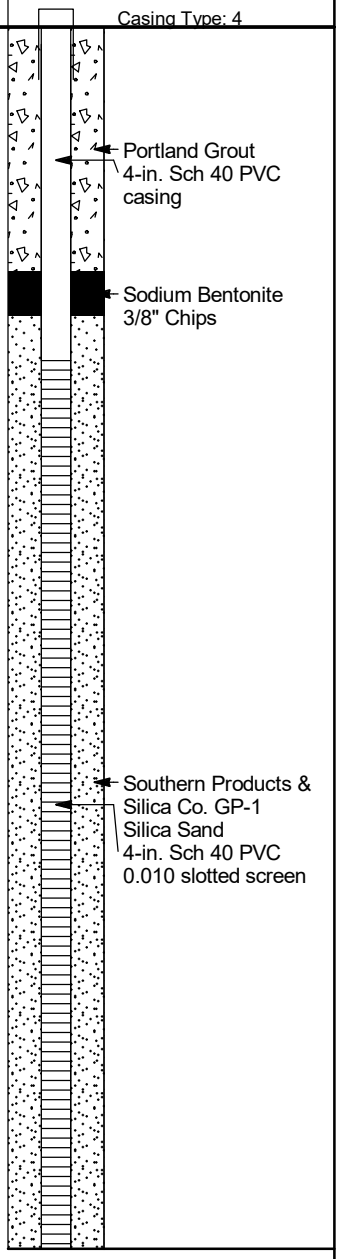
BORING NUMBER RW-110

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2022-01-20 00:00 **COMPLETED**
GROUND ELEVATION **TOP OF CASING**
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Vanessa H **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	AU	PID = 3.6		LEAN CLAY, SILTY, (CL) red 10R 4/6, dry, loose	
				5.0	
	AU	PID = 81.6		SANDY SILT, (ML) red brown 2.5YR 5/4, dry, loose, little clay	
10				10.0	
	SS	PID = 1.6		SANDY SILT, (ML) dark red brown 10R 3/4, dry, loose, micaceous	
	SS	PID = 137.9		12.0 SANDY SILT, (ML) red brown 2.5YR 4/3, dry, loose, micaceous	Soil Sample (12-14') @ 1520
	SS	PID = 969.3		14.0 SANDY SILT, (ML) pale red 2.5YR 4/2, dry, soft, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous	
	SS	PID = 941.8			
20	SS	PID = 1312		20.0	
	SS	PID = 1029		SANDY SILT, (ML) pale red 2.5YR 4/2, dry, soft, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, iron staining	
	SS	PID = 936.5		24.0	
	SS	PID = 982		SANDY SILT, (ML) pale red 2.5YR 4/2, moist, soft, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, iron staining	
	SS	PID = 106		26.0	
				28.0 SANDY SILT, (ML) pale red 2.5YR 2.5/1, moist, hard, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous	
30	SS	PID = 708.3			
	SS	PID = 1088		SANDY SILT, (ML) pale red 2.5YR 5/2, moist, soft, hydrocarbon odor, saprolite	
	SS	PID = 466.4			
	SS	PID = 1196		36.0	
	SS	PID = 56.2		SANDY SILT, (ML) red gray 2.5YR 6/1, moist, soft, hydrocarbon odor, saprolite	
40	SS	PID = 433.1			
	SS	PID = 109.5			
	SS	PID = 89.9		44.0	
	SS	PID = 12.8		SANDY SILT, (ML) red gray 2.5YR 6/1, saturated, very hard, no odor, saprolite, micaceous	
	SS	PID = 33.7			
50	SS	PID = 28.8			
	SS	PID = 5.2			
	SS	PID = 86.4			
	SS	PID = 5.8		56.0	Soil Sample (54-56') @ 1540
				Bottom of borehole at 55.0 feet.	

WELL DIAGRAM



CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:29 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #:

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

- ☐ Agricultural
- ☐ Municipal/Public
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Supply)
- ☐ Residential Water Supply (single)
- ☐ Industrial/Commercial
- ☐ Residential Water Supply (shared)
- ☐ Irrigation

Non-Water Supply Well:

- ☑ Monitoring
- ☐ Recovery

Injection Well:

- ☐ Aquifer Recharge
- ☐ Groundwater Remediation
- ☐ Aquifer Storage and Recovery
- ☐ Salinity Barrier
- ☐ Aquifer Test
- ☐ Stormwater Drainage
- ☐ Experimental Technology
- ☐ Subsidence Control
- ☐ Geothermal (Closed Loop)
- ☐ Tracer
- ☐ Geothermal (Heating/Cooling Return)
- ☐ Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1-26-22 **Well ID#** RW-110

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.415584 N -80.806876 W

6. Is (are) the well(s): ☑ **Permanent** or ☐ **Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐ **Yes** or ☑ **No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form.

9. Total well depth below land surface: 55 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 40 **(ft.)**

If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm): _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
42 ft.	55 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	15 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
15 ft.	55 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	11 ft.	Portland Cem	Tremie
11 ft.	13 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
13 ft.	55 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

_____ _____

Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-111

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DATE/TIME STARTED 2022-01-27 00:00 **COMPLETED** 2022-01-28 00:00 **GROUND ELEVATION** _____ **TOP OF CASING** _____

DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff **EQUIPMENT** CME 850X

DRILLER Kevin White **GROUND WATER LEVELS AND TIME:**

LOGGED BY Jamie Humphrey **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in. **DURING DRILLING** ---

METHOD HSA/Split Spoon **AFTER DRILLING** ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	AU	PID = 0		LEAN CLAY, SILTY, (CL) dark yellow brown 10YR 3/6, dry, loose, no odor, micaceous	
5.0					
	AU	PID = 5.8		SANDY SILT, (ML) dark yellow brown 10YR 3/4, dry, loose, no odor, micaceous	
10					
10.0	SS	PID = 8.5		SILTY SAND, (SM) red brown 2.5YR 4/4, dry, loose, no odor, micaceous	
	SS	PID = 0.5			
14.0	SS	PID = 8		SILTY SAND, (SM) dark red yellow 2.5YR 4/1, dry, no odor, saprolite, micaceous	
	SS	PID = 1.4			
20	SS	PID = 3.8			
	SS	PID = 8			
	SS	PID = 38.7			
24.0	SS	PID = 324		SILTY SAND, (SM) dark red yellow 2.5YR 4/1, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, iron staining	Soil Sample (26-28') @ 1620
	SS	PID = 119			
30	SS	PID = 1368			
	SS	PID = 1334			
	SS	PID = 1365			
34.0	SS	PID = 1140		SILTY SAND, (SM) red gray 5YR 5/2, moist, hard, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic	
	SS	PID = 1235			
40	SS	PID = 1064			
	SS	PID = 828.2			
42.0	SS	PID = 934		SILTY SAND, (SM) dark gray 5YR 4/1, wet, hard, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, iron staining	
44.0	SS	PID = 699.4		SILTY SAND, (SM) dark red gray 5YR 4/2, saturated, very hard, with fine to medium sand, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, weathered and oxidized	
46.0	SS	PID = 1049		SILTY SAND, (SM) dark red gray 5YR 4/2, saturated, some gravel,	Soil Sample (46-48') @ 1020
47.0					

WELL DIAGRAM

Casing Type: 4

Portland Grout
4-in. Sch 40 PVC casing

Sodium Bentonite 3/8" Chips

Southern Products & Silica Co. GP-1 Silica Sand
4-in. Sch 40 PVC 0.010 slotted screen

(Continued Next Page)

BORING NUMBER RW-111

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
				hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, micaceous, weathered and oxidized		
				Refusal at 47.0 feet.		
				Bottom of borehole at 47.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:29 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

For Internal Use ONLY:

1. Well Contractor Information:

Kevin White
Well Contractor Name

2973
NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.
Company Name

2. Well Construction Permit #: _____
List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:
☐Agricultural ☐Municipal/Public
☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)
☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)
☐Irrigation

Non-Water Supply Well:
☑Monitoring ☐Recovery

Injection Well:
☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation
☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier
☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage
☐Experimental Technology ☐Subsidence Control
☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer
☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 1-28-22 **Well ID#** RW-111

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company
Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078
Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg
County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413867 N -80.806700 W

6. Is (are) the well(s): ☑Permanent or ☐Temporary

7. Is this a repair to an existing well: ☐Yes or ☑No
If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1
For multiple injection or non-water supply wells ONLY with the same construction, you can submit one form.

9. Total well depth below land surface: 47 (ft.)
For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 30 (ft.)
If water level is above casing, use "+"

11. Borehole diameter: 4 (in.)

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons
(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
30 ft.	47 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	22 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
22 ft.	47 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	18 ft.	Portland Cem	Tremie
18 ft.	20 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
20 ft.	47 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheet if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

_____ _____
Signature of Certified Well Contractor Date

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:
You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:
Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

BORING NUMBER RW-112

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 2022-01-31 00:00 **COMPLETED** ---
GROUND ELEVATION --- **TOP OF CASING** ---
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 850X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD HSA/Split Spoon
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
0	AU	PID = 1.3		SILT, CLAYEY, (ML) dark red 10R 3/6, dry, no odor		
5.0	AU	PID = 66.7		SILT, (ML) red 10R 4/8, dry, organic odor		
10	SS	PID = 26.7		10.0 SILT, CLAYEY, (ML) red 2.5YR 5/8, dry, trace mica, no odor		
	SS	PID = 4.2		12.0		
	SS	PID = 26.2		14.0 SILT, (ML) strong brown 7.5YR 5/8, dry, trace mica, no odor		
	SS	PID = 0		16.0 SILT, CLAYEY, (ML) red 10R 4/8, dry, no odor, micaceous		
20	SS	PID = 7.8		18.0 SILT, SANDY, (ML) light brown 7.5YR 6/4, dry, no odor, saprolite, micaceous		
	SS	PID = 6		20.0 SILT, SANDY, (ML) red yellow 7.5YR 6/6, dry, no odor, saprolite, micaceous		
	SS	PID = 0		24.0 SILT, SANDY, (ML) light brown 7.5YR 6/3, dry, no odor, saprolite, micaceous		
	SS	PID = 5.2		26.0 SILT, SANDY, (ML) very light brown 10YR 7/3, dry, no odor, micaceous		
	SS	PID = 714.8		28.0 SILT, (ML) very light brown 10YR 7/3, dry, trace silt, hydrocarbon odor, micaceous		
30	SS	PID = 16		30.0 SILT, (ML) very light brown 10YR 7/4, dry		
	SS	PID = 12.4		32.0 SILT, (ML) yellow brown 10YR 5/4, dry, trace sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
	SS	PID = 77.3		34.0 SILT, (ML) yellow brown 10YR 5/8, dry, trace sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
	SS	PID = 267.1		36.0 SILT, (ML) brown 10YR 5/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
	SS	PID = 84.1		38.0 SILT, (ML) brown 10YR 5/3, wet, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
40	SS	PID = 742.3		SILT, (ML) brown 10YR 5/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous	Soil Sample (38-40') @ 1650	
	SS	PID = 342.5		42.0 SILT, (ML) gray brown 10YR 5/2, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
	SS	PID = 4232		44.0 SILT, (ML) brown 10YR 5/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
	SS	PID = 3561		46.0 SILT, (ML) brown 10YR 5/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
	SS	PID = 3754		SILT, (ML) brown 10YR 5/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
50	SS	PID = 3908		50.0 SILT, (ML) brown 10YR 5/3, wet, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
	SS	PID = 15000		SILT, (ML) brown 10YR 5/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
	SS	PID = 3982		SILT, (ML) gray brown 10YR 5/2, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
	SS	PID = 960		SILT, (ML) brown 10YR 5/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
	SS	PID = 1630		SILT, (ML) brown 10YR 5/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
60	SS	PID = 975.3		SILT, (ML) brown 10YR 5/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
	SS	PID = 1542		SILT, (ML) brown 10YR 5/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
	SS	PID = 474.5		SILT, (ML) brown 10YR 5/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous		
	SS	PID = 1044		64.0 SILT, SANDY, (ML) brown 7.5YR 5/3, wet, hydrocarbon odor, micaceous		
	NR			SILT, (ML) brown 10YR 5/3, wet, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, oxidation		
70	SS	PID = 643.3		68.0 SILT, (ML) gray 10YR 5/1, wet, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, oxidation		
	SS	PID = 392.1		72.0 SILT, (ML) light brown gray 10YR 6/2, wet, hydrocarbon odor, saprolite, dioritic, oxidation	Soil Sample (70-72') @ 1630	

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:29 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCLI\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

(Continued Next Page)

BORING NUMBER RW-112

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline **PROJECT NAME** 2020-L1-SR2448

PROJECT NUMBER CPC21018 **PROJECT LOCATION** Huntersville, NC

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS	WELL DIAGRAM
				Refusal at 71.0 feet. Bottom of borehole at 71.0 feet.		

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 4/5/22 16:29 - Z:\GIS_REPOSITORY\GINT\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

WELL CONSTRUCTION RECORD

This form can be used for single or multiple wells

1. Well Contractor Information:

Kevin White

Well Contractor Name

2973

NC Well Contractor Certification Number

Parratt-Wolff, Inc.

Company Name

2. Well Construction Permit #: _____

List all applicable well permits (i.e. County, State, Variance, Injection, etc.)

3. Well Use (check well use):

Water Supply Well:

☐Agricultural ☐Municipal/Public

☐Geothermal (Heating/Cooling Supply) ☐Residential Water Supply (single)

☐Industrial/Commercial ☐Residential Water Supply (shared)

☐Irrigation

Non-Water Supply Well:

☐Monitoring ☑Recovery

Injection Well:

☐Aquifer Recharge ☐Groundwater Remediation

☐Aquifer Storage and Recovery ☐Salinity Barrier

☐Aquifer Test ☐Stormwater Drainage

☐Experimental Technology ☐Subsidence Control

☐Geothermal (Closed Loop) ☐Tracer

☐Geothermal (Heating/Cooling Return) ☐Other (explain under #21 Remarks)

4. Date Well(s) Completed: 2-2-22 **Well ID#** RW-112

5a. Well Location:

Colonial Pipeline Company

Facility/Owner Name

Facility ID# (if applicable)

14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC 28078

Physical Address, City, and Zip

Mecklenburg

County

Parcel Identification No. (PIN)

5b. Latitude and Longitude in degrees/minutes/seconds or decimal degrees:
(if well field, one lat/long is sufficient)

35.413560 N -80.805463 W

6. Is (are) the well(s): ☑**Permanent** **or** ☐**Temporary**

7. Is this a repair to an existing well: ☐**Yes** **or** ☑**No**

If this is a repair, fill out known well construction information and explain the nature of the repair under #21 remarks section or on the back of this form.

8. Number of wells constructed: 1

*For multiple injection or non-water supply wells **ONLY** with the **same construction**, you can submit one form.*

9. Total well depth below land surface: 71 **(ft.)**

For multiple wells list all depths if different (example- 3@200' and 2@100')

10. Static water level below top of casing: 30 **(ft.)**

If water level is above casing, use "-"

11. Borehole diameter: 4 **(in.)**

12. Well construction method: 6 5/8 HSA , & 2" spoons

(i.e. auger, rotary, cable, direct push, etc.)

FOR WATER SUPPLY WELLS ONLY:

13a. Yield (gpm) _____ **Method of test:** _____

13b. Disinfection type: _____ **Amount:** _____

For Internal Use ONLY:

14. WATER ZONES

FROM	TO	DESCRIPTION
30 ft.	71 ft.	Wet
ft.	ft.	

15. OUTER CASING (for multi-cased wells) OR LINER (if applicable)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
ft.	ft.	in.		

16. INNER CASING OR TUBING (geothermal closed-loop)

FROM	TO	DIAMETER	THICKNESS	MATERIAL
0 ft.	26 ft.	4 in.	sch40	pvc
ft.	ft.	in.		

17. SCREEN

FROM	TO	DIAMETER	SLOT SIZE	THICKNESS	MATERIAL
26 ft.	71 ft.	4 in.	.010	sch40	pvc
ft.	ft.	in.			

18. GROUT

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD & AMOUNT
0 ft.	22 ft.	Portland Cem	Tremie
22 ft.	24 ft.	Bentonite Chi	Tremie
ft.	ft.		

19. SAND/GRAVEL PACK (if applicable)

FROM	TO	MATERIAL	EMPLACEMENT METHOD
24 ft.	71 ft.	#1 Sand	Tremie
ft.	ft.		

20. DRILLING LOG (attach additional sheets if necessary)

FROM	TO	DESCRIPTION (color, hardness, soil/rock type, grain size, etc.)
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	
ft.	ft.	

21. REMARKS

No Cover

22. Certification:

Signature of Certified Well Contractor — Date: 3.1.22

By signing this form, I hereby certify that the well(s) was (were) constructed in accordance with 15A NCAC 02C .0100 or 15A NCAC 02C .0200 Well Construction Standards and that a copy of this record has been provided to the well owner.

23. Site diagram or additional well details:

You may use the back of this page to provide additional well site details or well construction details. You may also attach additional pages if necessary.

SUBMITTAL INSTUCTIONS

24a. For All Wells: Submit this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Information Processing Unit,
1617 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1617

24b. For Injection Wells ONLY: In addition to sending the form to the address in 24a above, also submit a copy of this form within 30 days of completion of well construction to the following:

Division of Water Resources, Underground Injection Control Program,
1636 Mail Service Center, Raleigh, NC 27699-1636

24c. For Water Supply & Injection Wells:

Also submit one copy of this form within 30 days of completion of well construction to the county health department of the county where constructed.

APPENDIX C

RISK CALCULATOR OUTPUT

Appendix C - Table 1
Residential Vapor Intrusion Risk Calculator Output by Presumed Source

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Exposure Unit Grouping	Sample Date	Presumed Source	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
SVP-01 through SVP-04	12/15/2020*	Site Release	1.0E-07	1.7E-03
		Background	5.4E-07	6.5E-04
		Cumulative	6.4E-07	2.4E-03
	1/7/2021^*	Site Release	1.1E-08	9.2E-02
		Background	0.0E+00	2.5E-03
		Cumulative	1.1E-07	9.5E-02
	2/12/2021^*	Site Release	0.0E+00	8.2E-01
		Background	0.0E+00	4.3E-03
		Cumulative	0.0E+00	8.2E-01
	3/9/2021^	Site Release	0.0E+00	8.3E-02
		Background	0.0E+00	1.6E-02
		Cumulative	0.0E+00	9.9E-02
	4/8/2021^	Site Release	7.7E-08	8.3E-02
		Background	0.0E+00	6.0E-04
		Cumulative	7.7E-08	8.4E-02
	5/4/2021^	Site Release	0.0E+00	1.6E-01
		Background	0.0E+00	1.1E-01
		Cumulative	0.0E+00	2.7E-01
	5/20/2021	Site Release	3.3E-07	3.5E-01
		Background	0.0E+00	9.5E-03
		Cumulative	3.3E-07	3.6E-01
	5/20/21^	Site Release	0.0E+00	1.5E-01
		Background	1.9E-08	5.5E-03
		Cumulative	1.9E-08	1.6E-01
	6/2/2021	Site Release	7.2E-07	1.5E-01
		Background	9.7E-06	8.8E-02
		Cumulative	1.0E-05	2.4E-01
	6/8/2021	Site Release	4.1E-07	4.0E-01
		Background	6.0E-08	2.0E-02
		Cumulative	4.7E-07	4.2E-01
	7/14/2021	Site Release	0.0E+00	1.0E-01
		Background	0.0E+00	2.6E-05
		Cumulative	0.0E+00	1.0E-01
	8/11/2021	Site Release	6.3E-07	1.2E-01
		Background	1.2E-05	3.6E-01
		Cumulative	1.3E-05	3.8E-01
	8/25/2021	Site Release	1.1E-06	4.2E-01
		Background	2.3E-06	5.1E+00
		Cumulative	3.4E-06	5.5E+00

Appendix C - Table 1
Residential Vapor Intrusion Risk Calculator Output by Presumed Source

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Exposure Unit Grouping	Sample Date	Presumed Source	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
SVP-01 through SVP-04 Continued	9/1/2021	Site Release	5.5E-07	1.9E-01
		Background	4.9E-06	4.0E+00
		Cumulative	5.6E-06	4.0E+00
	9/10/2021	Site Release	3.6E-06	2.6E-01
		Background	5.1E-06	7.8E+00
		Cumulative	5.7E-06	8.1E+00
	9/15/2021	Site Release	3.8E-07	1.4E-01
		Background	5.6E-06	1.3E-01
		Cumulative	6.0E-06	2.7E-01
	9/22/2021	Site Release	5.5E-07	1.9E-01
		Background	6.9E-06	4.6E+00
		Cumulative	7.5E-06	4.8E+00
	9/29/2021	Site Release	1.9E-07	5.6E-02
		Background	1.7E-07	4.5E+00
		Cumulative	3.6E-07	4.5E+00
	10/6/2021	Site Release	4.2E-07	8.2E-02
		Background	1.4E-07	4.0E+00
		Cumulative	5.6E-07	4.1E+00
	10/15/2021	Site Release	3.5E-07	7.3E-02
		Background	1.2E-07	3.3E+00
		Cumulative	4.7E-07	3.4E+00
	11/23/2021	Site Release	2.5E-07	7.0E-02
		Background	3.0E-08	8.5E-01
		Cumulative	2.8E-07	9.2E-01
	12/16/2021	Site Release	2.2E-07	1.4E-01
		Background	4.6E-08	2.3E+00
		Cumulative	2.6E-07	2.4E+00
	1/11/2022	Site Release	1.0E-07	3.1E-02
		Background	6.4E-08	1.6E+00
		Cumulative	1.7E-07	1.6E+00
	2/17/2022	Site Release	1.2E-06	2.4E-01
		Background	9.6E-08	1.8E+00
		Cumulative	1.3E-06	2.0E+00
	3/15/2022	Site Release	5.6E-07	1.8E-01
		Background	2.1E-07	2.7E+00
		Cumulative	7.7E-07	2.9E+00
	4/12/2022	Site Release	5.2E-07	1.8E-01
		Background	1.4E-07	1.4E+00
		Cumulative	6.6E-07	1.6E+00

Appendix C - Table 1
Residential Vapor Intrusion Risk Calculator Output by Presumed Source

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Exposure Unit Grouping	Sample Date	Presumed Source	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
SVP-01 through SVP-04 Continued	5/11/2022	Site Release	7.8E-07	3.7E-01
		Background	2.3E-06	1.2E+00
		Cumulative	3.1E-06	1.5E+00
SVP-05	3/9/2021^	Site Release	0.0E+00	9.6E-03
		Background	4.7E-06	5.8E-03
		Cumulative	4.7E-06	1.5E-02
	4/8/2021^	Site Release	8.0E-08	1.0E-02
		Background	7.6E-07	9.2E-04
		Cumulative	8.4E-07	1.1E-02
	5/4/2021^	Site Release	0.0E+00	1.5E-02
		Background	0.0E+00	1.7E-05
		Cumulative	0.0E+00	1.5E-02
	5/20/2021	Site Release	3.2E-08	2.2E-01
		Background	2.9E-07	9.9E-04
		Cumulative	3.3E-07	2.3E-01
	5/20/21^	Site Release	0.0E+00	1.1E-03
		Background	0.0E+00	0.0E+00
		Cumulative	0.0E+00	1.1E-03
	6/2/2021	Site Release	7.5E-09	5.7E-02
		Background	2.7E-07	1.5E-03
		Cumulative	2.8E-07	5.9E-02
	6/8/2021	Site Release	1.6E-08	7.3E-02
		Background	2.1E-07	6.7E-04
		Cumulative	2.3E-07	7.3E-02
	7/14/2021	Site Release	5.2E-07	6.3E-04
		Background	0.0E+00	8.0E-02
		Cumulative	5.2E-07	8.0E-02
	8/11/2021	Site Release	0.0E+00	8.6E-02
		Background	1.5E-06	3.3E-03
		Cumulative	1.5E-06	9.0E-02
	8/25/2021	Site Release	1.4E-05	3.7E+00
		Background	0.0E+00	4.2E-01
		Cumulative	1.4E-05	4.1E+00
	9/1/2021	Site Release	3.5E-07	1.8E-02
		Background	2.1E-06	7.2E-03
		Cumulative	2.5E-06	2.5E-02
	9/10/2021	Site Release	5.3E-07	1.8E-01
		Background	5.0E-06	5.0E-03
		Cumulative	5.6E-06	1.8E-01

Appendix C - Table 1
Residential Vapor Intrusion Risk Calculator Output by Presumed Source

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Exposure Unit Grouping	Sample Date	Presumed Source	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
SVP-05 Continued	9/15/2021	Site Release	7.0E-08	7.8E-02
		Background	1.0E-06	2.1E-03
		Cumulative	1.1E-06	8.0E-02
	9/22/2021	Site Release	3.9E-07	7.7E-02
		Background	8.9E-07	4.0E+00
		Cumulative	1.3E-06	4.1E+00
	9/29/2021	Site Release	8.0E-08	5.4E-02
		Background	1.2E-06	3.8E-03
		Cumulative	1.3E-06	5.8E-02
	10/6/2021	Site Release	4.6E-08	4.5E-02
		Background	8.4E-07	2.1E-03
		Cumulative	8.8E-07	4.7E-02
	10/15/2021	Site Release	4.4E-08	3.1E-02
		Background	8.0E-07	1.0E-02
		Cumulative	8.4E-07	4.1E-02
	11/23/2021	Site Release	9.5E-08	3.6E-02
		Background	2.9E-07	9.3E-04
		Cumulative	3.8E-07	3.7E-02
	12/16/2021	Site Release	1.1E-07	5.5E-02
		Background	1.5E-07	1.9E+00
		Cumulative	2.6E-07	1.9E+00
	1/11/2022	Site Release	6.8E-08	2.9E-01
		Background	1.7E-07	5.1E-03
		Cumulative	2.4E-07	4.1E-02
	2/8/2022	Site Release	7.5E-08	4.2E-02
		Background	1.4E-07	1.3E+00
		Cumulative	2.2E-07	1.4E+00
	3/15/2022	Site Release	9.3E-08	4.5E-02
		Background	1.6E-07	8.4E-01
		Cumulative	2.6E-07	8.8E-01
	4/12/2022	Site Release	3.7E-07	1.2E-01
		Background	2.3E-07	4.9E-04
		Cumulative	5.9E-07	1.2E-01
	5/11/2022	Site Release	2.0E-07	1.1E-01
		Background	2.9E-07	1.2E+00
		Cumulative	4.9E-07	1.3E+00

Appendix C - Table 1
Residential Vapor Intrusion Risk Calculator Output by Presumed Source

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Exposure Unit Grouping	Sample Date	Presumed Source	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
SVP-06	3/9/2021^	Site Release	3.6E-07	2.4E-01
		Background	3.4E-06	8.1E-03
		Cumulative	3.8E-06	2.5E-01
	4/8/2021^	Site Release	4.2E-08	2.8E-02
		Background	8.4E-06	2.4E-02
		Cumulative	8.8E-06	5.3E-02
	5/4/2021^	Site Release	0.0E+00	8.3E-02
		Background	9.2E-06	3.7E-02
		Cumulative	9.2E-06	1.2E-01
	5/20/21^	Site Release	0.0E+00	6.8E-03
		Background	9.0E-06	3.9E-02
		Cumulative	9.0E-06	4.6E-02
	6/2/2021	Site Release	9.1E-09	2.0E-01
		Background	8.5E-06	3.9E-02
		Cumulative	8.5E-06	2.4E-01
	6/8/2021	Site Release	1.2E-07	2.7E-01
		Background	7.4E-06	1.1E-01
		Cumulative	7.6E-06	3.8E-01
	7/14/2021	Site Release	0.0E+00	1.3E-01
		Background	9.9E-06	4.3E-02
		Cumulative	9.9E-06	1.7E-01
	8/11/2021	Site Release	5.3E-08	1.4E-01
		Background	1.7E-05	6.8E-02
		Cumulative	1.7E-05	2.1E-01
	8/25/2021	Site Release	3.9E-07	2.4E-01
		Background	1.1E-05	6.2E-02
		Cumulative	1.1E-05	3.0E-01
	9/1/2021	Site Release	8.6E-07	1.6E-01
		Background	9.0E-06	6.2E+00
		Cumulative	9.8E-06	6.4E+00
	9/10/2021	Site Release	3.9E-07	1.3E-01
		Background	7.8E-06	7.8E+00
		Cumulative	8.2E-06	7.9E+00
	9/15/2021	Site Release	4.5E-08	1.3E-01
		Background	7.3E-06	4.7E-02
		Cumulative	7.3E-06	1.8E-01
	9/22/2021	Site Release	5.0E-07	1.3E-01
		Background	2.1E-06	3.9E+00
		Cumulative	2.6E-06	4.0E+00

Appendix C - Table 1
Residential Vapor Intrusion Risk Calculator Output by Presumed Source

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Exposure Unit Grouping	Sample Date	Presumed Source	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
SVP-06 Continued	9/29/2021	Site Release	1.1E-07	6.8E-02
		Background	7.5E-06	4.4E+00
		Cumulative	7.6E-06	4.4E+00
	10/6/2021	Site Release	4.6E-08	8.3E-02
		Background	4.3E-06	4.3E+00
		Cumulative	4.3E-06	4.4E+00
	10/15/2021	Site Release	3.3E-07	7.1E-02
		Background	4.1E-06	4.2E-02
		Cumulative	4.4E-06	1.1E-01
	11/23/2021	Site Release	6.5E-08	2.1E-02
		Background	2.5E-06	1.7E-02
		Cumulative	2.6E-06	3.8E-02
	12/16/2021	Site Release	9.8E-08	6.0E-02
		Background	1.3E-06	1.4E+00
		Cumulative	1.4E-06	1.5E+00
	1/11/2022	Site Release	3.5E-08	2.2E-02
		Background	6.7E-07	1.2E-02
		Cumulative	7.1E-07	3.4E-02
	2/8/2022	Site Release	6.3E-08	2.9E-02
		Background	2.6E-07	3.8E-03
		Cumulative	3.2E-07	3.3E-02
	3/15/2022	Site Release	5.2E-07	1.5E-01
		Background	4.8E-07	1.7E+00
		Cumulative	1.0E-06	1.9E+00
	4/12/2022	Site Release	3.3E-07	1.4E-01
		Background	9.9E-07	7.7E-01
		Cumulative	1.3E-06	9.1E-01
	5/11/2022	Site Release	4.9E-07	1.2E-01
		Background	1.9E-06	1.0E+00
		Cumulative	2.4E-06	1.1E+00
SVP-07 through SVP-09	3/9/2021^	Site Release	4.5E-07	1.4E-02
		Background	7.1E-05	9.6E-02
		Cumulative	7.2E-05	1.1E-01
	4/8/2021^	Site Release	1.2E-07	1.4E-01
		Background	9.3E-05	1.2E-01
		Cumulative	9.4E-05	2.6E-01
	5/4/2021^	Site Release	0.0E+00	1.2E-01
		Background	4.7E-05	5.7E-02
		Cumulative	4.7E-05	1.8E-01

Appendix C - Table 1
Residential Vapor Intrusion Risk Calculator Output by Presumed Source

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Exposure Unit Grouping	Sample Date	Presumed Source	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
SVP-07 through SVP-09 Continued	5/20/21^	Site Release	0.0E+00	4.1E-03
		Background	3.7E-05	4.7E-02
		Cumulative	3.7E-05	5.1E-02
	6/2/2021	Site Release	1.0E-08	3.0E-01
		Background	5.4E-05	6.8E-02
		Cumulative	5.4E-05	3.7E-01
	6/8/2021	Site Release	9.6E-06	3.8E+00
		Background	5.4E-05	1.0E-01
		Cumulative	6.4E-05	3.9E+00
	7/14/2021	Site Release	4.7E-07	4.9E-01
		Background	3.2E-05	5.5E-01
		Cumulative	3.2E-05	1.0E+00
	8/11/2021	Site Release	4.9E-07	1.0E-01
		Background	9.1E-06	6.8E-02
		Cumulative	9.6E-06	1.7E-01
	8/25/2021	Site Release	8.3E-07	2.6E-01
		Background	8.6E-06	2.2E-02
		Cumulative	9.4E-06	2.8E-01
	9/1/2021	Site Release	4.2E-07	5.1E-01
		Background	6.2E-06	5.9E+00
		Cumulative	6.6E-06	6.4E+00
	9/10/2021	Site Release	6.0E-07	1.3E-01
		Background	8.4E-06	5.4E+00
		Cumulative	9.0E-06	5.5E+00
	9/15/2021	Site Release	5.6E-07	1.6E-01
		Background	1.8E-06	3.4E-03
		Cumulative	2.3E-06	1.6E-01
	9/22/2021	Site Release	4.0E-07	9.4E-02
		Background	2.7E-06	4.3E+00
		Cumulative	3.1E-06	4.4E+00
	9/29/2021	Site Release	6.7E-08	5.4E-02
		Background	1.2E-06	3.3E+00
		Cumulative	1.3E-06	3.4E+00
	10/6/2021	Site Release	4.2E-07	9.4E-02
		Background	8.3E-07	6.6E+00
		Cumulative	1.2E-06	6.7E+00
	10/15/2021	Site Release	4.3E-07	9.8E-02
		Background	8.6E-07	4.0E+00
		Cumulative	1.3E-06	4.1E+00

Appendix C - Table 1
Residential Vapor Intrusion Risk Calculator Output by Presumed Source

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Exposure Unit Grouping	Sample Date	Presumed Source	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
SVP-07 through SVP-09 Continued	11/23/2021	Site Release	1.3E-07	5.6E-02
		Background	3.6E-06	8.2E-01
		Cumulative	3.8E-06	8.8E-01
	12/16/2021	Site Release	5.5E-07	2.5E-01
		Background	2.7E-07	1.4E+00
		Cumulative	8.1E-07	1.6E+00
	1/11/2022	Site Release	2.3E-07	9.4E-01
		Background	2.2E-07	9.0E-01
		Cumulative	4.5E-07	9.4E-01
	3/15/2022	Site Release	4.3E-07	1.5E-01
		Background	2.3E-07	2.2E+00
		Cumulative	6.6E-07	2.3E+00
	4/12/2022	Site Release	7.9E-07	2.9E-01
		Background	8.3E-07	9.8E-01
		Cumulative	1.6E-06	1.3E+00
	5/11/2022	Site Release	4.4E-07	1.9E-01
		Background	1.1E-06	6.6E-01
		Cumulative	1.5E-06	8.5E-01
SVP-09	2/8/2022	Site Release	2.6E-07	6.7E-02
		Background	1.2E-07	2.7E+00
		Cumulative	3.8E-07	2.8E+00
SVP-14	2/8/2022	Site Release	6.2E-08	2.2E-02
		Background	1.3E-07	1.7E-03
		Cumulative	1.9E-07	2.3E-02
	3/15/2022	Site Release	3.2E-07	7.3E-02
		Background	1.6E-07	6.9E-01
		Cumulative	4.8E-07	7.7E-01
	4/12/2022	Site Release	5.8E-07	2.2E-01
		Background	1.9E-07	8.2E-01
		Cumulative	7.6E-07	1.0E+00
SVP 14 through SVP-15	5/20/2021^	Site Release	2.0E-07	2.0E-02
		Background	0.0E+00	1.3E-03
		Cumulative	2.0E-07	2.1E-02
	6/2/2021	Site Release	1.3E-07	4.9E-01
		Background	2.4E-07	1.3E-03
		Cumulative	3.7E-07	4.9E-01
	6/8/2021	Site Release	2.0E-06	1.2E+00
		Background	3.0E-07	3.1E-01
		Cumulative	2.3E-06	1.5E+00

Appendix C - Table 1
Residential Vapor Intrusion Risk Calculator Output by Presumed Source

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Exposure Unit Grouping	Sample Date	Presumed Source	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
SVP 14 through SVP-15 Continued	7/14/2021	Site Release	0.0E+00	3.2E-01
		Background	4.7E-07	1.7E-03
		Cumulative	4.7E-07	3.3E-01
	8/11/2021	Site Release	3.6E-07	1.4E-01
		Background	4.2E-07	5.2E-03
		Cumulative	7.8E-07	1.4E-01
	8/25/2021	Site Release	6.3E-07	1.9E-01
		Background	3.7E-07	5.3E-03
		Cumulative	1.0E-06	1.9E-01
	9/1/2021	Site Release	3.6E-07	2.8E-02
		Background	2.7E-07	2.5E-03
		Cumulative	6.3E-07	3.0E-02
	9/10/2021	Site Release	6.8E-07	1.7E-01
		Background	1.1E-06	9.4E+00
		Cumulative	1.7E-06	9.6E+00
	9/15/2021	Site Release	5.3E-07	9.7E-02
		Background	1.8E-07	1.3E-03
		Cumulative	7.0E-07	9.8E-02
	9/22/2021	Site Release	1.1E-07	4.0E-01
		Background	3.1E-08	3.9E+00
		Cumulative	1.5E-07	4.3E+00
	9/29/2021	Site Release	1.5E-06	9.4E-01
		Background	2.7E-07	5.3E+00
		Cumulative	1.8E-06	6.3E+00
	10/6/2021	Site Release	7.0E-07	1.5E-01
		Background	2.2E-07	8.1E+00
		Cumulative	9.1E-07	8.2E+00
	10/15/2021	Site Release	8.9E-07	1.4E-01
		Background	3.1E-07	1.0E+01
		Cumulative	1.2E-06	1.0E+01
	11/23/2021	Site Release	4.5E-07	8.8E-02
		Background	1.6E-07	8.6E-01
		Cumulative	6.1E-07	9.5E-01
	12/16/2021	Site Release	3.0E-07	1.9E-01
		Background	1.4E-07	8.2E-01
		Cumulative	4.4E-07	1.0E+00
	1/11/2022	Site Release	4.0E-07	7.4E-02
		Background	1.1E-07	9.9E-01
		Cumulative	5.2E-07	1.1E+00

Appendix C - Table 1
Residential Vapor Intrusion Risk Calculator Output by Presumed Source

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Exposure Unit Grouping	Sample Date	Presumed Source	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
SVP 14 through SVP-15 Continued	5/11/2022	Site Release	5.0E-07	2.0E-01
		Background	1.3E-07	1.0E+00
		Cumulative	6.2E-07	1.2E+00
SVP-16	9/22/2021	Site Release	1.7E-07	3.4E-01
		Background	2.0E-06	6.3E+00
		Cumulative	2.1E-06	6.7E+00
SVP-17	9/22/2021	Site Release	5.0E-08	4.3E+00
		Background	0.0E+00	4.0E+00
		Cumulative	5.0E-08	7.8E+00
SVP-18	9/22/2021	Site Release	4.3E-07	9.0E-02
		Background	7.1E-10	2.1E-03
		Cumulative	4.3E-07	9.2E-02
SVP-19	9/22/2021	Site Release	4.0E-07	9.0E-02
		Background	6.1E-08	3.5E-03
		Cumulative	4.6E-07	9.3E-02
SVP-20	9/22/2021	Site Release	8.4E-08	4.9E-02
		Background	5.0E-10	3.3E+00
		Cumulative	8.4E-08	3.4E+00
SVP-21	9/22/2021	Site Release	4.9E-07	1.4E-01
		Background	9.4E-08	5.4E+00
		Cumulative	5.9E-07	5.6E+00
SVP-22	10/15/2021	Site Release	1.4E-06	1.2E-01
		Background	7.8E-07	5.4E+00
		Cumulative	2.2E-06	5.5E+00

Notes:

* - indicates Risk Calculator only included Samples SVP-01 to SVP-03

^ - indicates sample was analyzed by Eurofins, all other samples were analyzed by Pace

RISK CALCULATOR OUTPUTS

October 6, 2021

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-01 to SVP-04, DUP-01

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	24	0.72	-	6.5E+03		2.2E-05
107-02-8	Acrolein	2.8	0.084	-	4.2E-03		**4.0E+00**
71-43-2	Benzene	0.41	0.0123	3.6E-01	6.3E+00	3.4E-08	3.9E-04
108-90-7	Chlorobenzene	0.29	0.0087	-	1.0E+01		1.7E-04
67-66-3	Chloroform	0.39	0.0117	1.2E-01	2.0E+01	9.6E-08	1.1E-04
74-87-3	Chloromethane	1	0.03	-	1.9E+01		3.2E-04
110-82-7	Cyclohexane	1.8	0.054	-	1.3E+03		8.6E-06
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.9	0.057	-	2.1E+01		5.5E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.78	0.0234	1.1E+00	2.1E+02	2.1E-08	2.2E-05
142-82-5	Heptane, N-	1.8	0.054	-	8.3E+01		1.3E-04
110-54-3	Hexane, N-	16	0.48	-	1.5E+02		6.6E-04
591-78-6	Hexanone, 2-	0.9	0.027	-	6.3E+00		8.6E-04
67-63-0	Isopropanol	14	0.42	-	4.2E+01		2.0E-03
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	3.3	0.099	-	1.0E+03		1.9E-05
75-09-2	Methylene Chloride	26	0.78	1.0E+02	1.3E+02	7.7E-09	1.2E-03
91-20-3	~Naphthalene	1	0.03	8.3E-02	6.3E-01	3.6E-07	9.6E-03
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.73	0.0219	1.1E+01	8.3E+00	2.0E-09	5.3E-04
108-88-3	Toluene	44	1.32	-	1.0E+03		2.5E-04
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	320	9.6	-	1.3E+02		1.5E-02
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	190	5.7	-	2.1E+01		5.5E-02
79-01-6	Trichloroethylene	0.56	0.0168	4.8E-01	4.2E-01	3.5E-08	8.1E-03
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.3	0.039	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	1	0.03	-	1.3E+01		4.8E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.41	0.0123	-	1.3E+01		2.0E-04
108-05-4	Vinyl Acetate	3.7	0.111	-	4.2E+01		5.3E-04
106-42-3	Xylene, P-	2.8	0.084	-	2.1E+01		8.1E-04
95-47-6	Xylene, o-	1	0.03	-	2.1E+01		2.9E-04
					Cumulative:	5.6E-07	**4.1E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-05

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
71-43-2	Benzene	0.31	0.0093	3.6E-01	6.3E+00	2.6E-08	3.0E-04
67-66-3	Chloroform	3.4	0.102	1.2E-01	2.0E+01	8.4E-07	1.0E-03
74-87-3	Chloromethane	0.28	0.0084	-	1.9E+01		8.9E-05
110-82-7	Cyclohexane	2.5	0.075	-	1.3E+03		1.2E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.6	0.048	-	2.1E+01		4.6E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.75	0.0225	1.1E+00	2.1E+02	2.0E-08	2.2E-05
108-88-3	Toluene	28	0.84	-	1.0E+03		1.6E-04
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	100	3	-	1.3E+02		4.8E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	130	3.9	-	2.1E+01		3.7E-02
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.1	0.033	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	1.1	0.033	-	1.3E+01		5.3E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.29	0.0087	-	1.3E+01		1.4E-04
108-05-4	Vinyl Acetate	3.5	0.105	-	4.2E+01		5.0E-04
106-42-3	Xylene, P-	3	0.09	-	2.1E+01		8.6E-04
95-47-6	Xylene, o-	1.1	0.033	-	2.1E+01		3.2E-04
					Cumulative:	8.8E-07	4.7E-02

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-06

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	16	0.48	-	6.5E+03		1.5E-05
107-02-8	Acrolein	3	0.09	-	4.2E-03		**4.3E+00**
71-43-2	Benzene	0.33	0.0099	3.6E-01	6.3E+00	2.8E-08	3.2E-04
108-90-7	Chlorobenzene	0.35	0.0105	-	1.0E+01		2.0E-04
67-66-3	Chloroform	17	0.51	1.2E-01	2.0E+01	**4.2E-06**	5.0E-03
74-87-3	Chloromethane	0.5	0.015	-	1.9E+01		1.6E-04
110-82-7	Cyclohexane	2.5	0.075	-	1.3E+03		1.2E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.5	0.045	-	2.1E+01		4.3E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.68	0.0204	1.1E+00	2.1E+02	1.8E-08	2.0E-05
142-82-5	Heptane, N-	0.44	0.0132	-	8.3E+01		3.2E-05
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	2.8	0.084	-	1.0E+03		1.6E-05
127-18-4	Tetrachloroethylene	29	0.87	1.1E+01	8.3E+00	8.1E-08	2.1E-02
108-88-3	Toluene	31	0.93	-	1.0E+03		1.8E-04
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	250	7.5	-	1.3E+02		1.2E-02
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	240	7.2	-	2.1E+01		6.9E-02
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.2	0.036	-	-		
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.29	0.0087	-	1.3E+01		1.4E-04
106-42-3	Xylene, P-	2.7	0.081	-	2.1E+01		7.8E-04
95-47-6	Xylene, o-	0.99	0.0297	-	2.1E+01		2.8E-04
					Cumulative:	4.3E-06	**4.4E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-07 to SVP-09

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	28	0.84	-	6.5E+03		2.6E-05
107-02-8	Acrolein	4.6	0.138	-	4.2E-03		**6.6E+00**
71-43-2	Benzene	0.46	0.0138	3.6E-01	6.3E+00	3.8E-08	4.4E-04
108-90-7	Chlorobenzene	0.5	0.015	-	1.0E+01		2.9E-04
67-66-3	Chloroform	3.2	0.096	1.2E-01	2.0E+01	7.9E-07	9.4E-04
74-87-3	Chloromethane	1.3	0.039	-	1.9E+01		4.2E-04
110-82-7	Cyclohexane	2.9	0.087	-	1.3E+03		1.4E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.9	0.057	-	2.1E+01		5.5E-04
156-59-2	Dichloroethylene, cis-1,2-	0.33	0.0099	-	-		
100-41-4	Ethylbenzene	1.1	0.033	1.1E+00	2.1E+02	2.9E-08	3.2E-05
142-82-5	Heptane, N-	0.9	0.027	-	8.3E+01		6.5E-05
110-54-3	Hexane, N-	2.8	0.084	-	1.5E+02		1.2E-04
591-78-6	Hexanone, 2-	1.3	0.039	-	6.3E+00		1.2E-03
67-63-0	Isopropanol	8.7	0.261	-	4.2E+01		1.3E-03
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	5.6	0.168	-	1.0E+03		3.2E-05
91-20-3	~Naphthalene	0.96	0.0288	8.3E-02	6.3E-01	3.5E-07	9.2E-03
100-42-5	Styrene	0.34	0.0102	-	2.1E+02		9.8E-06
127-18-4	Tetrachloroethylene	0	0	1.1E+01	8.3E+00	0.0E+00	0.0E+00
108-88-3	Toluene	36	1.08	-	1.0E+03		2.1E-04
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	260	7.8	-	1.3E+02		1.2E-02
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	240	7.2	-	2.1E+01		6.9E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	1.2	0.036	-	1.0E+03		6.9E-06
79-01-6	Trichloroethylene	0.64	0.0192	4.8E-01	4.2E-01	4.0E-08	9.2E-03
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.4	0.042	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	2.1	0.063	-	1.3E+01		1.0E-03
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.47	0.0141	-	1.3E+01		2.3E-04
108-05-4	Vinyl Acetate	8.4	0.252	-	4.2E+01		1.2E-03
106-42-3	Xylene, P-	4.3	0.129	-	2.1E+01		1.2E-03
95-47-6	Xylene, o-	1.7	0.051	-	2.1E+01		4.9E-04
					Cumulative:	1.2E-06	**6.7E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-14 and SVP-15

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	48	1.44	-	6.5E+03		4.5E-05
107-02-8	Acrolein	5.6	0.168	-	4.2E-03		**8.1E+00**
71-43-2	Benzene	1.1	0.033	3.6E-01	6.3E+00	9.2E-08	1.1E-03
75-15-0	Carbon Disulfide	1.8	0.054	-	1.5E+02		7.4E-05
108-90-7	Chlorobenzene	0.87	0.0261	-	1.0E+01		5.0E-04
67-66-3	Chloroform	0.88	0.0264	1.2E-01	2.0E+01	2.2E-07	2.6E-04
74-87-3	Chloromethane	1.1	0.033	-	1.9E+01		3.5E-04
110-82-7	Cyclohexane	6.7	0.201	-	1.3E+03		3.2E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	2	0.06	-	2.1E+01		5.8E-04
141-78-6	Ethyl Acetate	4.6	0.138	-	1.5E+01		1.9E-03
100-41-4	Ethylbenzene	2.2	0.066	1.1E+00	2.1E+02	5.9E-08	6.3E-05
142-82-5	Heptane, N-	2.6	0.078	-	8.3E+01		1.9E-04
110-54-3	Hexane, N-	8.7	0.261	-	1.5E+02		3.6E-04
67-63-0	Isopropanol	12	0.36	-	4.2E+01		1.7E-03
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	8.5	0.255	-	1.0E+03		4.9E-05
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	1.4	0.042	-	6.3E+02		1.3E-05
75-09-2	Methylene Chloride	1.8	0.054	1.0E+02	1.3E+02	5.3E-10	8.6E-05
91-20-3	~Naphthalene	1.5	0.045	8.3E-02	6.3E-01	5.4E-07	1.4E-02
100-42-5	Styrene	0.97	0.0291	-	2.1E+02		2.8E-05
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.41	0.0123	1.1E+01	8.3E+00	1.1E-09	2.9E-04
108-88-3	Toluene	470	14.1	-	1.0E+03		2.7E-03
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	380	11.4	-	1.3E+02		1.8E-02
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	370	11.1	-	2.1E+01		1.1E-01
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.77	0.0231	-	1.0E+03		4.4E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.5	0.045	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.59	0.0177	-	1.3E+01		2.8E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	3.7	0.111	-	1.3E+01		1.8E-03
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.88	0.0264	-	1.3E+01		4.2E-04
106-42-3	Xylene, P-	8	0.24	-	2.1E+01		2.3E-03
95-47-6	Xylene, o-	3.1	0.093	-	2.1E+01		8.9E-04
					Cumulative:	9.1E-07	**8.2E+00**

RISK CALCULATOR OUTPUTS

October 15, 2021

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-01 to SVP-04, DUP-1

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	12	0.36	-	6.5E+03		1.1E-05
107-02-8	Acrolein	2.3	0.069	-	4.2E-03		**3.3E+00**
71-43-2	Benzene	0.64	0.0192	3.6E-01	6.3E+00	5.3E-08	6.1E-04
108-90-7	Chlorobenzene	0.57	0.0171	-	1.0E+01		3.3E-04
67-66-3	Chloroform	0.35	0.0105	1.2E-01	2.0E+01	8.6E-08	1.0E-04
74-87-3	Chloromethane	0.69	0.0207	-	1.9E+01		2.2E-04
110-82-7	Cyclohexane	8	0.24	-	1.3E+03		3.8E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.7	0.051	-	2.1E+01		4.9E-04
75-00-3	Ethyl Chloride (Chloroethane)	0.43	0.0129	-	2.1E+03		1.2E-06
100-41-4	Ethylbenzene	0.97	0.0291	1.1E+00	2.1E+02	2.6E-08	2.8E-05
91-20-3	~Naphthalene	0.75	0.0225	8.3E-02	6.3E-01	2.7E-07	7.2E-03
108-88-3	Toluene	4.1	0.123	-	1.0E+03		2.4E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	220	6.6	-	1.3E+02		1.1E-02
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	180	5.4	-	2.1E+01		5.2E-02
79-01-6	Trichloroethylene	0.56	0.0168	4.8E-01	4.2E-01	3.5E-08	8.1E-03
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.2	0.036	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	1.9	0.057	-	1.3E+01		9.1E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.39	0.0117	-	1.3E+01		1.9E-04
108-05-4	Vinyl Acetate	1.4	0.042	-	4.2E+01		2.0E-04
106-42-3	Xylene, P-	4	0.12	-	2.1E+01		1.2E-03
95-47-6	Xylene, o-	1.5	0.045	-	2.1E+01		4.3E-04
					Cumulative:	4.7E-07	**3.4E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-05

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
71-43-2	Benzene	0.27	0.0081	3.6E-01	6.3E+00	2.3E-08	2.6E-04
108-90-7	Chlorobenzene	0.42	0.0126	-	1.0E+01		2.4E-04
67-66-3	Chloroform	3.1	0.093	1.2E-01	2.0E+01	7.6E-07	9.1E-04
74-87-3	Chloromethane	0.19	0.0057	-	1.9E+01		6.1E-05
110-82-7	Cyclohexane	6.3	0.189	-	1.3E+03		3.0E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.9	0.057	-	2.1E+01		5.5E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.82	0.0246	1.1E+00	2.1E+02	2.2E-08	2.4E-05
108-88-3	Toluene	5.2	0.156	-	1.0E+03		3.0E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	84	2.52	-	1.3E+02		4.0E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	87	2.61	-	2.1E+01		2.5E-02
79-01-6	Trichloroethylene	0.58	0.0174	4.8E-01	4.2E-01	3.6E-08	8.3E-03
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.3	0.039	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	1.1	0.033	-	1.3E+01		5.3E-04
106-42-3	Xylene, P-	3.1	0.093	-	2.1E+01		8.9E-04
95-47-6	Xylene, o-	1.1	0.033	-	2.1E+01		3.2E-04
					Cumulative:	8.4E-07	4.1E-02

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-06

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
71-43-2	Benzene	0.27	0.0081	3.6E-01	6.3E+00	2.3E-08	2.6E-04
75-15-0	Carbon Disulfide	1.6	0.048	-	1.5E+02		6.6E-05
108-90-7	Chlorobenzene	0.41	0.0123	-	1.0E+01		2.4E-04
67-66-3	Chloroform	16	0.48	1.2E-01	2.0E+01	**3.9E-06**	4.7E-03
74-87-3	Chloromethane	0.62	0.0186	-	1.9E+01		2.0E-04
110-82-7	Cyclohexane	8	0.24	-	1.3E+03		3.8E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.5	0.045	-	2.1E+01		4.3E-04
141-78-6	Ethyl Acetate	13	0.39	-	1.5E+01		5.3E-03
100-41-4	Ethylbenzene	0.71	0.0213	1.1E+00	2.1E+02	1.9E-08	2.0E-05
91-20-3	~Naphthalene	0.8	0.024	8.3E-02	6.3E-01	2.9E-07	7.7E-03
127-18-4	Tetrachloroethylene	26	0.78	1.1E+01	8.3E+00	7.2E-08	1.9E-02
108-88-3	Toluene	9.4	0.282	-	1.0E+03		5.4E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	130	3.9	-	1.3E+02		6.2E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	190	5.7	-	2.1E+01		5.5E-02
79-01-6	Trichloroethylene	0.84	0.0252	4.8E-01	4.2E-01	5.3E-08	1.2E-02
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.3	0.039	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	1.2	0.036	-	1.3E+01		5.8E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.28	0.0084	-	1.3E+01		1.3E-04
108-05-4	Vinyl Acetate	2.4	0.072	-	4.2E+01		3.5E-04
106-42-3	Xylene, P-	2.8	0.084	-	2.1E+01		8.1E-04
95-47-6	Xylene, o-	1.1	0.033	-	2.1E+01		3.2E-04
					Cumulative:	4.4E-06	1.1E-01

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-07 to SVP-09

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	14	0.42	-	6.5E+03		1.3E-05
107-02-8	Acrolein	2.8	0.084	-	4.2E-03		**4.0E+00**
71-43-2	Benzene	0.43	0.0129	3.6E-01	6.3E+00	3.6E-08	4.1E-04
108-90-7	Chlorobenzene	0.64	0.0192	-	1.0E+01		3.7E-04
67-66-3	Chloroform	3.5	0.105	1.2E-01	2.0E+01	8.6E-07	1.0E-03
74-87-3	Chloromethane	0.92	0.0276	-	1.9E+01		2.9E-04
110-82-7	Cyclohexane	8.1	0.243	-	1.3E+03		3.9E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.9	0.057	-	2.1E+01		5.5E-04
100-41-4	Ethylbenzene	1.3	0.039	1.1E+00	2.1E+02	3.5E-08	3.7E-05
591-78-6	Hexanone, 2-	0.57	0.0171	-	6.3E+00		5.5E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	2.1	0.063	-	1.0E+03		1.2E-05
91-20-3	~Naphthalene	0.99	0.0297	8.3E-02	6.3E-01	3.6E-07	9.5E-03
108-88-3	Toluene	5.2	0.156	-	1.0E+03		3.0E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	150	4.5	-	1.3E+02		7.2E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	270	8.1	-	2.1E+01		7.8E-02
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.3	0.039	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	2.1	0.063	-	1.3E+01		1.0E-03
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.47	0.0141	-	1.3E+01		2.3E-04
108-05-4	Vinyl Acetate	2.9	0.087	-	4.2E+01		4.2E-04
106-42-3	Xylene, P-	5.1	0.153	-	2.1E+01		1.5E-03
95-47-6	Xylene, o-	2	0.06	-	2.1E+01		5.8E-04
					Cumulative:	1.3E-06	**4.1E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-14 and SVP-15

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	47	1.41	-	6.5E+03		4.4E-05
107-02-8	Acrolein	7	0.21	-	4.2E-03		**1.0E+01**
71-43-2	Benzene	0.73	0.0219	3.6E-01	6.3E+00	6.1E-08	7.0E-04
108-90-7	Chlorobenzene	1	0.03	-	1.0E+01		5.8E-04
67-66-3	Chloroform	0.98	0.0294	1.2E-01	2.0E+01	2.4E-07	2.9E-04
74-87-3	Chloromethane	1.1	0.033	-	1.9E+01		3.5E-04
110-82-7	Cyclohexane	8.5	0.255	-	1.3E+03		4.1E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.8	0.054	-	2.1E+01		5.2E-04
141-78-6	Ethyl Acetate	7.2	0.216	-	1.5E+01		3.0E-03
100-41-4	Ethylbenzene	2.3	0.069	1.1E+00	2.1E+02	6.1E-08	6.6E-05
142-82-5	Heptane, N-	0.34	0.0102	-	8.3E+01		2.4E-05
591-78-6	Hexanone, 2-	1.7	0.051	-	6.3E+00		1.6E-03
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	7.5	0.225	-	1.0E+03		4.3E-05
91-20-3	~Naphthalene	2.1	0.063	8.3E-02	6.3E-01	7.6E-07	2.0E-02
100-42-5	Styrene	0.72	0.0216	-	2.1E+02		2.1E-05
108-88-3	Toluene	11	0.33	-	1.0E+03		6.3E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	330	9.9	-	1.3E+02		1.6E-02
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	350	10.5	-	2.1E+01		1.0E-01
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.61	0.0183	-	1.0E+03		3.5E-06
79-01-6	Trichloroethylene	1.1	0.033	4.8E-01	4.2E-01	6.9E-08	1.6E-02
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.4	0.042	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.77	0.0231	-	1.3E+01		3.7E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	4.5	0.135	-	1.3E+01		2.2E-03
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.92	0.0276	-	1.3E+01		4.4E-04
108-05-4	Vinyl Acetate	13	0.39	-	4.2E+01		1.9E-03
106-42-3	Xylene, P-	9.9	0.297	-	2.1E+01		2.8E-03
95-47-6	Xylene, o-	3.6	0.108	-	2.1E+01		1.0E-03
					Cumulative:	1.2E-06	**1.0E+01**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-22

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	17	0.51	-	6.5E+03		1.6E-05
107-02-8	Acrolein	3.7	0.111	-	4.2E-03		**5.3E+00**
71-43-2	Benzene	0.89	0.0267	3.6E-01	6.3E+00	7.4E-08	8.5E-04
100-44-7	Benzyl Chloride	0.52	0.0156	5.7E-02	2.1E-01	2.7E-07	1.5E-02
108-90-7	Chlorobenzene	0.98	0.0294	-	1.0E+01		5.6E-04
67-66-3	Chloroform	0.29	0.0087	1.2E-01	2.0E+01	7.1E-08	8.5E-05
74-87-3	Chloromethane	0.5	0.015	-	1.9E+01		1.6E-04
110-82-7	Cyclohexane	12	0.36	-	1.3E+03		5.8E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.8	0.054	-	2.1E+01		5.2E-04
100-41-4	Ethylbenzene	1.6	0.048	1.1E+00	2.1E+02	4.3E-08	4.6E-05
87-68-3	Hexachlorobutadiene	1.6	0.048	1.3E-01	-	3.8E-07	
591-78-6	Hexanone, 2-	1.3	0.039	-	6.3E+00		1.2E-03
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	2.7	0.081	-	1.0E+03		1.6E-05
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	0.43	0.0129	-	6.3E+02		4.1E-06
75-09-2	Methylene Chloride	3.1	0.093	1.0E+02	1.3E+02	9.2E-10	1.5E-04
91-20-3	~Naphthalene	3.5	0.105	8.3E-02	6.3E-01	**1.3E-06**	3.4E-02
100-42-5	Styrene	0.44	0.0132	-	2.1E+02		1.3E-05
108-88-3	Toluene	6.3	0.189	-	1.0E+03		3.6E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	250	7.5	-	1.3E+02		1.2E-02
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	230	6.9	-	2.1E+01		6.6E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.58	0.0174	-	1.0E+03		3.3E-06
120-82-1	Trichlorobenzene, 1,2,4-	2.3	0.069	-	4.2E-01		3.3E-02
79-01-6	Trichloroethylene	0.95	0.0285	4.8E-01	4.2E-01	6.0E-08	1.4E-02
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.2	0.036	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	2.5	0.075	-	1.3E+01		1.2E-03
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.67	0.0201	-	1.3E+01		3.2E-04
108-05-4	Vinyl Acetate	3.1	0.093	-	4.2E+01		4.5E-04
106-42-3	Xylene, P-	6.5	0.195	-	2.1E+01		1.9E-03
95-47-6	Xylene, o-	2.5	0.075	-	2.1E+01		7.2E-04
					Cumulative:	2.2E-06	**5.5E+00**

RISK CALCULATOR OUTPUTS

November 23, 2021

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-01 to SVP-04, Dup-01

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	7.7	0.231	-	6.5E+03		7.1E-06
107-02-8	Acrolein	0.59	0.0177	-	4.2E-03		**8.5E-01**
71-43-2	Benzene	0.079	0.00237	3.6E-01	6.3E+00	6.6E-09	7.6E-05
75-15-0	Carbon Disulfide	0.49	0.0147	-	1.5E+02		2.0E-05
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.1	0.003	4.7E-01	2.1E+01	6.4E-09	2.9E-05
108-90-7	Chlorobenzene	0.08	0.0024	-	1.0E+01		4.6E-05
67-66-3	Chloroform	0.094	0.00282	1.2E-01	2.0E+01	2.3E-08	2.8E-05
74-87-3	Chloromethane	0.15	0.0045	-	1.9E+01		4.8E-05
110-82-7	Cyclohexane	2.6	0.078	-	1.3E+03		1.2E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.2	0.036	-	2.1E+01		3.5E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.24	0.0072	1.1E+00	2.1E+02	6.4E-09	6.9E-06
142-82-5	Heptane, N-	0.2	0.006	-	8.3E+01		1.4E-05
591-78-6	Hexanone, 2-	0.34	0.0102	-	6.3E+00		3.3E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	2.2	0.066	-	1.0E+03		1.3E-05
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	0.15	0.0045	-	6.3E+02		1.4E-06
91-20-3	~Naphthalene	0.64	0.0192	8.3E-02	6.3E-01	2.3E-07	6.1E-03
100-42-5	Styrene	0.089	0.00267	-	2.1E+02		2.6E-06
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.13	0.0039	1.1E+01	8.3E+00	3.6E-10	9.3E-05
108-88-3	Toluene	0.88	0.0264	-	1.0E+03		5.1E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	28	0.84	-	1.3E+02		1.3E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	29	0.87	-	2.1E+01		8.3E-03
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	5.6	0.168	-	6.3E-01		5.4E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.47	0.0141	-	1.0E+03		2.7E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.1	0.033	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.15	0.0045	-	1.3E+01		7.2E-05
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	0.65	0.0195	-	1.3E+01		3.1E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.14	0.0042	-	1.3E+01		6.7E-05
106-42-3	Xylene, P-	1	0.03	-	2.1E+01		2.9E-04
95-47-6	Xylene, o-	0.4	0.012	-	2.1E+01		1.2E-04

Cumulative:	2.8E-07	9.2E-01

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-05

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
71-43-2	Benzene	0.05	0.0015	3.6E-01	6.3E+00	4.2E-09	4.8E-05
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.29	0.0087	4.7E-01	2.1E+01	1.9E-08	8.3E-05
108-90-7	Chlorobenzene	0.041	0.00123	-	1.0E+01		2.4E-05
67-66-3	Chloroform	1.1	0.033	1.2E-01	2.0E+01	2.7E-07	3.2E-04
74-87-3	Chloromethane	0.11	0.0033	-	1.9E+01		3.5E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1	0.03	-	2.1E+01		2.9E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.26	0.0078	1.1E+00	2.1E+02	6.9E-09	7.5E-06
110-54-3	Hexane, N-	0.4	0.012	-	1.5E+02		1.6E-05
91-20-3	~Naphthalene	0.23	0.0069	8.3E-02	6.3E-01	8.4E-08	2.2E-03
100-42-5	Styrene	0.051	0.00153	-	2.1E+02		1.5E-06
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.15	0.0045	1.1E+01	8.3E+00	4.2E-10	1.1E-04
108-88-3	Toluene	0.69	0.0207	-	1.0E+03		4.0E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	19	0.57	-	1.3E+02		9.1E-04
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	18	0.54	-	2.1E+01		5.2E-03
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	2.8	0.084	-	6.3E-01		2.7E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.51	0.0153	-	1.0E+03		2.9E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.1	0.033	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.097	0.00291	-	1.3E+01		4.7E-05
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	0.61	0.0183	-	1.3E+01		2.9E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.14	0.0042	-	1.3E+01		6.7E-05
106-42-3	Xylene, P-	1.1	0.033	-	2.1E+01		3.2E-04
95-47-6	Xylene, o-	0.47	0.0141	-	2.1E+01		1.4E-04
					Cumulative:	3.8E-07	3.7E-02

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-06

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	2.3	0.069	-	6.5E+03		2.1E-06
71-43-2	Benzene	0.077	0.00231	3.6E-01	6.3E+00	6.4E-09	7.4E-05
75-15-0	Carbon Disulfide	0.71	0.0213	-	1.5E+02		2.9E-05
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.12	0.0036	4.7E-01	2.1E+01	7.7E-09	3.5E-05
108-90-7	Chlorobenzene	0.058	0.00174	-	1.0E+01		3.3E-05
67-66-3	Chloroform	10	0.3	1.2E-01	2.0E+01	**2.5E-06**	2.9E-03
74-87-3	Chloromethane	0.26	0.0078	-	1.9E+01		8.3E-05
110-82-7	Cyclohexane	2.5	0.075	-	1.3E+03		1.2E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	0.81	0.0243	-	2.1E+01		2.3E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.15	0.0045	1.1E+00	2.1E+02	4.0E-09	4.3E-06
142-82-5	Heptane, N-	0.089	0.00267	-	8.3E+01		6.4E-06
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	0.38	0.0114	-	1.0E+03		2.2E-06
91-20-3	~Naphthalene	0.15	0.0045	8.3E-02	6.3E-01	5.4E-08	1.4E-03
127-18-4	Tetrachloroethylene	19	0.57	1.1E+01	8.3E+00	5.3E-08	1.4E-02
108-88-3	Toluene	0.55	0.0165	-	1.0E+03		3.2E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	33	0.99	-	1.3E+02		1.6E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	27	0.81	-	2.1E+01		7.8E-03
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	0.99	0.0297	-	6.3E-01		9.5E-03
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.44	0.0132	-	1.0E+03		2.5E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	0.98	0.0294	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	0.25	0.0075	-	1.3E+01		1.2E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.053	0.00159	-	1.3E+01		2.5E-05
106-42-3	Xylene, P-	0.6	0.018	-	2.1E+01		1.7E-04
95-47-6	Xylene, o-	0.25	0.0075	-	2.1E+01		7.2E-05
					Cumulative:	2.6E-06	3.8E-02

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-07 to SVP-09

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	4.5	0.135	-	6.5E+03		4.2E-06
107-02-8	Acrolein	0.57	0.0171	-	4.2E-03		**8.2E-01**
71-43-2	Benzene	0.065	0.00195	3.6E-01	6.3E+00	5.4E-09	6.2E-05
75-27-4	Bromodichloromethane	2.9	0.087	7.6E-02	-	**1.1E-06**	
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.36	0.0108	4.7E-01	2.1E+01	2.3E-08	1.0E-04
108-90-7	Chlorobenzene	0.066	0.00198	-	1.0E+01		3.8E-05
67-66-3	Chloroform	10	0.3	1.2E-01	2.0E+01	**2.5E-06**	2.9E-03
74-87-3	Chloromethane	0.14	0.0042	-	1.9E+01		4.5E-05
110-82-7	Cyclohexane	3	0.09	-	1.3E+03		1.4E-05
124-48-1	Dibromochloromethane	0.56	0.0168	-	-		
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.2	0.036	-	2.1E+01		3.5E-04
141-78-6	Ethyl Acetate	0.76	0.0228	-	1.5E+01		3.1E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.28	0.0084	1.1E+00	2.1E+02	7.5E-09	8.1E-06
142-82-5	Heptane, N-	0.071	0.00213	-	8.3E+01		5.1E-06
110-54-3	Hexane, N-	0.95	0.0285	-	1.5E+02		3.9E-05
591-78-6	Hexanone, 2-	0.17	0.0051	-	6.3E+00		1.6E-04
67-63-0	Isopropanol	0.82	0.0246	-	4.2E+01		1.2E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	0.66	0.0198	-	1.0E+03		3.8E-06
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	0.064	0.00192	-	6.3E+02		6.1E-07
91-20-3	~Naphthalene	0.32	0.0096	8.3E-02	6.3E-01	1.2E-07	3.1E-03
100-42-5	Styrene	0.059	0.00177	-	2.1E+02		1.7E-06
108-88-3	Toluene	0.84	0.0252	-	1.0E+03		4.8E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	31	0.93	-	1.3E+02		1.5E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	42	1.26	-	2.1E+01		1.2E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	4	0.12	-	6.3E-01		3.8E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.5	0.015	-	1.0E+03		2.9E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.1	0.033	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.14	0.0042	-	1.3E+01		6.7E-05
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	0.73	0.0219	-	1.3E+01		3.5E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.15	0.0045	-	1.3E+01		7.2E-05
106-42-3	Xylene, P-	1.3	0.039	-	2.1E+01		3.7E-04
95-47-6	Xylene, o-	0.52	0.0156	-	2.1E+01		1.5E-04
					Cumulative:	3.8E-06	8.8E-01

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-14 and SVP-15

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	3.5	0.105	-	6.5E+03		3.2E-06
107-02-8	Acrolein	0.6	0.018	-	4.2E-03		**8.6E-01**
71-43-2	Benzene	0.067	0.00201	3.6E-01	6.3E+00	5.6E-09	6.4E-05
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.6	0.018	4.7E-01	2.1E+01	3.8E-08	1.7E-04
108-90-7	Chlorobenzene	0.11	0.0033	-	1.0E+01		6.3E-05
67-66-3	Chloroform	0.48	0.0144	1.2E-01	2.0E+01	1.2E-07	1.4E-04
74-87-3	Chloromethane	0.083	0.00249	-	1.9E+01		2.7E-05
110-82-7	Cyclohexane	11	0.33	-	1.3E+03		5.3E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.3	0.039	-	2.1E+01		3.7E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.39	0.0117	1.1E+00	2.1E+02	1.0E-08	1.1E-05
591-78-6	Hexanone, 2-	0.23	0.0069	-	6.3E+00		2.2E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1	0.03	-	1.0E+03		5.8E-06
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	0.069	0.00207	-	6.3E+02		6.6E-07
91-20-3	~Naphthalene	1.2	0.036	8.3E-02	6.3E-01	4.4E-07	1.2E-02
100-42-5	Styrene	0.11	0.0033	-	2.1E+02		3.2E-06
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.13	0.0039	1.1E+01	8.3E+00	3.6E-10	9.3E-05
108-88-3	Toluene	1.1	0.033	-	1.0E+03		6.3E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	34	1.02	-	1.3E+02		1.6E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	29	0.87	-	2.1E+01		8.3E-03
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	6.8	0.204	-	6.3E-01		6.5E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.5	0.015	-	1.0E+03		2.9E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.2	0.036	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	0.97	0.0291	-	1.3E+01		4.7E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.18	0.0054	-	1.3E+01		8.6E-05
106-42-3	Xylene, P-	1.7	0.051	-	2.1E+01		4.9E-04
95-47-6	Xylene, o-	0.7	0.021	-	2.1E+01		2.0E-04
					Cumulative:	6.1E-07	9.5E-01

RISK CALCULATOR OUTPUTS

December 16, 2021

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-01 to SVP-04, DUP-01

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	5.3	0.159	-	6.5E+03		4.9E-06
107-02-8	Acrolein	1.6	0.048	-	4.2E-03		**2.3E+00**
71-43-2	Benzene	0.29	0.0087	3.6E-01	6.3E+00	2.4E-08	2.8E-04
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.12	0.0036	4.7E-01	2.1E+01	7.7E-09	3.5E-05
108-90-7	Chlorobenzene	0.2	0.006	-	1.0E+01		1.2E-04
67-66-3	Chloroform	0.11	0.0033	1.2E-01	2.0E+01	2.7E-08	3.2E-05
74-87-3	Chloromethane	0.18	0.0054	-	1.9E+01		5.8E-05
98-82-8	Cumene	1	0.03	-	8.3E+01		7.2E-05
110-82-7	Cyclohexane	2.9	0.087	-	1.3E+03		1.4E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	2.4	0.072	-	2.1E+01		6.9E-04
123-91-1	Dioxane, 1,4-	0.21	0.0063	5.6E-01	6.3E+00	1.1E-08	2.0E-04
100-41-4	Ethylbenzene	1.2	0.036	1.1E+00	2.1E+02	3.2E-08	3.5E-05
142-82-5	Heptane, N-	0.22	0.0066	-	8.3E+01		1.6E-05
67-63-0	Isopropanol	0.73	0.0219	-	4.2E+01		1.1E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1.1	0.033	-	1.0E+03		6.3E-06
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	0.12	0.0036	-	6.3E+02		1.2E-06
91-20-3	~Naphthalene	0.44	0.0132	8.3E-02	6.3E-01	1.6E-07	4.2E-03
103-65-1	Propyl benzene	0.3	0.009	-	2.1E+02		8.6E-06
100-42-5	Styrene	2.1	0.063	-	2.1E+02		6.0E-05
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.13	0.0039	1.1E+01	8.3E+00	3.6E-10	9.3E-05
108-88-3	Toluene	4	0.12	-	1.0E+03		2.3E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	27	0.81	-	1.3E+02		1.3E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	130	3.9	-	2.1E+01		3.7E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	9.5	0.285	-	6.3E-01		9.1E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.59	0.0177	-	1.0E+03		3.4E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.4	0.042	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.43	0.0129	-	1.3E+01		2.1E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	1.9	0.057	-	1.3E+01		9.1E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.45	0.0135	-	1.3E+01		2.2E-04
106-42-3	Xylene, P-	4.5	0.135	-	2.1E+01		1.3E-03
95-47-6	Xylene, o-	2	0.06	-	2.1E+01		5.8E-04

Cumulative:	2.6E-07	**2.4E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-05

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	9.8	0.294	-	6.5E+03		9.1E-06
107-02-8	Acrolein	1.3	0.039	-	4.2E-03		**1.9E+00**
71-43-2	Benzene	0.059	0.00177	3.6E-01	6.3E+00	4.9E-09	5.7E-05
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.2	0.006	4.7E-01	2.1E+01	1.3E-08	5.8E-05
108-90-7	Chlorobenzene	0.044	0.00132	-	1.0E+01		2.5E-05
67-66-3	Chloroform	0.56	0.0168	1.2E-01	2.0E+01	1.4E-07	1.6E-04
74-87-3	Chloromethane	0.28	0.0084	-	1.9E+01		8.9E-05
98-82-8	Cumene	0.49	0.0147	-	8.3E+01		3.5E-05
110-82-7	Cyclohexane	0.94	0.0282	-	1.3E+03		4.5E-06
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.2	0.036	-	2.1E+01		3.5E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.27	0.0081	1.1E+00	2.1E+02	7.2E-09	7.8E-06
591-78-6	Hexanone, 2-	0.33	0.0099	-	6.3E+00		3.2E-04
67-63-0	Isopropanol	1.3	0.039	-	4.2E+01		1.9E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1.3	0.039	-	1.0E+03		7.5E-06
91-20-3	~Naphthalene	0.28	0.0084	8.3E-02	6.3E-01	1.0E-07	2.7E-03
100-42-5	Styrene	0.97	0.0291	-	2.1E+02		2.8E-05
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.17	0.0051	1.1E+01	8.3E+00	4.7E-10	1.2E-04
108-88-3	Toluene	0.79	0.0237	-	1.0E+03		4.5E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	35	1.05	-	1.3E+02		1.7E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	41	1.23	-	2.1E+01		1.2E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	4	0.12	-	6.3E-01		3.8E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.46	0.0138	-	1.0E+03		2.6E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.3	0.039	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	0.32	0.0096	-	1.3E+01		1.5E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.083	0.00249	-	1.3E+01		4.0E-05
106-42-3	Xylene, P-	0.73	0.0219	-	2.1E+01		2.1E-04
95-47-6	Xylene, o-	0.31	0.0093	-	2.1E+01		8.9E-05
					Cumulative:	2.6E-07	**1.9E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-06

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	6.1	0.183	-	6.5E+03		5.7E-06
107-02-8	Acrolein	0.97	0.0291	-	4.2E-03		**1.4E+00**
71-43-2	Benzene	0.067	0.00201	3.6E-01	6.3E+00	5.6E-09	6.4E-05
75-15-0	Carbon Disulfide	0.58	0.0174	-	1.5E+02		2.4E-05
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.12	0.0036	4.7E-01	2.1E+01	7.7E-09	3.5E-05
108-90-7	Chlorobenzene	0.041	0.00123	-	1.0E+01		2.4E-05
67-66-3	Chloroform	5	0.15	1.2E-01	2.0E+01	**1.2E-06**	1.5E-03
74-87-3	Chloromethane	0.2	0.006	-	1.9E+01		6.4E-05
98-82-8	Cumene	0.49	0.0147	-	8.3E+01		3.5E-05
110-82-7	Cyclohexane	0.62	0.0186	-	1.3E+03		3.0E-06
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1	0.03	-	2.1E+01		2.9E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.21	0.0063	1.1E+00	2.1E+02	5.6E-09	6.0E-06
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	0.81	0.0243	-	1.0E+03		4.7E-06
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	0.066	0.00198	-	6.3E+02		6.3E-07
91-20-3	~Naphthalene	0.24	0.0072	8.3E-02	6.3E-01	8.7E-08	2.3E-03
100-42-5	Styrene	0.97	0.0291	-	2.1E+02		2.8E-05
127-18-4	Tetrachloroethylene	12	0.36	1.1E+01	8.3E+00	3.3E-08	8.6E-03
108-88-3	Toluene	0.6	0.018	-	1.0E+03		3.5E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	39	1.17	-	1.3E+02		1.9E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	61	1.83	-	2.1E+01		1.8E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	3.9	0.117	-	6.3E-01		3.7E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.42	0.0126	-	1.0E+03		2.4E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.2	0.036	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	0.29	0.0087	-	1.3E+01		1.4E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.062	0.00186	-	1.3E+01		3.0E-05
106-42-3	Xylene, P-	0.64	0.0192	-	2.1E+01		1.8E-04
95-47-6	Xylene, o-	0.27	0.0081	-	2.1E+01		7.8E-05
					Cumulative:	1.4E-06	**1.5E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-07 to SVP-09

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	9.8	0.294	-	6.5E+03		9.1E-06
107-02-8	Acrolein	0.95	0.0285	-	4.2E-03		**1.4E+00**
71-43-2	Benzene	0.17	0.0051	3.6E-01	6.3E+00	1.4E-08	1.6E-04
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.3	0.009	4.7E-01	2.1E+01	1.9E-08	8.6E-05
108-90-7	Chlorobenzene	0.21	0.0063	-	1.0E+01		1.2E-04
67-66-3	Chloroform	1	0.03	1.2E-01	2.0E+01	2.5E-07	2.9E-04
74-87-3	Chloromethane	0.16	0.0048	-	1.9E+01		5.1E-05
98-82-8	Cumene	0.34	0.0102	-	8.3E+01		2.4E-05
110-82-7	Cyclohexane	1.5	0.045	-	1.3E+03		7.2E-06
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.3	0.039	-	2.1E+01		3.7E-04
156-60-5	Dichloroethylene, trans-1,2-	0.048	0.00144	-	8.3E+00		3.5E-05
141-78-6	Ethyl Acetate	2.2	0.066	-	1.5E+01		9.0E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.92	0.0276	1.1E+00	2.1E+02	2.5E-08	2.6E-05
142-82-5	Heptane, N-	0.23	0.0069	-	8.3E+01		1.7E-05
110-54-3	Hexane, N-	0.77	0.0231	-	1.5E+02		3.2E-05
591-78-6	Hexanone, 2-	0.33	0.0099	-	6.3E+00		3.2E-04
67-63-0	Isopropanol	1.6	0.048	-	4.2E+01		2.3E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1.2	0.036	-	1.0E+03		6.9E-06
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	0.2	0.006	-	6.3E+02		1.9E-06
75-09-2	Methylene Chloride	1.4	0.042	1.0E+02	1.3E+02	4.1E-10	6.7E-05
91-20-3	~Naphthalene	1.4	0.042	8.3E-02	6.3E-01	5.1E-07	1.3E-02
103-65-1	Propyl benzene	0.33	0.0099	-	2.1E+02		9.5E-06
100-42-5	Styrene	1.2	0.036	-	2.1E+02		3.5E-05
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.2	0.006	1.1E+01	8.3E+00	5.6E-10	1.4E-04
108-88-3	Toluene	3.8	0.114	-	1.0E+03		2.2E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	36	1.08	-	1.3E+02		1.7E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	80	2.4	-	2.1E+01		2.3E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	22	0.66	-	6.3E-01		**2.1E-01**
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.47	0.0141	-	1.0E+03		2.7E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.3	0.039	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	3.7	0.111	-	1.3E+01		1.8E-03
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.86	0.0258	-	1.3E+01		4.1E-04
106-42-3	Xylene, P-	6.5	0.195	-	2.1E+01		1.9E-03
95-47-6	Xylene, o-	2.8	0.084	-	2.1E+01		8.1E-04
					Cumulative:	8.1E-07	**1.6E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-14 and SVP-15

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	4.5	0.135	-	6.5E+03		4.2E-06
107-02-8	Acrolein	0.57	0.0171	-	4.2E-03		**8.2E-01**
71-43-2	Benzene	0.2	0.006	3.6E-01	6.3E+00	1.7E-08	1.9E-04
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.17	0.0051	4.7E-01	2.1E+01	1.1E-08	4.9E-05
108-90-7	Chlorobenzene	0.17	0.0051	-	1.0E+01		9.8E-05
67-66-3	Chloroform	0.53	0.0159	1.2E-01	2.0E+01	1.3E-07	1.6E-04
98-82-8	Cumene	2.7	0.081	-	8.3E+01		1.9E-04
110-82-7	Cyclohexane	3.2	0.096	-	1.3E+03		1.5E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	2.5	0.075	-	2.1E+01		7.2E-04
100-41-4	Ethylbenzene	1.1	0.033	1.1E+00	2.1E+02	2.9E-08	3.2E-05
142-82-5	Heptane, N-	0.66	0.0198	-	8.3E+01		4.7E-05
110-54-3	Hexane, N-	0.72	0.0216	-	1.5E+02		3.0E-05
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1.7	0.051	-	1.0E+03		9.8E-06
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	0.28	0.0084	-	6.3E+02		2.7E-06
91-20-3	~Naphthalene	0.7	0.021	8.3E-02	6.3E-01	2.5E-07	6.7E-03
103-65-1	Propyl benzene	0.18	0.0054	-	2.1E+02		5.2E-06
100-42-5	Styrene	3.8	0.114	-	2.1E+02		1.1E-04
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.18	0.0054	1.1E+01	8.3E+00	5.0E-10	1.3E-04
108-88-3	Toluene	2.4	0.072	-	1.0E+03		1.4E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	45	1.35	-	1.3E+02		2.2E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	210	6.3	-	2.1E+01		6.0E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	12	0.36	-	6.3E-01		1.2E-01
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.61	0.0183	-	1.0E+03		3.5E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.4	0.042	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.31	0.0093	-	1.3E+01		1.5E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	1.3	0.039	-	1.3E+01		6.2E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.31	0.0093	-	1.3E+01		1.5E-04
106-42-3	Xylene, P-	2.8	0.084	-	2.1E+01		8.1E-04
95-47-6	Xylene, o-	1.3	0.039	-	2.1E+01		3.7E-04
					Cumulative:	4.4E-07	**1.0E+00**

RISK CALCULATOR OUTPUTS

January 11, 2022

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-01 to SVP-04, DUP-01

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	7.4	0.222	-	6.5E+03		6.9E-06
107-02-8	Acrolein	1.1	0.033	-	4.2E-03		**1.6E+00**
71-43-2	Benzene	0.056	0.00168	3.6E-01	6.3E+00	4.7E-09	5.4E-05
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.22	0.0066	4.7E-01	2.1E+01	1.4E-08	6.3E-05
67-66-3	Chloroform	0.091	0.00273	1.2E-01	2.0E+01	2.2E-08	2.7E-05
74-87-3	Chloromethane	0.069	0.00207	-	1.9E+01		2.2E-05
110-82-7	Cyclohexane	2.2	0.066	-	1.3E+03		1.1E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.1	0.033	-	2.1E+01		3.2E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.11	0.0033	1.1E+00	2.1E+02	2.9E-09	3.2E-06
142-82-5	Heptane, N-	0.1	0.003	-	8.3E+01		7.2E-06
110-54-3	Hexane, N-	0.35	0.0105	-	1.5E+02		1.4E-05
591-78-6	Hexanone, 2-	0.41	0.0123	-	6.3E+00		3.9E-04
67-63-0	Isopropanol	0.74	0.0222	-	4.2E+01		1.1E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1.4	0.042	-	1.0E+03		8.1E-06
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	0.076	0.00228	-	6.3E+02		7.3E-07
75-09-2	Methylene Chloride	0.27	0.0081	1.0E+02	1.3E+02	8.0E-11	1.3E-05
91-20-3	~Naphthalene	0.26	0.0078	8.3E-02	6.3E-01	9.4E-08	2.5E-03
100-42-5	Styrene	0.089	0.00267	-	2.1E+02		2.6E-06
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.069	0.00207	1.1E+01	8.3E+00	1.9E-10	5.0E-05
108-88-3	Toluene	0.28	0.0084	-	1.0E+03		1.6E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	34	1.02	-	1.3E+02		1.6E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	18	0.54	-	2.1E+01		5.2E-03
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	2.2	0.066	-	6.3E-01		2.1E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.4	0.012	-	1.0E+03		2.3E-06
79-01-6	Trichloroethylene	0.43	0.0129	4.8E-01	4.2E-01	2.7E-08	6.2E-03
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.1	0.033	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	0.38	0.0114	-	1.3E+01		1.8E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.083	0.00249	-	1.3E+01		4.0E-05
106-42-3	Xylene, P-	0.47	0.0141	-	2.1E+01		1.4E-04
95-47-6	Xylene, o-	0.24	0.0072	-	2.1E+01		6.9E-05
					Cumulative:	1.7E-07	**1.6E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-05

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
71-43-2	Benzene	0.061	0.00183	3.6E-01	6.3E+00	5.1E-09	5.8E-05
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.38	0.0114	4.7E-01	2.1E+01	2.4E-08	1.1E-04
67-66-3	Chloroform	0.52	0.0156	1.2E-01	2.0E+01	1.3E-07	1.5E-04
74-87-3	Chloromethane	0.11	0.0033	-	1.9E+01		3.5E-05
110-82-7	Cyclohexane	1.9	0.057	-	1.3E+03		9.1E-06
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	0.78	0.0234	-	2.1E+01		2.2E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.047	0.00141	1.1E+00	2.1E+02	1.3E-09	1.4E-06
142-82-5	Heptane, N-	0.83	0.0249	-	8.3E+01		6.0E-05
110-54-3	Hexane, N-	17	0.51	-	1.5E+02		7.0E-04
91-20-3	~Naphthalene	0.17	0.0051	8.3E-02	6.3E-01	6.2E-08	1.6E-03
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.073	0.00219	1.1E+01	8.3E+00	2.0E-10	5.3E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	300	9	-	1.3E+02		1.4E-02
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	9.9	0.297	-	2.1E+01		2.8E-03
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	1.7	0.051	-	6.3E-01		1.6E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.41	0.0123	-	1.0E+03		2.4E-06
79-01-6	Trichloroethylene	0.26	0.0078	4.8E-01	4.2E-01	1.6E-08	3.7E-03
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.1	0.033	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	0.26	0.0078	-	1.3E+01		1.2E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.056	0.00168	-	1.3E+01		2.7E-05
106-42-3	Xylene, P-	0.2	0.006	-	2.1E+01		5.8E-05
95-47-6	Xylene, o-	0.11	0.0033	-	2.1E+01		3.2E-05
					Cumulative:	2.4E-07	4.1E-02

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-06

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
71-43-2	Benzene	0.046	0.00138	3.6E-01	6.3E+00	3.8E-09	4.4E-05
75-15-0	Carbon Disulfide	0.35	0.0105	-	1.5E+02		1.4E-05
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.23	0.0069	4.7E-01	2.1E+01	1.5E-08	6.6E-05
67-66-3	Chloroform	2.5	0.075	1.2E-01	2.0E+01	6.1E-07	7.3E-04
74-87-3	Chloromethane	0.23	0.0069	-	1.9E+01		7.4E-05
110-82-7	Cyclohexane	1.5	0.045	-	1.3E+03		7.2E-06
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	0.77	0.0231	-	2.1E+01		2.2E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.036	0.00108	1.1E+00	2.1E+02	9.6E-10	1.0E-06
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	0.54	0.0162	-	1.0E+03		3.1E-06
91-20-3	~Naphthalene	0.082	0.00246	8.3E-02	6.3E-01	3.0E-08	7.9E-04
127-18-4	Tetrachloroethylene	7.3	0.219	1.1E+01	8.3E+00	2.0E-08	5.3E-03
108-88-3	Toluene	0.14	0.0042	-	1.0E+03		8.1E-07
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	27	0.81	-	1.3E+02		1.3E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	33	0.99	-	2.1E+01		9.5E-03
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	1.1	0.033	-	6.3E-01		1.1E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.39	0.0117	-	1.0E+03		2.2E-06
79-01-6	Trichloroethylene	0.4	0.012	4.8E-01	4.2E-01	2.5E-08	5.8E-03
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.1	0.033	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	0.16	0.0048	-	1.3E+01		7.7E-05
106-42-3	Xylene, P-	0.15	0.0045	-	2.1E+01		4.3E-05
95-47-6	Xylene, o-	0.076	0.00228	-	2.1E+01		2.2E-05
					Cumulative:	7.1E-07	3.4E-02

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-07 to SVP-09

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	6.5	0.195	-	6.5E+03		6.0E-06
107-02-8	Acrolein	0.62	0.0186	-	4.2E-03		**8.9E-01**
71-43-2	Benzene	0.14	0.0042	3.6E-01	6.3E+00	1.2E-08	1.3E-04
75-15-0	Carbon Disulfide	0	0	-	1.5E+02		0.0E+00
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.47	0.0141	4.7E-01	2.1E+01	3.0E-08	1.4E-04
67-66-3	Chloroform	0.7	0.021	1.2E-01	2.0E+01	1.7E-07	2.1E-04
74-87-3	Chloromethane	0.67	0.0201	-	1.9E+01		2.1E-04
110-82-7	Cyclohexane	1.1	0.033	-	1.3E+03		5.3E-06
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.1	0.033	-	2.1E+01		3.2E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.15	0.0045	1.1E+00	2.1E+02	4.0E-09	4.3E-06
142-82-5	Heptane, N-	0.074	0.00222	-	8.3E+01		5.3E-06
591-78-6	Hexanone, 2-	0.24	0.0072	-	6.3E+00		2.3E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	0.8	0.024	-	1.0E+03		4.6E-06
75-09-2	Methylene Chloride	0.24	0.0072	1.0E+02	1.3E+02	7.1E-11	1.2E-05
91-20-3	~Naphthalene	0.59	0.0177	8.3E-02	6.3E-01	2.1E-07	5.7E-03
100-42-5	Styrene	0.072	0.00216	-	2.1E+02		2.1E-06
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.073	0.00219	1.1E+01	8.3E+00	2.0E-10	5.3E-05
108-88-3	Toluene	0.45	0.0135	-	1.0E+03		2.6E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	57	1.71	-	1.3E+02		2.7E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	18	0.54	-	2.1E+01		5.2E-03
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	3.6	0.108	-	6.3E-01		3.5E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.42	0.0126	-	1.0E+03		2.4E-06
79-01-6	Trichloroethylene	0.21	0.0063	4.8E-01	4.2E-01	1.3E-08	3.0E-03
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.1	0.033	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.13	0.0039	-	1.3E+01		6.2E-05
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	0.59	0.0177	-	1.3E+01		2.8E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.12	0.0036	-	1.3E+01		5.8E-05
106-42-3	Xylene, P-	0.7	0.021	-	2.1E+01		2.0E-04
95-47-6	Xylene, o-	0.32	0.0096	-	2.1E+01		9.2E-05
					Cumulative:	4.5E-07	9.4E-01

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-14 and SVP-15

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	1.9	0.057	-	6.5E+03		1.8E-06
107-02-8	Acrolein	0.69	0.0207	-	4.2E-03		**9.9E-01**
71-43-2	Benzene	3.2	0.096	3.6E-01	6.3E+00	2.7E-07	3.1E-03
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.24	0.0072	4.7E-01	2.1E+01	1.5E-08	6.9E-05
108-90-7	Chlorobenzene	0.058	0.00174	-	1.0E+01		3.3E-05
67-66-3	Chloroform	0.4	0.012	1.2E-01	2.0E+01	9.8E-08	1.2E-04
74-87-3	Chloromethane	0.41	0.0123	-	1.9E+01		1.3E-04
110-82-7	Cyclohexane	4.7	0.141	-	1.3E+03		2.3E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.1	0.033	-	2.1E+01		3.2E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.56	0.0168	1.1E+00	2.1E+02	1.5E-08	1.6E-05
142-82-5	Heptane, N-	2.5	0.075	-	8.3E+01		1.8E-04
110-54-3	Hexane, N-	25	0.75	-	1.5E+02		1.0E-03
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1.5	0.045	-	1.0E+03		8.6E-06
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	0.17	0.0051	-	6.3E+02		1.6E-06
91-20-3	~Naphthalene	0.33	0.0099	8.3E-02	6.3E-01	1.2E-07	3.2E-03
100-42-5	Styrene	0.089	0.00267	-	2.1E+02		2.6E-06
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.077	0.00231	1.1E+01	8.3E+00	2.1E-10	5.5E-05
108-88-3	Toluene	8.1	0.243	-	1.0E+03		4.7E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	500	15	-	1.3E+02		2.4E-02
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	21	0.63	-	2.1E+01		6.0E-03
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	3.8	0.114	-	6.3E-01		3.6E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.4	0.012	-	1.0E+03		2.3E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.1	0.033	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.13	0.0039	-	1.3E+01		6.2E-05
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	0.7	0.021	-	1.3E+01		3.4E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.14	0.0042	-	1.3E+01		6.7E-05
106-42-3	Xylene, P-	2	0.06	-	2.1E+01		5.8E-04
95-47-6	Xylene, o-	0.67	0.0201	-	2.1E+01		1.9E-04
					Cumulative:	5.2E-07	**1.1E+00**

RISK CALCULATOR OUTPUTS

February 8 and 17, 2022

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: January 2022

Basis: November 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-01 to SVP-04, DUP-01

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	9	0.27	-	-		
107-02-8	Acrolein	1.2	0.036	-	4.2E-03		**1.7E+00**
71-43-2	Benzene	0.21	0.0063	3.6E-01	6.3E+00	1.8E-08	2.0E-04
75-65-0	Butyl Alcohol, t-	0.24	0.0072	-	1.0E+03		1.4E-06
104-51-8	Butylbenzene, n-	0.2	0.006	-	-		
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.21	0.0063	4.7E-01	2.1E+01	1.3E-08	6.0E-05
74-87-3	Chloromethane	0.41	0.0123	-	1.9E+01		1.3E-04
106-46-7	Dichlorobenzene, 1,4-	0.68	0.0204	2.6E-01	1.7E+02	8.0E-08	2.4E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.3	0.039	-	2.1E+01		3.7E-04
141-78-6	Ethyl Acetate	66	1.98	-	1.5E+01		2.7E-02
100-41-4	Ethylbenzene	0.74	0.0222	1.1E+00	2.1E+02	2.0E-08	2.1E-05
110-54-3	Hexane, N-	3	0.09	-	1.5E+02		1.2E-04
591-78-6	Hexanone, 2-	0.37	0.0111	-	6.3E+00		3.5E-04
67-63-0	Isopropanol	4.9	0.147	-	4.2E+01		7.0E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1.3	0.039	-	1.0E+03		7.5E-06
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	0.27	0.0081	-	6.3E+02		2.6E-06
75-09-2	Methylene Chloride	1.6	0.048	1.0E+02	1.3E+02	4.7E-10	7.7E-05
91-20-3	~Naphthalene	3.1	0.093	8.3E-02	6.3E-01	**1.1E-06**	3.0E-02
103-65-1	Propyl benzene	0.26	0.0078	-	2.1E+02		7.5E-06
100-42-5	Styrene	0.47	0.0141	-	2.1E+02		1.4E-05
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.78	0.0234	1.1E+01	8.3E+00	2.2E-09	5.6E-04
108-88-3	Toluene	3	0.09	-	1.0E+03		1.7E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	220	6.6	-	1.3E+02		1.1E-02
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	120	3.6	-	2.1E+01		3.5E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	17	0.51	-	6.3E-01		1.6E-01
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.46	0.0138	-	1.0E+03		2.6E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.7	0.051	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.51	0.0153	-	1.3E+01		2.4E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	2.9	0.087	-	1.3E+01		1.4E-03
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.52	0.0156	-	1.3E+01		2.5E-04
95-47-6	Xylene, o-	1.5	0.045	-	2.1E+01		4.3E-04
106-42-3	Xylene, p-	3.4	0.102	-	2.1E+01		9.8E-04
					Cumulative:	1.3E-06	**2.0E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-05

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	7	0.21	-	6.5E+03		6.5E-06
107-02-8	Acrolein	0.92	0.0276	-	4.2E-03		**1.3E+00**
71-43-2	Benzene	0.11	0.0033	3.6E-01	6.3E+00	9.2E-09	1.1E-04
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.31	0.0093	4.7E-01	2.1E+01	2.0E-08	8.9E-05
67-66-3	Chloroform	0.33	0.0099	1.2E-01	2.0E+01	8.1E-08	9.7E-05
74-87-3	Chloromethane	0.14	0.0042	-	1.9E+01		4.5E-05
106-46-7	Dichlorobenzene, 1,4-	0.31	0.0093	2.6E-01	1.7E+02	3.6E-08	1.1E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.1	0.033	-	2.1E+01		3.2E-04
141-78-6	Ethyl Acetate	2.4	0.072	-	1.5E+01		9.9E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.17	0.0051	1.1E+00	2.1E+02	4.5E-09	4.9E-06
142-82-5	Heptane, N-	0.16	0.0048	-	8.3E+01		1.2E-05
591-78-6	Hexanone, 2-	0.32	0.0096	-	6.3E+00		3.1E-04
67-63-0	Isopropanol	1.3	0.039	-	4.2E+01		1.9E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1.1	0.033	-	1.0E+03		6.3E-06
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	0.11	0.0033	-	6.3E+02		1.1E-06
91-20-3	~Naphthalene	0.17	0.0051	8.3E-02	6.3E-01	6.2E-08	1.6E-03
100-42-5	Styrene	0.18	0.0054	-	2.1E+02		5.2E-06
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.79	0.0237	1.1E+01	8.3E+00	2.2E-09	5.7E-04
108-88-3	Toluene	1.5	0.045	-	1.0E+03		8.6E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	34	1.02	-	1.3E+02		1.6E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	28	0.84	-	2.1E+01		8.1E-03
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	3.1	0.093	-	6.3E-01		3.0E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.44	0.0132	-	1.0E+03		2.5E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.3	0.039	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.11	0.0033	-	1.3E+01		5.3E-05
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	0.34	0.0102	-	1.3E+01		1.6E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.094	0.00282	-	1.3E+01		4.5E-05
106-42-3	Xylene, P-	0.64	0.0192	-	2.1E+01		1.8E-04
95-47-6	Xylene, o-	0.26	0.0078	-	2.1E+01		7.5E-05
					Cumulative:	2.2E-07	**1.4E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-06

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	1.8	0.054	-	6.5E+03		1.7E-06
71-43-2	Benzene	0.1	0.003	3.6E-01	6.3E+00	8.3E-09	9.6E-05
75-15-0	Carbon Disulfide	0.17	0.0051	-	1.5E+02		7.0E-06
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.27	0.0081	4.7E-01	2.1E+01	1.7E-08	7.8E-05
67-66-3	Chloroform	0.81	0.0243	1.2E-01	2.0E+01	2.0E-07	2.4E-04
74-87-3	Chloromethane	0.29	0.0087	-	1.9E+01		9.3E-05
106-46-7	Dichlorobenzene, 1,4-	0.23	0.0069	2.6E-01	1.7E+02	2.7E-08	8.3E-06
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.2	0.036	-	2.1E+01		3.5E-04
91-20-3	~Naphthalene	0.15	0.0045	8.3E-02	6.3E-01	5.4E-08	1.4E-03
100-42-5	Styrene	0.082	0.00246	-	2.1E+02		2.4E-06
127-18-4	Tetrachloroethylene	4.2	0.126	1.1E+01	8.3E+00	1.2E-08	3.0E-03
108-88-3	Toluene	0.35	0.0105	-	1.0E+03		2.0E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	22	0.66	-	1.3E+02		1.1E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	34	1.02	-	2.1E+01		9.8E-03
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	1.7	0.051	-	6.3E-01		1.6E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.42	0.0126	-	1.0E+03		2.4E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.3	0.039	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	0.18	0.0054	-	1.3E+01		8.6E-05
106-42-3	Xylene, P-	0.21	0.0063	-	2.1E+01		6.0E-05
95-47-6	Xylene, o-	0.096	0.00288	-	2.1E+01		2.8E-05
					Cumulative:	3.2E-07	3.3E-02

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-09

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	13	0.39	-	6.5E+03		1.2E-05
107-02-8	Acrolein	1.9	0.057	-	4.2E-03		**2.7E+00**
71-43-2	Benzene	0.34	0.0102	3.6E-01	6.3E+00	2.8E-08	3.3E-04
75-15-0	Carbon Disulfide	0.1	0.003	-	1.5E+02		4.1E-06
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.32	0.0096	4.7E-01	2.1E+01	2.1E-08	9.2E-05
67-66-3	Chloroform	0.33	0.0099	1.2E-01	2.0E+01	8.1E-08	9.7E-05
74-87-3	Chloromethane	0.61	0.0183	-	1.9E+01		1.9E-04
110-82-7	Cyclohexane	0.82	0.0246	-	1.3E+03		3.9E-06
106-46-7	Dichlorobenzene, 1,4-	0.18	0.0054	2.6E-01	1.7E+02	2.1E-08	6.5E-06
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1	0.03	-	2.1E+01		2.9E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.44	0.0132	1.1E+00	2.1E+02	1.2E-08	1.3E-05
142-82-5	Heptane, N-	0.17	0.0051	-	8.3E+01		1.2E-05
591-78-6	Hexanone, 2-	0.45	0.0135	-	6.3E+00		4.3E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1.9	0.057	-	1.0E+03		1.1E-05
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	0.15	0.0045	-	6.3E+02		1.4E-06
91-20-3	~Naphthalene	0.61	0.0183	8.3E-02	6.3E-01	2.2E-07	5.8E-03
100-42-5	Styrene	0.24	0.0072	-	2.1E+02		6.9E-06
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.17	0.0051	1.1E+01	8.3E+00	4.7E-10	1.2E-04
108-88-3	Toluene	1.6	0.048	-	1.0E+03		9.2E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	40	1.2	-	1.3E+02		1.9E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	36	1.08	-	2.1E+01		1.0E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	4.9	0.147	-	6.3E-01		4.7E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.41	0.0123	-	1.0E+03		2.4E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.3	0.039	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.23	0.0069	-	1.3E+01		1.1E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	0.95	0.0285	-	1.3E+01		4.6E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.23	0.0069	-	1.3E+01		1.1E-04
106-42-3	Xylene, P-	1.8	0.054	-	2.1E+01		5.2E-04
95-47-6	Xylene, o-	0.71	0.0213	-	2.1E+01		2.0E-04
					Cumulative:	3.8E-07	**2.8E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: June 2021

Basis: May 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-14

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	2	0.06	-	6.5E+03		1.9E-06
71-43-2	Benzene	0.061	0.00183	3.6E-01	6.3E+00	5.1E-09	5.8E-05
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.18	0.0054	4.7E-01	2.1E+01	1.2E-08	5.2E-05
67-66-3	Chloroform	0.35	0.0105	1.2E-01	2.0E+01	8.6E-08	1.0E-04
74-87-3	Chloromethane	0.078	0.00234	-	1.9E+01		2.5E-05
110-82-7	Cyclohexane	0.97	0.0291	-	1.3E+03		4.7E-06
106-46-7	Dichlorobenzene, 1,4-	0.27	0.0081	2.6E-01	1.7E+02	3.2E-08	9.7E-06
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	1.3	0.039	-	2.1E+01		3.7E-04
141-78-6	Ethyl Acetate	1.8	0.054	-	1.5E+01		7.4E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.096	0.00288	1.1E+00	2.1E+02	2.6E-09	2.8E-06
67-63-0	Isopropanol	0.67	0.0201	-	4.2E+01		9.6E-05
91-20-3	~Naphthalene	0.15	0.0045	8.3E-02	6.3E-01	5.4E-08	1.4E-03
100-42-5	Styrene	0.097	0.00291	-	2.1E+02		2.8E-06
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.37	0.0111	1.1E+01	8.3E+00	1.0E-09	2.7E-04
108-88-3	Toluene	0.72	0.0216	-	1.0E+03		4.1E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	16	0.48	-	1.3E+02		7.7E-04
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	17	0.51	-	2.1E+01		4.9E-03
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	1.5	0.045	-	6.3E-01		1.4E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.45	0.0135	-	1.0E+03		2.6E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.4	0.042	-	-		
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	0.21	0.0063	-	1.3E+01		1.0E-04
106-42-3	Xylene, P-	0.34	0.0102	-	2.1E+01		9.8E-05
95-47-6	Xylene, o-	0.15	0.0045	-	2.1E+01		4.3E-05
					Cumulative:	1.9E-07	2.3E-02

RISK CALCULATOR OUTPUTS

March 15, 2022

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: January 2022

Basis: November 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-01 to SVP-04, DUP-01

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	11	0.33	-	-		
107-02-8	Acrolein	1.9	0.057	-	4.2E-03		**2.7E+00**
71-43-2	Benzene	1.7	0.051	3.6E-01	6.3E+00	1.4E-07	1.6E-03
75-65-0	Butyl Alcohol, t-	1.3	0.039	-	1.0E+03		7.5E-06
104-51-8	Butylbenzene, n-	0.25	0.0075	-	-		
75-15-0	Carbon Disulfide	0.16	0.0048	-	1.5E+02		6.6E-06
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.3	0.009	4.7E-01	2.1E+01	1.9E-08	8.6E-05
108-90-7	Chlorobenzene	0.16	0.0048	-	1.0E+01		9.2E-05
67-66-3	Chloroform	0.28	0.0084	1.2E-01	2.0E+01	6.9E-08	8.2E-05
74-87-3	Chloromethane	0.54	0.0162	-	1.9E+01		1.7E-04
98-82-8	Cumene	0.12	0.0036	-	8.3E+01		8.6E-06
110-82-7	Cyclohexane	4.3	0.129	-	1.3E+03		2.1E-05
106-46-7	Dichlorobenzene, 1,4-	1	0.03	2.6E-01	1.7E+02	1.2E-07	3.6E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	2.3	0.069	-	2.1E+01		6.6E-04
141-78-6	Ethyl Acetate	2.3	0.069	-	1.5E+01		9.5E-04
100-41-4	Ethylbenzene	2.2	0.066	1.1E+00	2.1E+02	5.9E-08	6.3E-05
142-82-5	Heptane, N-	2.6	0.078	-	8.3E+01		1.9E-04
110-54-3	Hexane, N-	4.3	0.129	-	1.5E+02		1.8E-04
67-63-0	Isopropanol	2.3	0.069	-	4.2E+01		3.3E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1.6	0.048	-	1.0E+03		9.2E-06
75-09-2	Methylene Chloride	0.96	0.0288	1.0E+02	1.3E+02	2.8E-10	4.6E-05
91-20-3	~Naphthalene	1	0.03	8.3E-02	6.3E-01	3.6E-07	9.6E-03
103-65-1	Propyl benzene	0.41	0.0123	-	2.1E+02		1.2E-05
100-42-5	Styrene	0.66	0.0198	-	2.1E+02		1.9E-05
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.41	0.0123	1.1E+01	8.3E+00	1.1E-09	2.9E-04
108-88-3	Toluene	10	0.3	-	1.0E+03		5.8E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	100	3	-	1.3E+02		4.8E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	55	1.65	-	2.1E+01		1.6E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	15	0.45	-	6.3E-01		1.4E-01
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.67	0.0201	-	1.0E+03		3.9E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.3	0.039	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.68	0.0204	-	1.3E+01		3.3E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	4.1	0.123	-	1.3E+01		2.0E-03
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.98	0.0294	-	1.3E+01		4.7E-04
108-38-3	Xylene, m-	8.2	0.246	-	2.1E+01		2.4E-03
95-47-6	Xylene, o-	3.3	0.099	-	2.1E+01		9.5E-04
					Cumulative:	7.7E-07	**2.9E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: January 2022

Basis: November 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-05

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
107-02-8	Acrolein	0.58	0.0174	-	4.2E-03		**8.3E-01**
71-43-2	Benzene	0.096	0.00288	3.6E-01	6.3E+00	8.0E-09	9.2E-05
75-65-0	Butyl Alcohol, t-	0.31	0.0093	-	1.0E+03		1.8E-06
75-15-0	Carbon Disulfide	0.13	0.0039	-	1.5E+02		5.3E-06
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.35	0.0105	4.7E-01	2.1E+01	2.2E-08	1.0E-04
67-66-3	Chloroform	0.5	0.015	1.2E-01	2.0E+01	1.2E-07	1.5E-04
74-87-3	Chloromethane	0.12	0.0036	-	1.9E+01		3.8E-05
106-46-7	Dichlorobenzene, 1,4-	0.16	0.0048	2.6E-01	1.7E+02	1.9E-08	5.8E-06
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	2.2	0.066	-	2.1E+01		6.3E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.32	0.0096	1.1E+00	2.1E+02	8.5E-09	9.2E-06
142-82-5	Heptane, N-	0.098	0.00294	-	8.3E+01		7.0E-06
91-20-3	~Naphthalene	0.21	0.0063	8.3E-02	6.3E-01	7.6E-08	2.0E-03
100-42-5	Styrene	0.12	0.0036	-	2.1E+02		3.5E-06
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.18	0.0054	1.1E+01	8.3E+00	5.0E-10	1.3E-04
108-88-3	Toluene	0.87	0.0261	-	1.0E+03		5.0E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	57	1.71	-	1.3E+02		2.7E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	17	0.51	-	2.1E+01		4.9E-03
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	3.6	0.108	-	6.3E-01		3.5E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.59	0.0177	-	1.0E+03		3.4E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.3	0.039	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.12	0.0036	-	1.3E+01		5.8E-05
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	0.66	0.0198	-	1.3E+01		3.2E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.19	0.0057	-	1.3E+01		9.1E-05
108-38-3	Xylene, m-	1.3	0.039	-	2.1E+01		3.7E-04
95-47-6	Xylene, o-	0.67	0.0201	-	2.1E+01		1.9E-04
					Cumulative:	2.6E-07	8.8E-01

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: January 2022

Basis: November 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-06

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
107-02-8	Acrolein	1.2	0.036	-	4.2E-03		**1.7E+00**
71-43-2	Benzene	0.76	0.0228	3.6E-01	6.3E+00	6.3E-08	7.3E-04
75-65-0	Butyl Alcohol, t-	5.6	0.168	-	1.0E+03		3.2E-05
104-51-8	Butylbenzene, n-	0.15	0.0045	-	-		
75-15-0	Carbon Disulfide	0.52	0.0156	-	1.5E+02		2.1E-05
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.3	0.009	4.7E-01	2.1E+01	1.9E-08	8.6E-05
108-90-7	Chlorobenzene	0.25	0.0075	-	1.0E+01		1.4E-04
67-66-3	Chloroform	1.8	0.054	1.2E-01	2.0E+01	4.4E-07	5.3E-04
74-87-3	Chloromethane	0.43	0.0129	-	1.9E+01		1.4E-04
98-82-8	Cumene	0.19	0.0057	-	8.3E+01		1.4E-05
110-82-7	Cyclohexane	0.25	0.0075	-	1.3E+03		1.2E-06
95-50-1	Dichlorobenzene, 1,2-	0.3	0.009	-	4.2E+01		4.3E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	2.2	0.066	-	2.1E+01		6.3E-04
141-78-6	Ethyl Acetate	2.3	0.069	-	1.5E+01		9.5E-04
75-00-3	Ethyl Chloride (Chloroethane)	0.065	0.00195	-	8.3E+02		4.7E-07
100-41-4	Ethylbenzene	2.3	0.069	1.1E+00	2.1E+02	6.1E-08	6.6E-05
142-82-5	Heptane, N-	0.57	0.0171	-	8.3E+01		4.1E-05
110-54-3	Hexane, N-	1.1	0.033	-	1.5E+02		4.5E-05
67-63-0	Isopropanol	2.4	0.072	-	4.2E+01		3.5E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	0.94	0.0282	-	1.0E+03		5.4E-06
1634-04-4	Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	0.11	0.0033	1.1E+01	6.3E+02	3.1E-10	1.1E-06
75-09-2	Methylene Chloride	0.73	0.0219	1.0E+02	1.3E+02	2.2E-10	3.5E-05
91-20-3	~Naphthalene	1.1	0.033	8.3E-02	6.3E-01	4.0E-07	1.1E-02
103-65-1	Propyl benzene	0.35	0.0105	-	2.1E+02		1.0E-05
100-42-5	Styrene	0.58	0.0174	-	2.1E+02		1.7E-05
127-18-4	Tetrachloroethylene	5.5	0.165	1.1E+01	8.3E+00	1.5E-08	4.0E-03
108-88-3	Toluene	9.6	0.288	-	1.0E+03		5.5E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	69	2.07	-	1.3E+02		3.3E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	53	1.59	-	2.1E+01		1.5E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	12	0.36	-	6.3E-01		1.2E-01
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.57	0.0171	-	1.0E+03		3.3E-06
79-01-6	Trichloroethylene	0.11	0.0033	4.8E-01	4.2E-01	6.9E-09	1.6E-03
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.3	0.039	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.41	0.0123	-	1.3E+01		2.0E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	2.7	0.081	-	1.3E+01		1.3E-03
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.81	0.0243	-	1.3E+01		3.9E-04
108-38-3	Xylene, m-	8.9	0.267	-	2.1E+01		2.6E-03
95-47-6	Xylene, o-	4	0.12	-	2.1E+01		1.2E-03
					Cumulative:	1.0E-06	**1.9E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: January 2022

Basis: November 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-07 to SVP-09

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	8.4	0.252	-	-		
107-02-8	Acrolein	1.5	0.045	-	4.2E-03		**2.2E+00**
71-43-2	Benzene	0.8	0.024	3.6E-01	6.3E+00	6.7E-08	7.7E-04
75-65-0	Butyl Alcohol, t-	4.9	0.147	-	1.0E+03		2.8E-05
104-51-8	Butylbenzene, n-	0.13	0.0039	-	-		
75-15-0	Carbon Disulfide	0.17	0.0051	-	1.5E+02		7.0E-06
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.52	0.0156	4.7E-01	2.1E+01	3.3E-08	1.5E-04
108-90-7	Chlorobenzene	0.15	0.0045	-	1.0E+01		8.6E-05
67-66-3	Chloroform	0.57	0.0171	1.2E-01	2.0E+01	1.4E-07	1.7E-04
74-87-3	Chloromethane	2.3	0.069	-	1.9E+01		7.4E-04
98-82-8	Cumene	0.14	0.0042	-	8.3E+01		1.0E-05
110-82-7	Cyclohexane	1.3	0.039	-	1.3E+03		6.2E-06
106-46-7	Dichlorobenzene, 1,4-	0.47	0.0141	2.6E-01	1.7E+02	5.5E-08	1.7E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	2.3	0.069	-	2.1E+01		6.6E-04
141-78-6	Ethyl Acetate	6.5	0.195	-	1.5E+01		2.7E-03
75-00-3	Ethyl Chloride (Chloroethane)	0.11	0.0033	-	8.3E+02		7.9E-07
100-41-4	Ethylbenzene	1.8	0.054	1.1E+00	2.1E+02	4.8E-08	5.2E-05
142-82-5	Heptane, N-	0.55	0.0165	-	8.3E+01		4.0E-05
110-54-3	Hexane, N-	1.2	0.036	-	1.5E+02		4.9E-05
67-63-0	Isopropanol	1.3	0.039	-	4.2E+01		1.9E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1.2	0.036	-	1.0E+03		6.9E-06
1634-04-4	Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	0.11	0.0033	1.1E+01	6.3E+02	3.1E-10	1.1E-06
75-09-2	Methylene Chloride	0.95	0.0285	1.0E+02	1.3E+02	2.8E-10	4.6E-05
91-20-3	~Naphthalene	0.86	0.0258	8.3E-02	6.3E-01	3.1E-07	8.2E-03
103-65-1	Propyl benzene	0.25	0.0075	-	2.1E+02		7.2E-06
100-42-5	Styrene	0.47	0.0141	-	2.1E+02		1.4E-05
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.7	0.021	1.1E+01	8.3E+00	1.9E-09	5.0E-04
108-88-3	Toluene	7.1	0.213	-	1.0E+03		4.1E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	55	1.65	-	1.3E+02		2.6E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	53	1.59	-	2.1E+01		1.5E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	12	0.36	-	6.3E-01		1.2E-01
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.62	0.0186	-	1.0E+03		3.6E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.4	0.042	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.37	0.0111	-	1.3E+01		1.8E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	2.2	0.066	-	1.3E+01		1.1E-03
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.63	0.0189	-	1.3E+01		3.0E-04
108-38-3	Xylene, m-	6.4	0.192	-	2.1E+01		1.8E-03
95-47-6	Xylene, o-	2.8	0.084	-	2.1E+01		8.1E-04
					Cumulative:	6.6E-07	**2.3E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: January 2022

Basis: November 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-14

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	5.3	0.159	-	-		
107-02-8	Acrolein	0.48	0.0144	-	4.2E-03		**6.9E-01**
71-43-2	Benzene	0.12	0.0036	3.6E-01	6.3E+00	1.0E-08	1.2E-04
75-65-0	Butyl Alcohol, t-	0.41	0.0123	-	1.0E+03		2.4E-06
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.25	0.0075	4.7E-01	2.1E+01	1.6E-08	7.2E-05
67-66-3	Chloroform	0.45	0.0135	1.2E-01	2.0E+01	1.1E-07	1.3E-04
74-87-3	Chloromethane	0.42	0.0126	-	1.9E+01		1.3E-04
106-46-7	Dichlorobenzene, 1,4-	0.27	0.0081	2.6E-01	1.7E+02	3.2E-08	9.7E-06
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	2.3	0.069	-	2.1E+01		6.6E-04
75-00-3	Ethyl Chloride (Chloroethane)	0.079	0.00237	-	8.3E+02		5.7E-07
100-41-4	Ethylbenzene	0.57	0.0171	1.1E+00	2.1E+02	1.5E-08	1.6E-05
142-82-5	Heptane, N-	0.11	0.0033	-	8.3E+01		7.9E-06
67-63-0	Isopropanol	0.78	0.0234	-	4.2E+01		1.1E-04
91-20-3	~Naphthalene	0.82	0.0246	8.3E-02	6.3E-01	3.0E-07	7.9E-03
103-65-1	Propyl benzene	0.13	0.0039	-	2.1E+02		3.7E-06
100-42-5	Styrene	0.27	0.0081	-	2.1E+02		7.8E-06
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.21	0.0063	1.1E+01	8.3E+00	5.8E-10	1.5E-04
108-88-3	Toluene	1.7	0.051	-	1.0E+03		9.8E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	26	0.78	-	1.3E+02		1.2E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	27	0.81	-	2.1E+01		7.8E-03
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	5.7	0.171	-	6.3E-01		5.5E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.6	0.018	-	1.0E+03		3.5E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.3	0.039	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.18	0.0054	-	1.3E+01		8.6E-05
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	1.1	0.033	-	1.3E+01		5.3E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.28	0.0084	-	1.3E+01		1.3E-04
108-38-3	Xylene, m-	2.4	0.072	-	2.1E+01		6.9E-04
95-47-6	Xylene, o-	1.3	0.039	-	2.1E+01		3.7E-04
					Cumulative:	4.8E-07	7.7E-01

RISK CALCULATOR OUTPUTS

April 12, 2022

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: January 2022

Basis: November 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-01 to SVP-04, DUP-01

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	5.7	0.171	-	-		
107-02-8	Acrolein	1	0.03	-	4.2E-03		**1.4E+00**
71-43-2	Benzene	0.36	0.0108	3.6E-01	6.3E+00	3.0E-08	3.5E-04
75-65-0	Butyl Alcohol, t-	0.98	0.0294	-	1.0E+03		5.6E-06
104-51-8	Butylbenzene, n-	0.13	0.0039	-	-		
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.18	0.0054	4.7E-01	2.1E+01	1.2E-08	5.2E-05
67-66-3	Chloroform	0.31	0.0093	1.2E-01	2.0E+01	7.6E-08	9.1E-05
74-87-3	Chloromethane	0.088	0.00264	-	1.9E+01		2.8E-05
106-46-7	Dichlorobenzene, 1,4-	0.41	0.0123	2.6E-01	1.7E+02	4.8E-08	1.5E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	2.4	0.072	-	2.1E+01		6.9E-04
141-78-6	Ethyl Acetate	16	0.48	-	1.5E+01		6.6E-03
100-41-4	Ethylbenzene	0.74	0.0222	1.1E+00	2.1E+02	2.0E-08	2.1E-05
142-82-5	Heptane, N-	0.4	0.012	-	8.3E+01		2.9E-05
110-54-3	Hexane, N-	1.8	0.054	-	1.5E+02		7.4E-05
67-63-0	Isopropanol	0.81	0.0243	-	4.2E+01		1.2E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1.2	0.036	-	1.0E+03		6.9E-06
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	2.3	0.069	-	6.3E+02		2.2E-05
75-09-2	Methylene Chloride	0.58	0.0174	1.0E+02	1.3E+02	1.7E-10	2.8E-05
91-20-3	~Naphthalene	1.3	0.039	8.3E-02	6.3E-01	4.7E-07	1.2E-02
103-65-1	Propyl benzene	0.21	0.0063	-	2.1E+02		6.0E-06
100-42-5	Styrene	0.4	0.012	-	2.1E+02		1.2E-05
108-88-3	Toluene	2.7	0.081	-	1.0E+03		1.6E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	60	1.8	-	1.3E+02		2.9E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	54	1.62	-	2.1E+01		1.6E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	15	0.45	-	6.3E-01		1.4E-01
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.75	0.0225	-	1.0E+03		4.3E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.4	0.042	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.46	0.0138	-	1.3E+01		2.2E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	2.3	0.069	-	1.3E+01		1.1E-03
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.55	0.0165	-	1.3E+01		2.6E-04
108-38-3	Xylene, m-	3.2	0.096	-	2.1E+01		9.2E-04
95-47-6	Xylene, o-	1.6	0.048	-	2.1E+01		4.6E-04
					Cumulative:	6.6E-07	**1.6E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: January 2022

Basis: November 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-05

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	4.1	0.123	-	-		
75-65-0	Butyl Alcohol, t-	0.38	0.0114	-	1.0E+03		2.2E-06
75-15-0	Carbon Disulfide	0.13	0.0039	-	1.5E+02		5.3E-06
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.26	0.0078	4.7E-01	2.1E+01	1.7E-08	7.5E-05
67-66-3	Chloroform	0.7	0.021	1.2E-01	2.0E+01	1.7E-07	2.1E-04
106-46-7	Dichlorobenzene, 1,4-	0.33	0.0099	2.6E-01	1.7E+02	3.9E-08	1.2E-05
100-41-4	Ethylbenzene	0.41	0.0123	1.1E+00	2.1E+02	1.1E-08	1.2E-05
110-54-3	Hexane, N-	0.85	0.0255	-	1.5E+02		3.5E-05
91-20-3	~Naphthalene	0.98	0.0294	8.3E-02	6.3E-01	3.6E-07	9.4E-03
100-42-5	Styrene	0.17	0.0051	-	2.1E+02		4.9E-06
108-88-3	Toluene	0.73	0.0219	-	1.0E+03		4.2E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	23	0.69	-	1.3E+02		1.1E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	37	1.11	-	2.1E+01		1.1E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	9.9	0.297	-	6.3E-01		9.5E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.41	0.0123	-	1.0E+03		2.4E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.2	0.036	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.3	0.009	-	1.3E+01		1.4E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	1.5	0.045	-	1.3E+01		7.2E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.44	0.0132	-	1.3E+01		2.1E-04
108-38-3	Xylene, m-	1.8	0.054	-	2.1E+01		5.2E-04
95-47-6	Xylene, o-	0.95	0.0285	-	2.1E+01		2.7E-04
					Cumulative:	5.9E-07	1.2E-01

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: January 2022

Basis: November 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-06

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	5.1	0.153	-	-		
107-02-8	Acrolein	0.53	0.0159	-	4.2E-03		**7.6E-01**
71-43-2	Benzene	0.11	0.0033	3.6E-01	6.3E+00	9.2E-09	1.1E-04
75-65-0	Butyl Alcohol, t-	0.7	0.021	-	1.0E+03		4.0E-06
104-51-8	Butylbenzene, n-	0.12	0.0036	-	-		
75-15-0	Carbon Disulfide	0.31	0.0093	-	1.5E+02		1.3E-05
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.19	0.0057	4.7E-01	2.1E+01	1.2E-08	5.5E-05
67-66-3	Chloroform	3.7	0.111	1.2E-01	2.0E+01	9.1E-07	1.1E-03
74-87-3	Chloromethane	0.19	0.0057	-	1.9E+01		6.1E-05
106-46-7	Dichlorobenzene, 1,4-	0.39	0.0117	2.6E-01	1.7E+02	4.6E-08	1.4E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	2.3	0.069	-	2.1E+01		6.6E-04
141-78-6	Ethyl Acetate	2	0.06	-	1.5E+01		8.2E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.51	0.0153	1.1E+00	2.1E+02	1.4E-08	1.5E-05
142-82-5	Heptane, N-	0.13	0.0039	-	8.3E+01		9.3E-06
110-54-3	Hexane, N-	1.2	0.036	-	1.5E+02		4.9E-05
67-63-0	Isopropanol	0.6	0.018	-	4.2E+01		8.6E-05
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	0.15	0.0045	-	6.3E+02		1.4E-06
75-09-2	Methylene Chloride	0.58	0.0174	1.0E+02	1.3E+02	1.7E-10	2.8E-05
91-20-3	~Naphthalene	0.84	0.0252	8.3E-02	6.3E-01	3.1E-07	8.1E-03
103-65-1	Propyl benzene	0.15	0.0045	-	2.1E+02		4.3E-06
100-42-5	Styrene	0.25	0.0075	-	2.1E+02		7.2E-06
127-18-4	Tetrachloroethylene	7.1	0.213	1.1E+01	8.3E+00	2.0E-08	5.1E-03
108-88-3	Toluene	1.3	0.039	-	1.0E+03		7.5E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	53	1.59	-	1.3E+02		2.5E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	54	1.62	-	2.1E+01		1.6E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	12	0.36	-	6.3E-01		1.2E-01
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.61	0.0183	-	1.0E+03		3.5E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.3	0.039	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.37	0.0111	-	1.3E+01		1.8E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	1.7	0.051	-	1.3E+01		8.2E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.42	0.0126	-	1.3E+01		2.0E-04
108-38-3	Xylene, m-	2.3	0.069	-	2.1E+01		6.6E-04
95-47-6	Xylene, o-	1.2	0.036	-	2.1E+01		3.5E-04
					Cumulative:	1.3E-06	9.1E-01

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: January 2022

Basis: November 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-07 to SVP-09

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	9.9	0.297	-	-		
107-02-8	Acrolein	0.68	0.0204	-	4.2E-03		**9.8E-01**
71-43-2	Benzene	0.41	0.0123	3.6E-01	6.3E+00	3.4E-08	3.9E-04
75-65-0	Butyl Alcohol, t-	1.4	0.042	-	1.0E+03		8.1E-06
104-51-8	Butylbenzene, n-	0.11	0.0033	-	-		
98-06-6	Butylbenzene, tert-	0.2	0.006	-	-		
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.4	0.012	4.7E-01	2.1E+01	2.6E-08	1.2E-04
67-66-3	Chloroform	2.9	0.087	1.2E-01	2.0E+01	7.1E-07	8.5E-04
74-87-3	Chloromethane	0.91	0.0273	-	1.9E+01		2.9E-04
98-82-8	Cumene	0.13	0.0039	-	8.3E+01		9.3E-06
106-46-7	Dichlorobenzene, 1,4-	0.77	0.0231	2.6E-01	1.7E+02	9.1E-08	2.8E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	2.4	0.072	-	2.1E+01		6.9E-04
141-78-6	Ethyl Acetate	5.2	0.156	-	1.5E+01		2.1E-03
100-41-4	Ethylbenzene	1.2	0.036	1.1E+00	2.1E+02	3.2E-08	3.5E-05
142-82-5	Heptane, N-	0.26	0.0078	-	8.3E+01		1.9E-05
110-54-3	Hexane, N-	1.5	0.045	-	1.5E+02		6.2E-05
67-63-0	Isopropanol	0.82	0.0246	-	4.2E+01		1.2E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1.2	0.036	-	1.0E+03		6.9E-06
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	0.24	0.0072	-	6.3E+02		2.3E-06
75-09-2	Methylene Chloride	0.87	0.0261	1.0E+02	1.3E+02	2.6E-10	4.2E-05
91-20-3	~Naphthalene	2	0.06	8.3E-02	6.3E-01	7.3E-07	1.9E-02
103-65-1	Propyl benzene	0.34	0.0102	-	2.1E+02		9.8E-06
100-42-5	Styrene	0.6	0.018	-	2.1E+02		1.7E-05
108-88-3	Toluene	2.9	0.087	-	1.0E+03		1.7E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	46	1.38	-	1.3E+02		2.2E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	85	2.55	-	2.1E+01		2.4E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	25	0.75	-	6.3E-01		**2.4E-01**
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.62	0.0186	-	1.0E+03		3.6E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.3	0.039	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.85	0.0255	-	1.3E+01		4.1E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	4	0.12	-	1.3E+01		1.9E-03
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.95	0.0285	-	1.3E+01		4.6E-04
108-38-3	Xylene, m-	5.5	0.165	-	2.1E+01		1.6E-03
95-47-6	Xylene, o-	2.7	0.081	-	2.1E+01		7.8E-04
					Cumulative:	1.6E-06	**1.3E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: January 2022

Basis: November 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-14

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	4	0.12	-	-		
107-02-8	Acrolein	0.57	0.0171	-	4.2E-03		**8.2E-01**
71-43-2	Benzene	0.11	0.0033	3.6E-01	6.3E+00	9.2E-09	1.1E-04
75-65-0	Butyl Alcohol, t-	0.4	0.012	-	1.0E+03		2.3E-06
104-51-8	Butylbenzene, n-	0.2	0.006	-	-		
98-06-6	Butylbenzene, tert-	0.16	0.0048	-	-		
67-66-3	Chloroform	0.44	0.0132	1.2E-01	2.0E+01	1.1E-07	1.3E-04
74-87-3	Chloromethane	0.25	0.0075	-	1.9E+01		8.0E-05
106-46-7	Dichlorobenzene, 1,4-	0.66	0.0198	2.6E-01	1.7E+02	7.8E-08	2.4E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	2.4	0.072	-	2.1E+01		6.9E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.86	0.0258	1.1E+00	2.1E+02	2.3E-08	2.5E-05
110-54-3	Hexane, N-	1	0.03	-	1.5E+02		4.1E-05
67-63-0	Isopropanol	0.52	0.0156	-	4.2E+01		7.5E-05
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	0.96	0.0288	-	1.0E+03		5.5E-06
75-09-2	Methylene Chloride	0.49	0.0147	1.0E+02	1.3E+02	1.4E-10	2.3E-05
91-20-3	~Naphthalene	1.5	0.045	8.3E-02	6.3E-01	5.4E-07	1.4E-02
103-65-1	Propyl benzene	0.27	0.0081	-	2.1E+02		7.8E-06
100-42-5	Styrene	0.42	0.0126	-	2.1E+02		1.2E-05
108-88-3	Toluene	1.6	0.048	-	1.0E+03		9.2E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	37	1.11	-	1.3E+02		1.8E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	57	1.71	-	2.1E+01		1.6E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	19	0.57	-	6.3E-01		1.8E-01
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.6	0.018	-	1.0E+03		3.5E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.3	0.039	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.6	0.018	-	1.3E+01		2.9E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	3	0.09	-	1.3E+01		1.4E-03
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.69	0.0207	-	1.3E+01		3.3E-04
108-38-3	Xylene, m-	3.9	0.117	-	2.1E+01		1.1E-03
95-47-6	Xylene, o-	2	0.06	-	2.1E+01		5.8E-04
					Cumulative:	7.6E-07	**1.0E+00**

RISK CALCULATOR OUTPUTS

May 11, 2022

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: January 2022

Basis: November 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-01 to SVP-04, DUP-01

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	6.2	0.186	-	-		
107-02-8	Acrolein	0.75	0.0225	-	4.2E-03		**1.1E+00**
71-43-2	Benzene	1.7	0.051	3.6E-01	6.3E+00	1.4E-07	1.6E-03
75-65-0	Butyl Alcohol, t-	2.1	0.063	-	1.0E+03		1.2E-05
104-51-8	Butylbenzene, n-	0.32	0.0096	-	-		
75-15-0	Carbon Disulfide	0.6	0.018	-	1.5E+02		2.5E-05
67-66-3	Chloroform	0.4	0.012	1.2E-01	2.0E+01	9.8E-08	1.2E-04
74-87-3	Chloromethane	0.22	0.0066	-	1.9E+01		7.0E-05
98-82-8	Cumene	0.3	0.009	-	8.3E+01		2.2E-05
110-82-7	Cyclohexane	2.4	0.072	-	1.3E+03		1.2E-05
106-46-7	Dichlorobenzene, 1,4-	0.39	0.0117	2.6E-01	1.7E+02	4.6E-08	1.4E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	2.4	0.072	-	2.1E+01		6.9E-04
107-06-2	Dichloroethane, 1,2-	7.9	0.237	1.1E-01	1.5E+00	**2.2E-06**	3.2E-02
156-60-5	Dichloroethylene, trans-1,2-	0.24	0.0072	-	8.3E+00		1.7E-04
141-78-6	Ethyl Acetate	92	2.76	-	1.5E+01		3.8E-02
100-41-4	Ethylbenzene	7.4	0.222	1.1E+00	2.1E+02	2.0E-07	2.1E-04
142-82-5	Heptane, N-	3.3	0.099	-	8.3E+01		2.4E-04
110-54-3	Hexane, N-	9.8	0.294	-	1.5E+02		4.0E-04
67-63-0	Isopropanol	12	0.36	-	4.2E+01		1.7E-03
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	7.6	0.228	-	1.0E+03		4.4E-05
108-10-1	Methyl Isobutyl Ketone (4-methyl-2-pentanone)	4.4	0.132	-	6.3E+02		4.2E-05
75-09-2	Methylene Chloride	0.91	0.0273	1.0E+02	1.3E+02	2.7E-10	4.4E-05
91-20-3	~Naphthalene	1.2	0.036	8.3E-02	6.3E-01	4.4E-07	1.2E-02
103-65-1	Propyl benzene	1	0.03	-	2.1E+02		2.9E-05
100-42-5	Styrene	1.7	0.051	-	2.1E+02		4.9E-05
127-18-4	Tetrachloroethylene	0.45	0.0135	1.1E+01	8.3E+00	1.3E-09	3.2E-04
108-88-3	Toluene	44	1.32	-	1.0E+03		2.5E-04
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	160	4.8	-	1.3E+02		7.7E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	75	2.25	-	2.1E+01		2.2E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	33	0.99	-	6.3E-01		**3.2E-01**
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.71	0.0213	-	1.0E+03		4.1E-06
79-01-6	Trichloroethylene	0.13	0.0039	4.8E-01	4.2E-01	8.2E-09	1.9E-03
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.5	0.045	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	1.5	0.045	-	1.3E+01		7.2E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	9.8	0.294	-	1.3E+01		4.7E-03
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	2.4	0.072	-	1.3E+01		1.2E-03
108-38-3	Xylene, m-	19	0.57	-	2.1E+01		5.5E-03
95-47-6	Xylene, o-	7.5	0.225	-	2.1E+01		2.2E-03
					Cumulative:	3.1E-06	**1.5E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: January 2022

Basis: November 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-05

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	7.7	0.231	-	-		
107-02-8	Acrolein	0.8	0.024	-	4.2E-03		**1.2E+00**
71-43-2	Benzene	0.18	0.0054	3.6E-01	6.3E+00	1.5E-08	1.7E-04
75-65-0	Butyl Alcohol, t-	0.49	0.0147	-	1.0E+03		2.8E-06
75-15-0	Carbon Disulfide	0.29	0.0087	-	1.5E+02		1.2E-05
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.35	0.0105	4.7E-01	2.1E+01	2.2E-08	1.0E-04
67-66-3	Chloroform	1	0.03	1.2E-01	2.0E+01	2.5E-07	2.9E-04
74-87-3	Chloromethane	0.26	0.0078	-	1.9E+01		8.3E-05
106-46-7	Dichlorobenzene, 1,4-	0.19	0.0057	2.6E-01	1.7E+02	2.2E-08	6.8E-06
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	2.2	0.066	-	2.1E+01		6.3E-04
141-78-6	Ethyl Acetate	1.5	0.045	-	1.5E+01		6.2E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.68	0.0204	1.1E+00	2.1E+02	1.8E-08	2.0E-05
142-82-5	Heptane, N-	0.55	0.0165	-	8.3E+01		4.0E-05
110-54-3	Hexane, N-	1.8	0.054	-	1.5E+02		7.4E-05
67-63-0	Isopropanol	1.5	0.045	-	4.2E+01		2.2E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1.6	0.048	-	1.0E+03		9.2E-06
91-20-3	~Naphthalene	0.47	0.0141	8.3E-02	6.3E-01	1.7E-07	4.5E-03
103-65-1	Propyl benzene	0.17	0.0051	-	2.1E+02		4.9E-06
100-42-5	Styrene	0.24	0.0072	-	2.1E+02		6.9E-06
108-88-3	Toluene	2.1	0.063	-	1.0E+03		1.2E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	36	1.08	-	1.3E+02		1.7E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	35	1.05	-	2.1E+01		1.0E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	10	0.3	-	6.3E-01		9.6E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.59	0.0177	-	1.0E+03		3.4E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.4	0.042	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.44	0.0132	-	1.3E+01		2.1E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	2.1	0.063	-	1.3E+01		1.0E-03
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.53	0.0159	-	1.3E+01		2.5E-04
108-38-3	Xylene, m-	2.9	0.087	-	2.1E+01		8.3E-04
95-47-6	Xylene, o-	1.7	0.051	-	2.1E+01		4.9E-04
					Cumulative:	4.9E-07	**1.3E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: January 2022

Basis: November 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-06

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	7.8	0.234	-	-		
107-02-8	Acrolein	0.7	0.021	-	4.2E-03		**1.0E+00**
71-43-2	Benzene	0.073	0.00219	3.6E-01	6.3E+00	6.1E-09	7.0E-05
75-65-0	Butyl Alcohol, t-	0.25	0.0075	-	1.0E+03		1.4E-06
104-51-8	Butylbenzene, n-	0.12	0.0036	-	-		
75-15-0	Carbon Disulfide	0.27	0.0081	-	1.5E+02		1.1E-05
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.18	0.0054	4.7E-01	2.1E+01	1.2E-08	5.2E-05
67-66-3	Chloroform	7.6	0.228	1.2E-01	2.0E+01	**1.9E-06**	2.2E-03
74-87-3	Chloromethane	0.15	0.0045	-	1.9E+01		4.8E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	2.1	0.063	-	2.1E+01		6.0E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.42	0.0126	1.1E+00	2.1E+02	1.1E-08	1.2E-05
110-54-3	Hexane, N-	0.96	0.0288	-	1.5E+02		3.9E-05
67-63-0	Isopropanol	0.55	0.0165	-	4.2E+01		7.9E-05
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1.6	0.048	-	1.0E+03		9.2E-06
91-20-3	~Naphthalene	1.3	0.039	8.3E-02	6.3E-01	4.7E-07	1.2E-02
100-42-5	Styrene	0.12	0.0036	-	2.1E+02		3.5E-06
127-18-4	Tetrachloroethylene	12	0.36	1.1E+01	8.3E+00	3.3E-08	8.6E-03
108-88-3	Toluene	0.81	0.0243	-	1.0E+03		4.7E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	26	0.78	-	1.3E+02		1.2E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	37	1.11	-	2.1E+01		1.1E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	10	0.3	-	6.3E-01		9.6E-02
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.61	0.0183	-	1.0E+03		3.5E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.4	0.042	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.4	0.012	-	1.3E+01		1.9E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	1.9	0.057	-	1.3E+01		9.1E-04
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.49	0.0147	-	1.3E+01		2.3E-04
108-38-3	Xylene, m-	1.9	0.057	-	2.1E+01		5.5E-04
95-47-6	Xylene, o-	1.2	0.036	-	2.1E+01		3.5E-04
					Cumulative:	2.4E-06	**1.1E+00**

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: January 2022

Basis: November 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-07 to SVP-09

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	7.1	0.213	-	-		
107-02-8	Acrolein	0.46	0.0138	-	4.2E-03		**6.6E-01**
71-43-2	Benzene	0.29	0.0087	3.6E-01	6.3E+00	2.4E-08	2.8E-04
75-65-0	Butyl Alcohol, t-	0.34	0.0102	-	1.0E+03		2.0E-06
104-51-8	Butylbenzene, n-	0.18	0.0054	-	-		
75-15-0	Carbon Disulfide	0.1	0.003	-	1.5E+02		4.1E-06
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.45	0.0135	4.7E-01	2.1E+01	2.9E-08	1.3E-04
67-66-3	Chloroform	4.1	0.123	1.2E-01	2.0E+01	**1.0E-06**	1.2E-03
74-87-3	Chloromethane	0.65	0.0195	-	1.9E+01		2.1E-04
106-46-7	Dichlorobenzene, 1,4-	0.18	0.0054	2.6E-01	1.7E+02	2.1E-08	6.5E-06
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	2.3	0.069	-	2.1E+01		6.6E-04
141-78-6	Ethyl Acetate	1.2	0.036	-	1.5E+01		4.9E-04
100-41-4	Ethylbenzene	0.71	0.0213	1.1E+00	2.1E+02	1.9E-08	2.0E-05
142-82-5	Heptane, N-	0.15	0.0045	-	8.3E+01		1.1E-05
110-54-3	Hexane, N-	1.6	0.048	-	1.5E+02		6.6E-05
67-63-0	Isopropanol	0.89	0.0267	-	4.2E+01		1.3E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1.1	0.033	-	1.0E+03		6.3E-06
75-09-2	Methylene Chloride	0.78	0.0234	1.0E+02	1.3E+02	2.3E-10	3.7E-05
91-20-3	~Naphthalene	1.1	0.033	8.3E-02	6.3E-01	4.0E-07	1.1E-02
103-65-1	Propyl benzene	0.19	0.0057	-	2.1E+02		5.5E-06
100-42-5	Styrene	0.26	0.0078	-	2.1E+02		7.5E-06
108-88-3	Toluene	1.4	0.042	-	1.0E+03		8.1E-06
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	30	0.9	-	1.3E+02		1.4E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	66	1.98	-	2.1E+01		1.9E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	16	0.48	-	6.3E-01		1.5E-01
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.58	0.0174	-	1.0E+03		3.3E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.3	0.039	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.59	0.0177	-	1.3E+01		2.8E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	2.8	0.084	-	1.3E+01		1.3E-03
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.61	0.0183	-	1.3E+01		2.9E-04
108-38-3	Xylene, m-	3	0.09	-	2.1E+01		8.6E-04
95-47-6	Xylene, o-	1.8	0.054	-	2.1E+01		5.2E-04
					Cumulative:	1.5E-06	8.5E-01

DEQ Risk Calculator - Vapor Intrusion - Resident Soil Gas to Indoor Air **Output Form 3B**

Version Date: January 2022

Basis: November 2021 EPA RSL Table

Site ID:

Exposure Unit ID: SVP-14 and SVP-15

Carcinogenic risk and hazard quotient cells highlighted in orange are associated with non-volatile chemicals. Since these chemicals do not pose a vapor intrusion risk, no risk values are calculated for these chemicals.

All concentrations are in ug/m^3

CAS #	Chemical Name:	Soil Gas Concentration (ug/m^3)	Calculated Indoor Air Concentration (ug/m^3)	Target Indoor Air Conc. for Carcinogens @ TCR = 1E-06	Target Indoor Air Conc. for Non-Carcinogens @ THQ = 0.2	Calculated Carcinogenic Risk	Calculated Non-Carcinogenic Hazard Quotient
67-64-1	Acetone	7.8	0.234	-	-		
107-02-8	Acrolein	0.69	0.0207	-	4.2E-03		**9.9E-01**
71-43-2	Benzene	0.51	0.0153	3.6E-01	6.3E+00	4.3E-08	4.9E-04
75-65-0	Butyl Alcohol, t-	0.5	0.015	-	1.0E+03		2.9E-06
104-51-8	Butylbenzene, n-	0.19	0.0057	-	-		
75-15-0	Carbon Disulfide	0.26	0.0078	-	1.5E+02		1.1E-05
56-23-5	Carbon Tetrachloride	0.16	0.0048	4.7E-01	2.1E+01	1.0E-08	4.6E-05
67-66-3	Chloroform	0.47	0.0141	1.2E-01	2.0E+01	1.2E-07	1.4E-04
74-87-3	Chloromethane	0.16	0.0048	-	1.9E+01		5.1E-05
98-82-8	Cumene	0.14	0.0042	-	8.3E+01		1.0E-05
75-71-8	Dichlorodifluoromethane	2.3	0.069	-	2.1E+01		6.6E-04
141-78-6	Ethyl Acetate	4.2	0.126	-	1.5E+01		1.7E-03
100-41-4	Ethylbenzene	2	0.06	1.1E+00	2.1E+02	5.3E-08	5.8E-05
142-82-5	Heptane, N-	0.75	0.0225	-	8.3E+01		5.4E-05
110-54-3	Hexane, N-	2.2	0.066	-	1.5E+02		9.0E-05
67-63-0	Isopropanol	1.7	0.051	-	4.2E+01		2.4E-04
78-93-3	Methyl Ethyl Ketone (2-Butanone)	1.1	0.033	-	1.0E+03		6.3E-06
91-20-3	~Naphthalene	1.1	0.033	8.3E-02	6.3E-01	4.0E-07	1.1E-02
103-65-1	Propyl benzene	0.35	0.0105	-	2.1E+02		1.0E-05
100-42-5	Styrene	0.36	0.0108	-	2.1E+02		1.0E-05
108-88-3	Toluene	7.1	0.213	-	1.0E+03		4.1E-05
E1790666	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic Low)	46	1.38	-	1.3E+02		2.2E-03
E1790668	Total Petroleum Hydrocarbons (Aliphatic	71	2.13	-	2.1E+01		2.0E-02
E1790674	Total Petroleum Hydrocarbons (Aromatic	17	0.51	-	6.3E-01		1.6E-01
76-13-1	Trichloro-1,2,2-trifluoroethane, 1,1,2-	0.64	0.0192	-	1.0E+03		3.7E-06
75-69-4	Trichlorofluoromethane	1.4	0.042	-	-		
526-73-8	Trimethylbenzene, 1,2,3-	0.71	0.0213	-	1.3E+01		3.4E-04
95-63-6	Trimethylbenzene, 1,2,4-	3.7	0.111	-	1.3E+01		1.8E-03
108-67-8	Trimethylbenzene, 1,3,5-	0.96	0.0288	-	1.3E+01		4.6E-04
108-38-3	Xylene, m-	7.9	0.237	-	2.1E+01		2.3E-03
95-47-6	Xylene, o-	3.8	0.114	-	2.1E+01		1.1E-03
					Cumulative:	6.2E-07	**1.2E+00**

APPENDIX D

SOIL VAPOR LABORATORY REPORTS AND DATA VALIDATION REPORTS

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

October 20, 2021

Andrew Street
Apex Companies - NC
5900 Northwoods Business Pkwy
Suite 5900-0
Charlotte, NC 28269

RE: Project: CPC HUNTERSVILLE 2020-L1-2448
Pace Project No.: 92565091

Dear Andrew Street:

Enclosed are the analytical results for sample(s) received by the laboratory on October 06, 2021. The results relate only to the samples included in this report. Results reported herein conform to the applicable TNI/NELAC Standards and the laboratory's Quality Manual, where applicable, unless otherwise noted in the body of the report.

The test results provided in this final report were generated by each of the following laboratories within the Pace Network:

If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Angela M. Baioni

Angela Baioni
angela.baioni@pacelabs.com
(704)875-9092
Project Manager

Enclosures

cc: J Culbreath, Colonial Pipeline Company
Naomi Fretz, APEX Companies, LLC
Robert Hughes, Colonial Pipeline
Cameron Lee, Montrose-EPS
Jamie Moran, APEX Companies, LLC
Jeff Morrison, Colonial Pipeline Company
Tom Naumann, APEX Companies - NC
Joe Nicolette, Montrose-EPS
Kaitlyn Nootens, Apex Companies
Christopher Schultz, Apex Companies
Matt Teixeira, Apex Companies, LLC
Michael Verdon, Colonial Pipeline Company
JM Wyatt, Colonial Pipeline Company

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

SAMPLE SUMMARY

Project: CPC HUNTERSVILLE 2020-L1-2448
Pace Project No.: 92565091

Lab ID	Sample ID	Matrix	Date Collected	Date Received
92565091001	**DUP-01**	Air	10/06/21 00:00	10/06/21 12:05

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

con-test ANALYTICAL LABORATORY
Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

ANA

WO# : 92565091

92565091

Company Name: APEX Companies
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy Ste. 5900-O Charlotte, NC
Phone:
Project Name: EPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-LI-2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By:

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush-Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume									
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³	TO-15	HAPs MW			Initial Pressure	Final Pressure	Receipt Pressure	Summa Can ID	Flow Controller ID
92565091-01	DUP-01	10-06-21 –	10-06-21 –	10	100	SG	1	X	X			29.4			2566	4234

Comments: See TO-15 list from A. Street.

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature) APEX	Date/Time: 10/06/2021
Received by: (signature) MD Upon AW	Date/Time: 10-6-21 1205
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com
NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ *AIHA-LAP,LLC*

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

Internal Transfer Chain of Custody

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: ☐ Yes ☐ No

Workorder: 92565091 **Workorder Name:** CPC HUNTERSVILLE 2020-L1-2448 **Owner Received Date:** 10/6/2021 **Results Requested By:** 10/13/2021

Report To	Subcontract To
Angela Baioni Pace Analytical Charlotte 9800 Kincey Ave. Suite 100 Huntersville, NC 28078 Phone (704)875-9092	Pace New England 39 Spruce St. East Longmeadow, MA 01028 Phone (413)525-2332

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	Subbed work within PASI AIR	Subbed work within PASI WET	LAB USE ONLY
1	DUP-01	PS	10/6/2021 00:00	92565091001	Air	1	X	X	
2									
3									
4									
5									

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1				
2				
3				

Comments

Cooler Temperature on Receipt ____ °C | **Custody Seal** Y or N | **Received on Ice** Y or N | **Samples Intact** Y or N

****In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document. This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.*

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

Ship To:
Pace New England
39 Spruce St.
East Longmeadow, MA 01028
Phone (413)525-2332

INTER_LABORATORY WORK ORDER # 92565091
(To be completed by sending lab)

Sending Project No:	92565091
Receiving Project No:	
Check Box for Consolidated Invoice:	☐
Date Prepared:	10/06/21
REQUESTED COMPLETION DATE:	**10/13/2021**

Sending Region	IR92-Charlotte	Sending Project Mgr.	Angela Baioni
Receiving Region	S858	External Client	APEX Companies - NC
State of Sample Origin	NC	QC Deliverable	STD REPORT

All questions should be addressed to sending project manager.

Requested Reportable Units _____ Report Wet or Dry Weight? Dry Weight ☐ IRWO Lab Need to run? Cert. Needed _____

WORK REQUESTED						
Method Description	**Container Type**	**Quantity of containers**	**Preservative**	**Quantity of Samples**	**Unit Price**	**Amount**
	U		Other	1	$180.00	$180.00
	U		Other	1	$250.00	$250.00
					TOTAL	$430.00

Special Requirements: Report D, QC Limits, MDLs (D),FR Only no EDD (0),PEG Level 2 (540)

Receiving Region Department	**Acctg. Code**	**Totals from above**	**Revenue Allocation**	
			Receiving Region (80%)	**Client Services Dept. Sending Region (20%)**
Wet Chemistry	21	$180.00	$144.00	$36.00
Air	39	$250.00	$200.00	$50.00
	TOTAL	$430.00	$344.00	$86.00

* Custom Revenue Allocation

FOR ANALYTICAL WORK COMPLETED THIS SECTION ALSO

Return Samples to Sending Region: ☐ Yes ☐ No

DISPOSITION of FORM

Original sent to the receiving lab - Copy kept at the sending lab.
When work completed: Original sent to the ABM at the receiving laboratory. Copies are made to corporate as needed.

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

October 19, 2021

Angela Baioni
Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078

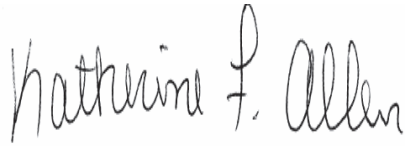
Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Client Job Number:
Project Number: 92565091
Laboratory Work Order Number: 21J0312

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on October 6, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078
ATTN: Angela Baioni

REPORT DATE: 10/19/2021

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 92565091

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21J0312

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: CPC Huntersville 2020-L1-2448

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
Dup-01	21J0312-01	Air		EPA TO-15 MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile

B292734-BS1

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21J0312-01[Dup-01], B292734-BLK1, B292734-BS1

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B292734-BS1

Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile

B292734-BS1

Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B292734-BS1

---

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 21J0312-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2566
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4234
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0312
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -6.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/18/21 22:07	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/18/21 22:07	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/18/21 22:07	BRF
Benzene	ND	0.20	0.048		ND	0.64	0.15	4	10/18/21 22:07	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/18/21 22:07	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/18/21 22:07	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/18/21 22:07	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/18/21 22:07	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/18/21 22:07	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/18/21 22:07	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/18/21 22:07	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/18/21 22:07	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/18/21 22:07	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/18/21 22:07	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/18/21 22:07	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/18/21 22:07	BRF
Chlorobenzene	ND	0.20	0.060		ND	0.92	0.27	4	10/18/21 22:07	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/18/21 22:07	BRF
Chloroform	ND	0.20	0.048		ND	0.98	0.24	4	10/18/21 22:07	BRF
Chloromethane	ND	0.40	0.082		ND	0.83	0.17	4	10/18/21 22:07	BRF
Cyclohexane	ND	0.20	0.13		ND	0.69	0.46	4	10/18/21 22:07	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/18/21 22:07	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/18/21 22:07	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/18/21 22:07	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/18/21 22:07	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/18/21 22:07	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.36	0.20	0.061		1.8	0.99	0.30	4	10/18/21 22:07	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/18/21 22:07	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/18/21 22:07	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/18/21 22:07	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/18/21 22:07	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/18/21 22:07	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/18/21 22:07	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/18/21 22:07	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/18/21 22:07	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/18/21 22:07	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/18/21 22:07	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/18/21 22:07	BRF
Ethylbenzene	0.12	0.20	0.052	J	0.52	0.87	0.22	4	10/18/21 22:07	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.20	0.062		ND	0.98	0.30	4	10/18/21 22:07	BRF
Heptane	0.088	0.20	0.082	J	0.36	0.82	0.34	4	10/18/21 22:07	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/18/21 22:07	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/18/21 22:07	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/18/21 22:07	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/18/21 22:07	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/18/21 22:07	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/18/21 22:07	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 21J0312-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2566
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4234
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0312
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -6.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/18/21 22:07	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/18/21 22:07	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/18/21 22:07	BRF
Naphthalene	ND	0.20	0.13		ND	1.0	0.66	4	10/18/21 22:07	BRF
Propene	ND	8.0	0.67		ND	14	1.2	4	10/18/21 22:07	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/18/21 22:07	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/18/21 22:07	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/18/21 22:07	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/18/21 22:07	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/18/21 22:07	BRF
Toluene	0.55	0.20	0.084		2.1	0.75	0.32	4	10/18/21 22:07	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/18/21 22:07	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/18/21 22:07	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/18/21 22:07	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/18/21 22:07	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.80	0.080	J	1.2	4.5	0.45	4	10/18/21 22:07	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/18/21 22:07	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/18/21 22:07	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.12	0.20	0.059	J	0.61	0.98	0.29	4	10/18/21 22:07	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.20	0.055		ND	0.98	0.27	4	10/18/21 22:07	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/18/21 22:07	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/18/21 22:07	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/18/21 22:07	BRF
m&p-Xylene	0.40	0.40	0.11		1.7	1.7	0.48	4	10/18/21 22:07	BRF
o-Xylene	0.15	0.20	0.054	J	0.66	0.87	0.23	4	10/18/21 22:07	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.2	70-130	10/18/21 22:07
4-Bromofluorobenzene (2)	124	70-130	10/18/21 22:07
4-Bromofluorobenzene (4)	91.4	70-130	10/18/21 22:07

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/18/21 22:07	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/18/21 22:07	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/18/21 22:07	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/18/21 22:07	BRF
Toluene	0.48	0.40	0.12		1.8	1.5	0.47	4	10/18/21 22:07	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/18/21 22:07	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/18/21 22:07	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/18/21 22:07	BRF
C5-C8 Aliphatics					85	40	37	4	10/18/21 22:07	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 21J0312-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2566
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4234
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0312
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -6.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/18/21 22:07	BRF
C9-C12 Aliphatics					67	40	27	4	10/18/21 22:07	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.9	70-130		10/18/21 22:07

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0312-01 [Dup-01]	B292734	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0312-01 [Dup-01]	B292748	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292748 - APH Prep											
Blank (B292748-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Benzene	ND	0.070									
1,3-Butadiene	ND	0.070									
Ethylbenzene	ND	0.070									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.070									
Toluene	ND	0.070									
Naphthalene	ND	0.070									
m&p-Xylene	ND	0.14									
o-Xylene	ND	0.070									
C5-C8 Aliphatics			ND	7.0							
C9-C10 Aromatics			ND	3.5							
C9-C12 Aliphatics			ND	7.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.88*				*8.00*		*98.5*	*70-130*			
LCS (B292748-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Benzene	4.50				5.00		89.9	70-130			
1,3-Butadiene	4.92				5.00		98.3	70-130			
Decane	4.85				5.00		97.0	70-130			
Ethylbenzene	4.62				5.00		92.3	70-130			
Heptane	4.43				5.00		88.6	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.52				5.00		90.3	70-130			
Toluene	4.52				5.00		90.4	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.73				5.00		94.6	70-130			
Naphthalene	4.07				5.00		81.5	50-150			
m&p-Xylene	4.64				5.00		92.8	70-130			
o-Xylene	4.58				5.00		91.7	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.16*				*8.00*		*102*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep											
Blank (B292734-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Acetone	ND	1.4									
Acrolein	ND	0.70									
Acrylonitrile	ND	0.20									
Benzene	ND	0.035									
Benzyl chloride	ND	0.035									
Bromodichloromethane	ND	0.035									
Bromoform	ND	0.035									
Bromomethane	ND	0.035									
1,3-Butadiene	ND	0.035									
2-Butanone (MEK)	ND	1.4									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.14									
n-Butylbenzene	ND	0.10									
sec-Butylbenzene	ND	0.080									
tert-Butylbenzene	ND	0.080									
Carbon Disulfide	ND	0.35									
Carbon Tetrachloride	ND	0.035									
Chlorobenzene	ND	0.035									
Chloroethane	ND	0.035									
Chloroform	ND	0.035									
Chloromethane	ND	0.070									
Cyclohexane	ND	0.035									
Dibromochloromethane	ND	0.035									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.035									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.035									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.035									
1,1-Dichloroethane	ND	0.035									
1,2-Dichloroethane	ND	0.035									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.035									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
1,2-Dichloropropane	ND	0.035									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.035									
1,4-Dioxane	ND	0.35									
Ethyl Acetate	ND	0.35									L-03
Ethylbenzene	ND	0.035									
4-Ethyltoluene	ND	0.035									
Heptane	ND	0.035									
Hexachlorobutadiene	ND	0.035									
Hexane	ND	1.4									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.035									
Isopropanol	ND	1.4									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.089									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep											
Blank (B292734-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.035									
Methylene Chloride	ND	0.35									
Methyl methacrylate	ND	0.035									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.035									
Naphthalene	ND	0.035									
Propene	ND	1.4									
Propylbenzene	ND	0.089									
Styrene	ND	0.035									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.035									
Tetrachloroethylene	ND	0.035									
Tetrahydrofuran	ND	0.35									
Toluene	ND	0.035									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.035									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.035									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.035									
Trichloroethylene	ND	0.035									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.14									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.14									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.13									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.035									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.035									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.094									
Vinyl Acetate	ND	0.70									
Vinyl Chloride	ND	0.035									
m&p-Xylene	ND	0.070									
o-Xylene	ND	0.035									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.83*				*8.00*		*97.8*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.86*				*8.00*		*123*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.29*				*8.00*		*91.1*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep												
LCS (B292734-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21							
Acetone	4.48				5.00		89.6		70-130			
Acrolein	4.82				5.00		96.4		70-130			
Acrylonitrile	4.96				2.88		**172**	*	70-130			L-01, V-20
Benzene	4.52				5.00		90.4		70-130			
Benzyl chloride	5.30				5.00		106		70-130			
Bromodichloromethane	4.45				5.00		89.1		70-130			
Bromoform	5.30				5.00		106		70-130			
Bromomethane	5.00				5.00		100		70-130			
1,3-Butadiene	4.43				5.00		88.6		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.94				5.00		98.8		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	2.02				2.06		97.9		70-130			
n-Butylbenzene	1.26				1.14		110		70-130			
sec-Butylbenzene	1.28				1.14		112		70-130			
tert-Butylbenzene	1.35				1.14		118		70-130			
Carbon Disulfide	4.54				5.00		90.7		70-130			
Carbon Tetrachloride	4.65				5.00		93.0		70-130			
Chlorobenzene	4.54				5.00		90.7		70-130			
Chloroethane	4.75				5.00		95.0		70-130			
Chloroform	4.58				5.00		91.7		70-130			
Chloromethane	4.47				5.00		89.5		70-130			
Cyclohexane	4.20				5.00		84.0		70-130			
Dibromochloromethane	4.84				5.00		96.8		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.67				5.00		93.5		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.04				5.00		101		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.16				5.00		103		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.99				5.00		99.9		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.88				5.00		97.6		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.59				5.00		91.7		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.56				5.00		91.2		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.68				5.00		93.5		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.58				5.00		91.5		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.57				5.00		91.4		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.50				5.00		89.9		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.65				5.00		93.1		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.87				5.00		97.5		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.66				5.00		93.1		70-130			
1,4-Dioxane	4.80				5.00		96.1		70-130			
Ethyl Acetate	3.49				5.00		**69.8**	*	70-130			L-03
Ethylbenzene	4.81				5.00		96.2		70-130			
4-Ethyltoluene	5.16				5.00		103		70-130			
Heptane	4.37				5.00		87.4		70-130			
Hexachlorobutadiene	5.31				5.00		106		70-130			
Hexane	4.90				5.00		97.9		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.87				5.00		97.4		70-130			
Isopropanol	4.28				5.00		85.6		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.46				1.27		115		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep												
LCS (B292734-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21							
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.62				5.00		92.4		70-130			
Methylene Chloride	4.50				5.00		90.0		70-130			
Methyl methacrylate	4.52				5.00		90.4		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.73				5.00		94.6		70-130			
Naphthalene	5.54				5.00		111		70-130			
Propene	4.50				5.00		90.0		70-130			
Propylbenzene	1.48				1.27		116		70-130			
Styrene	5.11				5.00		102		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.65				5.00		92.9		70-130			
Tetrachloroethylene	4.85				5.00		96.9		70-130			
Tetrahydrofuran	4.66				5.00		93.1		70-130			
Toluene	4.79				5.00		95.9		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.59				5.00		112		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.33				5.00		86.7		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.64				5.00		92.7		70-130			
Trichloroethylene	4.27				5.00		85.3		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.75				5.00		95.0		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.75				5.00		95.0		70-130			
1,2,3-Trimethylbenzene	4.86				5.00		97.2		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.11				5.00		102		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.11				5.00		102		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.26				1.34		94.3		70-130			
Vinyl Acetate	7.10				5.00		**142**	*	70-130			L-05, V-35
Vinyl Chloride	4.55				5.00		91.0		70-130			
m&p-Xylene	9.97				10.0		99.7		70-130			
o-Xylene	4.98				5.00		99.6		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.10*				*8.00*		*101*		*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.70*				*8.00*		*121*		*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.58*				*8.00*		*94.8*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.
V-35	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

RLF	Rebecca Faust
RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Dup-01 (21J0312-01)			Lab File ID: G21A291020.D			Analyzed: 10/18/21 22:07			
Bromochloromethane (4)	1501987	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3635976	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3479411	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

COMPOUND	TYPE			RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2022
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00112	12/30/2021
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2021
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2021
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

Internal Transfer Chain of Custody 210312

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: [X] Yes ☐ No

Workorder: 92565091 **Workorder Name:** CPC HUNTERSVILLE 2020-L1-2448 **Owner Received Date:** 10/6/2021 **Results Requested By:** 10/15/2021

Report To	Subcontract To
Angela Baioni Pace Analytical Charlotte 9800 Kincey Ave. Suite 100 Huntersville, NC 28078 Phone (704)875-9092	Pace New England 39 Spruce St. East Longmeadow, MA 01028 Phone (413)525-2332

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA APH	TO-15 VOC	Requested Analysis: Summa	reg	Initial Pressure	Final Pressure	Receipt Pressure	LAB USE ONLY
1	DUP-01	PS	10/6/2021 00:00	92565091001	Air	1	X	X	X	X	X	X	X	
2														
3														
4														
5														

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	JKC Pace HVL	10-6-21 1900	[signature] 954	10/7/21
2				
3				

Comments

Cooler Temperature on Receipt — °C | **Custody Seal** Y or (N) | **Received on Ice** Y or (N) | **Samples Intact** (Y) or N

****In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document. This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.*

FedEx

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548462081

ADD NICKNAME

Delivered
Thursday, October 7, 2021 at 9:54 am

THIS IS 1 OF 5 PIECES

DELIVERED

Signed for by: R.PIETRIAS

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

5 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548462081 (master)	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548462092	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548462107	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548462118	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548462129	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

Travel History

TIME ZONE
Local Scan Time

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Pace-NC

Received By RLF Date 10/7/21 Time 954

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? F

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	4	1L	4	5min	Nut/Ferrule	19	IC Train	
Tedlar Bags					Tubing	2.5ft		
TO-17 Tubes					T-Connector	1	Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2916					4234				
X									
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				
2263	(-30)	3013							
2290	(-29.9)	1813							
2550	(-29.7)	2705							

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/25/2021 **Batch #:** 21CC785

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2566

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.1	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.5	1,4-Dioxane	<0.288	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.206	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.144	n-Butylbenzene
<1	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.114	sec-Butylbezene
<2	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.114	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.127	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.127	Propylbenzene
<0.5	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.134	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.188	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.5	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2	2-Butanone (MEK)	<0.1	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.5	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.5	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/25/2021 **Batch #:** 21CC785

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2566

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: **PPBv**

RL	
<0.1	1,3-Butadiene
<0.1	Methyl tert-butyl Ether
<0.1	Benzene
<0.1	Toluene
<0.1	Ethylbenzene
<0.2	m,p-Xylenes
<0.1	o-Xylene
<0.1	Naphthalene

Ug/M3

RL	
<0.221	1,3-Butadiene
<0.361	Methyl tert-butyl Ether
<0.319	Benzene
<0.337	Toluene
<0.434	Ethylbenzene
<0.868	m,p-Xylenes
<0.434	o-Xylene
<0.524	Naphthalene
<5	C5 - C8 Aliphatic Range
<5	C9 - C12 Aliphatic Range
<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

October 20, 2021

Andrew Street
Apex Companies - NC
5900 Northwoods Business Pkwy
Suite 5900-0
Charlotte, NC 28269

RE: Project: CPC HUNTERSVILLE 2020-L1-2448
Pace Project No.: 92565093

Dear Andrew Street:

Enclosed are the analytical results for sample(s) received by the laboratory on October 06, 2021. The results relate only to the samples included in this report. Results reported herein conform to the applicable TNI/NELAC Standards and the laboratory's Quality Manual, where applicable, unless otherwise noted in the body of the report.

The test results provided in this final report were generated by each of the following laboratories within the Pace Network:

If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Angela M. Baioni

Angela Baioni
angela.baioni@pacelabs.com
(704)875-9092
Project Manager

Enclosures

cc: J Culbreath, Colonial Pipeline Company
Naomi Fretz, APEX Companies, LLC
Robert Hughes, Colonial Pipeline
Cameron Lee, Montrose-EPS
Jamie Moran, APEX Companies, LLC
Jeff Morrison, Colonial Pipeline Company
Tom Naumann, APEX Companies - NC
Joe Nicolette, Montrose-EPS
Kaitlyn Nootens, Apex Companies
Christopher Schultz, Apex Companies
Matt Teixeira, Apex Companies, LLC
Michael Verdon, Colonial Pipeline Company
JM Wyatt, Colonial Pipeline Company

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

SAMPLE SUMMARY

Project: CPC HUNTERSVILLE 2020-L1-2448
Pace Project No.: 92565093

Lab ID	Sample ID	Matrix	Date Collected	Date Received
92565093001	**SVP-01**	Air	10/06/21 07:53	10/06/21 12:05
92565093002	**SVP-02**	Air	10/06/21 08:04	10/06/21 12:05
92565093003	**SVP-03**	Air	10/06/21 08:15	10/06/21 12:05
92565093004	**SVP-04**	Air	10/06/21 08:30	10/06/21 12:05

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

con-test ANALYTICAL LABORATORY

http://www.contestlabs.com Doc #378 Rev 1_03242017

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

WO# : 92565093

92565093

Company Name: APEX Companies
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy Ste. 5900-O Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-LI-2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By:

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush-Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH			Initial Pressure	Final Pressure	b Receipt Pressure	Summa Can ID	Flow Controller ID
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³									
	SVP-01	10-06-21 07:48	10-06-21 07:53	5	200	SG	1	X	X			29	5		2548	4371
	SVP-02	10-06-21 07:58	10-06-21 08:04	6	↓	↓	↓	X	X			28	5		2293	4185
	SVP-03	10-06-21 08:09	10-06-21 08:15	6	↓	↓	↓	X	X			28	5		2314	4184
	SVP-04	10-06-21 08:20	10-06-21 0830	10	100	↓	↓	X	X			29	8		2332	1489

flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Comments: See TO-15 List from A. Street.

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time: 10-06-21 1205	Detection Limit Requirements	Special Requirements
Received by: (signature)	Date/Time: 10-6-21 1205	MA	☐ MA MCP Required
Relinquished by: (signature)	Date/Time:		MCP Certification Form Required
Received by: (signature)	Date/Time:	CT	☐ CT RCP Required
Relinquished by: (signature)	Date/Time:		RCP Certification Form Required
Received by: (signature)	Date/Time:	Other:	☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

Internal Transfer Chain of Custody

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: ☐ Yes ☐ No

Workorder: 92565093 **Workorder Name:** CPC HUNTERSVILLE 2020-L1-2448 **Owner Received Date:** 10/6/2021 **Results Requested By:** 10/13/2021

Report To	Subcontract To
Angela Baioni Pace Analytical Charlotte 9800 Kincey Ave. Suite 100 Huntersville, NC 28078 Phone (704)875-9092	Pace New England 39 Spruce St. East Longmeadow, MA 01028 Phone (413)525-2332

						Preserved Containers						Requested Analysis												
Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Other						Subbed work within PASI AIR	Subbed work within PASI WET											LAB USE ONLY
1	SUP-01	PS	10/6/2021 07:53	92565093001	Air	1						X	X											
2	SUP-02	PS	10/6/2021 08:04	92565093002	Air	1						X	X											
3	SUP-03	PS	10/6/2021 08:15	92565093003	Air	1						X	X											
4	SUP-04	PS	10/6/2021 08:30	92565093004	Air	1						X	X											
5																								

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1				
2				
3				

Comments

Cooler Temperature on Receipt ____ °C **Custody Seal** Y or N **Received on Ice** Y or N **Samples Intact** Y or N

****In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document. This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.*

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

Ship To:
Pace New England
39 Spruce St.
East Longmeadow, MA 01028
Phone (413)525-2332

INTER_LABORATORY WORK ORDER # 92565093
(To be completed by sending lab)

Sending Project No:	92565093
Receiving Project No:	
Check Box for Consolidated Invoice:	☐
Date Prepared:	10/06/21
REQUESTED COMPLETION DATE:	**10/13/2021**

Sending Region	IR92-Charlotte	Sending Project Mgr.	Angela Baioni
Receiving Region	S858	External Client	APEX Companies - NC
State of Sample Origin	NC	QC Deliverable	STD REPORT

All questions should be addressed to sending project manager.

Requested Reportable Units _____ Report Wet or Dry Weight? Dry Weight ☐ IRWO Lab Need to run? Cert. Needed _____

WORK REQUESTED

Method Description	Container Type	Quantity of containers	Preservative	Quantity of Samples	Unit Price	Amount
	U		Other	4	$180.00	$720.00
	U		Other	4	$250.00	$1,000.00
					TOTAL	$1,720.00

Special Requirements: Report D, QC Limits, MDLs (D),FR Only no EDD (0),PEG Level 2 (540)

Receiving Region Department	Acctg. Code	Totals from above	Revenue Allocation	
			Receiving Region (80%)	Client Services Dept. Sending Region (20%)
Wet Chemistry	21	$720.00	$576.00	$144.00
Air	39	$1,000.00	$800.00	$200.00
* Custom Revenue Allocation	**TOTAL**	$1,720.00	$1,376.00	$344.00

FOR ANALYTICAL WORK COMPLETED THIS SECTION ALSO

Return Samples to Sending Region: ☐ Yes ☐ No

DISPOSITION of FORM

Original sent to the receiving lab - Copy kept at the sending lab.
When work completed: Original sent to the ABM at the receiving laboratory. Copies are made to corporate as needed.

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

October 19, 2021

Angela Baioni
Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078

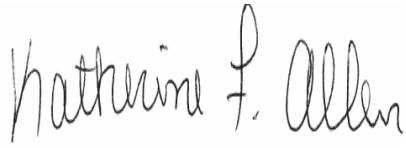
Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Client Job Number:
Project Number: 92565093
Laboratory Work Order Number: 21J0311

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on October 6, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078
ATTN: Angela Baioni

REPORT DATE: 10/19/2021

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 92565093

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21J0311

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: CPC Huntersville 2020-L1-2448

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-01	21J0311-01	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-02	21J0311-02	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-03	21J0311-03	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-04	21J0311-04	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile

B292734-BS1

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21J0311-01[SVP-01], 21J0311-02[SVP-02], 21J0311-03[SVP-03], 21J0311-04[SVP-04], B292734-BLK1, B292734-BS1

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21J0311-01[SVP-01], 21J0311-02[SVP-02], B292734-BS1

Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile

B292734-BS1

Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21J0311-01[SVP-01], 21J0311-02[SVP-02], B292734-BS1

---

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21J0311-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 07:53

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2548
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4371
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0311
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/19/21 4:51	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/19/21 4:51	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/19/21 4:51	BRF
Benzene	0.11	0.20	0.048	J	0.35	0.64	0.15	4	10/19/21 4:51	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/19/21 4:51	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/19/21 4:51	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/19/21 4:51	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/19/21 4:51	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/19/21 4:51	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/19/21 4:51	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/19/21 4:51	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/19/21 4:51	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/19/21 4:51	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/19/21 4:51	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/19/21 4:51	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/19/21 4:51	BRF
Chlorobenzene	0.064	0.20	0.060	J	0.29	0.92	0.27	4	10/19/21 4:51	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/19/21 4:51	BRF
Chloroform	0.056	0.20	0.048	J	0.27	0.98	0.24	4	10/19/21 4:51	BRF
Chloromethane	0.12	0.40	0.082	J	0.25	0.83	0.17	4	10/19/21 4:51	BRF
Cyclohexane	0.51	0.20	0.13		1.7	0.69	0.46	4	10/19/21 4:51	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/19/21 4:51	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/19/21 4:51	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/19/21 4:51	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/19/21 4:51	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/19/21 4:51	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.38	0.20	0.061		1.9	0.99	0.30	4	10/19/21 4:51	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/19/21 4:51	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/19/21 4:51	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/19/21 4:51	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/19/21 4:51	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/19/21 4:51	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/19/21 4:51	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/19/21 4:51	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/19/21 4:51	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 4:51	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/19/21 4:51	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/19/21 4:51	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.20	0.052	J	0.68	0.87	0.22	4	10/19/21 4:51	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.20	0.062		ND	0.98	0.30	4	10/19/21 4:51	BRF
Heptane	0.092	0.20	0.082	J	0.38	0.82	0.34	4	10/19/21 4:51	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/19/21 4:51	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/19/21 4:51	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/19/21 4:51	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/19/21 4:51	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/19/21 4:51	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/19/21 4:51	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21J0311-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 07:53

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2548
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4371
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0311
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/19/21 4:51	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/19/21 4:51	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/19/21 4:51	BRF
Naphthalene	ND	0.20	0.13		ND	1.0	0.66	4	10/19/21 4:51	BRF
Propene	ND	8.0	0.67		ND	14	1.2	4	10/19/21 4:51	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/19/21 4:51	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/19/21 4:51	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/19/21 4:51	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/19/21 4:51	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/19/21 4:51	BRF
Toluene	12	0.20	0.084		44	0.75	0.32	4	10/19/21 4:51	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/19/21 4:51	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/19/21 4:51	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/19/21 4:51	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/19/21 4:51	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.21	0.80	0.080	J	1.2	4.5	0.45	4	10/19/21 4:51	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/19/21 4:51	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/19/21 4:51	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.11	0.20	0.059	J	0.53	0.98	0.29	4	10/19/21 4:51	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.20	0.055		ND	0.98	0.27	4	10/19/21 4:51	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/19/21 4:51	BRF
Vinyl Acetate	0.54	4.0	0.37	L-05, V-35, J	1.9	14	1.3	4	10/19/21 4:51	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/19/21 4:51	BRF
m&p-Xylene	0.50	0.40	0.11		2.2	1.7	0.48	4	10/19/21 4:51	BRF
o-Xylene	0.19	0.20	0.054	J	0.83	0.87	0.23	4	10/19/21 4:51	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	97.5	70-130	10/19/21 4:51
4-Bromofluorobenzene (2)	125	70-130	10/19/21 4:51
4-Bromofluorobenzene (4)	90.6	70-130	10/19/21 4:51

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/19/21 4:51	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/19/21 4:51	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 4:51	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 4:51	BRF
Toluene	10	0.40	0.12		39	1.5	0.47	4	10/19/21 4:51	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/19/21 4:51	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/19/21 4:51	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 4:51	BRF
C5-C8 Aliphatics					110	40	37	4	10/19/21 4:51	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21J0311-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 07:53

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2548
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4371
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0311
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/19/21 4:51	BRF
C9-C12 Aliphatics					78	40	27	4	10/19/21 4:51	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.2	70-130		10/19/21 4:51

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21J0311-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 08:04

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2293
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4185
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0311
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	6.5	8.0	4.8	J	15	19	11	4	10/19/21 6:10	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/19/21 6:10	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/19/21 6:10	BRF
Benzene	0.084	0.20	0.048	J	0.27	0.64	0.15	4	10/19/21 6:10	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/19/21 6:10	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/19/21 6:10	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/19/21 6:10	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/19/21 6:10	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/19/21 6:10	BRF
2-Butanone (MEK)	1.1	8.0	0.66	J	3.3	24	2.0	4	10/19/21 6:10	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/19/21 6:10	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/19/21 6:10	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/19/21 6:10	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/19/21 6:10	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/19/21 6:10	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/19/21 6:10	BRF
Chlorobenzene	0.064	0.20	0.060	J	0.29	0.92	0.27	4	10/19/21 6:10	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/19/21 6:10	BRF
Chloroform	ND	0.20	0.048		ND	0.98	0.24	4	10/19/21 6:10	BRF
Chloromethane	0.49	0.40	0.082		1.0	0.83	0.17	4	10/19/21 6:10	BRF
Cyclohexane	0.44	0.20	0.13		1.5	0.69	0.46	4	10/19/21 6:10	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/19/21 6:10	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/19/21 6:10	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/19/21 6:10	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/19/21 6:10	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/19/21 6:10	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.33	0.20	0.061		1.6	0.99	0.30	4	10/19/21 6:10	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/19/21 6:10	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/19/21 6:10	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/19/21 6:10	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/19/21 6:10	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/19/21 6:10	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/19/21 6:10	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/19/21 6:10	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/19/21 6:10	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 6:10	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/19/21 6:10	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/19/21 6:10	BRF
Ethylbenzene	0.14	0.20	0.052	J	0.63	0.87	0.22	4	10/19/21 6:10	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.20	0.062		ND	0.98	0.30	4	10/19/21 6:10	BRF
Heptane	0.084	0.20	0.082	J	0.34	0.82	0.34	4	10/19/21 6:10	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/19/21 6:10	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/19/21 6:10	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.22	0.20	0.10		0.90	0.82	0.41	4	10/19/21 6:10	BRF
Isopropanol	5.7	8.0	1.8	J	14	20	4.5	4	10/19/21 6:10	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/19/21 6:10	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/19/21 6:10	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21J0311-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 08:04

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2293
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4185
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0311
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	1.3	2.0	0.46	J	4.5	6.9	1.6	4	10/19/21 6:10	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/19/21 6:10	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/19/21 6:10	BRF
Naphthalene	0.20	0.20	0.13		1.0	1.0	0.66	4	10/19/21 6:10	BRF
Propene	0.85	8.0	0.67	J	1.5	14	1.2	4	10/19/21 6:10	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/19/21 6:10	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/19/21 6:10	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/19/21 6:10	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/19/21 6:10	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/19/21 6:10	BRF
Toluene	7.0	0.20	0.084		26	0.75	0.32	4	10/19/21 6:10	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/19/21 6:10	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/19/21 6:10	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/19/21 6:10	BRF
Trichloroethylene	0.10	0.20	0.074	J	0.56	1.1	0.40	4	10/19/21 6:10	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.21	0.80	0.080	J	1.2	4.5	0.45	4	10/19/21 6:10	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/19/21 6:10	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/19/21 6:10	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.20	0.20	0.059		0.98	0.98	0.29	4	10/19/21 6:10	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.076	0.20	0.055	J	0.37	0.98	0.27	4	10/19/21 6:10	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/19/21 6:10	BRF
Vinyl Acetate	1.1	4.0	0.37	L-05, V-35, J	3.7	14	1.3	4	10/19/21 6:10	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/19/21 6:10	BRF
m&p-Xylene	0.54	0.40	0.11		2.4	1.7	0.48	4	10/19/21 6:10	BRF
o-Xylene	0.20	0.20	0.054		0.89	0.87	0.23	4	10/19/21 6:10	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.0	70-130	10/19/21 6:10
4-Bromofluorobenzene (2)	124	70-130	10/19/21 6:10
4-Bromofluorobenzene (4)	91.3	70-130	10/19/21 6:10

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/19/21 6:10	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/19/21 6:10	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 6:10	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 6:10	BRF
Toluene	6.1	0.40	0.12		23	1.5	0.47	4	10/19/21 6:10	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/19/21 6:10	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/19/21 6:10	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 6:10	BRF
C5-C8 Aliphatics					160	40	37	4	10/19/21 6:10	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21J0311-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 08:04

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2293
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4185
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0311
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/19/21 6:10	BRF
C9-C12 Aliphatics					160	40	27	4	10/19/21 6:10	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.7	70-130		10/19/21 6:10

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21J0311-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 08:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2314
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4184
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0311
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	5.5	8.0	4.8	J	13	19	11	4	10/19/21 6:51	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/19/21 6:51	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/19/21 6:51	BRF
Benzene	0.11	0.20	0.048	J	0.36	0.64	0.15	4	10/19/21 6:51	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/19/21 6:51	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/19/21 6:51	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/19/21 6:51	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/19/21 6:51	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/19/21 6:51	BRF
2-Butanone (MEK)	0.90	8.0	0.66	J	2.7	24	2.0	4	10/19/21 6:51	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.35	0.82	0.31	J	1.1	2.5	0.93	4	10/19/21 6:51	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/19/21 6:51	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/19/21 6:51	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/19/21 6:51	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/19/21 6:51	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/19/21 6:51	BRF
Chlorobenzene	ND	0.20	0.060		ND	0.92	0.27	4	10/19/21 6:51	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/19/21 6:51	BRF
Chloroform	0.080	0.20	0.048	J	0.39	0.98	0.24	4	10/19/21 6:51	BRF
Chloromethane	0.32	0.40	0.082	J	0.67	0.83	0.17	4	10/19/21 6:51	BRF
Cyclohexane	0.53	0.20	0.13		1.8	0.69	0.46	4	10/19/21 6:51	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/19/21 6:51	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/19/21 6:51	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/19/21 6:51	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/19/21 6:51	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/19/21 6:51	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.30	0.20	0.061		1.5	0.99	0.30	4	10/19/21 6:51	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/19/21 6:51	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/19/21 6:51	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/19/21 6:51	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/19/21 6:51	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/19/21 6:51	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/19/21 6:51	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/19/21 6:51	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/19/21 6:51	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 6:51	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/19/21 6:51	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/19/21 6:51	BRF
Ethylbenzene	0.18	0.20	0.052	J	0.78	0.87	0.22	4	10/19/21 6:51	BRF
4-Ethyltoluene	0.068	0.20	0.062	J	0.33	0.98	0.30	4	10/19/21 6:51	BRF
Heptane	0.44	0.20	0.082		1.8	0.82	0.34	4	10/19/21 6:51	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/19/21 6:51	BRF
Hexane	1.4	8.0	0.66	J	5.0	28	2.3	4	10/19/21 6:51	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.16	0.20	0.10	J	0.67	0.82	0.41	4	10/19/21 6:51	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/19/21 6:51	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/19/21 6:51	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/19/21 6:51	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21J0311-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 08:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2314
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4184
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0311
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.47	2.0	0.46	J	1.6	6.9	1.6	4	10/19/21 6:51	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/19/21 6:51	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/19/21 6:51	BRF
Naphthalene	0.19	0.20	0.13	J	0.99	1.0	0.66	4	10/19/21 6:51	BRF
Propene	0.92	8.0	0.67	J	1.6	14	1.2	4	10/19/21 6:51	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/19/21 6:51	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/19/21 6:51	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/19/21 6:51	BRF
Tetrachloroethylene	0.11	0.20	0.059	J	0.73	1.4	0.40	4	10/19/21 6:51	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/19/21 6:51	BRF
Toluene	6.7	0.20	0.084		25	0.75	0.32	4	10/19/21 6:51	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/19/21 6:51	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/19/21 6:51	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/19/21 6:51	BRF
Trichloroethylene	0.096	0.20	0.074	J	0.52	1.1	0.40	4	10/19/21 6:51	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.80	0.080	J	1.2	4.5	0.45	4	10/19/21 6:51	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/19/21 6:51	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/19/21 6:51	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.21	0.20	0.059		1.0	0.98	0.29	4	10/19/21 6:51	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.084	0.20	0.055	J	0.41	0.98	0.27	4	10/19/21 6:51	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/19/21 6:51	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/19/21 6:51	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/19/21 6:51	BRF
m&p-Xylene	0.64	0.40	0.11		2.8	1.7	0.48	4	10/19/21 6:51	BRF
o-Xylene	0.24	0.20	0.054		1.0	0.87	0.23	4	10/19/21 6:51	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	97.7	70-130	10/19/21 6:51
4-Bromofluorobenzene (2)	124	70-130	10/19/21 6:51
4-Bromofluorobenzene (4)	90.9	70-130	10/19/21 6:51

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/19/21 6:51	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/19/21 6:51	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 6:51	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 6:51	BRF
Toluene	5.9	0.40	0.12		22	1.5	0.47	4	10/19/21 6:51	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/19/21 6:51	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/19/21 6:51	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 6:51	BRF
C5-C8 Aliphatics					180	40	37	4	10/19/21 6:51	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21J0311-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 08:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2314
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4184
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0311
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/19/21 6:51	BRF
C9-C12 Aliphatics					96	40	27	4	10/19/21 6:51	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.5	70-130		10/19/21 6:51

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21J0311-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 08:30

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2332
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1489
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0311
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -8
Receipt Vacuum(in Hg): -8.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	10	8.0	4.8		24	19	11	4	10/19/21 0:48	BRF
Acrolein	1.2	4.0	0.97	J	2.8	9.2	2.2	4	10/19/21 0:48	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/19/21 0:48	BRF
Benzene	0.13	0.20	0.048	J	0.41	0.64	0.15	4	10/19/21 0:48	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/19/21 0:48	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/19/21 0:48	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/19/21 0:48	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/19/21 0:48	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/19/21 0:48	BRF
2-Butanone (MEK)	0.86	8.0	0.66	J	2.5	24	2.0	4	10/19/21 0:48	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/19/21 0:48	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/19/21 0:48	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/19/21 0:48	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/19/21 0:48	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/19/21 0:48	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/19/21 0:48	BRF
Chlorobenzene	ND	0.20	0.060		ND	0.92	0.27	4	10/19/21 0:48	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/19/21 0:48	BRF
Chloroform	ND	0.20	0.048		ND	0.98	0.24	4	10/19/21 0:48	BRF
Chloromethane	0.42	0.40	0.082		0.88	0.83	0.17	4	10/19/21 0:48	BRF
Cyclohexane	ND	0.20	0.13		ND	0.69	0.46	4	10/19/21 0:48	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/19/21 0:48	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/19/21 0:48	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/19/21 0:48	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/19/21 0:48	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/19/21 0:48	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.36	0.20	0.061		1.8	0.99	0.30	4	10/19/21 0:48	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/19/21 0:48	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/19/21 0:48	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/19/21 0:48	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/19/21 0:48	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/19/21 0:48	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/19/21 0:48	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/19/21 0:48	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/19/21 0:48	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 0:48	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/19/21 0:48	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/19/21 0:48	BRF
Ethylbenzene	0.12	0.20	0.052	J	0.54	0.87	0.22	4	10/19/21 0:48	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.20	0.062		ND	0.98	0.30	4	10/19/21 0:48	BRF
Heptane	0.15	0.20	0.082	J	0.62	0.82	0.34	4	10/19/21 0:48	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/19/21 0:48	BRF
Hexane	4.7	8.0	0.66	J	16	28	2.3	4	10/19/21 0:48	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.16	0.20	0.10	J	0.66	0.82	0.41	4	10/19/21 0:48	BRF
Isopropanol	3.1	8.0	1.8	J	7.7	20	4.5	4	10/19/21 0:48	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/19/21 0:48	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/19/21 0:48	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21J0311-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 08:30

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2332
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1489
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0311
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -8
Receipt Vacuum(in Hg): -8.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	7.4	2.0	0.46		26	6.9	1.6	4	10/19/21 0:48	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/19/21 0:48	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/19/21 0:48	BRF
Naphthalene	ND	0.20	0.13		ND	1.0	0.66	4	10/19/21 0:48	BRF
Propene	0.74	8.0	0.67	J	1.3	14	1.2	4	10/19/21 0:48	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/19/21 0:48	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/19/21 0:48	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/19/21 0:48	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/19/21 0:48	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/19/21 0:48	BRF
Toluene	0.78	0.20	0.084		3.0	0.75	0.32	4	10/19/21 0:48	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/19/21 0:48	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/19/21 0:48	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/19/21 0:48	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/19/21 0:48	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.80	0.080	J	1.3	4.5	0.45	4	10/19/21 0:48	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/19/21 0:48	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/19/21 0:48	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.20	0.059		ND	0.98	0.29	4	10/19/21 0:48	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.20	0.055		ND	0.98	0.27	4	10/19/21 0:48	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/19/21 0:48	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/19/21 0:48	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/19/21 0:48	BRF
m&p-Xylene	0.44	0.40	0.11		1.9	1.7	0.48	4	10/19/21 0:48	BRF
o-Xylene	0.17	0.20	0.054	J	0.73	0.87	0.23	4	10/19/21 0:48	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.1	70-130	10/19/21 0:48
4-Bromofluorobenzene (2)	124	70-130	10/19/21 0:48
4-Bromofluorobenzene (4)	91.6	70-130	10/19/21 0:48

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/19/21 0:48	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/19/21 0:48	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 0:48	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 0:48	BRF
Toluene	0.69	0.40	0.12		2.6	1.5	0.47	4	10/19/21 0:48	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/19/21 0:48	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/19/21 0:48	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 0:48	BRF
C5-C8 Aliphatics					320	40	37	4	10/19/21 0:48	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21J0311-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 08:30

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2332
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1489
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0311
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -8
Receipt Vacuum(in Hg): -8.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/19/21 0:48	BRF
C9-C12 Aliphatics					190	40	27	4	10/19/21 0:48	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.9	70-130		10/19/21 0:48

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0311-01 [SVP-01]	B292734	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0311-02 [SVP-02]	B292734	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0311-03 [SVP-03]	B292734	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0311-04 [SVP-04]	B292734	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0311-01 [SVP-01]	B292748	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0311-02 [SVP-02]	B292748	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0311-03 [SVP-03]	B292748	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0311-04 [SVP-04]	B292748	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292748 - APH Prep											
Blank (B292748-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Benzene	ND	0.070									
1,3-Butadiene	ND	0.070									
Ethylbenzene	ND	0.070									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.070									
Toluene	ND	0.070									
Naphthalene	ND	0.070									
m&p-Xylene	ND	0.14									
o-Xylene	ND	0.070									
C5-C8 Aliphatics			ND	7.0							
C9-C10 Aromatics			ND	3.5							
C9-C12 Aliphatics			ND	7.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.88*				*8.00*		*98.5*	*70-130*			
LCS (B292748-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Benzene	4.50				5.00		89.9	70-130			
1,3-Butadiene	4.92				5.00		98.3	70-130			
Decane	4.85				5.00		97.0	70-130			
Ethylbenzene	4.62				5.00		92.3	70-130			
Heptane	4.43				5.00		88.6	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.52				5.00		90.3	70-130			
Toluene	4.52				5.00		90.4	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.73				5.00		94.6	70-130			
Naphthalene	4.07				5.00		81.5	50-150			
m&p-Xylene	4.64				5.00		92.8	70-130			
o-Xylene	4.58				5.00		91.7	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.16*				*8.00*		*102*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep											
Blank (B292734-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Acetone	ND	1.4									
Acrolein	ND	0.70									
Acrylonitrile	ND	0.20									
Benzene	ND	0.035									
Benzyl chloride	ND	0.035									
Bromodichloromethane	ND	0.035									
Bromoform	ND	0.035									
Bromomethane	ND	0.035									
1,3-Butadiene	ND	0.035									
2-Butanone (MEK)	ND	1.4									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.14									
n-Butylbenzene	ND	0.10									
sec-Butylbenzene	ND	0.080									
tert-Butylbenzene	ND	0.080									
Carbon Disulfide	ND	0.35									
Carbon Tetrachloride	ND	0.035									
Chlorobenzene	ND	0.035									
Chloroethane	ND	0.035									
Chloroform	ND	0.035									
Chloromethane	ND	0.070									
Cyclohexane	ND	0.035									
Dibromochloromethane	ND	0.035									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.035									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.035									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.035									
1,1-Dichloroethane	ND	0.035									
1,2-Dichloroethane	ND	0.035									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.035									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
1,2-Dichloropropane	ND	0.035									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.035									
1,4-Dioxane	ND	0.35									
Ethyl Acetate	ND	0.35									L-03
Ethylbenzene	ND	0.035									
4-Ethyltoluene	ND	0.035									
Heptane	ND	0.035									
Hexachlorobutadiene	ND	0.035									
Hexane	ND	1.4									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.035									
Isopropanol	ND	1.4									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.089									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep											
Blank (B292734-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.035									
Methylene Chloride	ND	0.35									
Methyl methacrylate	ND	0.035									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.035									
Naphthalene	ND	0.035									
Propene	ND	1.4									
Propylbenzene	ND	0.089									
Styrene	ND	0.035									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.035									
Tetrachloroethylene	ND	0.035									
Tetrahydrofuran	ND	0.35									
Toluene	ND	0.035									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.035									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.035									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.035									
Trichloroethylene	ND	0.035									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.14									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.14									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.13									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.035									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.035									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.094									
Vinyl Acetate	ND	0.70									
Vinyl Chloride	ND	0.035									
m&p-Xylene	ND	0.070									
o-Xylene	ND	0.035									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.83*				*8.00*		*97.8*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.86*				*8.00*		*123*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.29*				*8.00*		*91.1*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep												
LCS (B292734-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21							
Acetone	4.48				5.00		89.6		70-130			
Acrolein	4.82				5.00		96.4		70-130			
Acrylonitrile	4.96				2.88		**172**	*	70-130			L-01, V-20
Benzene	4.52				5.00		90.4		70-130			
Benzyl chloride	5.30				5.00		106		70-130			
Bromodichloromethane	4.45				5.00		89.1		70-130			
Bromoform	5.30				5.00		106		70-130			
Bromomethane	5.00				5.00		100		70-130			
1,3-Butadiene	4.43				5.00		88.6		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.94				5.00		98.8		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	2.02				2.06		97.9		70-130			
n-Butylbenzene	1.26				1.14		110		70-130			
sec-Butylbenzene	1.28				1.14		112		70-130			
tert-Butylbenzene	1.35				1.14		118		70-130			
Carbon Disulfide	4.54				5.00		90.7		70-130			
Carbon Tetrachloride	4.65				5.00		93.0		70-130			
Chlorobenzene	4.54				5.00		90.7		70-130			
Chloroethane	4.75				5.00		95.0		70-130			
Chloroform	4.58				5.00		91.7		70-130			
Chloromethane	4.47				5.00		89.5		70-130			
Cyclohexane	4.20				5.00		84.0		70-130			
Dibromochloromethane	4.84				5.00		96.8		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.67				5.00		93.5		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.04				5.00		101		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.16				5.00		103		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.99				5.00		99.9		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.88				5.00		97.6		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.59				5.00		91.7		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.56				5.00		91.2		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.68				5.00		93.5		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.58				5.00		91.5		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.57				5.00		91.4		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.50				5.00		89.9		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.65				5.00		93.1		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.87				5.00		97.5		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.66				5.00		93.1		70-130			
1,4-Dioxane	4.80				5.00		96.1		70-130			
Ethyl Acetate	3.49				5.00		**69.8**	*	70-130			L-03
Ethylbenzene	4.81				5.00		96.2		70-130			
4-Ethyltoluene	5.16				5.00		103		70-130			
Heptane	4.37				5.00		87.4		70-130			
Hexachlorobutadiene	5.31				5.00		106		70-130			
Hexane	4.90				5.00		97.9		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.87				5.00		97.4		70-130			
Isopropanol	4.28				5.00		85.6		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.46				1.27		115		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep												
LCS (B292734-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21							
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.62				5.00		92.4		70-130			
Methylene Chloride	4.50				5.00		90.0		70-130			
Methyl methacrylate	4.52				5.00		90.4		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.73				5.00		94.6		70-130			
Naphthalene	5.54				5.00		111		70-130			
Propene	4.50				5.00		90.0		70-130			
Propylbenzene	1.48				1.27		116		70-130			
Styrene	5.11				5.00		102		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.65				5.00		92.9		70-130			
Tetrachloroethylene	4.85				5.00		96.9		70-130			
Tetrahydrofuran	4.66				5.00		93.1		70-130			
Toluene	4.79				5.00		95.9		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.59				5.00		112		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.33				5.00		86.7		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.64				5.00		92.7		70-130			
Trichloroethylene	4.27				5.00		85.3		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.75				5.00		95.0		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.75				5.00		95.0		70-130			
1,2,3-Trimethylbenzene	4.86				5.00		97.2		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.11				5.00		102		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.11				5.00		102		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.26				1.34		94.3		70-130			
Vinyl Acetate	7.10				5.00		**142**	*	70-130			L-05, V-35
Vinyl Chloride	4.55				5.00		91.0		70-130			
m&p-Xylene	9.97				10.0		99.7		70-130			
o-Xylene	4.98				5.00		99.6		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.10*				*8.00*		*101*		*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.70*				*8.00*		*121*		*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.58*				*8.00*		*94.8*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.
V-35	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

RLF	Rebecca Faust
RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-04 (21J0311-04)			Lab File ID: G21A291024.D			Analyzed: 10/19/21 00:48			
Bromochloromethane (4)	1539380	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3728100	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3551378	14.642				50 - 200	14.6420	+/-0.50	
SVP-01 (21J0311-01)			Lab File ID: G21A291030.D			Analyzed: 10/19/21 04:51			
Bromochloromethane (4)	1524520	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3773593	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3605013	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	
SVP-02 (21J0311-02)			Lab File ID: G21A291032.D			Analyzed: 10/19/21 06:10			
Bromochloromethane (4)	1497863	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3667444	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3488078	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	
SVP-03 (21J0311-03)			Lab File ID: G21A291033.D			Analyzed: 10/19/21 06:51			
Bromochloromethane (4)	1499785	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3679507	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3481683	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

				RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
COMPOUND	TYPE	STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2022
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00112	12/30/2021
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2021
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2021
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

Internal Transfer Chain of Custody

2110311

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: ☒ Yes ☐ No

Workorder: 92565093 Workorder Name: CPC HUNTERSVILLE 2020-L1-2448 Owner Received Date: 10/6/2021 Results Requested By: 10/15/2021

Report To	Subcontract To
Angela Baioni Pace Analytical Charlotte 9800 Kincey Ave. Suite 100 Huntersville, NC 28078 Phone (704)875-9092	Pace New England 39 Spruce St. East Longmeadow, MA 01028 Phone (413)525-2332

Requested Analysis

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA APH	TO-15 VOC	Summa	reg	initial pressure	final pressure	receipt pressure	LAB USE ONLY
1	SVP-01	PS	10/6/2021 07:53	92565093001	Air	1	X	X	2548	4371	-29	-5	-5.7	
2	SVP-02	PS	10/6/2021 08:04	92565093002	Air	1	X	X	2293	4185	-28	-5	-7.1	
3	SVP-03	PS	10/6/2021 08:15	92565093003	Air	1	X	X	2214	4184	-28	-5	-7	
4	SVP-04	PS	10/6/2021 08:30	92565093004	Air	1	X	X	2332	1489	-29	-8	-8.8	
5														

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	JKC PaceHVL	10-6-21 1189	[illegible] 954	10/7/21
2				
3				

Comments

Cooler Temperature on Receipt — °C | Custody Seal Y or (N) | Received on Ice Y or (N) | Samples Intact (Y) or N

***In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document.
This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.

FedEx

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548462081

ADD NICKNAME

Delivered
Thursday, October 7, 2021 at 9:54 am

THIS IS 1 OF 5 PIECES

DELIVERED

Signed for by: R.PIETRIAS

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

5 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548462081 (master)	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548462092	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548462107	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548462118	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548462129	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

Travel History

TIME ZONE
Local Scan Time

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Pace - NC

Received By RLF Date 10/7/21 Time 954

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? F

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	4	1L	4	5min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2548					4371				
2293					4185				
2314					4184				
2332					1489				
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/23/2021 **Batch #:** 21CC777

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2548 BC2293 BC2314

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.1	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.5	1,4-Dioxane	<0.288	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.206	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.144	n-Butylbenzene
<1	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.114	sec-Butylbezene
<2	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.114	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.127	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.127	Propylbenzene
<0.5	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.134	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.188	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.5	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2	2-Butanone (MEK)	<0.1	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.5	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.5	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/23/2021 **Batch #:** 21CC777

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2548 BC2293 BC2314

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: **PPBv**

RL	
<0.1	1,3-Butadiene
<0.1	Methyl tert-butyl Ether
<0.1	Benzene
<0.1	Toluene
<0.1	Ethylbenzene
<0.2	m,p-Xylenes
<0.1	o-Xylene
<0.1	Naphthalene

Ug/M3

RL	
<0.221	1,3-Butadiene
<0.361	Methyl tert-butyl Ether
<0.319	Benzene
<0.337	Toluene
<0.434	Ethylbenzene
<0.868	m,p-Xylenes
<0.434	o-Xylene
<0.524	Naphthalene
<5	C5 - C8 Aliphatic Range
<5	C9 - C12 Aliphatic Range
<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/28/2021 **Batch #:** 21CC789

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2332

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.1	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.5	1,4-Dioxane	<0.288	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.206	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.144	n-Butylbenzene
<1	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.114	sec-Butylbezene
<2	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.114	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.127	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.127	Propylbenzene
<0.5	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.134	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.188	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.5	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2	2-Butanone (MEK)	<0.1	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.5	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.5	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/28/2021 **Batch #:** 21CC789

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2332

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.1	1,3-Butadiene	<0.221	1,3-Butadiene
	<0.1	Methyl tert-butyl Ether	<0.361	Methyl tert-butyl Ether
	<0.1	Benzene	<0.319	Benzene
	<0.1	Toluene	<0.337	Toluene
	<0.1	Ethylbenzene	<0.434	Ethylbenzene
	<0.2	m,p-Xylenes	<0.868	m,p-Xylenes
	<0.1	o-Xylene	<0.434	o-Xylene
	<0.1	Naphthalene	<0.524	Naphthalene
			<5	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

October 20, 2021

Andrew Street
Apex Companies - NC
5900 Northwoods Business Pkwy
Suite 5900-0
Charlotte, NC 28269

RE: Project: CPC HUNTERSVILLE 2020-L1-2448
Pace Project No.: 92565094

Dear Andrew Street:

Enclosed are the analytical results for sample(s) received by the laboratory on October 06, 2021. The results relate only to the samples included in this report. Results reported herein conform to the applicable TNI/NELAC Standards and the laboratory's Quality Manual, where applicable, unless otherwise noted in the body of the report.

The test results provided in this final report were generated by each of the following laboratories within the Pace Network:

If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Angela M. Baioni

Angela Baioni
angela.baioni@pacelabs.com
(704)875-9092
Project Manager

Enclosures

cc: J Culbreath, Colonial Pipeline Company
Naomi Fretz, APEX Companies, LLC
Robert Hughes, Colonial Pipeline
Cameron Lee, Montrose-EPS
Jamie Moran, APEX Companies, LLC
Jeff Morrison, Colonial Pipeline Company
Tom Naumann, APEX Companies - NC
Joe Nicolette, Montrose-EPS
Kaitlyn Nootens, Apex Companies
Christopher Schultz, Apex Companies
Matt Teixeira, Apex Companies, LLC
Michael Verdon, Colonial Pipeline Company
JM Wyatt, Colonial Pipeline Company

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

SAMPLE SUMMARY

Project: CPC HUNTERSVILLE 2020-L1-2448
Pace Project No.: 92565094

Lab ID	Sample ID	Matrix	Date Collected	Date Received
92565094001	**SVP-05**	Air	10/06/21 09:45	10/06/21 12:05
92565094002	**SVP-06**	Air	10/06/21 09:59	10/06/21 12:05
92565094003	**SVP-07**	Air	10/06/21 10:22	10/06/21 12:05
92565094004	**SVP-08**	Air	10/06/21 10:24	10/06/21 12:05
92565094005	**SVP-09**	Air	10/06/21 10:48	10/06/21 12:05
92565094006	**SVP-13**	Air	10/06/21 09:19	10/06/21 12:05

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

http://www.contestlabs.com Doc #378 Rev 1_03242017

con-test ANALYTICAL LABORATORY

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

ANALYSIS REQUESTED

WO# : 92565094

92565094

Company Name: APEX Companies
Address: 5900 Northwoods Bus Pkwy Ste 5900-O Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-L1-2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: Joel Schlavott [signature] / Elisa Buzzalino Buzzalino

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush-Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume					tial Pressure	nal Pressure	eceipt Pressure	Summa Can ID	Flow Controller ID
Con-Test Work Order# 92565094	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³									
001	SVP-05	10-06-21 09:40	10-06-21 09:45	5	200	SG	↓					30	5		2545	3055
002	SVP-06	10-06-21 09:53	10-06-21 09:59	6	↓	↓	↓					29	5		2320	0773
003	SVP-07	10-06-21 1015	10-06-21 1022	7	↓	↓	↓					29	5		2121	1690
004	SVP-08	10-06-21 10:18	10-06-21 10:24	6	↓	↓	↓					29	5		2256	1763
005	SVP-09	10-06-21 1042	10-06-21 1048	6	↓	↓	↓					28.5	5		2244	1607
006	SVP-13	10-06-21 09:13	10-06-21 09:19	6	↓	↓	↓					30	5		2344	1811

returned ... of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Comments: See TO-15 List from A. Street

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature) [signature] / APEX	Date/Time: 10-06-21 / 1205
Received by: (signature) MDGbelton	Date/Time: 10-6-21 / 1205
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements		Special Requirements
MA		☐ MA MCP Required
		MCP Certification Form Required
		☐ CT RCP Required
CT		RCP Certification Form Required
		☐ Other
Other:		

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

Internal Transfer Chain of Custody

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: ☐ Yes ☐ No

Workorder: 92565094 **Workorder Name:** CPC HUNTERSVILLE 2020-L1-2448 **Owner Received Date:** 10/6/2021 **Results Requested By:** 10/13/2021

Report To	Subcontract To
Angela Baioni Pace Analytical Charlotte 9800 Kincey Ave. Suite 100 Huntersville, NC 28078 Phone (704)875-9092	Pace New England 39 Spruce St. East Longmeadow, MA 01028 Phone (413)525-2332

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	Requested Analysis: Subbed work within PASI AIR	Subbed work within PASI WET	LAB USE ONLY
1	SUP-05	PS	10/6/2021 09:45	92565094001	Air	1	X	X	
2	SUP-06	PS	10/6/2021 09:59	92565094002	Air	1	X	X	
3	SUP-07	PS	10/6/2021 10:22	92565094003	Air	1	X	X	
4	SUP-08	PS	10/6/2021 10:24	92565094004	Air	1	X	X	
5	SUP-09	PS	10/6/2021 10:48	92565094005	Air	1	X	X	
6	SUP-13	PS	10/6/2021 09:19	92565094006	Air	1	X	X	

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1				
2				
3				

Comments

Cooler Temperature on Receipt ____ °C | **Custody Seal** Y or N | **Received on Ice** Y or N | **Samples Intact** Y or N

****In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document. This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.*

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

Ship To:
Pace New England
39 Spruce St.
East Longmeadow, MA
01028
Phone (413)525-2332

INTER_LABORATORY WORK ORDER # 92565094
(To be completed by sending lab)

Sending Project No:	92565094
Receiving Project No:	
Check Box for Consolidated Invoice:	☐
Date Prepared:	10/06/21
REQUESTED COMPLETION DATE:	**10/13/2021**

Sending Region	IR92-Charlotte	Sending Project Mgr.	Angela Baioni
Receiving Region	S858	External Client	APEX Companies - NC
State of Sample Origin	NC	QC Deliverable	STD REPORT

All questions should be addressed to sending project manager.

Requested Reportable Units _____ Report Wet or Dry Weight? Dry Weight ☐ IRWO Lab Need to run? Cert. Needed _____

WORK REQUESTED

Method Description	Container Type	Quantity of containers	Preservative	Quantity of Samples	Unit Price	Amount
	U		Other	6	$180.00	$1,080.00
	U		Other	6	$250.00	$1,500.00
					TOTAL	$2,580.00

Special Requirements: Report D, QC Limits, MDLs (D),FR Only no EDD (0),PEG Level 2 (540)

Receiving Region Department	Acctg. Code	Totals from above	Revenue Allocation	
			Receiving Region (80%)	Client Services Dept. Sending Region (20%)
Wet Chemistry	21	$1,080.00	$864.00	$216.00
Air	39	$1,500.00	$1,200.00	$300.00
* Custom Revenue Allocation	TOTAL	$2,580.00	$2,064.00	$516.00

FOR ANALYTICAL WORK COMPLETED THIS SECTION ALSO

Return Samples to Sending Region: ☐ Yes ☐ No

DISPOSITION of FORM

Original sent to the receiving lab - Copy kept at the sending lab.
When work completed: Original sent to the ABM at the receiving laboratory. Copies are made to corporate as needed.

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

October 19, 2021

Angela Baioni
Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078

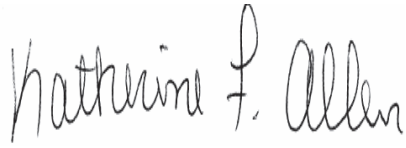
Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Client Job Number:
Project Number: 9256094
Laboratory Work Order Number: 21J0310

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on October 6, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078
ATTN: Angela Baioni

REPORT DATE: 10/19/2021

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 9256094

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21J0310

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: CPC Huntersville 2020-L1-2448

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-05	21J0310-01	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-06	21J0310-02	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-07	21J0310-03	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-08	21J0310-04	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-09	21J0310-05	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-13	21J0310-06	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile, Vinyl Acetate

B292734-BS1, B292659-BS1

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21J0310-01[SVP-05], 21J0310-02[SVP-06], 21J0310-03[SVP-07], 21J0310-04[SVP-08], 21J0310-05[SVP-09], 21J0310-06[SVP-13], B292659-BLK1, B292659-BS1, B292734-BLK1, B292734-BS1

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21J0310-03[SVP-07], 21J0310-04[SVP-08], 21J0310-05[SVP-09], 21J0310-06[SVP-13], B292734-BS1

Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile

B292734-BS1

Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21J0310-04[SVP-08], 21J0310-05[SVP-09], 21J0310-06[SVP-13], B292734-BS1

Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B292659-BS1

---

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21J0310-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 09:45

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2545
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3055
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/18/21 3:37	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/18/21 3:37	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/18/21 14:49	BRF
Benzene	0.096	0.20	0.048	J	0.31	0.64	0.15	4	10/18/21 3:37	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/18/21 3:37	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/18/21 3:37	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/18/21 3:37	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/18/21 3:37	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/18/21 3:37	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/18/21 3:37	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/18/21 14:49	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/18/21 14:49	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/18/21 14:49	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/18/21 14:49	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/18/21 3:37	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/18/21 3:37	BRF
Chlorobenzene	ND	0.20	0.060		ND	0.92	0.27	4	10/18/21 3:37	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/18/21 3:37	BRF
Chloroform	0.69	0.20	0.048		3.4	0.98	0.24	4	10/18/21 3:37	BRF
Chloromethane	0.14	0.40	0.082	J	0.28	0.83	0.17	4	10/18/21 3:37	BRF
Cyclohexane	0.71	0.20	0.13		2.5	0.69	0.46	4	10/18/21 3:37	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/18/21 3:37	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/18/21 3:37	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/18/21 3:37	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/18/21 3:37	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/18/21 3:37	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.32	0.20	0.061		1.6	0.99	0.30	4	10/18/21 3:37	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/18/21 3:37	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/18/21 3:37	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/18/21 3:37	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/18/21 3:37	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/18/21 3:37	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/18/21 3:37	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/18/21 3:37	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/18/21 3:37	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/18/21 3:37	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/18/21 3:37	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/18/21 3:37	BRF
Ethylbenzene	0.17	0.20	0.052	J	0.75	0.87	0.22	4	10/18/21 3:37	BRF
4-Ethyltoluene	0.064	0.20	0.062	J	0.31	0.98	0.30	4	10/18/21 3:37	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/18/21 3:37	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/18/21 3:37	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/18/21 3:37	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/18/21 3:37	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/18/21 3:37	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/18/21 14:49	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/18/21 3:37	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21J0310-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 09:45

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2545
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3055
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/18/21 3:37	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/18/21 3:37	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/18/21 3:37	BRF
Naphthalene	ND	0.20	0.13		ND	1.0	0.66	4	10/18/21 3:37	BRF
Propene	ND	8.0	0.67		ND	14	1.2	4	10/18/21 3:37	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/18/21 14:49	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/18/21 3:37	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/18/21 3:37	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/18/21 3:37	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/18/21 3:37	BRF
Toluene	7.4	0.20	0.084		28	0.75	0.32	4	10/18/21 3:37	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/18/21 3:37	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/18/21 3:37	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/18/21 3:37	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/18/21 3:37	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.80	0.080	J	1.1	4.5	0.45	4	10/18/21 3:37	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/18/21 3:37	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/18/21 3:37	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.22	0.20	0.059		1.1	0.98	0.29	4	10/18/21 3:37	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.060	0.20	0.055	J	0.29	0.98	0.27	4	10/18/21 3:37	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/18/21 14:49	BRF
Vinyl Acetate	1.0	4.0	0.37	J	3.5	14	1.3	4	10/18/21 3:37	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/18/21 3:37	BRF
m&p-Xylene	0.68	0.40	0.11		3.0	1.7	0.48	4	10/18/21 3:37	BRF
o-Xylene	0.25	0.20	0.054		1.1	0.87	0.23	4	10/18/21 3:37	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	97.6	70-130	10/18/21 3:37
4-Bromofluorobenzene (2)	109	70-130	10/18/21 14:49
4-Bromofluorobenzene (4)	90.4	70-130	10/18/21 3:37

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/18/21 3:37	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/18/21 3:37	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/18/21 3:37	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/18/21 3:37	BRF
Toluene	6.6	0.40	0.12		25	1.5	0.47	4	10/18/21 3:37	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/18/21 3:37	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/18/21 3:37	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/18/21 3:37	BRF
C5-C8 Aliphatics					100	40	37	4	10/18/21 3:37	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21J0310-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 09:45

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2545
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3055
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/18/21 3:37	BRF
C9-C12 Aliphatics					130	40	27	4	10/18/21 3:37	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.3	70-130		10/18/21 3:37

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21J0310-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 09:59

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2320
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 0773
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	6.8	8.0	4.8	J	16	19	11	4	10/18/21 4:18	BRF
Acrolein	1.3	4.0	0.97	J	3.0	9.2	2.2	4	10/18/21 4:18	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/18/21 15:14	BRF
Benzene	0.10	0.20	0.048	J	0.33	0.64	0.15	4	10/18/21 4:18	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/18/21 4:18	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/18/21 4:18	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/18/21 4:18	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/18/21 4:18	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/18/21 4:18	BRF
2-Butanone (MEK)	0.96	8.0	0.66	J	2.8	24	2.0	4	10/18/21 4:18	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/18/21 15:14	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/18/21 15:14	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/18/21 15:14	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/18/21 15:14	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/18/21 4:18	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/18/21 4:18	BRF
Chlorobenzene	0.076	0.20	0.060	J	0.35	0.92	0.27	4	10/18/21 4:18	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/18/21 4:18	BRF
Chloroform	3.6	0.20	0.048		17	0.98	0.24	4	10/18/21 4:18	BRF
Chloromethane	0.24	0.40	0.082	J	0.50	0.83	0.17	4	10/18/21 4:18	BRF
Cyclohexane	0.74	0.20	0.13		2.5	0.69	0.46	4	10/18/21 4:18	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/18/21 4:18	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/18/21 4:18	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/18/21 4:18	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/18/21 4:18	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/18/21 4:18	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.30	0.20	0.061		1.5	0.99	0.30	4	10/18/21 4:18	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/18/21 4:18	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/18/21 4:18	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/18/21 4:18	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/18/21 4:18	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/18/21 4:18	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/18/21 4:18	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/18/21 4:18	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/18/21 4:18	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/18/21 4:18	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/18/21 4:18	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/18/21 4:18	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.20	0.052	J	0.68	0.87	0.22	4	10/18/21 4:18	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.20	0.062		ND	0.98	0.30	4	10/18/21 4:18	BRF
Heptane	0.11	0.20	0.082	J	0.44	0.82	0.34	4	10/18/21 4:18	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/18/21 4:18	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/18/21 4:18	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/18/21 4:18	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/18/21 4:18	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/18/21 15:14	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/18/21 4:18	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21J0310-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 09:59

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2320
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 0773
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/18/21 4:18	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/18/21 4:18	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/18/21 4:18	BRF
Naphthalene	ND	0.20	0.13		ND	1.0	0.66	4	10/18/21 4:18	BRF
Propene	1.1	8.0	0.67	J	1.8	14	1.2	4	10/18/21 4:18	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/18/21 15:14	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/18/21 4:18	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/18/21 4:18	BRF
Tetrachloroethylene	4.3	0.20	0.059		29	1.4	0.40	4	10/18/21 4:18	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/18/21 4:18	BRF
Toluene	8.2	0.20	0.084		31	0.75	0.32	4	10/18/21 4:18	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/18/21 4:18	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/18/21 4:18	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/18/21 4:18	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/18/21 4:18	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.21	0.80	0.080	J	1.2	4.5	0.45	4	10/18/21 4:18	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/18/21 4:18	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/18/21 4:18	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.20	0.059		ND	0.98	0.29	4	10/18/21 4:18	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.060	0.20	0.055	J	0.29	0.98	0.27	4	10/18/21 4:18	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.45	0.54	0.17	J	2.1	2.5	0.80	4	10/18/21 15:14	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/18/21 4:18	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/18/21 4:18	BRF
m&p-Xylene	0.62	0.40	0.11		2.7	1.7	0.48	4	10/18/21 4:18	BRF
o-Xylene	0.23	0.20	0.054		0.99	0.87	0.23	4	10/18/21 4:18	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (1)	96.9	70-130	10/18/21 4:18
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	10/18/21 15:14
4-Bromofluorobenzene (4)	90.8	70-130	10/18/21 4:18

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/18/21 4:18	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/18/21 4:18	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/18/21 4:18	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/18/21 4:18	BRF
Toluene	7.3	0.40	0.12		27	1.5	0.47	4	10/18/21 4:18	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/18/21 4:18	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/18/21 4:18	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/18/21 4:18	BRF
C5-C8 Aliphatics					250	40	37	4	10/18/21 4:18	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21J0310-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 09:59

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2320
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 0773
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/18/21 4:18	BRF
C9-C12 Aliphatics					240	40	27	4	10/18/21 4:18	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	97.6	70-130		10/18/21 4:18

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21J0310-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 10:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2121
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1690
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	7.9	8.0	4.8	J	19	19	11	4	10/19/21 2:09	BRF
Acrolein	1.6	4.0	0.97	J	3.7	9.2	2.2	4	10/19/21 2:09	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/19/21 2:09	BRF
Benzene	0.13	0.20	0.048	J	0.42	0.64	0.15	4	10/19/21 2:09	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/19/21 2:09	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/19/21 2:09	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/19/21 2:09	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/19/21 2:09	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/19/21 2:09	BRF
2-Butanone (MEK)	1.3	8.0	0.66	J	3.8	24	2.0	4	10/19/21 2:09	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/19/21 2:09	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/19/21 2:09	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/19/21 2:09	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/19/21 2:09	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/19/21 2:09	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/19/21 2:09	BRF
Chlorobenzene	0.096	0.20	0.060	J	0.44	0.92	0.27	4	10/19/21 2:09	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/19/21 2:09	BRF
Chloroform	0.48	0.20	0.048		2.3	0.98	0.24	4	10/19/21 2:09	BRF
Chloromethane	0.20	0.40	0.082	J	0.42	0.83	0.17	4	10/19/21 2:09	BRF
Cyclohexane	0.83	0.20	0.13		2.9	0.69	0.46	4	10/19/21 2:09	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/19/21 2:09	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/19/21 2:09	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/19/21 2:09	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/19/21 2:09	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/19/21 2:09	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.36	0.20	0.061		1.8	0.99	0.30	4	10/19/21 2:09	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/19/21 2:09	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/19/21 2:09	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/19/21 2:09	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/19/21 2:09	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/19/21 2:09	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/19/21 2:09	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/19/21 2:09	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/19/21 2:09	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 2:09	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/19/21 2:09	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/19/21 2:09	BRF
Ethylbenzene	0.24	0.20	0.052		1.1	0.87	0.22	4	10/19/21 2:09	BRF
4-Ethyltoluene	0.10	0.20	0.062	J	0.49	0.98	0.30	4	10/19/21 2:09	BRF
Heptane	0.13	0.20	0.082	J	0.54	0.82	0.34	4	10/19/21 2:09	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/19/21 2:09	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/19/21 2:09	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/19/21 2:09	BRF
Isopropanol	3.5	8.0	1.8	J	8.7	20	4.5	4	10/19/21 2:09	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/19/21 2:09	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/19/21 2:09	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21J0310-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 10:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2121
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1690
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/19/21 2:09	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/19/21 2:09	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/19/21 2:09	BRF
Naphthalene	0.16	0.20	0.13	J	0.84	1.0	0.66	4	10/19/21 2:09	BRF
Propene	ND	8.0	0.67		ND	14	1.2	4	10/19/21 2:09	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/19/21 2:09	BRF
Styrene	0.080	0.20	0.063	J	0.34	0.85	0.27	4	10/19/21 2:09	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/19/21 2:09	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/19/21 2:09	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/19/21 2:09	BRF
Toluene	6.8	0.20	0.084		26	0.75	0.32	4	10/19/21 2:09	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/19/21 2:09	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/19/21 2:09	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/19/21 2:09	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/19/21 2:09	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.80	0.080	J	1.3	4.5	0.45	4	10/19/21 2:09	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.092	0.80	0.071	J	0.71	6.1	0.54	4	10/19/21 2:09	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/19/21 2:09	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.42	0.20	0.059		2.1	0.98	0.29	4	10/19/21 2:09	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.096	0.20	0.055	J	0.47	0.98	0.27	4	10/19/21 2:09	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/19/21 2:09	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37	L-05	ND	14	1.3	4	10/19/21 2:09	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/19/21 2:09	BRF
m&p-Xylene	0.99	0.40	0.11		4.3	1.7	0.48	4	10/19/21 2:09	BRF
o-Xylene	0.38	0.20	0.054		1.7	0.87	0.23	4	10/19/21 2:09	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.4	70-130	10/19/21 2:09
4-Bromofluorobenzene (2)	125	70-130	10/19/21 2:09
4-Bromofluorobenzene (4)	91.9	70-130	10/19/21 2:09

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/19/21 2:09	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/19/21 2:09	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 2:09	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 2:09	BRF
Toluene	6.0	0.40	0.12		23	1.5	0.47	4	10/19/21 2:09	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/19/21 2:09	BRF
m&p-Xylene	0.84	0.80	0.27		3.6	3.5	1.2	4	10/19/21 2:09	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 2:09	BRF
C5-C8 Aliphatics					260	40	37	4	10/19/21 2:09	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21J0310-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 10:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2121
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1690
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/19/21 2:09	BRF
C9-C12 Aliphatics					230	40	27	4	10/19/21 2:09	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.1	70-130		10/19/21 2:09

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21J0310-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 10:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2256
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1763
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	12	8.0	4.8		28	19	11	4	10/19/21 2:49	BRF
Acrolein	2.0	4.0	0.97	J	4.6	9.2	2.2	4	10/19/21 2:49	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/19/21 2:49	BRF
Benzene	0.14	0.20	0.048	J	0.46	0.64	0.15	4	10/19/21 2:49	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/19/21 2:49	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/19/21 2:49	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/19/21 2:49	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/19/21 2:49	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/19/21 2:49	BRF
2-Butanone (MEK)	1.9	8.0	0.66	J	5.6	24	2.0	4	10/19/21 2:49	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.34	0.82	0.31	J	1.0	2.5	0.93	4	10/19/21 2:49	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/19/21 2:49	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/19/21 2:49	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/19/21 2:49	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/19/21 2:49	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/19/21 2:49	BRF
Chlorobenzene	0.11	0.20	0.060	J	0.50	0.92	0.27	4	10/19/21 2:49	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/19/21 2:49	BRF
Chloroform	0.65	0.20	0.048		3.2	0.98	0.24	4	10/19/21 2:49	BRF
Chloromethane	0.61	0.40	0.082		1.3	0.83	0.17	4	10/19/21 2:49	BRF
Cyclohexane	0.83	0.20	0.13		2.9	0.69	0.46	4	10/19/21 2:49	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/19/21 2:49	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/19/21 2:49	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/19/21 2:49	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/19/21 2:49	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/19/21 2:49	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.38	0.20	0.061		1.9	0.99	0.30	4	10/19/21 2:49	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/19/21 2:49	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/19/21 2:49	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/19/21 2:49	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	0.084	0.20	0.068	J	0.33	0.79	0.27	4	10/19/21 2:49	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/19/21 2:49	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/19/21 2:49	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/19/21 2:49	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/19/21 2:49	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 2:49	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/19/21 2:49	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/19/21 2:49	BRF
Ethylbenzene	0.20	0.20	0.052	J	0.85	0.87	0.22	4	10/19/21 2:49	BRF
4-Ethyltoluene	0.068	0.20	0.062	J	0.33	0.98	0.30	4	10/19/21 2:49	BRF
Heptane	0.22	0.20	0.082		0.90	0.82	0.34	4	10/19/21 2:49	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/19/21 2:49	BRF
Hexane	0.79	8.0	0.66	J	2.8	28	2.3	4	10/19/21 2:49	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.31	0.20	0.10		1.3	0.82	0.41	4	10/19/21 2:49	BRF
Isopropanol	3.3	8.0	1.8	J	8.2	20	4.5	4	10/19/21 2:49	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/19/21 2:49	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/19/21 2:49	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21J0310-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 10:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2256
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1763
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/19/21 2:49	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/19/21 2:49	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/19/21 2:49	BRF
Naphthalene	0.13	0.20	0.13	J	0.67	1.0	0.66	4	10/19/21 2:49	BRF
Propene	1.2	8.0	0.67	J	2.1	14	1.2	4	10/19/21 2:49	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/19/21 2:49	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/19/21 2:49	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/19/21 2:49	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/19/21 2:49	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/19/21 2:49	BRF
Toluene	9.5	0.20	0.084		36	0.75	0.32	4	10/19/21 2:49	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/19/21 2:49	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/19/21 2:49	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/19/21 2:49	BRF
Trichloroethylene	0.12	0.20	0.074	J	0.64	1.1	0.40	4	10/19/21 2:49	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.26	0.80	0.080	J	1.4	4.5	0.45	4	10/19/21 2:49	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.16	0.80	0.071	J	1.2	6.1	0.54	4	10/19/21 2:49	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/19/21 2:49	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.20	0.059		ND	0.98	0.29	4	10/19/21 2:49	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.068	0.20	0.055	J	0.33	0.98	0.27	4	10/19/21 2:49	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/19/21 2:49	BRF
Vinyl Acetate	2.4	4.0	0.37	L-05, V-35, J	8.4	14	1.3	4	10/19/21 2:49	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/19/21 2:49	BRF
m&p-Xylene	0.75	0.40	0.11		3.3	1.7	0.48	4	10/19/21 2:49	BRF
o-Xylene	0.27	0.20	0.054		1.2	0.87	0.23	4	10/19/21 2:49	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.3	70-130	10/19/21 2:49
4-Bromofluorobenzene (2)	124	70-130	10/19/21 2:49
4-Bromofluorobenzene (4)	92.3	70-130	10/19/21 2:49

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/19/21 2:49	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/19/21 2:49	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 2:49	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 2:49	BRF
Toluene	8.4	0.40	0.12		32	1.5	0.47	4	10/19/21 2:49	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/19/21 2:49	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/19/21 2:49	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 2:49	BRF
C5-C8 Aliphatics					260	40	37	4	10/19/21 2:49	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21J0310-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 10:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2256
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1763
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/19/21 2:49	BRF
C9-C12 Aliphatics					240	40	27	4	10/19/21 2:49	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.1	70-130		10/19/21 2:49

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21J0310-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 10:48

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2244
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1607
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	6.9	8.0	4.8	J	16	19	11	4	10/19/21 3:30	BRF
Acrolein	1.4	4.0	0.97	J	3.3	9.2	2.2	4	10/19/21 3:30	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/19/21 3:30	BRF
Benzene	0.12	0.20	0.048	J	0.40	0.64	0.15	4	10/19/21 3:30	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/19/21 3:30	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/19/21 3:30	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/19/21 3:30	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/19/21 3:30	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/19/21 3:30	BRF
2-Butanone (MEK)	1.1	8.0	0.66	J	3.4	24	2.0	4	10/19/21 3:30	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.32	0.82	0.31	J	0.96	2.5	0.93	4	10/19/21 3:30	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/19/21 3:30	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/19/21 3:30	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/19/21 3:30	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/19/21 3:30	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/19/21 3:30	BRF
Chlorobenzene	ND	0.20	0.060		ND	0.92	0.27	4	10/19/21 3:30	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/19/21 3:30	BRF
Chloroform	0.19	0.20	0.048	J	0.94	0.98	0.24	4	10/19/21 3:30	BRF
Chloromethane	0.44	0.40	0.082		0.92	0.83	0.17	4	10/19/21 3:30	BRF
Cyclohexane	0.55	0.20	0.13		1.9	0.69	0.46	4	10/19/21 3:30	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/19/21 3:30	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/19/21 3:30	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/19/21 3:30	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/19/21 3:30	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/19/21 3:30	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.37	0.20	0.061		1.8	0.99	0.30	4	10/19/21 3:30	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/19/21 3:30	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/19/21 3:30	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/19/21 3:30	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/19/21 3:30	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/19/21 3:30	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/19/21 3:30	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/19/21 3:30	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/19/21 3:30	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 3:30	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/19/21 3:30	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/19/21 3:30	BRF
Ethylbenzene	0.22	0.20	0.052		0.94	0.87	0.22	4	10/19/21 3:30	BRF
4-Ethyltoluene	0.080	0.20	0.062	J	0.39	0.98	0.30	4	10/19/21 3:30	BRF
Heptane	0.14	0.20	0.082	J	0.57	0.82	0.34	4	10/19/21 3:30	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/19/21 3:30	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/19/21 3:30	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.24	0.20	0.10		0.98	0.82	0.41	4	10/19/21 3:30	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/19/21 3:30	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/19/21 3:30	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/19/21 3:30	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21J0310-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 10:48

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2244
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1607
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/19/21 3:30	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/19/21 3:30	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/19/21 3:30	BRF
Naphthalene	0.18	0.20	0.13	J	0.96	1.0	0.66	4	10/19/21 3:30	BRF
Propene	0.84	8.0	0.67	J	1.5	14	1.2	4	10/19/21 3:30	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/19/21 3:30	BRF
Styrene	0.068	0.20	0.063	J	0.29	0.85	0.27	4	10/19/21 3:30	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/19/21 3:30	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/19/21 3:30	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/19/21 3:30	BRF
Toluene	5.5	0.20	0.084		21	0.75	0.32	4	10/19/21 3:30	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/19/21 3:30	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/19/21 3:30	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/19/21 3:30	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/19/21 3:30	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.80	0.080	J	1.1	4.5	0.45	4	10/19/21 3:30	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/19/21 3:30	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/19/21 3:30	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.36	0.20	0.059		1.8	0.98	0.29	4	10/19/21 3:30	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.088	0.20	0.055	J	0.43	0.98	0.27	4	10/19/21 3:30	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/19/21 3:30	BRF
Vinyl Acetate	1.4	4.0	0.37	L-05, V-35, J	4.9	14	1.3	4	10/19/21 3:30	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/19/21 3:30	BRF
m&p-Xylene	0.92	0.40	0.11		4.0	1.7	0.48	4	10/19/21 3:30	BRF
o-Xylene	0.34	0.20	0.054		1.5	0.87	0.23	4	10/19/21 3:30	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	97.8	70-130	10/19/21 3:30
4-Bromofluorobenzene (2)	124	70-130	10/19/21 3:30
4-Bromofluorobenzene (4)	91.5	70-130	10/19/21 3:30

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/19/21 3:30	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/19/21 3:30	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 3:30	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 3:30	BRF
Toluene	4.9	0.40	0.12		18	1.5	0.47	4	10/19/21 3:30	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/19/21 3:30	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/19/21 3:30	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 3:30	BRF
C5-C8 Aliphatics					210	40	37	4	10/19/21 3:30	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21J0310-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 10:48

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2244
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1607
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/19/21 3:30	BRF
C9-C12 Aliphatics					210	40	27	4	10/19/21 3:30	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.6	70-130		10/19/21 3:30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21J0310-06
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 09:19

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2344
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1811
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	6.9	8.0	4.8	J	16	19	11	4	10/19/21 4:10	BRF
Acrolein	1.3	4.0	0.97	J	3.1	9.2	2.2	4	10/19/21 4:10	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/19/21 4:10	BRF
Benzene	0.12	0.20	0.048	J	0.38	0.64	0.15	4	10/19/21 4:10	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/19/21 4:10	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/19/21 4:10	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/19/21 4:10	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/19/21 4:10	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/19/21 4:10	BRF
2-Butanone (MEK)	1.4	8.0	0.66	J	4.2	24	2.0	4	10/19/21 4:10	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/19/21 4:10	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/19/21 4:10	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/19/21 4:10	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/19/21 4:10	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/19/21 4:10	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/19/21 4:10	BRF
Chlorobenzene	0.084	0.20	0.060	J	0.39	0.92	0.27	4	10/19/21 4:10	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/19/21 4:10	BRF
Chloroform	0.33	0.20	0.048		1.6	0.98	0.24	4	10/19/21 4:10	BRF
Chloromethane	0.24	0.40	0.082	J	0.50	0.83	0.17	4	10/19/21 4:10	BRF
Cyclohexane	0.79	0.20	0.13		2.7	0.69	0.46	4	10/19/21 4:10	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/19/21 4:10	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/19/21 4:10	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/19/21 4:10	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/19/21 4:10	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/19/21 4:10	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.42	0.20	0.061		2.1	0.99	0.30	4	10/19/21 4:10	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/19/21 4:10	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/19/21 4:10	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/19/21 4:10	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/19/21 4:10	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/19/21 4:10	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/19/21 4:10	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/19/21 4:10	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/19/21 4:10	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 4:10	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/19/21 4:10	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/19/21 4:10	BRF
Ethylbenzene	0.19	0.20	0.052	J	0.82	0.87	0.22	4	10/19/21 4:10	BRF
4-Ethyltoluene	0.064	0.20	0.062	J	0.31	0.98	0.30	4	10/19/21 4:10	BRF
Heptane	0.13	0.20	0.082	J	0.54	0.82	0.34	4	10/19/21 4:10	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/19/21 4:10	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/19/21 4:10	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.28	0.20	0.10		1.1	0.82	0.41	4	10/19/21 4:10	BRF
Isopropanol	2.1	8.0	1.8	J	5.2	20	4.5	4	10/19/21 4:10	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/19/21 4:10	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/19/21 4:10	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21J0310-06
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 09:19

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2344
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1811
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/19/21 4:10	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/19/21 4:10	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/19/21 4:10	BRF
Naphthalene	ND	0.20	0.13		ND	1.0	0.66	4	10/19/21 4:10	BRF
Propene	0.98	8.0	0.67	J	1.7	14	1.2	4	10/19/21 4:10	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/19/21 4:10	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/19/21 4:10	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/19/21 4:10	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/19/21 4:10	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/19/21 4:10	BRF
Toluene	18	0.20	0.084		67	0.75	0.32	4	10/19/21 4:10	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/19/21 4:10	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/19/21 4:10	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/19/21 4:10	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/19/21 4:10	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.80	0.080	J	1.2	4.5	0.45	4	10/19/21 4:10	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/19/21 4:10	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/19/21 4:10	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.20	0.059		ND	0.98	0.29	4	10/19/21 4:10	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.068	0.20	0.055	J	0.33	0.98	0.27	4	10/19/21 4:10	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/19/21 4:10	BRF
Vinyl Acetate	1.2	4.0	0.37	L-05, V-35, J	4.1	14	1.3	4	10/19/21 4:10	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/19/21 4:10	BRF
m&p-Xylene	0.72	0.40	0.11		3.1	1.7	0.48	4	10/19/21 4:10	BRF
o-Xylene	0.27	0.20	0.054		1.2	0.87	0.23	4	10/19/21 4:10	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	97.7	70-130	10/19/21 4:10
4-Bromofluorobenzene (2)	126	70-130	10/19/21 4:10
4-Bromofluorobenzene (4)	91.0	70-130	10/19/21 4:10

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/19/21 4:10	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/19/21 4:10	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 4:10	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 4:10	BRF
Toluene	16	0.40	0.12		59	1.5	0.47	4	10/19/21 4:10	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/19/21 4:10	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/19/21 4:10	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 4:10	BRF
C5-C8 Aliphatics					390	40	37	4	10/19/21 4:10	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville 2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21J0310-06
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 09:19

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2344
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1811
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0310
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/19/21 4:10	BRF
C9-C12 Aliphatics					290	40	27	4	10/19/21 4:10	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.5	70-130		10/19/21 4:10

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0310-01 [SVP-05]	B292659	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/17/21
21J0310-02 [SVP-06]	B292659	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/17/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0310-03 [SVP-07]	B292734	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0310-04 [SVP-08]	B292734	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0310-05 [SVP-09]	B292734	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0310-06 [SVP-13]	B292734	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0310-01RE1 [SVP-05]	B292758	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/18/21
21J0310-02RE1 [SVP-06]	B292758	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/18/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0310-01 [SVP-05]	B292677	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/17/21
21J0310-02 [SVP-06]	B292677	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/17/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0310-03 [SVP-07]	B292748	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0310-04 [SVP-08]	B292748	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0310-05 [SVP-09]	B292748	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0310-06 [SVP-13]	B292748	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292677 - APH Prep											
Blank (B292677-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/17/21						
Benzene	ND	0.070									
1,3-Butadiene	ND	0.070									
Ethylbenzene	ND	0.070									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.070									
Toluene	ND	0.070									
Naphthalene	ND	0.070									
m&p-Xylene	ND	0.14									
o-Xylene	ND	0.070									
C5-C8 Aliphatics			ND	7.0							
C9-C10 Aromatics			ND	3.5							
C9-C12 Aliphatics			ND	7.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.74*				*8.00*		*96.8*	*70-130*			
LCS (B292677-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/17/21						
Benzene	4.32				5.00		86.5	70-130			
1,3-Butadiene	4.68				5.00		93.7	70-130			
Decane	4.71				5.00		94.1	70-130			
Ethylbenzene	4.50				5.00		90.1	70-130			
Heptane	4.28				5.00		85.7	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.40				5.00		88.0	70-130			
Toluene	4.41				5.00		88.2	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.62				5.00		92.3	70-130			
Naphthalene	4.03				5.00		80.6	50-150			
m&p-Xylene	4.50				5.00		90.1	70-130			
o-Xylene	4.45				5.00		89.0	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.16*				*8.00*		*102*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292748 - APH Prep											
Blank (B292748-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Benzene	ND	0.070									
1,3-Butadiene	ND	0.070									
Ethylbenzene	ND	0.070									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.070									
Toluene	ND	0.070									
Naphthalene	ND	0.070									
m&p-Xylene	ND	0.14									
o-Xylene	ND	0.070									
C5-C8 Aliphatics			ND	7.0							
C9-C10 Aromatics			ND	3.5							
C9-C12 Aliphatics			ND	7.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.88*				*8.00*		*98.5*	*70-130*			
LCS (B292748-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Benzene	4.50				5.00		89.9	70-130			
1,3-Butadiene	4.92				5.00		98.3	70-130			
Decane	4.85				5.00		97.0	70-130			
Ethylbenzene	4.62				5.00		92.3	70-130			
Heptane	4.43				5.00		88.6	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.52				5.00		90.3	70-130			
Toluene	4.52				5.00		90.4	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.73				5.00		94.6	70-130			
Naphthalene	4.07				5.00		81.5	50-150			
m&p-Xylene	4.64				5.00		92.8	70-130			
o-Xylene	4.58				5.00		91.7	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.16*				*8.00*		*102*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292659 - TO-15 Prep											
Blank (B292659-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/17/21						
Acetone	ND	1.4									
Acrolein	ND	0.70									
Benzene	ND	0.035									
Benzyl chloride	ND	0.035									
Bromodichloromethane	ND	0.035									
Bromoform	ND	0.035									
Bromomethane	ND	0.035									
1,3-Butadiene	ND	0.035									
2-Butanone (MEK)	ND	1.4									
Carbon Disulfide	ND	0.35									
Carbon Tetrachloride	ND	0.035									
Chlorobenzene	ND	0.035									
Chloroethane	ND	0.035									
Chloroform	ND	0.035									
Chloromethane	ND	0.070									
Cyclohexane	ND	0.035									
Dibromochloromethane	ND	0.035									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.035									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.035									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.035									
1,1-Dichloroethane	ND	0.035									
1,2-Dichloroethane	ND	0.035									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.035									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
1,2-Dichloropropane	ND	0.035									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.035									
1,4-Dioxane	ND	0.35									
Ethyl Acetate	ND	0.35									L-03
Ethylbenzene	ND	0.035									
4-Ethyltoluene	ND	0.035									
Heptane	ND	0.035									
Hexachlorobutadiene	ND	0.035									
Hexane	ND	1.4									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.035									
Isopropanol	ND	1.4									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.035									
Methylene Chloride	ND	0.35									
Methyl methacrylate	ND	0.035									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.035									
Naphthalene	ND	0.035									
Propene	ND	1.4									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292659 - TO-15 Prep											
Blank (B292659-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/17/21						
Styrene	ND	0.035									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.035									
Tetrachloroethylene	ND	0.035									
Tetrahydrofuran	ND	0.35									
Toluene	ND	0.035									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.035									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.035									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.035									
Trichloroethylene	ND	0.035									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.14									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.14									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.13									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.035									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.035									
Vinyl Acetate	ND	0.70									
Vinyl Chloride	ND	0.035									
m&p-Xylene	ND	0.070									
o-Xylene	ND	0.035									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.69*				*8.00*		*96.1*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.19*				*8.00*		*89.8*	*70-130*			
LCS (B292659-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/17/21						
Acetone	4.25				5.00		85.1	70-130			
Acrolein	4.70				5.00		94.1	70-130			
Benzene	4.36				5.00		87.2	70-130			
Benzyl chloride	5.09				5.00		102	70-130			
Bromodichloromethane	4.31				5.00		86.2	70-130			
Bromoform	5.02				5.00		100	70-130			
Bromomethane	4.71				5.00		94.3	70-130			
1,3-Butadiene	4.22				5.00		84.4	70-130			
2-Butanone (MEK)	4.72				5.00		94.3	70-130			
Carbon Disulfide	4.31				5.00		86.1	70-130			
Carbon Tetrachloride	4.47				5.00		89.5	70-130			
Chlorobenzene	4.35				5.00		87.1	70-130			
Chloroethane	4.50				5.00		90.1	70-130			
Chloroform	4.38				5.00		87.6	70-130			
Chloromethane	4.24				5.00		84.9	70-130			
Cyclohexane	4.08				5.00		81.6	70-130			
Dibromochloromethane	4.62				5.00		92.4	70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.47				5.00		89.5	70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.84				5.00		96.9	70-130			
1,3-Dichlorobenzene	4.89				5.00		97.8	70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.81				5.00		96.2	70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.74				5.00		94.8	70-130			
1,1-Dichloroethane	4.38				5.00		87.6	70-130			
1,2-Dichloroethane	4.36				5.00		87.2	70-130			

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292659 - TO-15 Prep												
LCS (B292659-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/17/21							
1,1-Dichloroethylene	4.52				5.00		90.5		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.43				5.00		88.6		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.38				5.00		87.6		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.34				5.00		86.7		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.52				5.00		90.3		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.73				5.00		94.6		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.48				5.00		89.6		70-130			
1,4-Dioxane	4.56				5.00		91.3		70-130			
Ethyl Acetate	3.34				5.00		**66.8**	*	70-130			L-03
Ethylbenzene	4.59				5.00		91.8		70-130			
4-Ethyltoluene	5.00				5.00		100		70-130			
Heptane	4.21				5.00		84.2		70-130			
Hexachlorobutadiene	5.05				5.00		101		70-130			
Hexane	4.66				5.00		93.1		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.66				5.00		93.2		70-130			
Isopropanol	4.10				5.00		82.1		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.43				5.00		88.6		70-130			
Methylene Chloride	4.29				5.00		85.8		70-130			
Methyl methacrylate	4.37				5.00		87.4		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.54				5.00		90.9		70-130			
Naphthalene	5.30				5.00		106		70-130			
Propene	4.22				5.00		84.4		70-130			
Styrene	4.90				5.00		97.9		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.43				5.00		88.7		70-130			
Tetrachloroethylene	4.65				5.00		92.9		70-130			
Tetrahydrofuran	4.53				5.00		90.5		70-130			
Toluene	4.62				5.00		92.4		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.34				5.00		107		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.20				5.00		84.1		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.43				5.00		88.5		70-130			
Trichloroethylene	4.13				5.00		82.7		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.50				5.00		89.9		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.53				5.00		90.7		70-130			
1,2,3-Trimethylbenzene	4.73				5.00		94.6		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.92				5.00		98.3		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.91				5.00		98.2		70-130			
Vinyl Acetate	6.97				5.00		**139**	*	70-130			L-01, V-36
Vinyl Chloride	4.34				5.00		86.9		70-130			
m&p-Xylene	9.54				10.0		95.4		70-130			
o-Xylene	4.79				5.00		95.8		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.09*				*8.00*		*101*		*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.68*				*8.00*		*96.0*		*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep											
Blank (B292734-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Acetone	ND	1.4									
Acrolein	ND	0.70									
Acrylonitrile	ND	0.20									
Benzene	ND	0.035									
Benzyl chloride	ND	0.035									
Bromodichloromethane	ND	0.035									
Bromoform	ND	0.035									
Bromomethane	ND	0.035									
1,3-Butadiene	ND	0.035									
2-Butanone (MEK)	ND	1.4									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.14									
n-Butylbenzene	ND	0.10									
sec-Butylbenzene	ND	0.080									
tert-Butylbenzene	ND	0.080									
Carbon Disulfide	ND	0.35									
Carbon Tetrachloride	ND	0.035									
Chlorobenzene	ND	0.035									
Chloroethane	ND	0.035									
Chloroform	ND	0.035									
Chloromethane	ND	0.070									
Cyclohexane	ND	0.035									
Dibromochloromethane	ND	0.035									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.035									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.035									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.035									
1,1-Dichloroethane	ND	0.035									
1,2-Dichloroethane	ND	0.035									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.035									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
1,2-Dichloropropane	ND	0.035									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.035									
1,4-Dioxane	ND	0.35									
Ethyl Acetate	ND	0.35									L-03
Ethylbenzene	ND	0.035									
4-Ethyltoluene	ND	0.035									
Heptane	ND	0.035									
Hexachlorobutadiene	ND	0.035									
Hexane	ND	1.4									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.035									
Isopropanol	ND	1.4									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.089									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep											
Blank (B292734-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.035									
Methylene Chloride	ND	0.35									
Methyl methacrylate	ND	0.035									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.035									
Naphthalene	ND	0.035									
Propene	ND	1.4									
Propylbenzene	ND	0.089									
Styrene	ND	0.035									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.035									
Tetrachloroethylene	ND	0.035									
Tetrahydrofuran	ND	0.35									
Toluene	ND	0.035									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.035									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.035									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.035									
Trichloroethylene	ND	0.035									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.14									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.14									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.13									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.035									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.035									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.094									
Vinyl Acetate	ND	0.70									
Vinyl Chloride	ND	0.035									
m&p-Xylene	ND	0.070									
o-Xylene	ND	0.035									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.83*				*8.00*		*97.8*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.86*				*8.00*		*123*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.29*				*8.00*		*91.1*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep												
LCS (B292734-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21							
Acetone	4.48				5.00		89.6		70-130			
Acrolein	4.82				5.00		96.4		70-130			
Acrylonitrile	4.96				2.88		**172**	*	70-130			L-01, V-20
Benzene	4.52				5.00		90.4		70-130			
Benzyl chloride	5.30				5.00		106		70-130			
Bromodichloromethane	4.45				5.00		89.1		70-130			
Bromoform	5.30				5.00		106		70-130			
Bromomethane	5.00				5.00		100		70-130			
1,3-Butadiene	4.43				5.00		88.6		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.94				5.00		98.8		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	2.02				2.06		97.9		70-130			
n-Butylbenzene	1.26				1.14		110		70-130			
sec-Butylbenzene	1.28				1.14		112		70-130			
tert-Butylbenzene	1.35				1.14		118		70-130			
Carbon Disulfide	4.54				5.00		90.7		70-130			
Carbon Tetrachloride	4.65				5.00		93.0		70-130			
Chlorobenzene	4.54				5.00		90.7		70-130			
Chloroethane	4.75				5.00		95.0		70-130			
Chloroform	4.58				5.00		91.7		70-130			
Chloromethane	4.47				5.00		89.5		70-130			
Cyclohexane	4.20				5.00		84.0		70-130			
Dibromochloromethane	4.84				5.00		96.8		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.67				5.00		93.5		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.04				5.00		101		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.16				5.00		103		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.99				5.00		99.9		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.88				5.00		97.6		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.59				5.00		91.7		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.56				5.00		91.2		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.68				5.00		93.5		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.58				5.00		91.5		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.57				5.00		91.4		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.50				5.00		89.9		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.65				5.00		93.1		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.87				5.00		97.5		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.66				5.00		93.1		70-130			
1,4-Dioxane	4.80				5.00		96.1		70-130			
Ethyl Acetate	3.49				5.00		**69.8**	*	70-130			L-03
Ethylbenzene	4.81				5.00		96.2		70-130			
4-Ethyltoluene	5.16				5.00		103		70-130			
Heptane	4.37				5.00		87.4		70-130			
Hexachlorobutadiene	5.31				5.00		106		70-130			
Hexane	4.90				5.00		97.9		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.87				5.00		97.4		70-130			
Isopropanol	4.28				5.00		85.6		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.46				1.27		115		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep												
LCS (B292734-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21							
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.62				5.00		92.4		70-130			
Methylene Chloride	4.50				5.00		90.0		70-130			
Methyl methacrylate	4.52				5.00		90.4		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.73				5.00		94.6		70-130			
Naphthalene	5.54				5.00		111		70-130			
Propene	4.50				5.00		90.0		70-130			
Propylbenzene	1.48				1.27		116		70-130			
Styrene	5.11				5.00		102		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.65				5.00		92.9		70-130			
Tetrachloroethylene	4.85				5.00		96.9		70-130			
Tetrahydrofuran	4.66				5.00		93.1		70-130			
Toluene	4.79				5.00		95.9		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.59				5.00		112		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.33				5.00		86.7		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.64				5.00		92.7		70-130			
Trichloroethylene	4.27				5.00		85.3		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.75				5.00		95.0		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.75				5.00		95.0		70-130			
1,2,3-Trimethylbenzene	4.86				5.00		97.2		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.11				5.00		102		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.11				5.00		102		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.26				1.34		94.3		70-130			
Vinyl Acetate	7.10				5.00		**142**	*	70-130			L-05, V-35
Vinyl Chloride	4.55				5.00		91.0		70-130			
m&p-Xylene	9.97				10.0		99.7		70-130			
o-Xylene	4.98				5.00		99.6		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.10*				*8.00*		*101*		*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.70*				*8.00*		*121*		*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.58*				*8.00*		*94.8*		*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292758 - TO-15 Prep											
Blank (B292758-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Acrylonitrile	ND	0.12									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Propylbenzene	ND	0.051									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.53*				*8.00*		*107*	*70-130*			
LCS (B292758-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Acrylonitrile	2.67				2.88		92.6	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.70				2.06		82.8	70-130			
n-Butylbenzene	1.21				1.14		106	70-130			
sec-Butylbenzene	1.15				1.14		101	70-130			
tert-Butylbenzene	1.10				1.14		96.8	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.35				1.27		106	70-130			
Propylbenzene	1.26				1.27		99.4	70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.15				1.34		86.0	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.69*				*8.00*		*109*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.
V-35	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

RLF	Rebecca Faust
RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-05 (21J0310-01)			Lab File ID: G21A290027.D			Analyzed: 10/18/21 03:37			
Bromochloromethane (4)	1563277	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3740976	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3594201	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	
SVP-06 (21J0310-02)			Lab File ID: G21A290028.D			Analyzed: 10/18/21 04:18			
Bromochloromethane (4)	1533967	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3767950	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3615818	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-07 (21J0310-03)			Lab File ID: G21A291026.D			Analyzed: 10/19/21 02:09			
Bromochloromethane (4)	1548085	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3819205	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3622384	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	
SVP-08 (21J0310-04)			Lab File ID: G21A291027.D			Analyzed: 10/19/21 02:49			
Bromochloromethane (4)	1551619	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3787351	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3615661	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	
SVP-09 (21J0310-05)			Lab File ID: G21A291028.D			Analyzed: 10/19/21 03:30			
Bromochloromethane (4)	1550909	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3790413	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3630366	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	
SVP-13 (21J0310-06)			Lab File ID: G21A291029.D			Analyzed: 10/19/21 04:10			
Bromochloromethane (4)	1541553	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3784345	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3631567	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

				RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
COMPOUND	TYPE	STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2022
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00112	12/30/2021
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2021
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2021
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

Internal Transfer Chain of Custody

210310

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: [X] Yes ☐ No

Workorder: 92565094 Workorder Name: CPC HUNTERSVILLE 2020-L1-2448 Owner Received Date: 10/6/2021 Results Requested By: 10/15/2021

Report To	Subcontract To
Angela Baioni Pace Analytical Charlotte 9800 Kincey Ave. Suite 100 Huntersville, NC 28078 Phone (704)875-9092	Pace New England 39 Spruce St. East Longmeadow, MA 01028 Phone (413)525-2332

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA APH	TO-15 VOC	Requested Analysis						LAB USE ONLY
									Summa	reg	Initial pressure	final pressure	receipt pressure		
1	SVP-05	PS	10/6/2021 09:45	92565094001	Air	1	X	X	515	355	30	5	6.6		
2	SVP-06	PS	10/6/2021 09:59	92565094002	Air	1	X	X	232	273	29	5	5.9		
3	SVP-07	PS	10/6/2021 10:22	92565094003	Air	1	X	X	231	160	29	5	4.9		
4	SVP-08	PS	10/6/2021 10:24	92565094004	Air	1	X	X	234	163	29	5	5.7		
5	SVP-09	PS	10/6/2021 10:48	92565094005	Air	1	X	X	234	167	28.5	5	7.1		
6	SVP-13	PS	10/6/2021 09:19	92565094006	Air	1	X	X	234	181	30	5	5.9		

Comments

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	JKL FedEx	10-6-21 am	[signature] 954	10/7/21
2				
3				

Cooler Temperature on Receipt ___ °C | Custody Seal Y or (N) | Received on Ice Y or (N) | Samples Intact (Y) or N

***In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document. This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.

FedEx

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548462081

ADD NICKNAME

Delivered
Thursday, October 7, 2021 at 9:54 am

THIS IS 1 OF 5 PIECES

DELIVERED

Signed for by: R.PIETRIAS

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

5 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548462081 (master)	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548462092	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548462107	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548462118	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548462129	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

Travel History

TIME ZONE
Local Scan Time

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Pace - NC

Received By RLF Date 10/7/21 Time 954

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? F

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	6	1L	28	5min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2515					3055				
2320					0773				
2121					1690				
2252					1763				
2244					1807				
2344					1811				
Unused Media					Pufs/TO-17's				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285029.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2345

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.1	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.5	1,4-Dioxane	<0.288	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.206	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.144	n-Butylbenzene
<1	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.114	sec-Butylbezene
<2	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.114	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.127	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.127	Propylbenzene
<0.5	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.134	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.188	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.5	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2	2-Butanone (MEK)	<0.1	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.5	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.5	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285029.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2345

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Units: Ug/M3 RL	
<0.1	1,3-Butadiene	<0.221	1,3-Butadiene
<0.1	Methyl tert-butyl Ether	<0.361	Methyl tert-butyl Ether
<0.1	Benzene	<0.319	Benzene
<0.1	Toluene	<0.337	Toluene
<0.1	Ethylbenzene	<0.434	Ethylbenzene
<0.2	m,p-Xylenes	<0.868	m,p-Xylenes
<0.1	o-Xylene	<0.434	o-Xylene
<0.1	Naphthalene	<0.524	Naphthalene
		<5	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/23/2021 **Batch #:** 21CC778

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2320

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.1	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.5	1,4-Dioxane	<0.288	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.206	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.144	n-Butylbenzene
<1	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.114	sec-Butylbezene
<2	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.114	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.127	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.127	Propylbenzene
<0.5	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.134	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.188	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.5	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2	2-Butanone (MEK)	<0.1	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.5	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.5	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/23/2021 **Batch #:** 21CC778

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2320

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.1	1,3-Butadiene	<0.221	1,3-Butadiene
	<0.1	Methyl tert-butyl Ether	<0.361	Methyl tert-butyl Ether
	<0.1	Benzene	<0.319	Benzene
	<0.1	Toluene	<0.337	Toluene
	<0.1	Ethylbenzene	<0.434	Ethylbenzene
	<0.2	m,p-Xylenes	<0.868	m,p-Xylenes
	<0.1	o-Xylene	<0.434	o-Xylene
	<0.1	Naphthalene	<0.524	Naphthalene
			<5	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/23/2021 **Batch #:** 21CC777

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2121 BC2244

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.1	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.5	1,4-Dioxane	<0.288	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.206	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.144	n-Butylbenzene
<1	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.114	sec-Butylbezene
<2	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.114	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.127	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.127	Propylbenzene
<0.5	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.134	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.188	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.5	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2	2-Butanone (MEK)	<0.1	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.5	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.5	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/22/2021 **Batch #:** 21CC777

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2121 BC2244

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:

PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.1	1,3-Butadiene	<0.221	1,3-Butadiene
<0.1	Methyl tert-butyl Ether	<0.361	Methyl tert-butyl Ether
<0.1	Benzene	<0.319	Benzene
<0.1	Toluene	<0.337	Toluene
<0.1	Ethylbenzene	<0.434	Ethylbenzene
<0.2	m,p-Xylenes	<0.868	m,p-Xylenes
<0.1	o-Xylene	<0.434	o-Xylene
<0.1	Naphthalene	<0.524	Naphthalene
		<5	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/19/2021 **Batch #:** 21CC761

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2344

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.1	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.5	1,4-Dioxane	<0.288	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.206	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.144	n-Butylbenzene
<1	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.114	sec-Butylbezene
<2	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.114	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.127	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.127	Propylbenzene
<0.5	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.134	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.188	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.5	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2	2-Butanone (MEK)	<0.1	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.5	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.5	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/19/2021 **Batch #:** 21CC761

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2344

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: **PPBv**

RL	
<0.1	1,3-Butadiene
<0.1	Methyl tert-butyl Ether
<0.1	Benzene
<0.1	Toluene
<0.1	Ethylbenzene
<0.2	m,p-Xylenes
<0.1	o-Xylene
<0.1	Naphthalene

Ug/M3

RL	
<0.221	1,3-Butadiene
<0.361	Methyl tert-butyl Ether
<0.319	Benzene
<0.337	Toluene
<0.434	Ethylbenzene
<0.868	m,p-Xylenes
<0.434	o-Xylene
<0.524	Naphthalene
<5	C5 - C8 Aliphatic Range
<5	C9 - C12 Aliphatic Range
<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/22/2021 **Batch #:** 21CC772

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2256

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.1	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.5	1,4-Dioxane	<0.288	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.206	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.144	n-Butylbenzene
<1	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.114	sec-Butylbezene
<2	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.114	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.127	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.127	Propylbenzene
<0.5	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.134	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.188	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.5	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2	2-Butanone (MEK)	<0.1	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.5	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.5	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/22/2021 **Batch #:** 21CC772

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2256

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.1	1,3-Butadiene	<0.221	1,3-Butadiene
	<0.1	Methyl tert-butyl Ether	<0.361	Methyl tert-butyl Ether
	<0.1	Benzene	<0.319	Benzene
	<0.1	Toluene	<0.337	Toluene
	<0.1	Ethylbenzene	<0.434	Ethylbenzene
	<0.2	m,p-Xylenes	<0.868	m,p-Xylenes
	<0.1	o-Xylene	<0.434	o-Xylene
	<0.1	Naphthalene	<0.524	Naphthalene
			<5	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

October 20, 2021

Andrew Street
Apex Companies - NC
5900 Northwoods Business Pkwy
Suite 5900-0
Charlotte, NC 28269

RE: Project: CPC HUNTERSVILLE 2020-L1-2448
Pace Project No.: 92565096

Dear Andrew Street:

Enclosed are the analytical results for sample(s) received by the laboratory on October 06, 2021. The results relate only to the samples included in this report. Results reported herein conform to the applicable TNI/NELAC Standards and the laboratory's Quality Manual, where applicable, unless otherwise noted in the body of the report.

The test results provided in this final report were generated by each of the following laboratories within the Pace Network:

If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Angela M. Baioni

Angela Baioni
angela.baioni@pacelabs.com
(704)875-9092
Project Manager

Enclosures

cc: J Culbreath, Colonial Pipeline Company
Naomi Fretz, APEX Companies, LLC
Robert Hughes, Colonial Pipeline
Cameron Lee, Montrose-EPS
Jamie Moran, APEX Companies, LLC
Jeff Morrison, Colonial Pipeline Company
Tom Naumann, APEX Companies - NC
Joe Nicolette, Montrose-EPS
Kaitlyn Nootens, Apex Companies
Christopher Schultz, Apex Companies
Matt Teixeira, Apex Companies, LLC
Michael Verdon, Colonial Pipeline Company
JM Wyatt, Colonial Pipeline Company

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

SAMPLE SUMMARY

Project: CPC HUNTERSVILLE 2020-L1-2448
Pace Project No.: 92565096

Lab ID	Sample ID	Matrix	Date Collected	Date Received
92565096001	**SVP-10**	Air	10/06/21 11:03	10/06/21 12:05
92565096002	**SVP-11**	Air	10/06/21 11:06	10/06/21 12:05
92565096003	**SVP-12**	Air	10/06/21 10:44	10/06/21 12:05
92565096004	**SVP-14**	Air	10/06/21 11:21	10/06/21 12:05
92565096005	**SVP-15**	Air	10/06/21 11:34	10/06/21 12:05

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

http://www.contestlabs.com Doc #378 Rev 1_03242017

Page 1 of 1

con-test ANALYTICAL LABORATORY

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

ANA

WO# : 92565096

92565096

Company Name: APEX Companies
Address:
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-L1-2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: Joel Schlaudt / Elisa Buzzalino Buzzalino

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush-Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.Street@apexcos.com
Fax To #:

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use: Con-Test Work Order# 92565096	Client Use: Client Sample ID / Description	Collection Data: Beginning Date/Time	Collection Data: Ending Date/Time	Duration: Total Minutes Sampled	Flow Rate: ☒ m³/min ☐ L/min	Matrix: Code	Volume: ☒ Liters ☐ m³	TO-15	MA-APH			Initial Pressure	Final Pressure	ab Receipt Pressure	Summa Can ID	Flow Controller ID
001	SVP-10	10-06-21 10:57	10-06-21 11:03	6	200	SG	1	X	X			30	5		2239	2978
002	SVP-11	10-06-21 1100	10-06-21 1106	6	↓	↓	↓	X	X			30	5		2521	3017
003	SVP-12	10-06-21 10:38	10-06-21 10:44	6	↓	↓	↓	X	X			30	5		2232	2855
004	SVP-14	10-06-21 11:15	10-06-21 11:21	6	↓	↓	↓	X	X			30	5		2569	1509
005	SVP-15	10-06-21 1118	10-06-21 1134	16	↓	↓	↓	X	X			28	5		2337	3161

Comments: See TO-15 List from A. Street.

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
[signature] / APEX	10/06/2021 1705
Received by: (signature) MDC Pace AW	Date/Time: 10-6-21 12:05
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

Internal Transfer Chain of Custody

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: ☐ Yes ☐ No

Workorder: 92565096 **Workorder Name:** CPC HUNTERSVILLE 2020-L1-2448 **Owner Received Date:** 10/6/2021 **Results Requested By:** 10/13/2021

Report To	Subcontract To
Angela Baioni Pace Analytical Charlotte 9800 Kincey Ave. Suite 100 Huntersville, NC 28078 Phone (704)875-9092	Pace New England 39 Spruce St. East Longmeadow, MA 01028 Phone (413)525-2332

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other						Requested Analysis: Subbed work within PASI AIR	Subbed work within PASI WET										LAB USE ONLY
1	SVP-10	PS	10/6/2021 11:03	92565096001	Air	1						X	X										
2	SVP-11	PS	10/6/2021 11:06	92565096002	Air	1						X	X										
3	SVP-12	PS	10/6/2021 10:44	92565096003	Air	1						X	X										
4	SVP-14	PS	10/6/2021 11:21	92565096004	Air	1						X	X										
5	SVP-15	PS	10/6/2021 11:34	92565096005	Air	1						X	X										

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1				
2				
3				

Comments

Cooler Temperature on Receipt ____ °C | **Custody Seal** Y or N | **Received on Ice** Y or N | **Samples Intact** Y or N

****In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document. This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.*

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

Ship To:
Pace New England
39 Spruce St.
East Longmeadow, MA 01028
Phone (413)525-2332

INTER_LABORATORY WORK ORDER # 92565096
(To be completed by sending lab)

Sending Project No:	92565096
Receiving Project No:	
Check Box for Consolidated Invoice:	☐
Date Prepared:	10/06/21
REQUESTED COMPLETION DATE:	**10/13/2021**

Sending Region	IR92-Charlotte	Sending Project Mgr.	Angela Baioni
Receiving Region	S858	External Client	APEX Companies - NC
State of Sample Origin	NC	QC Deliverable	STD REPORT

All questions should be addressed to sending project manager.

Requested Reportable Units _____ Report Wet or Dry Weight? Dry Weight ☐ IRWO Lab Need to run? Cert. Needed _____

WORK REQUESTED						
Method Description	**Container Type**	**Quantity of containers**	**Preservative**	**Quantity of Samples**	**Unit Price**	**Amount**
	U		Other	5	$180.00	$900.00
	U		Other	5	$250.00	$1,250.00
					TOTAL	$2,150.00

Special Requirements: Report D, QC Limits, MDLs (D),FR Only no EDD (0),PEG Level 2 (540)

Receiving Region Department	**Acctg. Code**	**Totals from above**	**Revenue Allocation**	
			Receiving Region (80%)	**Client Services Dept. Sending Region (20%)**
Wet Chemistry	21	$900.00	$720.00	$180.00
Air	39	$1,250.00	$1,000.00	$250.00
* Custom Revenue Allocation	**TOTAL**	$2,150.00	$1,720.00	$430.00

FOR ANALYTICAL WORK COMPLETED THIS SECTION ALSO

Return Samples to Sending Region: ☐ Yes ☐ No

DISPOSITION of FORM

Original sent to the receiving lab - Copy kept at the sending lab.
When work completed: Original sent to the ABM at the receiving laboratory. Copies are made to corporate as needed.

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

October 19, 2021

Angela Baioni
Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078

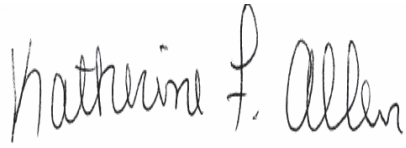
Project Location: CPC Huntersville-2020-L1-2448
Client Job Number:
Project Number: 92565095
Laboratory Work Order Number: 21J0309

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on October 6, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078
ATTN: Angela Baioni

REPORT DATE: 10/19/2021

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 92565095

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21J0309

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: CPC Huntersville-2020-L1-2448

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-10	21J0309-01	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-11	21J0309-02	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-12	21J0309-03	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-14	21J0309-04	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-15	21J0309-05	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile, Vinyl Acetate

B292734-BS1, B292659-BS1

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21J0309-01[SVP-10], 21J0309-02[SVP-11], 21J0309-03[SVP-12], 21J0309-04[SVP-14], 21J0309-05[SVP-15], B292659-BLK1, B292659-BS1, B292734-BLK1, B292734-BS1

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B292734-BS1

Elevated reporting limit due to high concentration of target compounds.

Analyte & Samples(s) Qualified:

21J0309-01[SVP-10]

Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile

B292734-BS1

Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B292734-BS1

Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B292659-BS1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

Elevated reporting limit due to high concentration of target compounds.

Analyte & Samples(s) Qualified:

21J0309-01[SVP-10], 21J0309-01RE1[SVP-10]

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville-2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 21J0309-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 11:03

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2239
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2978
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0309
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Sample Flags: RL-11

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	600	360		ND	1400	860	300	10/17/21 20:33	BRF
Acrolein	ND	300	73		ND	690	170	300	10/17/21 20:33	BRF
Acrylonitrile	ND	86	33		ND	190	71	300	10/18/21 15:41	BRF
Benzene	240	15	3.6		780	48	12	300	10/17/21 20:33	BRF
Benzyl chloride	ND	15	6.8		ND	78	35	300	10/17/21 20:33	BRF
Bromodichloromethane	ND	15	5.5		ND	100	37	300	10/17/21 20:33	BRF
Bromoform	ND	15	5.4		ND	160	56	300	10/17/21 20:33	BRF
Bromomethane	ND	15	12		ND	58	48	300	10/17/21 20:33	BRF
1,3-Butadiene	ND	15	10		ND	33	23	300	10/17/21 20:33	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	600	50		ND	1800	150	300	10/17/21 20:33	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	62	23		ND	190	70	300	10/18/21 15:41	BRF
n-Butylbenzene	ND	43	9.9		ND	240	54	300	10/18/21 15:41	BRF
sec-Butylbenzene	ND	34	12		ND	190	64	300	10/18/21 15:41	BRF
tert-Butylbenzene	ND	34	13		ND	190	71	300	10/18/21 15:41	BRF
Carbon Disulfide	ND	150	38		ND	470	120	300	10/17/21 20:33	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	15	4.5		ND	94	28	300	10/17/21 20:33	BRF
Chlorobenzene	ND	15	4.5		ND	69	21	300	10/17/21 20:33	BRF
Chloroethane	ND	15	11		ND	40	29	300	10/17/21 20:33	BRF
Chloroform	ND	15	3.6		ND	73	18	300	10/17/21 20:33	BRF
Chloromethane	ND	30	6.2		ND	62	13	300	10/17/21 20:33	BRF
Cyclohexane	2000	15	9.9		6900	52	34	300	10/17/21 20:33	BRF
Dibromochloromethane	ND	15	5.0		ND	130	43	300	10/17/21 20:33	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	15	4.2		ND	120	32	300	10/17/21 20:33	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	15	5.6		ND	90	33	300	10/17/21 20:33	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	15	3.6		ND	90	22	300	10/17/21 20:33	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	15	6.1		ND	90	37	300	10/17/21 20:33	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	15	4.6		ND	74	23	300	10/17/21 20:33	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	15	5.0		ND	61	20	300	10/17/21 20:33	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	15	5.5		ND	61	22	300	10/17/21 20:33	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	15	5.9		ND	59	23	300	10/17/21 20:33	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	15	5.1		ND	59	20	300	10/17/21 20:33	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	15	5.2		ND	59	21	300	10/17/21 20:33	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	15	5.4		ND	69	25	300	10/17/21 20:33	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	15	7.0		ND	68	32	300	10/17/21 20:33	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	15	4.6		ND	68	21	300	10/17/21 20:33	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	15	5.2		ND	100	36	300	10/17/21 20:33	BRF
1,4-Dioxane	ND	150	10		ND	540	37	300	10/17/21 20:33	BRF
Ethyl Acetate	ND	150	89	L-03	ND	540	320	300	10/17/21 20:33	BRF
Ethylbenzene	420	15	3.9		1800	65	17	300	10/17/21 20:33	BRF
4-Ethyltoluene	91	15	4.6		450	74	23	300	10/17/21 20:33	BRF
Heptane	4000	15	6.2		16000	61	25	300	10/17/21 20:33	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	15	8.3		ND	160	89	300	10/17/21 20:33	BRF
Hexane	6200	600	49		22000	2100	170	300	10/17/21 20:33	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	15	7.5		ND	61	31	300	10/17/21 20:33	BRF
Isopropanol	ND	600	140		ND	1500	340	300	10/17/21 20:33	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	26	38	12	J	130	190	59	300	10/18/21 15:41	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	15	6.0		ND	54	22	300	10/17/21 20:33	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville-2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 21J0309-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 11:03

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2239
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2978
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0309
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Sample Flags: RL-11

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	150	34		ND	520	120	300	10/17/21 20:33	BRF
Methyl methacrylate	ND	15	8.9		ND	61	36	300	10/17/21 20:33	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	15	7.7		ND	61	32	300	10/17/21 20:33	BRF
Naphthalene	18	15	9.5		94	79	50	300	10/17/21 20:33	BRF
Propene	ND	600	50		ND	1000	86	300	10/17/21 20:33	BRF
Propylbenzene	35	38	13	J	170	190	65	300	10/18/21 15:41	BRF
Styrene	ND	15	4.7		ND	64	20	300	10/17/21 20:33	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	15	4.6		ND	100	32	300	10/17/21 20:33	BRF
Tetrachloroethylene	ND	15	4.4		ND	100	30	300	10/17/21 20:33	BRF
Tetrahydrofuran	ND	150	37		ND	440	110	300	10/17/21 20:33	BRF
Toluene	33	15	6.3		130	57	24	300	10/17/21 20:33	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	15	10		ND	110	77	300	10/17/21 20:33	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	15	6.9		ND	82	38	300	10/17/21 20:33	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	15	6.0		ND	82	33	300	10/17/21 20:33	BRF
Trichloroethylene	96	15	5.6		510	81	30	300	10/17/21 20:33	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	60	6.0		ND	340	34	300	10/17/21 20:33	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	60	5.3		ND	460	41	300	10/17/21 20:33	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	40	56	9.0	J	200	280	44	300	10/17/21 20:33	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	230	15	4.4		1100	74	22	300	10/17/21 20:33	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	99	15	4.1		490	74	20	300	10/17/21 20:33	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	40	13		ND	190	60	300	10/18/21 15:41	BRF
Vinyl Acetate	ND	300	28		ND	1100	99	300	10/17/21 20:33	BRF
Vinyl Chloride	ND	15	5.9		ND	38	15	300	10/17/21 20:33	BRF
m&p-Xylene	330	30	8.3		1400	130	36	300	10/17/21 20:33	BRF
o-Xylene	8.4	15	4.0	J	36	65	17	300	10/17/21 20:33	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	97.8	70-130	10/17/21 20:33
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	10/18/21 15:41
4-Bromofluorobenzene (4)	94.2	70-130	10/17/21 20:33

MADEP APH rev 1

Sample Flags: RL-11

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	230	30	9.4		730	96	30	300	10/17/21 20:33	BRF
1,3-Butadiene	ND	30	9.8		ND	66	22	300	10/17/21 20:33	BRF
Ethylbenzene	370	30	9.4		1600	130	41	300	10/17/21 20:33	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	30	10		ND	110	36	300	10/17/21 20:33	BRF
Toluene	30	30	9.4		110	110	35	300	10/17/21 20:33	BRF
Naphthalene	ND	30	3.4		ND	160	18	300	10/17/21 20:33	BRF
m&p-Xylene	280	60	20		1200	260	87	300	10/17/21 20:33	BRF
o-Xylene	ND	30	9.5		ND	130	41	300	10/17/21 20:33	BRF
C5-C8 Aliphatics					300000	30000	28000	3000	10/17/21 21:13	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville-2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 21J0309-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 11:03

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2239
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2978
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0309
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Sample Flags: RL-11

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					5000	1500	120	300	10/17/21 20:33	BRF
C9-C12 Aliphatics					19000	3000	2100	300	10/17/21 20:33	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	98.6	70-130	10/17/21 20:33
4-Bromofluorobenzene (4)	98.1	70-130	10/17/21 21:13

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville-2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 21J0309-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 11:06

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2521
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3017
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0309
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	6.7	8.0	4.8	J	16	19	11	4	10/18/21 22:47	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/18/21 22:47	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/18/21 22:47	BRF
Benzene	0.16	0.20	0.048	J	0.51	0.64	0.15	4	10/18/21 22:47	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/18/21 22:47	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/18/21 22:47	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/18/21 22:47	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/18/21 22:47	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/18/21 22:47	BRF
2-Butanone (MEK)	0.68	8.0	0.66	J	2.0	24	2.0	4	10/18/21 22:47	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/18/21 22:47	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/18/21 22:47	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/18/21 22:47	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/18/21 22:47	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/18/21 22:47	BRF
Carbon Tetrachloride	0.064	0.20	0.060	J	0.40	1.3	0.38	4	10/18/21 22:47	BRF
Chlorobenzene	0.092	0.20	0.060	J	0.42	0.92	0.27	4	10/18/21 22:47	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/18/21 22:47	BRF
Chloroform	0.072	0.20	0.048	J	0.35	0.98	0.24	4	10/18/21 22:47	BRF
Chloromethane	0.52	0.40	0.082		1.1	0.83	0.17	4	10/18/21 22:47	BRF
Cyclohexane	1.1	0.20	0.13		3.6	0.69	0.46	4	10/18/21 22:47	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/18/21 22:47	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/18/21 22:47	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/18/21 22:47	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/18/21 22:47	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/18/21 22:47	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.41	0.20	0.061		2.0	0.99	0.30	4	10/18/21 22:47	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/18/21 22:47	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/18/21 22:47	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/18/21 22:47	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/18/21 22:47	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/18/21 22:47	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/18/21 22:47	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/18/21 22:47	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/18/21 22:47	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/18/21 22:47	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/18/21 22:47	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/18/21 22:47	BRF
Ethylbenzene	0.24	0.20	0.052		1.0	0.87	0.22	4	10/18/21 22:47	BRF
4-Ethyltoluene	0.088	0.20	0.062	J	0.43	0.98	0.30	4	10/18/21 22:47	BRF
Heptane	0.51	0.20	0.082		2.1	0.82	0.34	4	10/18/21 22:47	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/18/21 22:47	BRF
Hexane	2.5	8.0	0.66	J	8.8	28	2.3	4	10/18/21 22:47	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/18/21 22:47	BRF
Isopropanol	2.0	8.0	1.8	J	5.0	20	4.5	4	10/18/21 22:47	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/18/21 22:47	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/18/21 22:47	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville-2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 21J0309-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 11:06

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2521
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3017
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0309
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/18/21 22:47	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/18/21 22:47	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/18/21 22:47	BRF
Naphthalene	0.15	0.20	0.13	J	0.78	1.0	0.66	4	10/18/21 22:47	BRF
Propene	0.69	8.0	0.67	J	1.2	14	1.2	4	10/18/21 22:47	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/18/21 22:47	BRF
Styrene	0.084	0.20	0.063	J	0.36	0.85	0.27	4	10/18/21 22:47	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/18/21 22:47	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/18/21 22:47	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/18/21 22:47	BRF
Toluene	15	0.20	0.084		55	0.75	0.32	4	10/18/21 22:47	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/18/21 22:47	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/18/21 22:47	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/18/21 22:47	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/18/21 22:47	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.80	0.080	J	1.3	4.5	0.45	4	10/18/21 22:47	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.092	0.80	0.071	J	0.71	6.1	0.54	4	10/18/21 22:47	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/18/21 22:47	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.34	0.20	0.059		1.7	0.98	0.29	4	10/18/21 22:47	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.080	0.20	0.055	J	0.39	0.98	0.27	4	10/18/21 22:47	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/18/21 22:47	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/18/21 22:47	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/18/21 22:47	BRF
m&p-Xylene	0.87	0.40	0.11		3.8	1.7	0.48	4	10/18/21 22:47	BRF
o-Xylene	0.32	0.20	0.054		1.4	0.87	0.23	4	10/18/21 22:47	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	97.4	70-130	10/18/21 22:47
4-Bromofluorobenzene (2)	125	70-130	10/18/21 22:47
4-Bromofluorobenzene (4)	90.6	70-130	10/18/21 22:47

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/18/21 22:47	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/18/21 22:47	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/18/21 22:47	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/18/21 22:47	BRF
Toluene	13	0.40	0.12		49	1.5	0.47	4	10/18/21 22:47	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/18/21 22:47	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/18/21 22:47	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/18/21 22:47	BRF
C5-C8 Aliphatics					210	40	37	4	10/18/21 22:47	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville-2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 21J0309-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 11:06

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2521
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3017
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0309
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/18/21 22:47	BRF
C9-C12 Aliphatics					170	40	27	4	10/18/21 22:47	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.1	70-130		10/18/21 22:47

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville-2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 21J0309-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 10:44

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2232
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2855
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0309
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	7.7	8.0	4.8	J	18	19	11	4	10/18/21 23:27	BRF
Acrolein	1.0	4.0	0.97	J	2.4	9.2	2.2	4	10/18/21 23:27	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/18/21 23:27	BRF
Benzene	0.43	0.20	0.048		1.4	0.64	0.15	4	10/18/21 23:27	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/18/21 23:27	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/18/21 23:27	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/18/21 23:27	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/18/21 23:27	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/18/21 23:27	BRF
2-Butanone (MEK)	1.1	8.0	0.66	J	3.3	24	2.0	4	10/18/21 23:27	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.40	0.82	0.31	J	1.2	2.5	0.93	4	10/18/21 23:27	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/18/21 23:27	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/18/21 23:27	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/18/21 23:27	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/18/21 23:27	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/18/21 23:27	BRF
Chlorobenzene	0.092	0.20	0.060	J	0.42	0.92	0.27	4	10/18/21 23:27	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/18/21 23:27	BRF
Chloroform	0.44	0.20	0.048		2.1	0.98	0.24	4	10/18/21 23:27	BRF
Chloromethane	0.25	0.40	0.082	J	0.51	0.83	0.17	4	10/18/21 23:27	BRF
Cyclohexane	0.90	0.20	0.13		3.1	0.69	0.46	4	10/18/21 23:27	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/18/21 23:27	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/18/21 23:27	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/18/21 23:27	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/18/21 23:27	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/18/21 23:27	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.36	0.20	0.061		1.8	0.99	0.30	4	10/18/21 23:27	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/18/21 23:27	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/18/21 23:27	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/18/21 23:27	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/18/21 23:27	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/18/21 23:27	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/18/21 23:27	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/18/21 23:27	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/18/21 23:27	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/18/21 23:27	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/18/21 23:27	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/18/21 23:27	BRF
Ethylbenzene	1.1	0.20	0.052		4.7	0.87	0.22	4	10/18/21 23:27	BRF
4-Ethyltoluene	0.79	0.20	0.062		3.9	0.98	0.30	4	10/18/21 23:27	BRF
Heptane	0.75	0.20	0.082		3.1	0.82	0.34	4	10/18/21 23:27	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/18/21 23:27	BRF
Hexane	1.4	8.0	0.66	J	4.8	28	2.3	4	10/18/21 23:27	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/18/21 23:27	BRF
Isopropanol	2.7	8.0	1.8	J	6.7	20	4.5	4	10/18/21 23:27	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/18/21 23:27	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/18/21 23:27	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville-2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 21J0309-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 10:44

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2232
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2855
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0309
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/18/21 23:27	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/18/21 23:27	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/18/21 23:27	BRF
Naphthalene	0.16	0.20	0.13	J	0.84	1.0	0.66	4	10/18/21 23:27	BRF
Propene	1.0	8.0	0.67	J	1.8	14	1.2	4	10/18/21 23:27	BRF
Propylbenzene	0.20	0.51	0.18	J	0.96	2.5	0.87	4	10/18/21 23:27	BRF
Styrene	0.064	0.20	0.063	J	0.27	0.85	0.27	4	10/18/21 23:27	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/18/21 23:27	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/18/21 23:27	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/18/21 23:27	BRF
Toluene	7.5	0.20	0.084		28	0.75	0.32	4	10/18/21 23:27	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/18/21 23:27	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/18/21 23:27	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/18/21 23:27	BRF
Trichloroethylene	0.17	0.20	0.074	J	0.92	1.1	0.40	4	10/18/21 23:27	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.21	0.80	0.080	J	1.2	4.5	0.45	4	10/18/21 23:27	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/18/21 23:27	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/18/21 23:27	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	2.0	0.20	0.059		9.9	0.98	0.29	4	10/18/21 23:27	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	2.5	0.20	0.055		12	0.98	0.27	4	10/18/21 23:27	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/18/21 23:27	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/18/21 23:27	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/18/21 23:27	BRF
m&p-Xylene	8.8	0.40	0.11		38	1.7	0.48	4	10/18/21 23:27	BRF
o-Xylene	4.0	0.20	0.054		18	0.87	0.23	4	10/18/21 23:27	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.1	70-130	10/18/21 23:27
4-Bromofluorobenzene (2)	127	70-130	10/18/21 23:27
4-Bromofluorobenzene (4)	92.5	70-130	10/18/21 23:27

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/18/21 23:27	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/18/21 23:27	BRF
Ethylbenzene	0.96	0.40	0.13		4.2	1.7	0.55	4	10/18/21 23:27	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/18/21 23:27	BRF
Toluene	6.7	0.40	0.12		25	1.5	0.47	4	10/18/21 23:27	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/18/21 23:27	BRF
m&p-Xylene	7.5	0.80	0.27		33	3.5	1.2	4	10/18/21 23:27	BRF
o-Xylene	3.5	0.40	0.13		15	1.7	0.55	4	10/18/21 23:27	BRF
C5-C8 Aliphatics					260	40	37	4	10/18/21 23:27	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville-2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 21J0309-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 10:44

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2232
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2855
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0309
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					63	20	1.5	4	10/18/21 23:27	BRF
C9-C12 Aliphatics					270	40	27	4	10/18/21 23:27	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.8	70-130		10/18/21 23:27

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville-2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 21J0309-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 11:21

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2569
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1509
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0309
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/19/21 0:07	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/19/21 0:07	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/19/21 0:07	BRF
Benzene	0.088	0.20	0.048	J	0.28	0.64	0.15	4	10/19/21 0:07	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/19/21 0:07	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/19/21 0:07	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/19/21 0:07	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/19/21 0:07	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/19/21 0:07	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/19/21 0:07	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/19/21 0:07	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/19/21 0:07	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/19/21 0:07	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/19/21 0:07	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/19/21 0:07	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/19/21 0:07	BRF
Chlorobenzene	0.080	0.20	0.060	J	0.37	0.92	0.27	4	10/19/21 0:07	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/19/21 0:07	BRF
Chloroform	0.13	0.20	0.048	J	0.64	0.98	0.24	4	10/19/21 0:07	BRF
Chloromethane	0.11	0.40	0.082	J	0.22	0.83	0.17	4	10/19/21 0:07	BRF
Cyclohexane	0.64	0.20	0.13		2.2	0.69	0.46	4	10/19/21 0:07	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/19/21 0:07	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/19/21 0:07	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/19/21 0:07	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/19/21 0:07	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/19/21 0:07	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.36	0.20	0.061		1.8	0.99	0.30	4	10/19/21 0:07	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/19/21 0:07	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/19/21 0:07	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/19/21 0:07	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/19/21 0:07	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/19/21 0:07	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/19/21 0:07	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/19/21 0:07	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/19/21 0:07	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 0:07	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/19/21 0:07	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/19/21 0:07	BRF
Ethylbenzene	0.15	0.20	0.052	J	0.64	0.87	0.22	4	10/19/21 0:07	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.20	0.062		ND	0.98	0.30	4	10/19/21 0:07	BRF
Heptane	0.18	0.20	0.082	J	0.72	0.82	0.34	4	10/19/21 0:07	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/19/21 0:07	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/19/21 0:07	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/19/21 0:07	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/19/21 0:07	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/19/21 0:07	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/19/21 0:07	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville-2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 21J0309-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 11:21

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2569
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1509
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0309
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/19/21 0:07	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/19/21 0:07	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/19/21 0:07	BRF
Naphthalene	ND	0.20	0.13		ND	1.0	0.66	4	10/19/21 0:07	BRF
Propene	ND	8.0	0.67		ND	14	1.2	4	10/19/21 0:07	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/19/21 0:07	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/19/21 0:07	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/19/21 0:07	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/19/21 0:07	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/19/21 0:07	BRF
Toluene	11	0.20	0.084		41	0.75	0.32	4	10/19/21 0:07	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/19/21 0:07	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/19/21 0:07	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/19/21 0:07	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/19/21 0:07	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.80	0.080	J	1.1	4.5	0.45	4	10/19/21 0:07	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/19/21 0:07	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/19/21 0:07	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.21	0.20	0.059		1.0	0.98	0.29	4	10/19/21 0:07	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.20	0.055		ND	0.98	0.27	4	10/19/21 0:07	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/19/21 0:07	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/19/21 0:07	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/19/21 0:07	BRF
m&p-Xylene	0.56	0.40	0.11		2.4	1.7	0.48	4	10/19/21 0:07	BRF
o-Xylene	0.21	0.20	0.054		0.92	0.87	0.23	4	10/19/21 0:07	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	97.7	70-130	10/19/21 0:07
4-Bromofluorobenzene (2)	125	70-130	10/19/21 0:07
4-Bromofluorobenzene (4)	90.6	70-130	10/19/21 0:07

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/19/21 0:07	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/19/21 0:07	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 0:07	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 0:07	BRF
Toluene	9.7	0.40	0.12		36	1.5	0.47	4	10/19/21 0:07	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/19/21 0:07	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/19/21 0:07	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 0:07	BRF
C5-C8 Aliphatics					120	40	37	4	10/19/21 0:07	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville-2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 21J0309-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 11:21

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2569
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1509
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0309
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/19/21 0:07	BRF
C9-C12 Aliphatics					130	40	27	4	10/19/21 0:07	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.4	70-130		10/19/21 0:07

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville-2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 21J0309-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 11:34

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2337
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3161
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0309
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	20	8.0	4.8		48	19	11	4	10/19/21 1:28	BRF
Acrolein	2.5	4.0	0.97	J	5.6	9.2	2.2	4	10/19/21 1:28	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/19/21 1:28	BRF
Benzene	0.34	0.20	0.048		1.1	0.64	0.15	4	10/19/21 1:28	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/19/21 1:28	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/19/21 1:28	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/19/21 1:28	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/19/21 1:28	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/19/21 1:28	BRF
2-Butanone (MEK)	2.9	8.0	0.66	J	8.5	24	2.0	4	10/19/21 1:28	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.56	0.82	0.31	J	1.7	2.5	0.93	4	10/19/21 1:28	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/19/21 1:28	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/19/21 1:28	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/19/21 1:28	BRF
Carbon Disulfide	0.57	2.0	0.51	J	1.8	6.2	1.6	4	10/19/21 1:28	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/19/21 1:28	BRF
Chlorobenzene	0.19	0.20	0.060	J	0.87	0.92	0.27	4	10/19/21 1:28	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/19/21 1:28	BRF
Chloroform	0.18	0.20	0.048	J	0.88	0.98	0.24	4	10/19/21 1:28	BRF
Chloromethane	0.56	0.40	0.082		1.1	0.83	0.17	4	10/19/21 1:28	BRF
Cyclohexane	1.9	0.20	0.13		6.7	0.69	0.46	4	10/19/21 1:28	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/19/21 1:28	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/19/21 1:28	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/19/21 1:28	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/19/21 1:28	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/19/21 1:28	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.40	0.20	0.061		2.0	0.99	0.30	4	10/19/21 1:28	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/19/21 1:28	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/19/21 1:28	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/19/21 1:28	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/19/21 1:28	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/19/21 1:28	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/19/21 1:28	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/19/21 1:28	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/19/21 1:28	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 1:28	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/19/21 1:28	BRF
Ethyl Acetate	1.3	2.0	1.2	L-03, J	4.6	7.2	4.3	4	10/19/21 1:28	BRF
Ethylbenzene	0.50	0.20	0.052		2.2	0.87	0.22	4	10/19/21 1:28	BRF
4-Ethyltoluene	0.18	0.20	0.062	J	0.87	0.98	0.30	4	10/19/21 1:28	BRF
Heptane	0.62	0.20	0.082		2.6	0.82	0.34	4	10/19/21 1:28	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/19/21 1:28	BRF
Hexane	2.5	8.0	0.66	J	8.7	28	2.3	4	10/19/21 1:28	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/19/21 1:28	BRF
Isopropanol	4.7	8.0	1.8	J	12	20	4.5	4	10/19/21 1:28	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/19/21 1:28	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/19/21 1:28	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville-2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 21J0309-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 11:34

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2337
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3161
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0309
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.52	2.0	0.46	J	1.8	6.9	1.6	4	10/19/21 1:28	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/19/21 1:28	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.34	0.20	0.10		1.4	0.82	0.42	4	10/19/21 1:28	BRF
Naphthalene	0.28	0.20	0.13		1.5	1.0	0.66	4	10/19/21 1:28	BRF
Propene	1.4	8.0	0.67	J	2.4	14	1.2	4	10/19/21 1:28	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/19/21 1:28	BRF
Styrene	0.23	0.20	0.063		0.97	0.85	0.27	4	10/19/21 1:28	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/19/21 1:28	BRF
Tetrachloroethylene	0.060	0.20	0.059	J	0.41	1.4	0.40	4	10/19/21 1:28	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/19/21 1:28	BRF
Toluene	120	0.20	0.084		470	0.75	0.32	4	10/19/21 1:28	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/19/21 1:28	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/19/21 1:28	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/19/21 1:28	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/19/21 1:28	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.26	0.80	0.080	J	1.5	4.5	0.45	4	10/19/21 1:28	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.10	0.80	0.071	J	0.77	6.1	0.54	4	10/19/21 1:28	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.12	0.75	0.12	J	0.59	3.7	0.59	4	10/19/21 1:28	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.75	0.20	0.059		3.7	0.98	0.29	4	10/19/21 1:28	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.18	0.20	0.055	J	0.88	0.98	0.27	4	10/19/21 1:28	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/19/21 1:28	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/19/21 1:28	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/19/21 1:28	BRF
m&p-Xylene	1.8	0.40	0.11		8.0	1.7	0.48	4	10/19/21 1:28	BRF
o-Xylene	0.71	0.20	0.054		3.1	0.87	0.23	4	10/19/21 1:28	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	97.6	70-130	10/19/21 1:28
4-Bromofluorobenzene (2)	124	70-130	10/19/21 1:28
4-Bromofluorobenzene (4)	91.1	70-130	10/19/21 1:28

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/19/21 1:28	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/19/21 1:28	BRF
Ethylbenzene	0.44	0.40	0.13		1.9	1.7	0.55	4	10/19/21 1:28	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 1:28	BRF
Toluene	110	0.40	0.12		420	1.5	0.47	4	10/19/21 1:28	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/19/21 1:28	BRF
m&p-Xylene	1.6	0.80	0.27		6.8	3.5	1.2	4	10/19/21 1:28	BRF
o-Xylene	0.62	0.40	0.13		2.7	1.7	0.55	4	10/19/21 1:28	BRF
C5-C8 Aliphatics					380	40	37	4	10/19/21 1:28	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: CPC Huntersville-2020-L1-2448
Date Received: 10/6/2021
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 21J0309-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/6/2021 11:34

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2337
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3161
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0309
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					33	20	1.5	4	10/19/21 1:28	BRF
C9-C12 Aliphatics					370	40	27	4	10/19/21 1:28	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.4	70-130		10/19/21 1:28

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0309-01 [SVP-10]	B292659	1.5	200	5	1000	400	400	10/17/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0309-02 [SVP-11]	B292734	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0309-03 [SVP-12]	B292734	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0309-04 [SVP-14]	B292734	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0309-05 [SVP-15]	B292734	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0309-01RE1 [SVP-10]	B292758	1.5	200	5	1000	200	200	10/18/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0309-01 [SVP-10]	B292677	1.5	200	5	1000	400	400	10/17/21
21J0309-01RE1 [SVP-10]	B292677	1.5	200	5	1000	400	40	10/17/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0309-02 [SVP-11]	B292748	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0309-03 [SVP-12]	B292748	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0309-04 [SVP-14]	B292748	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21
21J0309-05 [SVP-15]	B292748	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292677 - APH Prep											
Blank (B292677-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/17/21						
Benzene	ND	0.070									
1,3-Butadiene	ND	0.070									
Ethylbenzene	ND	0.070									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.070									
Toluene	ND	0.070									
Naphthalene	ND	0.070									
m&p-Xylene	ND	0.14									
o-Xylene	ND	0.070									
C5-C8 Aliphatics			ND	7.0							
C9-C10 Aromatics			ND	3.5							
C9-C12 Aliphatics			ND	7.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.74*				*8.00*		*96.8*	*70-130*			
LCS (B292677-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/17/21						
Benzene	4.32				5.00		86.5	70-130			
1,3-Butadiene	4.68				5.00		93.7	70-130			
Decane	4.71				5.00		94.1	70-130			
Ethylbenzene	4.50				5.00		90.1	70-130			
Heptane	4.28				5.00		85.7	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.40				5.00		88.0	70-130			
Toluene	4.41				5.00		88.2	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.62				5.00		92.3	70-130			
Naphthalene	4.03				5.00		80.6	50-150			
m&p-Xylene	4.50				5.00		90.1	70-130			
o-Xylene	4.45				5.00		89.0	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.16*				*8.00*		*102*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292748 - APH Prep											
Blank (B292748-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Benzene	ND	0.070									
1,3-Butadiene	ND	0.070									
Ethylbenzene	ND	0.070									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.070									
Toluene	ND	0.070									
Naphthalene	ND	0.070									
m&p-Xylene	ND	0.14									
o-Xylene	ND	0.070									
C5-C8 Aliphatics			ND	7.0							
C9-C10 Aromatics			ND	3.5							
C9-C12 Aliphatics			ND	7.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.88*				*8.00*		*98.5*	*70-130*			
LCS (B292748-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Benzene	4.50				5.00		89.9	70-130			
1,3-Butadiene	4.92				5.00		98.3	70-130			
Decane	4.85				5.00		97.0	70-130			
Ethylbenzene	4.62				5.00		92.3	70-130			
Heptane	4.43				5.00		88.6	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.52				5.00		90.3	70-130			
Toluene	4.52				5.00		90.4	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.73				5.00		94.6	70-130			
Naphthalene	4.07				5.00		81.5	50-150			
m&p-Xylene	4.64				5.00		92.8	70-130			
o-Xylene	4.58				5.00		91.7	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.16*				*8.00*		*102*	*70-130*			

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292659 - TO-15 Prep											
Blank (B292659-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/17/21						
Acetone	ND	1.4									
Acrolein	ND	0.70									
Benzene	ND	0.035									
Benzyl chloride	ND	0.035									
Bromodichloromethane	ND	0.035									
Bromoform	ND	0.035									
Bromomethane	ND	0.035									
1,3-Butadiene	ND	0.035									
2-Butanone (MEK)	ND	1.4									
Carbon Disulfide	ND	0.35									
Carbon Tetrachloride	ND	0.035									
Chlorobenzene	ND	0.035									
Chloroethane	ND	0.035									
Chloroform	ND	0.035									
Chloromethane	ND	0.070									
Cyclohexane	ND	0.035									
Dibromochloromethane	ND	0.035									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.035									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.035									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.035									
1,1-Dichloroethane	ND	0.035									
1,2-Dichloroethane	ND	0.035									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.035									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
1,2-Dichloropropane	ND	0.035									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.035									
1,4-Dioxane	ND	0.35									
Ethyl Acetate	ND	0.35									L-03
Ethylbenzene	ND	0.035									
4-Ethyltoluene	ND	0.035									
Heptane	ND	0.035									
Hexachlorobutadiene	ND	0.035									
Hexane	ND	1.4									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.035									
Isopropanol	ND	1.4									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.035									
Methylene Chloride	ND	0.35									
Methyl methacrylate	ND	0.035									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.035									
Naphthalene	ND	0.035									
Propene	ND	1.4									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292659 - TO-15 Prep											
Blank (B292659-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/17/21						
Styrene	ND	0.035									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.035									
Tetrachloroethylene	ND	0.035									
Tetrahydrofuran	ND	0.35									
Toluene	ND	0.035									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.035									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.035									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.035									
Trichloroethylene	ND	0.035									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.14									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.14									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.13									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.035									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.035									
Vinyl Acetate	ND	0.70									
Vinyl Chloride	ND	0.035									
m&p-Xylene	ND	0.070									
o-Xylene	ND	0.035									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.69*				*8.00*		*96.1*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.19*				*8.00*		*89.8*	*70-130*			
LCS (B292659-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/17/21						
Acetone	4.25				5.00		85.1	70-130			
Acrolein	4.70				5.00		94.1	70-130			
Benzene	4.36				5.00		87.2	70-130			
Benzyl chloride	5.09				5.00		102	70-130			
Bromodichloromethane	4.31				5.00		86.2	70-130			
Bromoform	5.02				5.00		100	70-130			
Bromomethane	4.71				5.00		94.3	70-130			
1,3-Butadiene	4.22				5.00		84.4	70-130			
2-Butanone (MEK)	4.72				5.00		94.3	70-130			
Carbon Disulfide	4.31				5.00		86.1	70-130			
Carbon Tetrachloride	4.47				5.00		89.5	70-130			
Chlorobenzene	4.35				5.00		87.1	70-130			
Chloroethane	4.50				5.00		90.1	70-130			
Chloroform	4.38				5.00		87.6	70-130			
Chloromethane	4.24				5.00		84.9	70-130			
Cyclohexane	4.08				5.00		81.6	70-130			
Dibromochloromethane	4.62				5.00		92.4	70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.47				5.00		89.5	70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.84				5.00		96.9	70-130			
1,3-Dichlorobenzene	4.89				5.00		97.8	70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.81				5.00		96.2	70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.74				5.00		94.8	70-130			
1,1-Dichloroethane	4.38				5.00		87.6	70-130			
1,2-Dichloroethane	4.36				5.00		87.2	70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292659 - TO-15 Prep												
LCS (B292659-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/17/21							
1,1-Dichloroethylene	4.52				5.00		90.5		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.43				5.00		88.6		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.38				5.00		87.6		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.34				5.00		86.7		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.52				5.00		90.3		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.73				5.00		94.6		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.48				5.00		89.6		70-130			
1,4-Dioxane	4.56				5.00		91.3		70-130			
Ethyl Acetate	3.34				5.00		**66.8**	*	70-130			L-03
Ethylbenzene	4.59				5.00		91.8		70-130			
4-Ethyltoluene	5.00				5.00		100		70-130			
Heptane	4.21				5.00		84.2		70-130			
Hexachlorobutadiene	5.05				5.00		101		70-130			
Hexane	4.66				5.00		93.1		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.66				5.00		93.2		70-130			
Isopropanol	4.10				5.00		82.1		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.43				5.00		88.6		70-130			
Methylene Chloride	4.29				5.00		85.8		70-130			
Methyl methacrylate	4.37				5.00		87.4		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.54				5.00		90.9		70-130			
Naphthalene	5.30				5.00		106		70-130			
Propene	4.22				5.00		84.4		70-130			
Styrene	4.90				5.00		97.9		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.43				5.00		88.7		70-130			
Tetrachloroethylene	4.65				5.00		92.9		70-130			
Tetrahydrofuran	4.53				5.00		90.5		70-130			
Toluene	4.62				5.00		92.4		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.34				5.00		107		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.20				5.00		84.1		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.43				5.00		88.5		70-130			
Trichloroethylene	4.13				5.00		82.7		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.50				5.00		89.9		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.53				5.00		90.7		70-130			
1,2,3-Trimethylbenzene	4.73				5.00		94.6		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.92				5.00		98.3		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.91				5.00		98.2		70-130			
Vinyl Acetate	6.97				5.00		**139**	*	70-130			L-01, V-36
Vinyl Chloride	4.34				5.00		86.9		70-130			
m&p-Xylene	9.54				10.0		95.4		70-130			
o-Xylene	4.79				5.00		95.8		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.09*				*8.00*		*101*		*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.68*				*8.00*		*96.0*		*70-130*			

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep											
Blank (B292734-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Acetone	ND	1.4									
Acrolein	ND	0.70									
Acrylonitrile	ND	0.20									
Benzene	ND	0.035									
Benzyl chloride	ND	0.035									
Bromodichloromethane	ND	0.035									
Bromoform	ND	0.035									
Bromomethane	ND	0.035									
1,3-Butadiene	ND	0.035									
2-Butanone (MEK)	ND	1.4									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.14									
n-Butylbenzene	ND	0.10									
sec-Butylbenzene	ND	0.080									
tert-Butylbenzene	ND	0.080									
Carbon Disulfide	ND	0.35									
Carbon Tetrachloride	ND	0.035									
Chlorobenzene	ND	0.035									
Chloroethane	ND	0.035									
Chloroform	ND	0.035									
Chloromethane	ND	0.070									
Cyclohexane	ND	0.035									
Dibromochloromethane	ND	0.035									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.035									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.035									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.035									
1,1-Dichloroethane	ND	0.035									
1,2-Dichloroethane	ND	0.035									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.035									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
1,2-Dichloropropane	ND	0.035									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.035									
1,4-Dioxane	ND	0.35									
Ethyl Acetate	ND	0.35									L-03
Ethylbenzene	ND	0.035									
4-Ethyltoluene	ND	0.035									
Heptane	ND	0.035									
Hexachlorobutadiene	ND	0.035									
Hexane	ND	1.4									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.035									
Isopropanol	ND	1.4									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.089									

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep											
Blank (B292734-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.035									
Methylene Chloride	ND	0.35									
Methyl methacrylate	ND	0.035									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.035									
Naphthalene	ND	0.035									
Propene	ND	1.4									
Propylbenzene	ND	0.089									
Styrene	ND	0.035									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.035									
Tetrachloroethylene	ND	0.035									
Tetrahydrofuran	ND	0.35									
Toluene	ND	0.035									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.035									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.035									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.035									
Trichloroethylene	ND	0.035									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.14									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.14									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.13									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.035									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.035									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.094									
Vinyl Acetate	ND	0.70									
Vinyl Chloride	ND	0.035									
m&p-Xylene	ND	0.070									
o-Xylene	ND	0.035									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.83*				*8.00*		*97.8*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.86*				*8.00*		*123*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.29*				*8.00*		*91.1*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep												
LCS (B292734-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21							
Acetone	4.48				5.00		89.6		70-130			
Acrolein	4.82				5.00		96.4		70-130			
Acrylonitrile	4.96				2.88		**172**	*	70-130			L-01, V-20
Benzene	4.52				5.00		90.4		70-130			
Benzyl chloride	5.30				5.00		106		70-130			
Bromodichloromethane	4.45				5.00		89.1		70-130			
Bromoform	5.30				5.00		106		70-130			
Bromomethane	5.00				5.00		100		70-130			
1,3-Butadiene	4.43				5.00		88.6		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.94				5.00		98.8		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	2.02				2.06		97.9		70-130			
n-Butylbenzene	1.26				1.14		110		70-130			
sec-Butylbenzene	1.28				1.14		112		70-130			
tert-Butylbenzene	1.35				1.14		118		70-130			
Carbon Disulfide	4.54				5.00		90.7		70-130			
Carbon Tetrachloride	4.65				5.00		93.0		70-130			
Chlorobenzene	4.54				5.00		90.7		70-130			
Chloroethane	4.75				5.00		95.0		70-130			
Chloroform	4.58				5.00		91.7		70-130			
Chloromethane	4.47				5.00		89.5		70-130			
Cyclohexane	4.20				5.00		84.0		70-130			
Dibromochloromethane	4.84				5.00		96.8		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.67				5.00		93.5		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.04				5.00		101		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.16				5.00		103		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.99				5.00		99.9		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.88				5.00		97.6		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.59				5.00		91.7		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.56				5.00		91.2		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.68				5.00		93.5		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.58				5.00		91.5		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.57				5.00		91.4		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.50				5.00		89.9		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.65				5.00		93.1		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.87				5.00		97.5		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.66				5.00		93.1		70-130			
1,4-Dioxane	4.80				5.00		96.1		70-130			
Ethyl Acetate	3.49				5.00		**69.8**	*	70-130			L-03
Ethylbenzene	4.81				5.00		96.2		70-130			
4-Ethyltoluene	5.16				5.00		103		70-130			
Heptane	4.37				5.00		87.4		70-130			
Hexachlorobutadiene	5.31				5.00		106		70-130			
Hexane	4.90				5.00		97.9		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.87				5.00		97.4		70-130			
Isopropanol	4.28				5.00		85.6		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.46				1.27		115		70-130			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep												
LCS (B292734-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21							
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.62				5.00		92.4		70-130			
Methylene Chloride	4.50				5.00		90.0		70-130			
Methyl methacrylate	4.52				5.00		90.4		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.73				5.00		94.6		70-130			
Naphthalene	5.54				5.00		111		70-130			
Propene	4.50				5.00		90.0		70-130			
Propylbenzene	1.48				1.27		116		70-130			
Styrene	5.11				5.00		102		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.65				5.00		92.9		70-130			
Tetrachloroethylene	4.85				5.00		96.9		70-130			
Tetrahydrofuran	4.66				5.00		93.1		70-130			
Toluene	4.79				5.00		95.9		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.59				5.00		112		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.33				5.00		86.7		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.64				5.00		92.7		70-130			
Trichloroethylene	4.27				5.00		85.3		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.75				5.00		95.0		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.75				5.00		95.0		70-130			
1,2,3-Trimethylbenzene	4.86				5.00		97.2		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.11				5.00		102		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.11				5.00		102		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.26				1.34		94.3		70-130			
Vinyl Acetate	7.10				5.00		**142**	*	70-130			L-05, V-35
Vinyl Chloride	4.55				5.00		91.0		70-130			
m&p-Xylene	9.97				10.0		99.7		70-130			
o-Xylene	4.98				5.00		99.6		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.10*				*8.00*		*101*		*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.70*				*8.00*		*121*		*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.58*				*8.00*		*94.8*		*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292758 - TO-15 Prep											
Blank (B292758-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Acrylonitrile	ND	0.12									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Propylbenzene	ND	0.051									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.53*				*8.00*		*107*	*70-130*			
LCS (B292758-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Acrylonitrile	2.67				2.88		92.6	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.70				2.06		82.8	70-130			
n-Butylbenzene	1.21				1.14		106	70-130			
sec-Butylbenzene	1.15				1.14		101	70-130			
tert-Butylbenzene	1.10				1.14		96.8	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.35				1.27		106	70-130			
Propylbenzene	1.26				1.27		99.4	70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.15				1.34		86.0	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.69*				*8.00*		*109*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
RL-11	Elevated reporting limit due to high concentration of target compounds.
V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.
V-35	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

RLF	Rebecca Faust
RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-10 (21J0309-01)			Lab File ID: G21A290017.D			Analyzed: 10/17/21 20:33			
Bromochloromethane (4)	1665512	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4082864	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3987880	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	
SVP-10 (21J0309-01RE1)			Lab File ID: G21A290018.D			Analyzed: 10/17/21 21:13			
Bromochloromethane (4)	1671017	8.509				50 - 200	8.5090	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4132400	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3876047	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-11 (21J0309-02)			Lab File ID: G21A291021.D			Analyzed: 10/18/21 22:47			
Bromochloromethane (4)	1495829	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3650721	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3512784	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	
SVP-12 (21J0309-03)			Lab File ID: G21A291022.D			Analyzed: 10/18/21 23:27			
Bromochloromethane (4)	1516839	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3664993	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3557936	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	
SVP-14 (21J0309-04)			Lab File ID: G21A291023.D			Analyzed: 10/19/21 00:07			
Bromochloromethane (4)	1522189	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3752029	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3573840	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	
SVP-15 (21J0309-05)			Lab File ID: G21A291025.D			Analyzed: 10/19/21 01:28			
Bromochloromethane (4)	1538832	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3756834	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3617479	14.642				50 - 200	14.6420	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

COMPOUND	TYPE	STD	CCV	RESPONSE FACTOR ICAL	RESPONSE FACTOR CCV	RESPONSE FACTOR MIN (#)	% DIFF / DRIFT CCV	% DIFF / DRIFT LIMIT (#)

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2022
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00112	12/30/2021
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2021
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2021
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

Internal Transfer Chain of Custody

2130309

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: ☒ Yes ☐ No

Workorder: 92565096 Workorder Name: CPC HUNTERSVILLE 2020-L1-2448 Owner Received Date: 10/6/2021 Results Requested By: 10/15/2021

Report To	Subcontract To
Angela Baioni Pace Analytical Charlotte 9800 Kincey Ave. Suite 100 Huntersville, NC 28078 Phone (704)875-9092	Pace New England 39 Spruce St. East Longmeadow, MA 01028 Phone (413)525-2332

Requested Analysis

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA APH	TO-15 VOC	Summa	Reg	Initial Pressure	Final Pressure	Receipt Pressure	LAB USE ONLY
1	SVP-10	PS	10/6/2021 11:03	92565096001	Air	1	X	X	2229	2578	-30	-5	-6.2	
2	SVP-11	PS	10/6/2021 11:06	92565096002	Air	1	X	X	2521	3017	-30	-5	-6	
3	SVP-12	PS	10/6/2021 10:44	92565096003	Air	1	X	X	2232	2855	-30	-5	-5.8	
4	SVP-14	PS	10/6/2021 11:21	92565096004	Air	1	X	X	2569	1509	-30	-5	-5	
5	SVP-15	PS	10/6/2021 11:34	92565096005	Air	1	X	X	2337	3141	-28	-5	-7.2	

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	JKL Pace HVL	10-6-21 1800	[signature] 954	10/7/21
2				
3				

Comments

Cooler Temperature on Receipt — °C | Custody Seal Y or (N) | Received on Ice Y or (N) | Samples Intact (Y) or N

***In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document.
This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.

FedEx

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548462081

ADD NICKNAME

Delivered
Thursday, October 7, 2021 at 9:54 am

THIS IS 1 OF 5 PIECES

DELIVERED

Signed for by: R.PIETRIAS

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM

Huntersville, NC US

TO

EAST LONGMEADOW, MA US

5 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548462081 (master)	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548462092	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548462107	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548462118	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548462129	Delivered	10/6/21	10/7/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

Travel History

TIME ZONE
Local Scan Time

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Pace - UC

Received By RLF Date 10/7/21 Time 954

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C LA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? LA Were Samples Tampered with? LA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Analysis T Sampler Name T Project T ID's T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? F

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	5	1L	5	5min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2239					2978				
2521					3017				
2232					2875				
2569					1909				
2337					3116				
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/17/2021 **Batch #:** 21CC757

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2239

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.1	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.5	1,4-Dioxane	<0.288	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.206	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.144	n-Butylbenzene
<1	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.114	sec-Butylbezene
<2	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.114	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.127	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.127	Propylbenzene
<0.5	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.134	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.188	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.5	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2	2-Butanone (MEK)	<0.1	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.5	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.5	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/17/2021 **Batch #:** 21CC757

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2239

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.1	1,3-Butadiene	<0.221	1,3-Butadiene
	<0.1	Methyl tert-butyl Ether	<0.361	Methyl tert-butyl Ether
	<0.1	Benzene	<0.319	Benzene
	<0.1	Toluene	<0.337	Toluene
	<0.1	Ethylbenzene	<0.434	Ethylbenzene
	<0.2	m,p-Xylenes	<0.868	m,p-Xylenes
	<0.1	o-Xylene	<0.434	o-Xylene
	<0.1	Naphthalene	<0.524	Naphthalene
			<5	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/22/2021 **Batch #:** 21CC772

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2521 BC2337

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.1	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.5	1,4-Dioxane	<0.288	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.206	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.144	n-Butylbenzene
<1	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.114	sec-Butylbezene
<2	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.114	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.127	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.127	Propylbenzene
<0.5	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.134	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.188	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.5	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2	2-Butanone (MEK)	<0.1	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.5	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.5	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/22/2021 **Batch #:** 21CC772

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2521 BC2337

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:

PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.1	1,3-Butadiene	<0.221	1,3-Butadiene
<0.1	Methyl tert-butyl Ether	<0.361	Methyl tert-butyl Ether
<0.1	Benzene	<0.319	Benzene
<0.1	Toluene	<0.337	Toluene
<0.1	Ethylbenzene	<0.434	Ethylbenzene
<0.2	m,p-Xylenes	<0.868	m,p-Xylenes
<0.1	o-Xylene	<0.434	o-Xylene
<0.1	Naphthalene	<0.524	Naphthalene
		<5	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/23/2021 **Batch #:** 21CC777

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2232

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.1	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.5	1,4-Dioxane	<0.288	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.206	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.144	n-Butylbenzene
<1	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.114	sec-Butylbezene
<2	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.114	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.127	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.127	Propylbenzene
<0.5	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.134	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.188	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.5	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2	2-Butanone (MEK)	<0.1	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.5	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.5	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/23/2021 **Batch #:** 21CC777

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2232

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.1	1,3-Butadiene	<0.221	1,3-Butadiene
	<0.1	Methyl tert-butyl Ether	<0.361	Methyl tert-butyl Ether
	<0.1	Benzene	<0.319	Benzene
	<0.1	Toluene	<0.337	Toluene
	<0.1	Ethylbenzene	<0.434	Ethylbenzene
	<0.2	m,p-Xylenes	<0.868	m,p-Xylenes
	<0.1	o-Xylene	<0.434	o-Xylene
	<0.1	Naphthalene	<0.524	Naphthalene
			<5	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/22/2021 **Batch #:** 21CC778

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2569

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.1	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.5	1,4-Dioxane	<0.288	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.206	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.144	n-Butylbenzene
<1	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.114	sec-Butylbezene
<2	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.114	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.127	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.127	Propylbenzene
<0.5	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.134	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.188	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.5	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2	2-Butanone (MEK)	<0.1	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.5	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.5	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 9/22/2021 **Batch #:** 21CC778

Certification Type: *Batch Certified* ☑ *Individual Certified* ☐

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2569

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.1	1,3-Butadiene	<0.221	1,3-Butadiene
	<0.1	Methyl tert-butyl Ether	<0.361	Methyl tert-butyl Ether
	<0.1	Benzene	<0.319	Benzene
	<0.1	Toluene	<0.337	Toluene
	<0.1	Ethylbenzene	<0.434	Ethylbenzene
	<0.2	m,p-Xylenes	<0.868	m,p-Xylenes
	<0.1	o-Xylene	<0.434	o-Xylene
	<0.1	Naphthalene	<0.524	Naphthalene
			<5	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

October 20, 2021

Andrew Street
Apex Companies - NC
5900 Northwoods Business Pkwy
Suite 5900-0
Charlotte, NC 28269

RE: Project: 2020-L1-2448 INCIDENT
Pace Project No.: 92567100

Dear Andrew Street:

Enclosed are the analytical results for sample(s) received by the laboratory on October 15, 2021. The results relate only to the samples included in this report. Results reported herein conform to the applicable TNI/NELAC Standards and the laboratory's Quality Manual, where applicable, unless otherwise noted in the body of the report.

The test results provided in this final report were generated by each of the following laboratories within the Pace Network:

If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Angela M. Baioni

Angela Baioni
angela.baioni@pacelabs.com
(704)875-9092
Project Manager

Enclosures

cc: J Culbreath, Colonial Pipeline Company
Naomi Fretz, APEX Companies, LLC
Robert Hughes, Colonial Pipeline
Cameron Lee, Montrose-EPS
Jamie Moran, APEX Companies, LLC
Jeff Morrison, Colonial Pipeline Company
Tom Naumann, APEX Companies - NC
Joe Nicolette, Montrose-EPS
Kaitlyn Nootens, Apex Companies
Christopher Schultz, Apex Companies
Matt Teixeira, Apex Companies, LLC
Michael Verdon, Colonial Pipeline Company
JM Wyatt, Colonial Pipeline Company

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

SAMPLE SUMMARY

Project: 2020-L1-2448 INCIDENT
Pace Project No.: 92567100

Lab ID	Sample ID	Matrix	Date Collected	Date Received
92567100001	**SVP-22**	Air	10/15/21 12:45	10/15/21 16:05

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical	Document Name: Sample Condition Upon Receipt(SCUR)	Document Revised: October 28, 2020 Page 1 of 2
	Document No.: F-CAR-CS-033-Rev.07	Issuing Authority: Pace Carolinas Quality Office

Laboratory receiving samples:

Asheville ☐ Eden ☐ Greenwood ☐ Huntersville ☒ Raleigh ☐ Mechanicsville ☐ Atlanta ☐ Kernersville ☐

Sample Condition Upon Receipt

Client Name: Apex Air

Project

WO# : 92567100

92567100

Courier: ☐ Commercial ☐ Fed Ex ☐ Pace ☐ UPS ☐ USPS ☐ Other: ☒ Client

Custody Seal Present? ☐ Yes ☒ No **Seals Intact?** ☐ Yes ☒ No

Date/Initials Person Examining Contents: 10-15-21 JC

Packing Material: ☐ Bubble Wrap ☐ Bubble Bags ☒ None ☐ Other

Biological Tissue Frozen? ☐ Yes ☐ No ☒ N/A

Thermometer: ☒ IR Gun ID: 92T064 ☐ Wet ☐ Blue ☒ None

Type of Ice:

Cooler Temp: N/a **Correction Factor:** Add/Subtract (°C) 0.0

Temp should be above freezing to 6°C

☐ Samples out of temp criteria. Samples on ice, cooling process has begun

Cooler Temp Corrected (°C): N/a

USDA Regulated Soil (☐ N/A, water sample)

Did samples originate in a quarantine zone within the United States: CA, NY, or SC (check maps)? ☐ Yes ☐ No

Did samples originate from a foreign source (Internationally, including Hawaii and Puerto Rico)? ☐ Yes ☐ No

				Comments/Discrepancy:
Chain of Custody Present?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	1.
Samples Arrived within Hold Time?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	2.
Short Hold Time Analysis (<72 hr.)?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	3.
Rush Turn Around Time Requested?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	4.
Sufficient Volume?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	5.
Correct Containers Used?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	6.
-Pace Containers Used?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	
Containers Intact?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	7.
Dissolved analysis: Samples Field Filtered?	☐ Yes	☐ No	☒ N/A	8.
Sample Labels Match COC?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	9.
-Includes Date/Time/ID/Analysis Matrix: AR				
Headspace in VOA Vials (>5-6mm)?	☐ Yes	☐ No	☒ N/A	10.
Trip Blank Present?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	11.
Trip Blank Custody Seals Present?	☐ Yes	☐ No	☒ N/A	

COMMENTS/SAMPLE DISCREPANCY

Field Data Required? ☐ Yes ☐ No

Lot ID of split containers:

CLIENT NOTIFICATION/RESOLUTION

Person contacted: Date/Time:

Project Manager SCURF Review: Date:

Project Manager SRF Review: Date:

***Check mark top half of box if pH and/or dechlorination is verified and within the acceptance range for preservation samples.**

Exceptions: VOA, Coliform, TOC, Oil and Grease, DRO/8015 (water) DOC, LLHg

****Bottom half of box is to list number of bottles**

Projec **WO# : 92567100**

PM: AMB Due Date: 10/20/21

CLIENT: 92-APEX MOOR

Item#	BP4U-125 mL Plastic Unpreserved (N/A) (Cl-)	BP3U-250 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP2U-500 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP1U-1 liter Plastic Unpreserved (N/A)	BP4S-125 mL Plastic H2SO4 (pH < 2) (Cl-)	BP3N-250 mL plastic HNO3 (pH < 2)	BP4Z-125 mL Plastic ZN Acetate & NaOH (>9)	BP4C-125 mL Plastic NaOH (pH > 12) (Cl-)	WGFU-Wide-mouthed Glass jar Unpreserved	AG1U-1 liter Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1H-1 liter Amber HCl (pH < 2)	AG3U-250 mL Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1S-1 liter Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3S-250 mL Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3A(DG3A)-250 mL Amber NH4Cl (N/A)(Cl-)	DG9H-40 mL VOA HCl (N/A)	VG9T-40 mL VOA Na2S2O3 (N/A)	VG9U-40 mL VOA Unp (N/A)	DG9P-40 mL VOA H3PO4 (N/A)	VOAK (6 vials per kit)-5035 kit (N/A)	V/GK (3 vials per kit)-VPH/Gas kit (N/A)	SP5T-125 mL Sterile Plastic (N/A – lab)	SP2T-250 mL Sterile Plastic (N/A – lab)	U air dry	BP3A-250 mL Plastic (NH2)2SO4 (9.3-9.7)	AG0U-100 mL Amber Unpreserved vials (N/A)	VSGU-20 mL Scintillation vials (N/A)	DG9U-40 mL Amber Unpreserved vials (N/A)
1																									1			
2																												
3																												
4																												
5																												
6																												
7																												
8																												
9																												
10																												
11																												
12																												

pH Adjustment Log for Preserved Samples

Sample ID	Type of Preservative	pH upon receipt	Date preservation adjusted	Time preservation adjusted	Amount of Preservative added	Lot #

Note: Whenever there is a discrepancy affecting North Carolina compliance samples, a copy of this form will be sent to the North Carolina DEHNR Certification Office (i.e. Out of hold, Incorrect preservative, out of temp, incorrect containers.

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: APEX Companies
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy Ste 5900-O Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-LI-2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: J. Schlawat

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush-Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.Street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH			" Hg			Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records	
Con-Test Work Order# 22567000	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³					Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure	Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply	
															For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement	
OU1	SUP-22	10-15-21 12:39	10-15-21 17:45	6	200	SG	1	8	8			29	5		Summa Can ID: 2252	Flow Controller ID: 1690

Comments: See TO-15 list from A. Street.

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time: 10-15-21 1605	
Received by: (signature) /APEX	Date/Time:	
Relinquished by: (signature)	Date/Time:	
Received by: (signature)	Date/Time:	
Relinquished by: (signature)	Date/Time:	
Received by: (signature) PACE LAB	Date/Time: 10/15/21 16:05	

Detection Limit Requirements		Special Requirements
MA		☐ MA MCP Required
		MCP Certification Form Required
		☐ CT RCP Required
CT		RCP Certification Form Required
		☐ Other
Other:		

con-test® ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

October 19, 2021

Angela Baioni
Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078

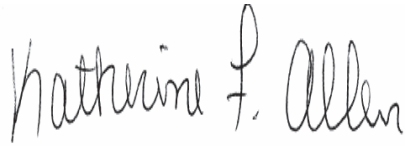
Project Location: NC
Client Job Number:
Project Number: 92567100
Laboratory Work Order Number: 21J0954

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on October 18, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078
ATTN: Angela Baioni

REPORT DATE: 10/19/2021

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 92567100

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21J0954

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-22	21J0954-01	Air		EPA TO-15 MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile

B292734-BS1

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21J0954-01[SVP-22], B292734-BLK1, B292734-BS1

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21J0954-01[SVP-22], B292734-BS1

Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile

B292734-BS1

Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21J0954-01[SVP-22], B292734-BS1

---

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-22
Sample ID: 21J0954-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 12:45

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2252
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1690
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0954
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	7.0	8.0	4.8	J	17	19	11	4	10/19/21 8:09	BRF
Acrolein	1.6	4.0	0.97	J	3.7	9.2	2.2	4	10/19/21 8:09	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/19/21 8:09	BRF
Benzene	0.28	0.20	0.048		0.89	0.64	0.15	4	10/19/21 8:09	BRF
Benzyl chloride	0.10	0.20	0.090	J	0.52	1.0	0.47	4	10/19/21 8:09	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/19/21 8:09	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/19/21 8:09	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/19/21 8:09	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/19/21 8:09	BRF
2-Butanone (MEK)	0.91	8.0	0.66	J	2.7	24	2.0	4	10/19/21 8:09	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.4	0.82	0.31		4.4	2.5	0.93	4	10/19/21 8:09	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/19/21 8:09	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/19/21 8:09	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/19/21 8:09	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/19/21 8:09	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/19/21 8:09	BRF
Chlorobenzene	0.21	0.20	0.060		0.98	0.92	0.27	4	10/19/21 8:09	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/19/21 8:09	BRF
Chloroform	0.060	0.20	0.048	J	0.29	0.98	0.24	4	10/19/21 8:09	BRF
Chloromethane	0.24	0.40	0.082	J	0.50	0.83	0.17	4	10/19/21 8:09	BRF
Cyclohexane	3.6	0.20	0.13		12	0.69	0.46	4	10/19/21 8:09	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/19/21 8:09	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/19/21 8:09	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/19/21 8:09	BRF
1,3-Dichlorobenzene	0.056	0.20	0.048	J	0.34	1.2	0.29	4	10/19/21 8:09	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/19/21 8:09	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.37	0.20	0.061		1.8	0.99	0.30	4	10/19/21 8:09	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/19/21 8:09	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/19/21 8:09	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/19/21 8:09	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/19/21 8:09	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/19/21 8:09	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/19/21 8:09	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/19/21 8:09	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/19/21 8:09	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 8:09	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/19/21 8:09	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/19/21 8:09	BRF
Ethylbenzene	0.36	0.20	0.052		1.6	0.87	0.22	4	10/19/21 8:09	BRF
4-Ethyltoluene	0.14	0.20	0.062	J	0.67	0.98	0.30	4	10/19/21 8:09	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/19/21 8:09	BRF
Hexachlorobutadiene	0.15	0.20	0.11	J	1.6	2.1	1.2	4	10/19/21 8:09	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/19/21 8:09	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.32	0.20	0.10		1.3	0.82	0.41	4	10/19/21 8:09	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/19/21 8:09	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/19/21 8:09	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/19/21 8:09	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-22
Sample ID: 21J0954-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 12:45

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2252
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1690
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0954
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.89	2.0	0.46	J	3.1	6.9	1.6	4	10/19/21 8:09	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/19/21 8:09	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.10	0.20	0.10	J	0.43	0.82	0.42	4	10/19/21 8:09	BRF
Naphthalene	0.66	0.20	0.13		3.5	1.0	0.66	4	10/19/21 8:09	BRF
Propene	ND	8.0	0.67		ND	14	1.2	4	10/19/21 8:09	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/19/21 8:09	BRF
Styrene	0.10	0.20	0.063	J	0.44	0.85	0.27	4	10/19/21 8:09	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/19/21 8:09	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/19/21 8:09	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/19/21 8:09	BRF
Toluene	1.7	0.20	0.084		6.3	0.75	0.32	4	10/19/21 8:09	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	0.32	0.20	0.14		2.3	1.5	1.0	4	10/19/21 8:09	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/19/21 8:09	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/19/21 8:09	BRF
Trichloroethylene	0.18	0.20	0.074	J	0.95	1.1	0.40	4	10/19/21 8:09	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.21	0.80	0.080	J	1.2	4.5	0.45	4	10/19/21 8:09	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.076	0.80	0.071	J	0.58	6.1	0.54	4	10/19/21 8:09	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/19/21 8:09	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.50	0.20	0.059		2.5	0.98	0.29	4	10/19/21 8:09	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.14	0.20	0.055	J	0.67	0.98	0.27	4	10/19/21 8:09	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/19/21 8:09	BRF
Vinyl Acetate	0.87	4.0	0.37	L-05, V-35, J	3.1	14	1.3	4	10/19/21 8:09	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/19/21 8:09	BRF
m&p-Xylene	1.5	0.40	0.11		6.5	1.7	0.48	4	10/19/21 8:09	BRF
o-Xylene	0.58	0.20	0.054		2.5	0.87	0.23	4	10/19/21 8:09	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	97.0	70-130	10/19/21 8:09
4-Bromofluorobenzene (2)	123	70-130	10/19/21 8:09
4-Bromofluorobenzene (4)	90.5	70-130	10/19/21 8:09

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/19/21 8:09	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/19/21 8:09	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/19/21 8:09	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/19/21 8:09	BRF
Toluene	1.4	0.40	0.12		5.4	1.5	0.47	4	10/19/21 8:09	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/19/21 8:09	BRF
m&p-Xylene	1.3	0.80	0.27		5.6	3.5	1.2	4	10/19/21 8:09	BRF
o-Xylene	0.49	0.40	0.13		2.1	1.7	0.55	4	10/19/21 8:09	BRF
C5-C8 Aliphatics					250	40	37	4	10/19/21 8:09	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-22
Sample ID: 21J0954-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 12:45

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2252
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1690
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0954
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/19/21 8:09	BRF
C9-C12 Aliphatics					230	40	27	4	10/19/21 8:09	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	97.8	70-130		10/19/21 8:09

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0954-01 [SVP-22]	B292734	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0954-01 [SVP-22]	B292748	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/18/21

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292748 - APH Prep											
Blank (B292748-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Benzene	ND	0.070									
1,3-Butadiene	ND	0.070									
Ethylbenzene	ND	0.070									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.070									
Toluene	ND	0.070									
Naphthalene	ND	0.070									
m&p-Xylene	ND	0.14									
o-Xylene	ND	0.070									
C5-C8 Aliphatics			ND	7.0							
C9-C10 Aromatics			ND	3.5							
C9-C12 Aliphatics			ND	7.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.88*				*8.00*		*98.5*	*70-130*			
LCS (B292748-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Benzene	4.50				5.00		89.9	70-130			
1,3-Butadiene	4.92				5.00		98.3	70-130			
Decane	4.85				5.00		97.0	70-130			
Ethylbenzene	4.62				5.00		92.3	70-130			
Heptane	4.43				5.00		88.6	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.52				5.00		90.3	70-130			
Toluene	4.52				5.00		90.4	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.73				5.00		94.6	70-130			
Naphthalene	4.07				5.00		81.5	50-150			
m&p-Xylene	4.64				5.00		92.8	70-130			
o-Xylene	4.58				5.00		91.7	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.16*				*8.00*		*102*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep											
Blank (B292734-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Acetone	ND	1.4									
Acrolein	ND	0.70									
Acrylonitrile	ND	0.20									
Benzene	ND	0.035									
Benzyl chloride	ND	0.035									
Bromodichloromethane	ND	0.035									
Bromoform	ND	0.035									
Bromomethane	ND	0.035									
1,3-Butadiene	ND	0.035									
2-Butanone (MEK)	ND	1.4									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.14									
n-Butylbenzene	ND	0.10									
sec-Butylbenzene	ND	0.080									
tert-Butylbenzene	ND	0.080									
Carbon Disulfide	ND	0.35									
Carbon Tetrachloride	ND	0.035									
Chlorobenzene	ND	0.035									
Chloroethane	ND	0.035									
Chloroform	ND	0.035									
Chloromethane	ND	0.070									
Cyclohexane	ND	0.035									
Dibromochloromethane	ND	0.035									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.035									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.035									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.035									
1,1-Dichloroethane	ND	0.035									
1,2-Dichloroethane	ND	0.035									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.035									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
1,2-Dichloropropane	ND	0.035									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.035									
1,4-Dioxane	ND	0.35									
Ethyl Acetate	ND	0.35									L-03
Ethylbenzene	ND	0.035									
4-Ethyltoluene	ND	0.035									
Heptane	ND	0.035									
Hexachlorobutadiene	ND	0.035									
Hexane	ND	1.4									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.035									
Isopropanol	ND	1.4									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.089									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep											
Blank (B292734-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.035									
Methylene Chloride	ND	0.35									
Methyl methacrylate	ND	0.035									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.035									
Naphthalene	ND	0.035									
Propene	ND	1.4									
Propylbenzene	ND	0.089									
Styrene	ND	0.035									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.035									
Tetrachloroethylene	ND	0.035									
Tetrahydrofuran	ND	0.35									
Toluene	ND	0.035									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.035									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.035									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.035									
Trichloroethylene	ND	0.035									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.14									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.14									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.13									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.035									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.035									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.094									
Vinyl Acetate	ND	0.70									
Vinyl Chloride	ND	0.035									
m&p-Xylene	ND	0.070									
o-Xylene	ND	0.035									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.83*				*8.00*		*97.8*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.86*				*8.00*		*123*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.29*				*8.00*		*91.1*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep												
LCS (B292734-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21							
Acetone	4.48				5.00		89.6		70-130			
Acrolein	4.82				5.00		96.4		70-130			
Acrylonitrile	4.96				2.88		**172**	*	70-130			L-01, V-20
Benzene	4.52				5.00		90.4		70-130			
Benzyl chloride	5.30				5.00		106		70-130			
Bromodichloromethane	4.45				5.00		89.1		70-130			
Bromoform	5.30				5.00		106		70-130			
Bromomethane	5.00				5.00		100		70-130			
1,3-Butadiene	4.43				5.00		88.6		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.94				5.00		98.8		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	2.02				2.06		97.9		70-130			
n-Butylbenzene	1.26				1.14		110		70-130			
sec-Butylbenzene	1.28				1.14		112		70-130			
tert-Butylbenzene	1.35				1.14		118		70-130			
Carbon Disulfide	4.54				5.00		90.7		70-130			
Carbon Tetrachloride	4.65				5.00		93.0		70-130			
Chlorobenzene	4.54				5.00		90.7		70-130			
Chloroethane	4.75				5.00		95.0		70-130			
Chloroform	4.58				5.00		91.7		70-130			
Chloromethane	4.47				5.00		89.5		70-130			
Cyclohexane	4.20				5.00		84.0		70-130			
Dibromochloromethane	4.84				5.00		96.8		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.67				5.00		93.5		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.04				5.00		101		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.16				5.00		103		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.99				5.00		99.9		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.88				5.00		97.6		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.59				5.00		91.7		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.56				5.00		91.2		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.68				5.00		93.5		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.58				5.00		91.5		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.57				5.00		91.4		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.50				5.00		89.9		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.65				5.00		93.1		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.87				5.00		97.5		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.66				5.00		93.1		70-130			
1,4-Dioxane	4.80				5.00		96.1		70-130			
Ethyl Acetate	3.49				5.00		**69.8**	*	70-130			L-03
Ethylbenzene	4.81				5.00		96.2		70-130			
4-Ethyltoluene	5.16				5.00		103		70-130			
Heptane	4.37				5.00		87.4		70-130			
Hexachlorobutadiene	5.31				5.00		106		70-130			
Hexane	4.90				5.00		97.9		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.87				5.00		97.4		70-130			
Isopropanol	4.28				5.00		85.6		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.46				1.27		115		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292734 - TO-15 Prep												
LCS (B292734-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/18/21							
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.62				5.00		92.4		70-130			
Methylene Chloride	4.50				5.00		90.0		70-130			
Methyl methacrylate	4.52				5.00		90.4		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.73				5.00		94.6		70-130			
Naphthalene	5.54				5.00		111		70-130			
Propene	4.50				5.00		90.0		70-130			
Propylbenzene	1.48				1.27		116		70-130			
Styrene	5.11				5.00		102		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.65				5.00		92.9		70-130			
Tetrachloroethylene	4.85				5.00		96.9		70-130			
Tetrahydrofuran	4.66				5.00		93.1		70-130			
Toluene	4.79				5.00		95.9		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.59				5.00		112		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.33				5.00		86.7		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.64				5.00		92.7		70-130			
Trichloroethylene	4.27				5.00		85.3		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.75				5.00		95.0		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.75				5.00		95.0		70-130			
1,2,3-Trimethylbenzene	4.86				5.00		97.2		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.11				5.00		102		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.11				5.00		102		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.26				1.34		94.3		70-130			
Vinyl Acetate	7.10				5.00		**142**	*	70-130			L-05, V-35
Vinyl Chloride	4.55				5.00		91.0		70-130			
m&p-Xylene	9.97				10.0		99.7		70-130			
o-Xylene	4.98				5.00		99.6		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.10*				*8.00*		*101*		*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.70*				*8.00*		*121*		*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.58*				*8.00*		*94.8*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.
V-35	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

RLF	Rebecca Faust
RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-22 (21J0954-01)			Lab File ID: G21A291035.D			Analyzed: 10/19/21 08:09			
Bromochloromethane (4)	1517804	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3609651	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3338528	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

COMPOUND	TYPE			RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2022
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00112	12/30/2021
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2021
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2021
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

Internal Transfer Chain of Custody

21J0954

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: ☑ Yes ☐ No

Workorder: 92567100 **Workorder Name:** 2020-L1-2448 INCIDENT
Owner Received Date: 10/15/2021 **Results Requested By:** 10/20/2021

Report To	Subcontract To
Angela Baioni Pace Analytical Charlotte 9800 Kincey Ave. Suite 100 Huntersville, NC 28078 Phone (704)875-9092	Pace New England 39 Spruce St. East Longmeadow, MA 01028 Phone (413)525-2332

Requested Analysis

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA APH	TO-15 VOC						Summa	reg	initial pressure	final pressure	receipt pressure	LAB USE ONLY
1	SVP-22	PS	10/15/2021 12:45	92567100001	Air	1	X	X						2252	16.4	-29	5	65	
2																			
3																			
4																			
5																			

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	[signature]	10-15-21 1900	[signature]	10/18/21 8:55
2				
3				

Comments

RUSH request
— * HIGH PRIORITY!

Cooler Temperature on Receipt — °C | **Custody Seal** Y or N | **Received on Ice** Y or N | **Samples Intact** Y or N

****In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document.*
This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.

FedEx

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548464658

ADD NICKNAME

Delivered

THIS IS 1 OF 9 PIECES

DELIVERED

Signed for by: B.BECCA

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

9 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548464658 (master)	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464669	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464670	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464680	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464691	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464706	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464717	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Pace-NC

Received By RLF Date 10/18/21 Time 855

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? T Who was notified? Cathy

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T (1)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	1	1L	1	5min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
3252					1690				
Unused Media					Pufs/TO-17's				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285032.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2252

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.1	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.5	1,4-Dioxane	<0.288	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.206	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.144	n-Butylbenzene
<1	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.114	sec-Butylbezene
<2	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.114	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.127	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.127	Propylbenzene
<0.5	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.134	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.188	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.5	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2	2-Butanone (MEK)	<0.1	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.5	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.5	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285032.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2252

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.1	1,3-Butadiene	<0.221	1,3-Butadiene
<0.1	Methyl tert-butyl Ether	<0.361	Methyl tert-butyl Ether
<0.1	Benzene	<0.319	Benzene
<0.1	Toluene	<0.337	Toluene
<0.1	Ethylbenzene	<0.434	Ethylbenzene
<0.2	m,p-Xylenes	<0.868	m,p-Xylenes
<0.1	o-Xylene	<0.434	o-Xylene
<0.1	Naphthalene	<0.524	Naphthalene
		<5	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/19/2021

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

October 22, 2021

Andrew Street
Apex Companies - NC
5900 Northwoods Business Pkwy
Suite 5900-0
Charlotte, NC 28269

RE: Project: 2020-L1-2448 INCIDENT
Pace Project No.: 92567108

Dear Andrew Street:

Enclosed are the analytical results for sample(s) received by the laboratory on October 15, 2021. The results relate only to the samples included in this report. Results reported herein conform to the applicable TNI/NELAC Standards and the laboratory's Quality Manual, where applicable, unless otherwise noted in the body of the report.

The test results provided in this final report were generated by each of the following laboratories within the Pace Network:

A revised report is being submitted on 10/22/21 to include revised air results.

If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Angela M. Baioni

Angela Baioni
angela.baioni@pacelabs.com
(704)875-9092
Project Manager

Enclosures

cc: J Culbreath, Colonial Pipeline Company
Naomi Fretz, APEX Companies, LLC
Robert Hughes, Colonial Pipeline
Cameron Lee, Montrose-EPS
Jamie Moran, APEX Companies, LLC
Jeff Morrison, Colonial Pipeline Company
Tom Naumann, APEX Companies - NC
Joe Nicolette, Montrose-EPS
Kaitlyn Nootens, Apex Companies
Christopher Schultz, Apex Companies
Matt Teixeira, Apex Companies, LLC
Michael Verdon, Colonial Pipeline Company
JM Wyatt, Colonial Pipeline Company

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

SAMPLE SUMMARY

Project: 2020-L1-2448 INCIDENT
Pace Project No.: 92567108

Lab ID	Sample ID	Matrix	Date Collected	Date Received
92567108001	**DUP-01**	Air	10/15/21 00:00	10/15/21 16:05

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Laboratory receiving samples:

Asheville ☐ Eden ☐ Greenwood ☐ Huntersville ☒ Raleigh ☐ Mechanicsville ☐ Atlanta ☐ Kernersville ☐

Sample Condition Upon Receipt

Client Name: Apex Air

Project:

WO#: 92567108

92567108

Courier: ☐ Commercial ☐ Fed Ex ☐ Pace ☐ UPS ☐ USPS ☐ Other: ☒ Client

Custody Seal Present? ☐ Yes ☒ No Seals Intact? ☐ Yes ☒ No

Date/Initials Person Examining Contents: 10-15-21 JC

Packing Material: ☐ Bubble Wrap ☐ Bubble Bags ☒ None ☐ Other

Biological Tissue Frozen? ☐ Yes ☐ No ☒ N/A

Thermometer: ☒ IR Gun ID: 92704 ☐ Wet ☐ Blue ☒ None

Type of Ice:

Cooler Temp: N/a Correction Factor: Add/Subtract (°C) 0.0

Temp should be above freezing to 6°C

☐ Samples out of temp criteria. Samples on ice, cooling process has begun

Cooler Temp Corrected (°C): N/a

USDA Regulated Soil (☐ N/A, water sample)

Did samples originate in a quarantine zone within the United States: CA, NY, or SC (check maps)? ☐ Yes ☐ No

Did samples originate from a foreign source (Internationally, including Hawaii and Puerto Rico)? ☐ Yes ☐ No

				Comments/Discrepancy:
Chain of Custody Present?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	1.
Samples Arrived within Hold Time?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	2.
Short Hold Time Analysis (<72 hr.)?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	3.
Rush Turn Around Time Requested?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	4.
Sufficient Volume?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	5.
Correct Containers Used?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	6.
-Pace Containers Used?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	
Containers Intact?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	7.
Dissolved analysis: Samples Field Filtered?	☐ Yes	☐ No	☒ N/A	8.
Sample Labels Match COC?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	9.
-Includes Date/Time/ID/Analysis Matrix: AR				
Headspace in VOA Vials (>5-6mm)?	☐ Yes	☐ No	☒ N/A	10.
Trip Blank Present?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	11.
Trip Blank Custody Seals Present?	☐ Yes	☐ No	☒ N/A	

COMMENTS/SAMPLE DISCREPANCY

Field Data Required? ☐ Yes ☐ No

Lot ID of split containers:

CLIENT NOTIFICATION/RESOLUTION

Person contacted: Date/Time:

Project Manager SCURF Review: Date:

Project Manager SRF Review: Date:

***Check mark top half of box if pH and/or dechlorination is verified and within the acceptance range for preservation samples.**

Exceptions: VOA, Coliform, TOC, Oil and Grease, DRO/8015 (water) DOC, LLHg

****Bottom half of box is to list number of bottles**

Project WO#: 92567108

PM: AMB Due Date: 10/22/21

CLIENT: 92-APEX MOOR

Item#	BP4U-125 mL Plastic Unpreserved (N/A) (Cl-)	BP3U-250 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP2U-500 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP1U-1 liter Plastic Unpreserved (N/A)	BP4S-125 mL Plastic H2SO4 (pH < 2) (Cl-)	BP3N-250 mL plastic HNO3 (pH < 2)	BP4Z-125 mL Plastic ZN Acetate & NaOH (>9)	BP4C-125 mL Plastic NaOH (pH > 12) (Cl-)	WGFU-Wide-mouthed Glass jar Unpreserved	AG1U-1 liter Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1H-1 liter Amber HCl (pH < 2)	AG3U-250 mL Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1S-1 liter Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3S-250 mL Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3A(DG3A)-250 mL Amber NH4Cl (N/A)(Cl-)	DG9H-40 mL VOA HCl (N/A)	VG9T-40 mL VOA Na2S2O3 (N/A)	VG9U-40 mL VOA Unp (N/A)	DG9P-40 mL VOA H3PO4 (N/A)	VOAK (6 vials per kit)-5035 kit (N/A)	V/GK (3 vials per kit)-VPH/Gas kit (N/A)	SP5T-125 mL Sterile Plastic (N/A – lab)	SP2T-250 mL Sterile Plastic (N/A – lab)		BP3A-250 mL Plastic (NH2)2SO4 (9.3-9.7)	AG0U-100 mL Amber Unpreserved vials (N/A)	VSGU-20 mL Scintillation vials (N/A)	DG9U-40 mL Amber Unpreserved vials (N/A)
1																									1				
2																													
3																													
4																													
5																													
6																													
7																													
8																													
9																													
10																													
11																													
12																													

pH Adjustment Log for Preserved Samples

Sample ID	Type of Preservative	pH upon receipt	Date preservation adjusted	Time preservation adjusted	Amount of Preservative added	Lot #

Note: Whenever there is a discrepancy affecting North Carolina compliance samples, a copy of this form will be sent to the North Carolina DEHNR Certification Office (i.e. Out of hold, incorrect preservative, out of temp, incorrect containers.

http://www.contestlabs.com Doc #378 Rev 1_03242017

con-test ANALYTICAL LABORATORY

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: APEX Companies
Address: 5900 Northwoods Bus Pkwy Ste-5900-0 Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-L1-2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: J. Schlaudt

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush-Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH			Initial Pressure (" Hg)	Final Pressure (" Hg)	Lab Receipt Pressure	Summa Can ID	Flow Controller ID
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³									
97567108	DUP-01	10-15-21	10-15-21	10	100	SG	1	X	X			29	4		2537	4234

Comments: See TO-15 List from A. Street

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
APEX	10-15-21/1605
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature) PACE HU	Date/Time: 10/15/21 16:05

Detection Limit Requirements	
MA	
CT	
Other:	

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

October 22, 2021

Angela Baioni
Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078

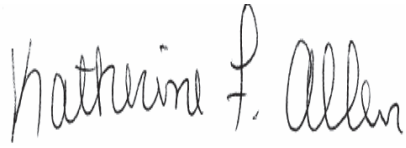
Project Location: NC
Client Job Number:
Project Number: 92567108
Laboratory Work Order Number: 21J0955

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on October 18, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078
ATTN: Angela Baioni

REPORT DATE: 10/22/2021

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 92567108

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21J0955

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
DUP-01	21J0955-01	Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Unused Can/Reg #2642/2765	21J0955-02	Air		-	
Unused Can/Reg #2298/2485	21J0955-03	Air		-	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

Revision: 10/22/2021 For method TO-15, results have been updated for all samples.

EPA TO-15

Qualifications:

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21J0955-01[DUP-01], B292948-BLK1, B292948-BS1

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21J0955-01[DUP-01], B292948-BS1

Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21J0955-01[DUP-01], B292948-BS1

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.
I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington
Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: DUP-01
Sample ID: 21J0955-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2537
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4234
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0955
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/21/21 6:54	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/21/21 6:54	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 10:44	BRF
Benzene	0.056	0.20	0.048	J	0.18	0.64	0.15	4	10/21/21 6:54	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/21/21 6:54	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/21/21 6:54	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/21/21 6:54	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/21/21 6:54	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/21/21 6:54	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/21/21 6:54	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 10:44	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 10:44	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 10:44	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 10:44	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/21/21 6:54	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/21/21 6:54	BRF
Chlorobenzene	0.072	0.20	0.060	J	0.33	0.92	0.27	4	10/21/21 6:54	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/21/21 6:54	BRF
Chloroform	ND	0.20	0.048		ND	0.98	0.24	4	10/21/21 6:54	BRF
Chloromethane	0.14	0.40	0.082	J	0.29	0.83	0.17	4	10/21/21 6:54	BRF
Cyclohexane	0.77	0.20	0.13		2.7	0.69	0.46	4	10/21/21 6:54	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/21/21 6:54	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/21/21 6:54	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/21/21 6:54	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/21/21 6:54	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/21/21 6:54	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.34	0.20	0.061		1.7	0.99	0.30	4	10/21/21 6:54	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/21/21 6:54	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/21/21 6:54	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/21/21 6:54	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/21/21 6:54	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/21/21 6:54	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/21/21 6:54	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/21/21 6:54	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/21/21 6:54	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 6:54	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/21/21 6:54	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/21/21 6:54	BRF
Ethylbenzene	0.14	0.20	0.052	J	0.59	0.87	0.22	4	10/21/21 6:54	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.20	0.062		ND	0.98	0.30	4	10/21/21 6:54	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/21/21 6:54	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/21/21 6:54	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/21/21 6:54	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/21/21 6:54	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/21/21 6:54	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 10:44	BRF
p-Isopropyltoluene (p-Cymene)	ND	0.46	0.14		ND	2.5	0.75	4	10/21/21 10:44	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: DUP-01
Sample ID: 21J0955-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2537
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4234
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0955
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/21/21 6:54	BRF
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/21/21 6:54	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/21/21 6:54	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/21/21 6:54	BRF
Naphthalene	0.13	0.20	0.13	J	0.67	1.0	0.66	4	10/21/21 6:54	BRF
Propene	ND	8.0	0.67		ND	14	1.2	4	10/21/21 6:54	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 10:44	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/21/21 6:54	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/21/21 6:54	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/21/21 6:54	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/21/21 6:54	BRF
Toluene	0.59	0.20	0.084		2.2	0.75	0.32	4	10/21/21 6:54	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/21/21 6:54	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/21/21 6:54	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/21/21 6:54	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/21/21 6:54	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.80	0.080	J	1.1	4.5	0.45	4	10/21/21 6:54	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/21/21 6:54	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/21/21 6:54	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.19	0.20	0.059	J	0.94	0.98	0.29	4	10/21/21 6:54	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.20	0.055		ND	0.98	0.27	4	10/21/21 6:54	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 10:44	BRF
Vinyl Acetate	0.41	4.0	0.37	L-05, V-35, J	1.4	14	1.3	4	10/21/21 6:54	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/21/21 6:54	BRF
m&p-Xylene	0.53	0.40	0.11		2.3	1.7	0.48	4	10/21/21 6:54	BRF
o-Xylene	0.20	0.20	0.054	J	0.85	0.87	0.23	4	10/21/21 6:54	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	10/21/21 6:54
4-Bromofluorobenzene (2)	111	70-130	10/21/21 10:44
4-Bromofluorobenzene (4)	91.0	70-130	10/21/21 6:54

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/21/21 6:54	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/21/21 6:54	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/21/21 6:54	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 6:54	BRF
Toluene	0.52	0.40	0.12		2.0	1.5	0.47	4	10/21/21 6:54	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/21/21 6:54	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/21/21 6:54	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/21/21 6:54	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: DUP-01
Sample ID: 21J0955-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2537
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4234
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0955
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C5-C8 Aliphatics					100	40	37	4	10/21/21 6:54	BRF
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/21/21 6:54	BRF
C9-C12 Aliphatics					89	40	27	4	10/21/21 6:54	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130		10/21/21 6:54

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0955-01 [DUP-01]	B292948	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0955-01RE1 [DUP-01]	B292961	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/21/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0955-01 [DUP-01]	B292959	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292959 - APH Prep											
Blank (B292959-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Benzene	ND	0.070									
1,3-Butadiene	ND	0.070									
Ethylbenzene	ND	0.070									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.070									
Toluene	ND	0.070									
Naphthalene	ND	0.070									
m&p-Xylene	ND	0.14									
o-Xylene	ND	0.070									
C5-C8 Aliphatics			ND	7.0							
C9-C10 Aromatics			ND	3.5							
C9-C12 Aliphatics			ND	7.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.12*				*8.00*		*102*	*70-130*			
LCS (B292959-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Benzene	4.46				5.00		89.2	70-130			
1,3-Butadiene	4.77				5.00		95.4	70-130			
Decane	4.72				5.00		94.4	70-130			
Ethylbenzene	4.60				5.00		92.1	70-130			
Heptane	4.42				5.00		88.4	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.64				5.00		92.9	70-130			
Toluene	4.53				5.00		90.5	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.74				5.00		94.8	70-130			
Naphthalene	4.29				5.00		85.8	50-150			
m&p-Xylene	4.59				5.00		91.9	70-130			
o-Xylene	4.54				5.00		90.9	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.41*				*8.00*		*105*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292948 - TO-15 Prep											
Blank (B292948-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Acetone	ND	1.4									
Acrolein	ND	0.70									
Benzene	ND	0.035									
Benzyl chloride	ND	0.035									
Bromodichloromethane	ND	0.035									
Bromoform	ND	0.035									
Bromomethane	ND	0.035									
1,3-Butadiene	ND	0.035									
2-Butanone (MEK)	ND	1.4									
Carbon Disulfide	ND	0.35									
Carbon Tetrachloride	ND	0.035									
Chlorobenzene	ND	0.035									
Chloroethane	ND	0.035									
Chloroform	ND	0.035									
Chloromethane	ND	0.070									
Cyclohexane	ND	0.035									
Dibromochloromethane	ND	0.035									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.035									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.035									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.035									
1,1-Dichloroethane	ND	0.035									
1,2-Dichloroethane	ND	0.035									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.035									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
1,2-Dichloropropane	ND	0.035									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.035									
1,4-Dioxane	ND	0.35									
Ethyl Acetate	ND	0.35									L-03
Ethylbenzene	ND	0.035									
4-Ethyltoluene	ND	0.035									
Heptane	ND	0.035									
Hexachlorobutadiene	ND	0.035									
Hexane	ND	1.4									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.035									
Isopropanol	ND	1.4									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.035									
Methylene Chloride	ND	0.35									
Methyl methacrylate	ND	0.035									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.035									
Naphthalene	ND	0.035									
Propene	ND	1.4									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292948 - TO-15 Prep											
Blank (B292948-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Styrene	ND	0.035									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.035									
Tetrachloroethylene	ND	0.035									
Tetrahydrofuran	ND	0.35									
Toluene	ND	0.035									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.035									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.035									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.035									
Trichloroethylene	ND	0.035									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.14									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.14									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.13									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.035									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.035									
Vinyl Acetate	ND	0.70									
Vinyl Chloride	ND	0.035									
m&p-Xylene	ND	0.070									
o-Xylene	ND	0.035									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.06*				*8.00*		*101*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.27*				*8.00*		*90.8*	*70-130*			
LCS (B292948-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Acetone	4.35				5.00		87.0	70-130			
Acrolein	4.78				5.00		95.6	70-130			
Benzene	4.41				5.00		88.3	70-130			
Benzyl chloride	5.23				5.00		105	70-130			
Bromodichloromethane	4.34				5.00		86.7	70-130			
Bromoform	5.18				5.00		104	70-130			
Bromomethane	4.97				5.00		99.4	70-130			
1,3-Butadiene	4.20				5.00		84.1	70-130			
2-Butanone (MEK)	4.89				5.00		97.8	70-130			
Carbon Disulfide	4.49				5.00		89.8	70-130			
Carbon Tetrachloride	4.56				5.00		91.3	70-130			
Chlorobenzene	4.39				5.00		87.8	70-130			
Chloroethane	4.62				5.00		92.4	70-130			
Chloroform	4.55				5.00		91.0	70-130			
Chloromethane	4.22				5.00		84.4	70-130			
Cyclohexane	4.09				5.00		81.9	70-130			
Dibromochloromethane	4.74				5.00		94.7	70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.52				5.00		90.3	70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.06				5.00		101	70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.06				5.00		101	70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.97				5.00		99.3	70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.67				5.00		93.5	70-130			
1,1-Dichloroethane	4.54				5.00		90.7	70-130			
1,2-Dichloroethane	4.42				5.00		88.3	70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292948 - TO-15 Prep												
LCS (B292948-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21							
1,1-Dichloroethylene	4.60				5.00		91.9		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.53				5.00		90.5		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.50				5.00		90.0		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.34				5.00		86.7		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.51				5.00		90.2		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.72				5.00		94.4		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.54				5.00		90.8		70-130			
1,4-Dioxane	4.71				5.00		94.2		70-130			
Ethyl Acetate	3.46				5.00		**69.2**	*	70-130			L-03
Ethylbenzene	4.64				5.00		92.7		70-130			
4-Ethyltoluene	5.02				5.00		100		70-130			
Heptane	4.29				5.00		85.7		70-130			
Hexachlorobutadiene	5.50				5.00		110		70-130			
Hexane	4.82				5.00		96.4		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.62				5.00		92.5		70-130			
Isopropanol	4.17				5.00		83.3		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.60				5.00		92.0		70-130			
Methylene Chloride	4.40				5.00		88.1		70-130			
Methyl methacrylate	4.38				5.00		87.7		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.55				5.00		90.9		70-130			
Naphthalene	5.82				5.00		116		70-130			
Propene	4.46				5.00		89.2		70-130			
Styrene	4.93				5.00		98.6		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.42				5.00		88.4		70-130			
Tetrachloroethylene	4.77				5.00		95.4		70-130			
Tetrahydrofuran	4.67				5.00		93.5		70-130			
Toluene	4.60				5.00		92.0		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.86				5.00		117		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.24				5.00		84.9		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.44				5.00		88.9		70-130			
Trichloroethylene	4.19				5.00		83.8		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.74				5.00		94.8		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.70				5.00		94.1		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.95				5.00		98.9		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.98				5.00		99.6		70-130			
Vinyl Acetate	7.13				5.00		**143**	*	70-130			L-05, V-35
Vinyl Chloride	4.37				5.00		87.4		70-130			
m&p-Xylene	9.53				10.0		95.3		70-130			
o-Xylene	4.74				5.00		94.9		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.27*				*8.00*		*103*		*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292948 - TO-15 Prep											
LCS (B292948-BS2)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.84				5.00		96.9	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.69*				*8.00*		*96.1*	*70-130*			
Batch B292961 - TO-15 Prep											
Blank (B292961-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/21/21						
Acrylonitrile	ND	0.12									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Propylbenzene	ND	0.051									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.07*				*8.00*		*113*	*70-130*			
LCS (B292961-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/21/21						
Acrylonitrile	2.90				2.88		101	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.88				2.06		91.1	70-130			
n-Butylbenzene	1.39				1.14		122	70-130			
sec-Butylbenzene	1.26				1.14		111	70-130			
tert-Butylbenzene	1.25				1.14		110	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.44				1.27		113	70-130			
Propylbenzene	1.39				1.27		110	70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.26				1.34		93.8	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.90*				*8.00*		*111*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
V-35	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

RLF	Rebecca Faust
RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
DUP-01 (21J0955-01)			Lab File ID: G21A293031A.D			Analyzed: 10/21/21 06:54			
Bromochloromethane (4)	1376828	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3460167	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3311301	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

COMPOUND	TYPE			RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2022
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00112	12/30/2021
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2021
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2021
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

Internal Transfer Chain of Custody

2110955

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: ☑ Yes ☐ No
Owner Received Date: 10/15/2021 **Results Requested By:** 10/20/2021

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

Workorder: 92567108 **Workorder Name:** 2020-L1-2448 INCIDENT

Report To

Angela Baioni
Pace Analytical Charlotte
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
Phone (704)875-9092

Subcontract To

Pace New England
39 Spruce St.
East Longmeadow, MA 01028
Phone (413)525-2332

Requested Analysis

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA APH	TO-15 VOC						summa	reg	initial pressure	final pressure	receipt pressure	LAB USE ONLY
1	DUP-01	PS	10/15/2021 00:00	92567108001	Air	1	X	X						255	234	29	5	67	
2																			
3																			
4																			
5																			

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	JKL Pace HVL	10-15-21 11 PM	[illegible] 855	10/18/21
2				
3				

Comments

RUSH request

Cooler Temperature on Receipt — °C | **Custody Seal** Y or N | **Received on Ice** Y or N | **Samples Intact** Y or N

****In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document. This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.*

FedEx

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548464658

ADD NICKNAME

Delivered

THIS IS 1 OF 9 PIECES

DELIVERED

Signed for by: B.BECCA

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

9 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548464658 (master)	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464669	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464670	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464680	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464691	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464706	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464717	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Pace-NC

Received By RLF Date 10/18/21 Time 8:55

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T(3)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	3	1L	3	5min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector	1	Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2537					4234				
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				
2642	(-29.5)	2765							
2298	(-29.3)	2485							

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285024.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2537

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2.0	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.10	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.50	1,4-Dioxane	<0.29	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.21	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.14	n-Butylbenzene
<1.0	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.11	sec-Butylbezene
<2.0	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.11	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.13	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.13	Propylbenzene
<0.50	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.13	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.19	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.50	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2.0	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2.0	2-Butanone (MEK)	<0.10	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1.0	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2.0	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.50	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.50	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285024.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2537

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.10	1,3-Butadiene	<0.22	1,3-Butadiene
	<0.10	Methyl tert-butyl Ether	<0.36	Methyl tert-butyl Ether
	<0.10	Benzene	<0.32	Benzene
	<0.10	Toluene	<0.34	Toluene
	<0.10	Ethylbenzene	<0.43	Ethylbenzene
	<0.20	m,p-Xylenes	<0.87	m,p-Xylenes
	<0.10	o-Xylene	<0.43	o-Xylene
	<0.10	Naphthalene	<0.52	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

October 22, 2021

Andrew Street
Apex Companies - NC
5900 Northwoods Business Pkwy
Suite 5900-0
Charlotte, NC 28269

RE: Project: 2020-L1-2448 INCIDENT
Pace Project No.: 92567111

Dear Andrew Street:

Enclosed are the analytical results for sample(s) received by the laboratory on October 15, 2021. The results relate only to the samples included in this report. Results reported herein conform to the applicable TNI/NELAC Standards and the laboratory's Quality Manual, where applicable, unless otherwise noted in the body of the report.

The test results provided in this final report were generated by each of the following laboratories within the Pace Network:

If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Angela M. Baioni

Angela Baioni
angela.baioni@pacelabs.com
(704)875-9092
Project Manager

Enclosures

cc: J Culbreath, Colonial Pipeline Company
Naomi Fretz, APEX Companies, LLC
Robert Hughes, Colonial Pipeline
Cameron Lee, Montrose-EPS
Jamie Moran, APEX Companies, LLC
Jeff Morrison, Colonial Pipeline Company
Tom Naumann, APEX Companies - NC
Joe Nicolette, Montrose-EPS
Kaitlyn Nootens, Apex Companies
Christopher Schultz, Apex Companies
Matt Teixeira, Apex Companies, LLC
Michael Verdon, Colonial Pipeline Company
JM Wyatt, Colonial Pipeline Company

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

SAMPLE SUMMARY

Project: 2020-L1-2448 INCIDENT
Pace Project No.: 92567111

Lab ID	Sample ID	Matrix	Date Collected	Date Received
92567111001	**SVP-01**	Air	10/15/21 09:15	10/15/21 16:05
92567111002	**SVP-02**	Air	10/15/21 09:58	10/15/21 16:05
92567111003	**SVP-03**	Air	10/15/21 10:08	10/15/21 16:05
92567111004	**SVP-04**	Air	10/15/21 10:24	10/15/21 16:05

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical	Document Name: Sample Condition Upon Receipt(SCUR)	Document Revised: October 28, 2020 Page 1 of 2
	Document No.: F-CAR-CS-033-Rev.07	Issuing Authority: Pace Carolinas Quality Office

Laboratory receiving samples:

Asheville ☐ Eden ☐ Greenwood ☐ Huntersville ☒ Raleigh ☐ Mechanicsville ☐ Atlanta ☐ Kernersville ☐

Sample Condition Upon Receipt

Client Name: Apex (Air) **Proje**

WO#: 92567111

92567111

Courier: ☐ Commercial ☐ Fed Ex ☐ Pace ☐ UPS ☐ USPS ☐ Other: ☒ Client

Custody Seal Present? ☐ Yes ☒ No **Seals Intact?** ☐ Yes ☒ No

Date/Initials Person Examining Contents: 10-15-21 JC

Packing Material: ☐ Bubble Wrap ☐ Bubble Bags ☒ None ☐ Other

Biological Tissue Frozen? ☐ Yes ☐ No ☒ N/A

Thermometer: ☒ IR Gun ID: 97064 ☐ Wet ☐ Blue ☒ None **Type of Ice:**

Cooler Temp: N/a **Correction Factor:** Add/Subtract (°C) 0.0

Cooler Temp Corrected (°C): N/a

Temp should be above freezing to 6°C

☐ Samples out of temp criteria. Samples on ice, cooling process has begun

USDA Regulated Soil (☐ N/A, water sample)

Did samples originate in a quarantine zone within the United States: CA, NY, or SC (check maps)? ☐ Yes ☐ No

Did samples originate from a foreign source (Internationally, including Hawaii and Puerto Rico)? ☐ Yes ☐ No

				Comments/Discrepancy:
Chain of Custody Present?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	1.
Samples Arrived within Hold Time?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	2.
Short Hold Time Analysis (<72 hr.)?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	3.
Rush Turn Around Time Requested?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	4.
Sufficient Volume?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	5.
Correct Containers Used?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	6.
-Pace Containers Used?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	
Containers Intact?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	7.
Dissolved analysis: Samples Field Filtered?	☐ Yes	☐ No	☒ N/A	8.
Sample Labels Match COC? -Includes Date/Time/ID/Analysis Matrix: AR	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	9.
Headspace in VOA Vials (>5-6mm)?	☐ Yes	☐ No	☒ N/A	10.
Trip Blank Present?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	11.
Trip Blank Custody Seals Present?	☐ Yes	☐ No	☒ N/A	

COMMENTS/SAMPLE DISCREPANCY

Field Data Required? ☐ Yes ☐ No

Lot ID of split containers:

CLIENT NOTIFICATION/RESOLUTION

Person contacted: Date/Time:

Project Manager SCURF Review: Date:

Project Manager SRF Review: Date:

***Check mark top half of box if pH and/or dechlorination is verified and within the acceptance range for preservation samples.**

Exceptions: VOA, Coliform, TOC, Oil and Grease, DRO/8015 (water) DOC, LLHg

****Bottom half of box is to list number of bottles**

Project

WO#: 92567111

PM: AMB Due Date: 10/22/21

CLIENT: 92-APEX MOOR

Item#	BP4U-125 mL Plastic Unpreserved (N/A) (Cl-)	BP3U-250 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP2U-500 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP1U-1 liter Plastic Unpreserved (N/A)	BP4S-125 mL Plastic H2SO4 (pH < 2) (Cl-)	BP3N-250 mL plastic HNO3 (pH < 2)	BP4Z-125 mL Plastic ZN Acetate & NaOH (>9)	BP4C-125 mL Plastic NaOH (pH > 12) (Cl-)	WGFU-Wide-mouthed Glass jar Unpreserved	AG1U-1 liter Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1H-1 liter Amber HCl (pH < 2)	AG3U-250 mL Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1S-1 liter Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3S-250 mL Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3A(DG3A)-250 mL Amber NH4Cl (N/A)(Cl-)	DG9H-40 mL VOA HCl (N/A)	VG9T-40 mL VOA Na2S2O3 (N/A)	VG9U-40 mL VOA Unp (N/A)	DG9P-40 mL VOA H3PO4 (N/A)	VOAK (6 vials per kit)-5035 kit (N/A)	V/GK (3 vials per kit)-VPH/Gas kit (N/A)	SP5T-125 mL Sterile Plastic (N/A – lab)	SP2T-250 mL Sterile Plastic (N/A – lab)	Sumpy	BP3A-250 mL Plastic (NH2)2SO4 (9.3-9.7)	AG0U-100 mL Amber Unpreserved vials (N/A)	VSGU-20 mL Scintillation vials (N/A)	DG9U-40 mL Amber Unpreserved vials (N/A)
1																													
2																									1				
3																									1				
4																									1				
5																													
6																													
7																													
8																													
9																													
10																													
11																													
12																													

pH Adjustment Log for Preserved Samples

Sample ID	Type of Preservative	pH upon receipt	Date preservation adjusted	Time preservation adjusted	Amount of Preservative added	Lot #

Note: Whenever there is a discrepancy affecting North Carolina compliance samples, a copy of this form will be sent to the North Carolina DEHNR Certification Office (i.e. Out of hold, Incorrect preservative, out of temp, incorrect containers.

con-test ANALYTICAL LABORATORY

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Company Name: APEX Companies
Address: 5900 Northwoods Bus Pkwy Ste. 5900-O Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-LI-7448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: J. Schlaudt

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush-Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH			" Hg			Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³					Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure	Summa Can ID / Flow Controller ID
9756711 -001	SVP-01	10-15-21 09:39	10-15-21 09:45	6	200	SG	1	☒	☒			30	5		2526 / 4371
002	SVP-02	10-15-21 09:52	10-15-21 09:58	6	↓	↓	↓	X	X			29	5		2647 / 0773
003	SVP-03	10-15-21 10:02	10-15-21 10:08	6	↓	↓	↓	X	X			30	5		2295 / 1626
001	SVP-04	10-15-21 10:14	10-15-21 10:24	10	100	↓	↓	X	X			30	7		2547 / 1489

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Comments: See TO-15 list from A. Street

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
[signature] /APEX	10-15-21/1605
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received By: (signature) PACE LAB	Date/Time: 10/15/21 1605

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

October 22, 2021

Angela Baioni
Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078

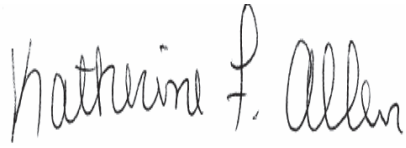
Project Location: NC
Client Job Number:
Project Number: 92567111
Laboratory Work Order Number: 21J0956

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on October 18, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078
ATTN: Angela Baioni

REPORT DATE: 10/22/2021

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 92567111

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21J0956

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-01	21J0956-01	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-02	21J0956-02	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-03	21J0956-03	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-04	21J0956-04	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21J0956-01[SVP-01], 21J0956-02[SVP-02], 21J0956-03[SVP-03], 21J0956-04[SVP-04], B292948-BLK1, B292948-BS1

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21J0956-03[SVP-03], B292948-BS1

Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21J0956-03[SVP-03], B292948-BS1

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.
I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington
Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21J0956-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 09:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2526
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4371
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/21/21 2:49	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/21/21 2:49	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 11:09	BRF
Benzene	0.072	0.20	0.048	J	0.23	0.64	0.15	4	10/21/21 2:49	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/21/21 2:49	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/21/21 2:49	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/21/21 2:49	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/21/21 2:49	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/21/21 2:49	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/21/21 2:49	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 11:09	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 11:09	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 11:09	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 11:09	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/21/21 2:49	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/21/21 2:49	BRF
Chlorobenzene	0.080	0.20	0.060	J	0.37	0.92	0.27	4	10/21/21 2:49	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/21/21 2:49	BRF
Chloroform	0.052	0.20	0.048	J	0.25	0.98	0.24	4	10/21/21 2:49	BRF
Chloromethane	ND	0.40	0.082		ND	0.83	0.17	4	10/21/21 2:49	BRF
Cyclohexane	1.3	0.20	0.13		4.4	0.69	0.46	4	10/21/21 2:49	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/21/21 2:49	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/21/21 2:49	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/21/21 2:49	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/21/21 2:49	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/21/21 2:49	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.34	0.20	0.061		1.7	0.99	0.30	4	10/21/21 2:49	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/21/21 2:49	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/21/21 2:49	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/21/21 2:49	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/21/21 2:49	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/21/21 2:49	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/21/21 2:49	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/21/21 2:49	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/21/21 2:49	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 2:49	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/21/21 2:49	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/21/21 2:49	BRF
Ethylbenzene	0.17	0.20	0.052	J	0.73	0.87	0.22	4	10/21/21 2:49	BRF
4-Ethyltoluene	0.064	0.20	0.062	J	0.31	0.98	0.30	4	10/21/21 2:49	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/21/21 2:49	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/21/21 2:49	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/21/21 2:49	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/21/21 2:49	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/21/21 2:49	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 11:09	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/21/21 2:49	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21J0956-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 09:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2526
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4371
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/21/21 2:49	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/21/21 2:49	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/21/21 2:49	BRF
Naphthalene	ND	0.20	0.13		ND	1.0	0.66	4	10/21/21 2:49	BRF
Propene	1.0	8.0	0.67	J	1.8	14	1.2	4	10/21/21 2:49	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 11:09	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/21/21 2:49	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/21/21 2:49	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/21/21 2:49	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/21/21 2:49	BRF
Toluene	0.78	0.20	0.084		2.9	0.75	0.32	4	10/21/21 2:49	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/21/21 2:49	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/21/21 2:49	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/21/21 2:49	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/21/21 2:49	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.80	0.080	J	1.1	4.5	0.45	4	10/21/21 2:49	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/21/21 2:49	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/21/21 2:49	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.22	0.20	0.059		1.1	0.98	0.29	4	10/21/21 2:49	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.056	0.20	0.055	J	0.28	0.98	0.27	4	10/21/21 2:49	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 11:09	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/21/21 2:49	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/21/21 2:49	BRF
m&p-Xylene	0.64	0.40	0.11		2.8	1.7	0.48	4	10/21/21 2:49	BRF
o-Xylene	0.24	0.20	0.054		1.1	0.87	0.23	4	10/21/21 2:49	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	10/21/21 2:49
4-Bromofluorobenzene (2)	115	70-130	10/21/21 11:09
4-Bromofluorobenzene (4)	91.4	70-130	10/21/21 2:49

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/21/21 2:49	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/21/21 2:49	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/21/21 2:49	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 2:49	BRF
Toluene	0.69	0.40	0.12		2.6	1.5	0.47	4	10/21/21 2:49	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/21/21 2:49	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/21/21 2:49	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/21/21 2:49	BRF
C5-C8 Aliphatics					78	40	37	4	10/21/21 2:49	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21J0956-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 09:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2526
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4371
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/21/21 2:49	BRF
C9-C12 Aliphatics					98	40	27	4	10/21/21 2:49	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130		10/21/21 2:49

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21J0956-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 09:58

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2647
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 0773
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/21/21 3:30	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/21/21 3:30	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 11:34	BRF
Benzene	0.12	0.20	0.048	J	0.37	0.64	0.15	4	10/21/21 3:30	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/21/21 3:30	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/21/21 3:30	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/21/21 3:30	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/21/21 3:30	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/21/21 3:30	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/21/21 3:30	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 11:34	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 11:34	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 11:34	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 11:34	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/21/21 3:30	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/21/21 3:30	BRF
Chlorobenzene	0.088	0.20	0.060	J	0.41	0.92	0.27	4	10/21/21 3:30	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/21/21 3:30	BRF
Chloroform	ND	0.20	0.048		ND	0.98	0.24	4	10/21/21 3:30	BRF
Chloromethane	0.33	0.40	0.082	J	0.69	0.83	0.17	4	10/21/21 3:30	BRF
Cyclohexane	1.3	0.20	0.13		4.5	0.69	0.46	4	10/21/21 3:30	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/21/21 3:30	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/21/21 3:30	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/21/21 3:30	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/21/21 3:30	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/21/21 3:30	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.32	0.20	0.061		1.6	0.99	0.30	4	10/21/21 3:30	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/21/21 3:30	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/21/21 3:30	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/21/21 3:30	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/21/21 3:30	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/21/21 3:30	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/21/21 3:30	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/21/21 3:30	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/21/21 3:30	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 3:30	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/21/21 3:30	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/21/21 3:30	BRF
Ethylbenzene	0.22	0.20	0.052		0.97	0.87	0.22	4	10/21/21 3:30	BRF
4-Ethyltoluene	0.084	0.20	0.062	J	0.41	0.98	0.30	4	10/21/21 3:30	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/21/21 3:30	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/21/21 3:30	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/21/21 3:30	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/21/21 3:30	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/21/21 3:30	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 11:34	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/21/21 3:30	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21J0956-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 09:58

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2647
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 0773
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/21/21 3:30	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/21/21 3:30	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/21/21 3:30	BRF
Naphthalene	0.14	0.20	0.13	J	0.75	1.0	0.66	4	10/21/21 3:30	BRF
Propene	0.92	8.0	0.67	J	1.6	14	1.2	4	10/21/21 3:30	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 11:34	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/21/21 3:30	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/21/21 3:30	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/21/21 3:30	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/21/21 3:30	BRF
Toluene	1.1	0.20	0.084		4.1	0.75	0.32	4	10/21/21 3:30	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/21/21 3:30	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/21/21 3:30	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/21/21 3:30	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/21/21 3:30	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.80	0.080	J	1.1	4.5	0.45	4	10/21/21 3:30	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/21/21 3:30	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/21/21 3:30	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.30	0.20	0.059		1.5	0.98	0.29	4	10/21/21 3:30	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.072	0.20	0.055	J	0.35	0.98	0.27	4	10/21/21 3:30	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 11:34	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/21/21 3:30	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/21/21 3:30	BRF
m&p-Xylene	0.91	0.40	0.11		4.0	1.7	0.48	4	10/21/21 3:30	BRF
o-Xylene	0.34	0.20	0.054		1.5	0.87	0.23	4	10/21/21 3:30	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	10/21/21 3:30
4-Bromofluorobenzene (2)	115	70-130	10/21/21 11:34
4-Bromofluorobenzene (4)	91.2	70-130	10/21/21 3:30

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/21/21 3:30	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/21/21 3:30	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/21/21 3:30	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 3:30	BRF
Toluene	0.96	0.40	0.12		3.6	1.5	0.47	4	10/21/21 3:30	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/21/21 3:30	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/21/21 3:30	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/21/21 3:30	BRF
C5-C8 Aliphatics					100	40	37	4	10/21/21 3:30	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21J0956-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 09:58

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2647
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 0773
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/21/21 3:30	BRF
C9-C12 Aliphatics					140	40	27	4	10/21/21 3:30	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		10/21/21 3:30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21J0956-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:08

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2295
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1626
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	4.9	8.0	4.8	J	12	19	11	4	10/21/21 4:12	BRF
Acrolein	0.99	4.0	0.97	J	2.3	9.2	2.2	4	10/21/21 4:12	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 11:59	BRF
Benzene	0.11	0.20	0.048	J	0.35	0.64	0.15	4	10/21/21 4:12	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/21/21 4:12	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/21/21 4:12	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/21/21 4:12	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/21/21 4:12	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/21/21 4:12	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/21/21 4:12	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 11:59	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 11:59	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 11:59	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 11:59	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/21/21 4:12	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/21/21 4:12	BRF
Chlorobenzene	0.12	0.20	0.060	J	0.57	0.92	0.27	4	10/21/21 4:12	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/21/21 4:12	BRF
Chloroform	0.072	0.20	0.048	J	0.35	0.98	0.24	4	10/21/21 4:12	BRF
Chloromethane	0.15	0.40	0.082	J	0.31	0.83	0.17	4	10/21/21 4:12	BRF
Cyclohexane	2.3	0.20	0.13		8.0	0.69	0.46	4	10/21/21 4:12	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/21/21 4:12	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/21/21 4:12	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/21/21 4:12	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/21/21 4:12	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/21/21 4:12	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.30	0.20	0.061		1.5	0.99	0.30	4	10/21/21 4:12	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/21/21 4:12	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/21/21 4:12	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/21/21 4:12	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/21/21 4:12	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/21/21 4:12	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/21/21 4:12	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/21/21 4:12	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/21/21 4:12	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 4:12	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/21/21 4:12	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/21/21 4:12	BRF
Ethylbenzene	0.22	0.20	0.052		0.97	0.87	0.22	4	10/21/21 4:12	BRF
4-Ethyltoluene	0.076	0.20	0.062	J	0.37	0.98	0.30	4	10/21/21 4:12	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/21/21 4:12	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/21/21 4:12	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/21/21 4:12	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/21/21 4:12	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/21/21 4:12	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 11:59	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/21/21 4:12	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21J0956-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:08

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2295
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1626
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/21/21 4:12	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/21/21 4:12	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/21/21 4:12	BRF
Naphthalene	0.13	0.20	0.13	J	0.67	1.0	0.66	4	10/21/21 4:12	BRF
Propene	1.3	8.0	0.67	J	2.2	14	1.2	4	10/21/21 4:12	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 11:59	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/21/21 4:12	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/21/21 4:12	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/21/21 4:12	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/21/21 4:12	BRF
Toluene	1.0	0.20	0.084		3.9	0.75	0.32	4	10/21/21 4:12	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/21/21 4:12	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/21/21 4:12	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/21/21 4:12	BRF
Trichloroethylene	0.10	0.20	0.074	J	0.56	1.1	0.40	4	10/21/21 4:12	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.80	0.080	J	1.1	4.5	0.45	4	10/21/21 4:12	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/21/21 4:12	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/21/21 4:12	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.39	0.20	0.059		1.9	0.98	0.29	4	10/21/21 4:12	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.080	0.20	0.055	J	0.39	0.98	0.27	4	10/21/21 4:12	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 11:59	BRF
Vinyl Acetate	0.83	4.0	0.37	L-05, V-35, J	2.9	14	1.3	4	10/21/21 4:12	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/21/21 4:12	BRF
m&p-Xylene	0.90	0.40	0.11		3.9	1.7	0.48	4	10/21/21 4:12	BRF
o-Xylene	0.34	0.20	0.054		1.5	0.87	0.23	4	10/21/21 4:12	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	10/21/21 4:12
4-Bromofluorobenzene (2)	109	70-130	10/21/21 11:59
4-Bromofluorobenzene (4)	91.0	70-130	10/21/21 4:12

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/21/21 4:12	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/21/21 4:12	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/21/21 4:12	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 4:12	BRF
Toluene	0.93	0.40	0.12		3.5	1.5	0.47	4	10/21/21 4:12	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/21/21 4:12	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/21/21 4:12	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/21/21 4:12	BRF
C5-C8 Aliphatics					220	40	37	4	10/21/21 4:12	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21J0956-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:08

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2295
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1626
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/21/21 4:12	BRF
C9-C12 Aliphatics					180	40	27	4	10/21/21 4:12	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		10/21/21 4:12

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21J0956-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2547
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1489
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -7
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/21/21 4:53	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/21/21 4:53	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 12:25	BRF
Benzene	0.20	0.20	0.048		0.64	0.64	0.15	4	10/21/21 4:53	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/21/21 4:53	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/21/21 4:53	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/21/21 4:53	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/21/21 4:53	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/21/21 4:53	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/21/21 4:53	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 12:25	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 12:25	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 12:25	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 12:25	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/21/21 4:53	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/21/21 4:53	BRF
Chlorobenzene	0.080	0.20	0.060	J	0.37	0.92	0.27	4	10/21/21 4:53	BRF
Chloroethane	0.16	0.20	0.15	J	0.43	0.53	0.39	4	10/21/21 4:53	BRF
Chloroform	ND	0.20	0.048		ND	0.98	0.24	4	10/21/21 4:53	BRF
Chloromethane	0.25	0.40	0.082	J	0.52	0.83	0.17	4	10/21/21 4:53	BRF
Cyclohexane	1.3	0.20	0.13		4.4	0.69	0.46	4	10/21/21 4:53	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/21/21 4:53	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/21/21 4:53	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/21/21 4:53	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/21/21 4:53	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/21/21 4:53	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.31	0.20	0.061		1.5	0.99	0.30	4	10/21/21 4:53	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/21/21 4:53	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/21/21 4:53	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/21/21 4:53	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/21/21 4:53	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/21/21 4:53	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/21/21 4:53	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/21/21 4:53	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/21/21 4:53	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 4:53	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/21/21 4:53	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/21/21 4:53	BRF
Ethylbenzene	0.18	0.20	0.052	J	0.76	0.87	0.22	4	10/21/21 4:53	BRF
4-Ethyltoluene	0.064	0.20	0.062	J	0.31	0.98	0.30	4	10/21/21 4:53	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/21/21 4:53	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/21/21 4:53	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/21/21 4:53	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/21/21 4:53	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/21/21 4:53	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 12:25	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/21/21 4:53	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21J0956-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2547
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1489
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -7
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/21/21 4:53	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/21/21 4:53	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/21/21 4:53	BRF
Naphthalene	0.13	0.20	0.13	J	0.69	1.0	0.66	4	10/21/21 4:53	BRF
Propene	0.75	8.0	0.67	J	1.3	14	1.2	4	10/21/21 4:53	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 12:25	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/21/21 4:53	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/21/21 4:53	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/21/21 4:53	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/21/21 4:53	BRF
Toluene	0.93	0.20	0.084		3.5	0.75	0.32	4	10/21/21 4:53	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/21/21 4:53	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/21/21 4:53	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/21/21 4:53	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/21/21 4:53	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.21	0.80	0.080	J	1.2	4.5	0.45	4	10/21/21 4:53	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/21/21 4:53	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/21/21 4:53	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.23	0.20	0.059		1.1	0.98	0.29	4	10/21/21 4:53	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.056	0.20	0.055	J	0.28	0.98	0.27	4	10/21/21 4:53	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 12:25	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/21/21 4:53	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/21/21 4:53	BRF
m&p-Xylene	0.68	0.40	0.11		2.9	1.7	0.48	4	10/21/21 4:53	BRF
o-Xylene	0.24	0.20	0.054		1.1	0.87	0.23	4	10/21/21 4:53	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/21/21 4:53
4-Bromofluorobenzene (2)	110	70-130	10/21/21 12:25
4-Bromofluorobenzene (4)	90.8	70-130	10/21/21 4:53

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/21/21 4:53	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/21/21 4:53	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/21/21 4:53	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 4:53	BRF
Toluene	0.83	0.40	0.12		3.1	1.5	0.47	4	10/21/21 4:53	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/21/21 4:53	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/21/21 4:53	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/21/21 4:53	BRF
C5-C8 Aliphatics					110	40	37	4	10/21/21 4:53	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21J0956-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2547
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1489
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -7
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/21/21 4:53	BRF
C9-C12 Aliphatics					130	40	27	4	10/21/21 4:53	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		10/21/21 4:53

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0956-01 [SVP-01]	B292948	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0956-02 [SVP-02]	B292948	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0956-03 [SVP-03]	B292948	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0956-04 [SVP-04]	B292948	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0956-01RE1 [SVP-01]	B292961	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/21/21
21J0956-02RE1 [SVP-02]	B292961	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/21/21
21J0956-03RE1 [SVP-03]	B292961	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/21/21
21J0956-04RE1 [SVP-04]	B292961	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/21/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0956-01 [SVP-01]	B292959	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0956-02 [SVP-02]	B292959	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0956-03 [SVP-03]	B292959	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0956-04 [SVP-04]	B292959	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292959 - APH Prep											
Blank (B292959-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Benzene	ND	0.070									
1,3-Butadiene	ND	0.070									
Ethylbenzene	ND	0.070									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.070									
Toluene	ND	0.070									
Naphthalene	ND	0.070									
m&p-Xylene	ND	0.14									
o-Xylene	ND	0.070									
C5-C8 Aliphatics			ND	7.0							
C9-C10 Aromatics			ND	3.5							
C9-C12 Aliphatics			ND	7.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.12*				*8.00*		*102*	*70-130*			
LCS (B292959-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Benzene	4.46				5.00		89.2	70-130			
1,3-Butadiene	4.77				5.00		95.4	70-130			
Decane	4.72				5.00		94.4	70-130			
Ethylbenzene	4.60				5.00		92.1	70-130			
Heptane	4.42				5.00		88.4	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.64				5.00		92.9	70-130			
Toluene	4.53				5.00		90.5	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.74				5.00		94.8	70-130			
Naphthalene	4.29				5.00		85.8	50-150			
m&p-Xylene	4.59				5.00		91.9	70-130			
o-Xylene	4.54				5.00		90.9	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.41*				*8.00*		*105*	*70-130*			

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292948 - TO-15 Prep											
Blank (B292948-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Acetone	ND	1.4									
Acrolein	ND	0.70									
Benzene	ND	0.035									
Benzyl chloride	ND	0.035									
Bromodichloromethane	ND	0.035									
Bromoform	ND	0.035									
Bromomethane	ND	0.035									
1,3-Butadiene	ND	0.035									
2-Butanone (MEK)	ND	1.4									
Carbon Disulfide	ND	0.35									
Carbon Tetrachloride	ND	0.035									
Chlorobenzene	ND	0.035									
Chloroethane	ND	0.035									
Chloroform	ND	0.035									
Chloromethane	ND	0.070									
Cyclohexane	ND	0.035									
Dibromochloromethane	ND	0.035									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.035									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.035									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.035									
1,1-Dichloroethane	ND	0.035									
1,2-Dichloroethane	ND	0.035									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.035									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
1,2-Dichloropropane	ND	0.035									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.035									
1,4-Dioxane	ND	0.35									
Ethyl Acetate	ND	0.35									L-03
Ethylbenzene	ND	0.035									
4-Ethyltoluene	ND	0.035									
Heptane	ND	0.035									
Hexachlorobutadiene	ND	0.035									
Hexane	ND	1.4									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.035									
Isopropanol	ND	1.4									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.035									
Methylene Chloride	ND	0.35									
Methyl methacrylate	ND	0.035									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.035									
Naphthalene	ND	0.035									
Propene	ND	1.4									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292948 - TO-15 Prep											
Blank (B292948-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Styrene	ND	0.035									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.035									
Tetrachloroethylene	ND	0.035									
Tetrahydrofuran	ND	0.35									
Toluene	ND	0.035									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.035									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.035									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.035									
Trichloroethylene	ND	0.035									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.14									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.14									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.13									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.035									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.035									
Vinyl Acetate	ND	0.70									
Vinyl Chloride	ND	0.035									
m&p-Xylene	ND	0.070									
o-Xylene	ND	0.035									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.06*				*8.00*		*101*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.27*				*8.00*		*90.8*	*70-130*			
LCS (B292948-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Acetone	4.35				5.00		87.0	70-130			
Acrolein	4.78				5.00		95.6	70-130			
Benzene	4.41				5.00		88.3	70-130			
Benzyl chloride	5.23				5.00		105	70-130			
Bromodichloromethane	4.34				5.00		86.7	70-130			
Bromoform	5.18				5.00		104	70-130			
Bromomethane	4.97				5.00		99.4	70-130			
1,3-Butadiene	4.20				5.00		84.1	70-130			
2-Butanone (MEK)	4.89				5.00		97.8	70-130			
Carbon Disulfide	4.49				5.00		89.8	70-130			
Carbon Tetrachloride	4.56				5.00		91.3	70-130			
Chlorobenzene	4.39				5.00		87.8	70-130			
Chloroethane	4.62				5.00		92.4	70-130			
Chloroform	4.55				5.00		91.0	70-130			
Chloromethane	4.22				5.00		84.4	70-130			
Cyclohexane	4.09				5.00		81.9	70-130			
Dibromochloromethane	4.74				5.00		94.7	70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.52				5.00		90.3	70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.06				5.00		101	70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.06				5.00		101	70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.97				5.00		99.3	70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.67				5.00		93.5	70-130			
1,1-Dichloroethane	4.54				5.00		90.7	70-130			
1,2-Dichloroethane	4.42				5.00		88.3	70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292948 - TO-15 Prep												
LCS (B292948-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21							
1,1-Dichloroethylene	4.60				5.00		91.9		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.53				5.00		90.5		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.50				5.00		90.0		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.34				5.00		86.7		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.51				5.00		90.2		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.72				5.00		94.4		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.54				5.00		90.8		70-130			
1,4-Dioxane	4.71				5.00		94.2		70-130			
Ethyl Acetate	3.46				5.00		**69.2**	*	70-130			L-03
Ethylbenzene	4.64				5.00		92.7		70-130			
4-Ethyltoluene	5.02				5.00		100		70-130			
Heptane	4.29				5.00		85.7		70-130			
Hexachlorobutadiene	5.50				5.00		110		70-130			
Hexane	4.82				5.00		96.4		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.62				5.00		92.5		70-130			
Isopropanol	4.17				5.00		83.3		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.60				5.00		92.0		70-130			
Methylene Chloride	4.40				5.00		88.1		70-130			
Methyl methacrylate	4.38				5.00		87.7		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.55				5.00		90.9		70-130			
Naphthalene	5.82				5.00		116		70-130			
Propene	4.46				5.00		89.2		70-130			
Styrene	4.93				5.00		98.6		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.42				5.00		88.4		70-130			
Tetrachloroethylene	4.77				5.00		95.4		70-130			
Tetrahydrofuran	4.67				5.00		93.5		70-130			
Toluene	4.60				5.00		92.0		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.86				5.00		117		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.24				5.00		84.9		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.44				5.00		88.9		70-130			
Trichloroethylene	4.19				5.00		83.8		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.74				5.00		94.8		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.70				5.00		94.1		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.95				5.00		98.9		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.98				5.00		99.6		70-130			
Vinyl Acetate	7.13				5.00		**143**	*	70-130			L-05, V-35
Vinyl Chloride	4.37				5.00		87.4		70-130			
m&p-Xylene	9.53				10.0		95.3		70-130			
o-Xylene	4.74				5.00		94.9		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.27*				*8.00*		*103*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292948 - TO-15 Prep											
LCS (B292948-BS2)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.84				5.00		96.9	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.69*				*8.00*		*96.1*	*70-130*			
Batch B292961 - TO-15 Prep											
Blank (B292961-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/21/21						
Acrylonitrile	ND	0.12									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Propylbenzene	ND	0.051									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.07*				*8.00*		*113*	*70-130*			
LCS (B292961-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/21/21						
Acrylonitrile	2.90				2.88		101	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.88				2.06		91.1	70-130			
n-Butylbenzene	1.39				1.14		122	70-130			
sec-Butylbenzene	1.26				1.14		111	70-130			
tert-Butylbenzene	1.25				1.14		110	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.44				1.27		113	70-130			
Propylbenzene	1.39				1.27		110	70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.26				1.34		93.8	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.90*				*8.00*		*111*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
V-35	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

RLF	Rebecca Faust
RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-01 (21J0956-01)			Lab File ID: G21A293025A.D			Analyzed: 10/21/21 02:49			
Bromochloromethane (4)	1412843	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3532099	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3384082	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	
SVP-02 (21J0956-02)			Lab File ID: G21A293026A.D			Analyzed: 10/21/21 03:30			
Bromochloromethane (4)	1375564	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3486996	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3338457	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	
SVP-03 (21J0956-03)			Lab File ID: G21A293027A.D			Analyzed: 10/21/21 04:12			
Bromochloromethane (4)	1372102	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3451438	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3322610	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	
SVP-04 (21J0956-04)			Lab File ID: G21A293028A.D			Analyzed: 10/21/21 04:53			
Bromochloromethane (4)	1373043	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3459318	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3318354	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

COMPOUND	TYPE			RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2022
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00112	12/30/2021
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2021
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2021
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

Internal Transfer Chain of Custody

2110956

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: ☑ Yes ☐ No
Owner Received Date: 10/15/2021 **Results Requested By:** 10/22/2021

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

Workorder: 92567111 **Workorder Name:** 2020-L1-2448 INCIDENT

Report To

Angela Baioni
Pace Analytical Charlotte
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
Phone (704)875-9092

Subcontract To

Pace New England
39 Spruce St.
East Longmeadow, MA 01028
Phone (413)525-2332

Requested Analysis

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA APH	TO-15 VOC	Summa	reg	initial pressure	final pressure	receipt pressure	LAB USE ONLY
1	SVP-01	PS	10/15/2021 09:15	92567111001	Air	1	X	X	2526	4371	.30	.5	5.7	
2	SVP-02	PS	10/15/2021 09:58	92567111002	Air	1	X	X	2647	0773	.29	.5	5.5	
3	SVP-03	PS	10/15/2021 10:08	92567111003	Air	1	X	X	2275	1626	.30	.5	5.9	
4	SVP-04	PS	10/15/2021 10:24	92567111004	Air	1	X	X	2847	1484	.30	.7	7.2	
5														

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	JK / Pace HVL	10/15/21 1:00	[signature] 855	10/18/21
2				
3				

Comments

RUSH request

Cooler Temperature on Receipt — °C | **Custody Seal** Y or (N) | **Received on Ice** Y or (N) | **Samples Intact** (Y) or N

****In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document.*
This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.

FedEx

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548464658

ADD NICKNAME

Delivered

THIS IS 1 OF 9 PIECES

DELIVERED

Signed for by: B.BECCA

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

9 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548464658 (master)	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464669	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464670	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464680	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464691	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464706	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464717	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Pace - NC

Received By RLF Date 10/18/21 Time 855

How were the samples received? In Cooler _____ On Ice _____ No Ice _____
In Box T Ambient _____ Melted Ice _____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # _____ Actual Temp - _____
By Blank # _____ Actual Temp - _____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? _____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T (4)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	4	1L	4	5min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
25216					4371				
21647					0773				
2295					10216				
2547					1484				
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285021.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2526

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2.0	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.10	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.50	1,4-Dioxane	<0.29	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.21	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.14	n-Butylbenzene
<1.0	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.11	sec-Butylbezene
<2.0	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.11	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.13	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.13	Propylbenzene
<0.50	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.13	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.19	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.50	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2.0	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2.0	2-Butanone (MEK)	<0.10	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1.0	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2.0	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.50	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.50	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285021.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2526

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.10	1,3-Butadiene	<0.22	1,3-Butadiene
<0.10	Methyl tert-butyl Ether	<0.36	Methyl tert-butyl Ether
<0.10	Benzene	<0.32	Benzene
<0.10	Toluene	<0.34	Toluene
<0.10	Ethylbenzene	<0.43	Ethylbenzene
<0.20	m,p-Xylenes	<0.87	m,p-Xylenes
<0.10	o-Xylene	<0.43	o-Xylene
<0.10	Naphthalene	<0.52	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/22/2021 **Batch #:** J21A285016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2647

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2.0	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.10	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.50	1,4-Dioxane	<0.29	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.21	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.14	n-Butylbenzene
<1.0	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.11	sec-Butylbezene
<2.0	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.11	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.13	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.13	Propylbenzene
<0.50	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.13	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.19	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.50	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2.0	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2.0	2-Butanone (MEK)	<0.10	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1.0	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2.0	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.50	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.50	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2647

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.10	1,3-Butadiene	<0.22	1,3-Butadiene
	<0.10	Methyl tert-butyl Ether	<0.36	Methyl tert-butyl Ether
	<0.10	Benzene	<0.32	Benzene
	<0.10	Toluene	<0.34	Toluene
	<0.10	Ethylbenzene	<0.43	Ethylbenzene
	<0.20	m,p-Xylenes	<0.87	m,p-Xylenes
	<0.10	o-Xylene	<0.43	o-Xylene
	<0.10	Naphthalene	<0.52	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285013.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2295

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2.0	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.10	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.50	1,4-Dioxane	<0.29	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.21	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.14	n-Butylbenzene
<1.0	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.11	sec-Butylbezene
<2.0	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.11	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.13	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.13	Propylbenzene
<0.50	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.13	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.19	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.50	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2.0	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2.0	2-Butanone (MEK)	<0.10	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1.0	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2.0	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.50	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.50	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285013.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2295

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.10	1,3-Butadiene	<0.22	1,3-Butadiene
	<0.10	Methyl tert-butyl Ether	<0.36	Methyl tert-butyl Ether
	<0.10	Benzene	<0.32	Benzene
	<0.10	Toluene	<0.34	Toluene
	<0.10	Ethylbenzene	<0.43	Ethylbenzene
	<0.20	m,p-Xylenes	<0.87	m,p-Xylenes
	<0.10	o-Xylene	<0.43	o-Xylene
	<0.10	Naphthalene	<0.52	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285030.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2547

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2.0	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.10	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.50	1,4-Dioxane	<0.29	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.21	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.14	n-Butylbenzene
<1.0	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.11	sec-Butylbezene
<2.0	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.11	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.13	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.13	Propylbenzene
<0.50	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.13	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.19	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.50	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2.0	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2.0	2-Butanone (MEK)	<0.10	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1.0	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2.0	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.50	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.50	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285030.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2547

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.10	1,3-Butadiene	<0.22	1,3-Butadiene
	<0.10	Methyl tert-butyl Ether	<0.36	Methyl tert-butyl Ether
	<0.10	Benzene	<0.32	Benzene
	<0.10	Toluene	<0.34	Toluene
	<0.10	Ethylbenzene	<0.43	Ethylbenzene
	<0.20	m,p-Xylenes	<0.87	m,p-Xylenes
	<0.10	o-Xylene	<0.43	o-Xylene
	<0.10	Naphthalene	<0.52	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

October 22, 2021

Andrew Street
Apex Companies - NC
5900 Northwoods Business Pkwy
Suite 5900-0
Charlotte, NC 28269

RE: Project: 2020-L1-2448 INCIDENT
Pace Project No.: 92567113

Dear Andrew Street:

Enclosed are the analytical results for sample(s) received by the laboratory on October 15, 2021. The results relate only to the samples included in this report. Results reported herein conform to the applicable TNI/NELAC Standards and the laboratory's Quality Manual, where applicable, unless otherwise noted in the body of the report.

The test results provided in this final report were generated by each of the following laboratories within the Pace Network:

If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Angela M. Baioni

Angela Baioni
angela.baioni@pacelabs.com
(704)875-9092
Project Manager

Enclosures

cc: J Culbreath, Colonial Pipeline Company
Naomi Fretz, APEX Companies, LLC
Robert Hughes, Colonial Pipeline
Cameron Lee, Montrose-EPS
Jamie Moran, APEX Companies, LLC
Jeff Morrison, Colonial Pipeline Company
Tom Naumann, APEX Companies - NC
Joe Nicolette, Montrose-EPS
Kaitlyn Nootens, Apex Companies
Christopher Schultz, Apex Companies
Matt Teixeira, Apex Companies, LLC
Michael Verdon, Colonial Pipeline Company
JM Wyatt, Colonial Pipeline Company

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

SAMPLE SUMMARY

Project: 2020-L1-2448 INCIDENT
Pace Project No.: 92567113

Lab ID	Sample ID	Matrix	Date Collected	Date Received
92567113001	**SVP-05**	Air	10/15/21 10:56	10/15/21 16:05
92567113002	**SVP-06**	Air	10/15/21 11:09	10/15/21 16:05
92567113003	**SVP-07**	Air	10/15/21 11:22	10/15/21 16:05
92567113004	**SVP-08**	Air	10/15/21 11:33	10/15/21 16:05
92567113005	**SVP-09**	Air	10/15/21 11:44	10/15/21 16:05
92567113006	**SVP-13**	Air	10/15/21 12:22	10/15/21 16:05

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Laboratory receiving samples:

Asheville ☐ Eden ☐ Greenwood ☐ Huntersville ☒ Raleigh ☐ Mechanicsville ☐ Atlanta ☐ Kernersville ☐

Sample Condition Upon Receipt

Client Name: Apex Air

Proje

WO#: 92567113

92567113

Courier: ☐ Commercial ☐ Fed Ex ☐ Pace ☐ UPS ☐ USPS ☐ Other:___ ☒ Client

Custody Seal Present? ☐ Yes ☒ No Seals Intact? ☐ Yes ☒ No

Date/Initials Person Examining Contents: 10-15-21 JC

Packing Material: ☐ Bubble Wrap ☐ Bubble Bags ☒ None ☐ Other

Thermometer: ☒ IR Gun ID: 97064 ☐ Wet ☐ Blue ☒ None

Type of Ice:

Biological Tissue Frozen? ☐ Yes ☐ No ☒ N/A

Cooler Temp: n/a Correction Factor: Add/Subtract (°C) 0.0

Cooler Temp Corrected (°C): n/a

Temp should be above freezing to 6°C

☐ Samples out of temp criteria. Samples on ice, cooling process has begun

USDA Regulated Soil (☐ N/A, water sample)

Did samples originate in a quarantine zone within the United States: CA, NY, or SC (check maps)? ☐ Yes ☐ No

Did samples originate from a foreign source (Internationally, including Hawaii and Puerto Rico)? ☐ Yes ☐ No

				Comments/Discrepancy:
Chain of Custody Present?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	1.
Samples Arrived within Hold Time?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	2.
Short Hold Time Analysis (<72 hr.)?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	3.
Rush Turn Around Time Requested?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	4.
Sufficient Volume?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	5.
Correct Containers Used?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	6.
-Pace Containers Used?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	
Containers Intact?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	7.
Dissolved analysis: Samples Field Filtered?	☐ Yes	☐ No	☒ N/A	8.
Sample Labels Match COC?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	9.
-Includes Date/Time/ID/Analysis Matrix: AR				
Headspace in VOA Vials (>5-6mm)?	☐ Yes	☐ No	☒ N/A	10.
Trip Blank Present?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	11.
Trip Blank Custody Seals Present?	☐ Yes	☐ No	☒ N/A	

COMMENTS/SAMPLE DISCREPANCY

Field Data Required? ☐ Yes ☐ No

Lot ID of split containers:

CLIENT NOTIFICATION/RESOLUTION

Person contacted: Date/Time:

Project Manager SCURF Review: Date:

Project Manager SRF Review: Date:

***Check mark top half of box if pH and/or dechlorination is verified and within the acceptance range for preservation samples.**

Exceptions: VOA, Coliform, TOC, Oil and Grease, DRO/8015 (water) DOC, LLHg

****Bottom half of box is to list number of bottles**

Project #

WO#: 92567113

PM: AMB Due Date: 10/22/21

CLIENT: 92-APEX MOOR

Item#	BP4U-125 mL Plastic Unpreserved (N/A) (Cl-)	BP3U-250 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP2U-500 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP1U-1 liter Plastic Unpreserved (N/A)	BP4S-125 mL Plastic H2SO4 (pH < 2) (Cl-)	BP3N-250 mL plastic HNO3 (pH < 2)	BP4Z-125 mL Plastic ZN Acetate & NaOH (>9)	BP4C-125 mL Plastic NaOH (pH > 12) (Cl-)	WGFU-Wide-mouthed Glass jar Unpreserved	AG1U-1 liter Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1H-1 liter Amber HCl (pH < 2)	AG3U-250 mL Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1S-1 liter Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3S-250 mL Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3A(DG3A)-250 mL Amber NH4Cl (N/A)(Cl-)	DG9H-40 mL VOA HCl (N/A)	VG9T-40 mL VOA Na2S2O3 (N/A)	VG9U-40 mL VOA Unp (N/A)	DG9P-40 mL VOA H3PO4 (N/A)	VOAK (6 vials per kit)-5035 kit (N/A)	V/GK (3 vials per kit)-VPH/Gas kit (N/A)	SP5T-125 mL Sterile Plastic (N/A – lab)	SP2T-250 mL Sterile Plastic (N/A – lab)	SUMS	BP3A-250 mL Plastic (NH2)2SO4 (9.3-9.7)	AG0U-100 mL Amber Unpreserved vials (N/A)	VSGU-20 mL Scintillation vials (N/A)	DG9U-40 mL Amber Unpreserved vials (N/A)
1																									1				
2																									1				
3																									1				
4																									1				
5																									1				
6																									1				
7																													
8																													
9																													
10																													
11																													
12																													

pH Adjustment Log for Preserved Samples

Sample ID	Type of Preservative	pH upon receipt	Date preservation adjusted	Time preservation adjusted	Amount of Preservative added	Lot #

Note: Whenever there is a discrepancy affecting North Carolina compliance samples, a copy of this form will be sent to the North Carolina DEHNR Certification Office (i.e. Out of hold, incorrect preservative, out of temp, incorrect containers.

con-test ANALYTICAL LABORATORY

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Company Name: APEX Companies
Address: 5900 Northwoods Bus Pkwy Ste 5900-D Charlotte
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-LI-2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: J. Schlaudt

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush-Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH			Initial Pressure " Hg	Final Pressure " Hg	Lab Receipt Pressure	Summa Can ID	Flow Controller ID
Con-Test Work Order# 22567113	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³									
001	SVP-05	10-15-21 10:50	10-15-21 10:56	6	200	SG	1	X	X			30	5		2530	1509
002	SVP-06	10-15-21 11:03	10-15-21 11:09	6	↓	↓	↓	X	X			30	5		2544	3161
003	SVP-07	10-15-21 11:17	10-15-21 11:22	5				X	X			28	5		2730	1607
004	SVP-08	10-15-21 11:27	10-15-21 11:33	6				X	X			30	5		2833	2855
005	SVP-09	10-15-21 11:38	10-15-21 11:44	6				X	X			30	5		2683	3055
006	SVP-13	10-15-21 12:16	10-15-21 1222	6	↓	↓	↓	X	X			30	5		2624	1811

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Comments: See TO-15 List from A. Street.

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time: 10-15-21/1605	
Received by: (signature)	Date/Time:	
Relinquished by: (signature)	Date/Time:	
Received by: (signature)	Date/Time:	
Relinquished by: (signature)	Date/Time:	
Received by: (signature)	Date/Time: 10/15/21 16:05	APEX

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ *AIHA-LAP,LLC*

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

October 22, 2021

Angela Baioni
Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078

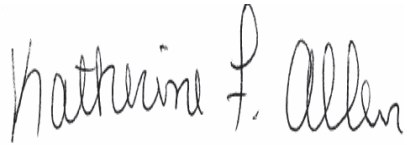
Project Location: NC
Client Job Number:
Project Number: 92567113
Laboratory Work Order Number: 21J0958

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on October 18, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078
ATTN: Angela Baioni

REPORT DATE: 10/22/2021

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 92567113

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21J0958

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-05	21J0958-01	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-06	21J0958-02	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-07	21J0958-03	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-08	21J0958-04	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-09	21J0958-05	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-13	21J0958-06	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21J0958-01[SVP-05], 21J0958-02[SVP-06], 21J0958-03[SVP-07], 21J0958-04[SVP-08], 21J0958-05[SVP-09], 21J0958-06[SVP-13], B292948-BLK1, B292948-BS1

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21J0958-02[SVP-06], 21J0958-03[SVP-07], 21J0958-04[SVP-08], 21J0958-05[SVP-09], 21J0958-06[SVP-13], B292948-BS1

Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21J0958-02[SVP-06], 21J0958-03[SVP-07], 21J0958-04[SVP-08], 21J0958-05[SVP-09], 21J0958-06[SVP-13], B292948-BS1

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.
I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington
Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21J0958-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2530
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1509
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/20/21 19:19	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/20/21 19:19	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 15:20	BRF
Benzene	0.084	0.20	0.048	J	0.27	0.64	0.15	4	10/20/21 19:19	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/20/21 19:19	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/20/21 19:19	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/20/21 19:19	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/20/21 19:19	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/20/21 19:19	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/20/21 19:19	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 15:20	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 15:20	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 15:20	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 15:20	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/20/21 19:19	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/20/21 19:19	BRF
Chlorobenzene	0.092	0.20	0.060	J	0.42	0.92	0.27	4	10/20/21 19:19	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/20/21 19:19	BRF
Chloroform	0.63	0.20	0.048		3.1	0.98	0.24	4	10/20/21 19:19	BRF
Chloromethane	0.092	0.40	0.082	J	0.19	0.83	0.17	4	10/20/21 19:19	BRF
Cyclohexane	1.8	0.20	0.13		6.3	0.69	0.46	4	10/20/21 19:19	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/20/21 19:19	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/20/21 19:19	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/20/21 19:19	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/20/21 19:19	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/20/21 19:19	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.38	0.20	0.061		1.9	0.99	0.30	4	10/20/21 19:19	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/20/21 19:19	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/20/21 19:19	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/20/21 19:19	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/20/21 19:19	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/20/21 19:19	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/20/21 19:19	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/20/21 19:19	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/20/21 19:19	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 19:19	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/20/21 19:19	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/20/21 19:19	BRF
Ethylbenzene	0.19	0.20	0.052	J	0.82	0.87	0.22	4	10/20/21 19:19	BRF
4-Ethyltoluene	0.068	0.20	0.062	J	0.33	0.98	0.30	4	10/20/21 19:19	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/20/21 19:19	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/20/21 19:19	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/20/21 19:19	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/20/21 19:19	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/20/21 19:19	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 15:20	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/20/21 19:19	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21J0958-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2530
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1509
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/20/21 19:19	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/20/21 19:19	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/20/21 19:19	BRF
Naphthalene	ND	0.20	0.13		ND	1.0	0.66	4	10/20/21 19:19	BRF
Propene	1.1	8.0	0.67	J	1.8	14	1.2	4	10/20/21 19:19	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 15:20	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/20/21 19:19	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/20/21 19:19	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/20/21 19:19	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/20/21 19:19	BRF
Toluene	1.4	0.20	0.084		5.2	0.75	0.32	4	10/20/21 19:19	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/20/21 19:19	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/20/21 19:19	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/20/21 19:19	BRF
Trichloroethylene	0.11	0.20	0.074	J	0.58	1.1	0.40	4	10/20/21 19:19	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.80	0.080	J	1.3	4.5	0.45	4	10/20/21 19:19	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/20/21 19:19	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/20/21 19:19	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.22	0.20	0.059		1.1	0.98	0.29	4	10/20/21 19:19	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.20	0.055		ND	0.98	0.27	4	10/20/21 19:19	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 15:20	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/20/21 19:19	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/20/21 19:19	BRF
m&p-Xylene	0.72	0.40	0.11		3.1	1.7	0.48	4	10/20/21 19:19	BRF
o-Xylene	0.26	0.20	0.054		1.1	0.87	0.23	4	10/20/21 19:19	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/20/21 19:19
4-Bromofluorobenzene (2)	112	70-130	10/21/21 15:20
4-Bromofluorobenzene (4)	90.7	70-130	10/20/21 19:19

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/20/21 19:19	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/20/21 19:19	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/20/21 19:19	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 19:19	BRF
Toluene	1.2	0.40	0.12		4.6	1.5	0.47	4	10/20/21 19:19	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/20/21 19:19	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/20/21 19:19	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/20/21 19:19	BRF
C5-C8 Aliphatics					84	40	37	4	10/20/21 19:19	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21J0958-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2530
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1509
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/20/21 19:19	BRF
C9-C12 Aliphatics					87	40	27	4	10/20/21 19:19	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		10/20/21 19:19

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21J0958-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2544
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3161
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/20/21 19:59	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/20/21 19:59	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 15:46	BRF
Benzene	0.084	0.20	0.048	J	0.27	0.64	0.15	4	10/20/21 19:59	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/20/21 19:59	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/20/21 19:59	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/20/21 19:59	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/20/21 19:59	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/20/21 19:59	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/20/21 19:59	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 15:46	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 15:46	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 15:46	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 15:46	BRF
Carbon Disulfide	0.53	2.0	0.51	J	1.6	6.2	1.6	4	10/20/21 19:59	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/20/21 19:59	BRF
Chlorobenzene	0.088	0.20	0.060	J	0.41	0.92	0.27	4	10/20/21 19:59	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/20/21 19:59	BRF
Chloroform	3.2	0.20	0.048		16	0.98	0.24	4	10/20/21 19:59	BRF
Chloromethane	0.30	0.40	0.082	J	0.62	0.83	0.17	4	10/20/21 19:59	BRF
Cyclohexane	2.3	0.20	0.13		8.0	0.69	0.46	4	10/20/21 19:59	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/20/21 19:59	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/20/21 19:59	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/20/21 19:59	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/20/21 19:59	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/20/21 19:59	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.31	0.20	0.061		1.5	0.99	0.30	4	10/20/21 19:59	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/20/21 19:59	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/20/21 19:59	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/20/21 19:59	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/20/21 19:59	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/20/21 19:59	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/20/21 19:59	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/20/21 19:59	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/20/21 19:59	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 19:59	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/20/21 19:59	BRF
Ethyl Acetate	3.5	2.0	1.2	L-03	13	7.2	4.3	4	10/20/21 19:59	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.20	0.052	J	0.71	0.87	0.22	4	10/20/21 19:59	BRF
4-Ethyltoluene	0.072	0.20	0.062	J	0.35	0.98	0.30	4	10/20/21 19:59	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/20/21 19:59	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/20/21 19:59	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/20/21 19:59	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/20/21 19:59	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/20/21 19:59	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 15:46	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/20/21 19:59	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21J0958-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2544
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3161
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/20/21 19:59	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/20/21 19:59	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/20/21 19:59	BRF
Naphthalene	0.15	0.20	0.13	J	0.80	1.0	0.66	4	10/20/21 19:59	BRF
Propene	1.2	8.0	0.67	J	2.1	14	1.2	4	10/20/21 19:59	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 15:46	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/20/21 19:59	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/20/21 19:59	BRF
Tetrachloroethylene	3.8	0.20	0.059		26	1.4	0.40	4	10/20/21 19:59	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/20/21 19:59	BRF
Toluene	2.5	0.20	0.084		9.4	0.75	0.32	4	10/20/21 19:59	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/20/21 19:59	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/20/21 19:59	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/20/21 19:59	BRF
Trichloroethylene	0.16	0.20	0.074	J	0.84	1.1	0.40	4	10/20/21 19:59	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.80	0.080	J	1.3	4.5	0.45	4	10/20/21 19:59	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/20/21 19:59	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/20/21 19:59	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.24	0.20	0.059		1.2	0.98	0.29	4	10/20/21 19:59	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.056	0.20	0.055	J	0.28	0.98	0.27	4	10/20/21 19:59	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 15:46	BRF
Vinyl Acetate	0.68	4.0	0.37	L-05, V-35, J	2.4	14	1.3	4	10/20/21 19:59	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/20/21 19:59	BRF
m&p-Xylene	0.65	0.40	0.11		2.8	1.7	0.48	4	10/20/21 19:59	BRF
o-Xylene	0.25	0.20	0.054		1.1	0.87	0.23	4	10/20/21 19:59	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	10/20/21 19:59
4-Bromofluorobenzene (2)	113	70-130	10/21/21 15:46
4-Bromofluorobenzene (4)	91.1	70-130	10/20/21 19:59

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/20/21 19:59	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/20/21 19:59	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/20/21 19:59	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 19:59	BRF
Toluene	2.2	0.40	0.12		8.2	1.5	0.47	4	10/20/21 19:59	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/20/21 19:59	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/20/21 19:59	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/20/21 19:59	BRF
C5-C8 Aliphatics					130	40	37	4	10/20/21 19:59	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21J0958-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2544
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3161
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/20/21 19:59	BRF
C9-C12 Aliphatics					190	40	27	4	10/20/21 19:59	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130		10/20/21 19:59

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21J0958-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2230
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1607
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	5.9	8.0	4.8	J	14	19	11	4	10/20/21 20:40	BRF
Acrolein	1.2	4.0	0.97	J	2.8	9.2	2.2	4	10/20/21 20:40	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 16:11	BRF
Benzene	0.072	0.20	0.048	J	0.23	0.64	0.15	4	10/20/21 20:40	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/20/21 20:40	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/20/21 20:40	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/20/21 20:40	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/20/21 20:40	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/20/21 20:40	BRF
2-Butanone (MEK)	0.72	8.0	0.66	J	2.1	24	2.0	4	10/20/21 20:40	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 16:11	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 16:11	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 16:11	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 16:11	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/20/21 20:40	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/20/21 20:40	BRF
Chlorobenzene	0.096	0.20	0.060	J	0.44	0.92	0.27	4	10/20/21 20:40	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/20/21 20:40	BRF
Chloroform	0.34	0.20	0.048		1.7	0.98	0.24	4	10/20/21 20:40	BRF
Chloromethane	0.14	0.40	0.082	J	0.28	0.83	0.17	4	10/20/21 20:40	BRF
Cyclohexane	2.3	0.20	0.13		8.1	0.69	0.46	4	10/20/21 20:40	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/20/21 20:40	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/20/21 20:40	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/20/21 20:40	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/20/21 20:40	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/20/21 20:40	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.33	0.20	0.061		1.6	0.99	0.30	4	10/20/21 20:40	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/20/21 20:40	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/20/21 20:40	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/20/21 20:40	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/20/21 20:40	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/20/21 20:40	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/20/21 20:40	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/20/21 20:40	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/20/21 20:40	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 20:40	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/20/21 20:40	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/20/21 20:40	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.20	0.052	J	0.71	0.87	0.22	4	10/20/21 20:40	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.20	0.062		ND	0.98	0.30	4	10/20/21 20:40	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/20/21 20:40	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/20/21 20:40	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/20/21 20:40	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.14	0.20	0.10	J	0.57	0.82	0.41	4	10/20/21 20:40	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/20/21 20:40	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 16:11	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/20/21 20:40	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21J0958-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2230
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1607
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/20/21 20:40	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/20/21 20:40	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/20/21 20:40	BRF
Naphthalene	0.15	0.20	0.13	J	0.78	1.0	0.66	4	10/20/21 20:40	BRF
Propene	1.3	8.0	0.67	J	2.3	14	1.2	4	10/20/21 20:40	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 16:11	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/20/21 20:40	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/20/21 20:40	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/20/21 20:40	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/20/21 20:40	BRF
Toluene	0.82	0.20	0.084		3.1	0.75	0.32	4	10/20/21 20:40	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/20/21 20:40	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/20/21 20:40	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/20/21 20:40	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/20/21 20:40	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.80	0.080	J	1.2	4.5	0.45	4	10/20/21 20:40	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/20/21 20:40	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/20/21 20:40	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.24	0.20	0.059		1.2	0.98	0.29	4	10/20/21 20:40	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.060	0.20	0.055	J	0.29	0.98	0.27	4	10/20/21 20:40	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 16:11	BRF
Vinyl Acetate	0.71	4.0	0.37	L-05, V-35, J	2.5	14	1.3	4	10/20/21 20:40	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/20/21 20:40	BRF
m&p-Xylene	0.64	0.40	0.11		2.8	1.7	0.48	4	10/20/21 20:40	BRF
o-Xylene	0.24	0.20	0.054		1.0	0.87	0.23	4	10/20/21 20:40	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	10/20/21 20:40
4-Bromofluorobenzene (2)	112	70-130	10/21/21 16:11
4-Bromofluorobenzene (4)	91.8	70-130	10/20/21 20:40

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/20/21 20:40	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/20/21 20:40	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/20/21 20:40	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 20:40	BRF
Toluene	0.72	0.40	0.12		2.7	1.5	0.47	4	10/20/21 20:40	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/20/21 20:40	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/20/21 20:40	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/20/21 20:40	BRF
C5-C8 Aliphatics					150	40	37	4	10/20/21 20:40	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21J0958-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2230
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1607
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/20/21 20:40	BRF
C9-C12 Aliphatics					150	40	27	4	10/20/21 20:40	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130		10/20/21 20:40

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21J0958-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:33

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2306
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2855
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/20/21 21:21	BRF
Acrolein	1.2	4.0	0.97	J	2.7	9.2	2.2	4	10/20/21 21:21	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 16:36	BRF
Benzene	0.092	0.20	0.048	J	0.29	0.64	0.15	4	10/20/21 21:21	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/20/21 21:21	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/20/21 21:21	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/20/21 21:21	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/20/21 21:21	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/20/21 21:21	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/20/21 21:21	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 16:36	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 16:36	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 16:36	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 16:36	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/20/21 21:21	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/20/21 21:21	BRF
Chlorobenzene	0.11	0.20	0.060	J	0.50	0.92	0.27	4	10/20/21 21:21	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/20/21 21:21	BRF
Chloroform	0.71	0.20	0.048		3.5	0.98	0.24	4	10/20/21 21:21	BRF
Chloromethane	0.44	0.40	0.082		0.92	0.83	0.17	4	10/20/21 21:21	BRF
Cyclohexane	1.8	0.20	0.13		6.2	0.69	0.46	4	10/20/21 21:21	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/20/21 21:21	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/20/21 21:21	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/20/21 21:21	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/20/21 21:21	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/20/21 21:21	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.33	0.20	0.061		1.6	0.99	0.30	4	10/20/21 21:21	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/20/21 21:21	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/20/21 21:21	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/20/21 21:21	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/20/21 21:21	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/20/21 21:21	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/20/21 21:21	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/20/21 21:21	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/20/21 21:21	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 21:21	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/20/21 21:21	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/20/21 21:21	BRF
Ethylbenzene	0.21	0.20	0.052		0.92	0.87	0.22	4	10/20/21 21:21	BRF
4-Ethyltoluene	0.084	0.20	0.062	J	0.41	0.98	0.30	4	10/20/21 21:21	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/20/21 21:21	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/20/21 21:21	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/20/21 21:21	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/20/21 21:21	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/20/21 21:21	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 16:36	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/20/21 21:21	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21J0958-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:33

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2306
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2855
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/20/21 21:21	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/20/21 21:21	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/20/21 21:21	BRF
Naphthalene	0.19	0.20	0.13	J	0.99	1.0	0.66	4	10/20/21 21:21	BRF
Propene	1.3	8.0	0.67	J	2.2	14	1.2	4	10/20/21 21:21	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 16:36	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/20/21 21:21	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/20/21 21:21	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/20/21 21:21	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/20/21 21:21	BRF
Toluene	1.0	0.20	0.084		3.8	0.75	0.32	4	10/20/21 21:21	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/20/21 21:21	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/20/21 21:21	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/20/21 21:21	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/20/21 21:21	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.80	0.080	J	1.3	4.5	0.45	4	10/20/21 21:21	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/20/21 21:21	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/20/21 21:21	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.34	0.20	0.059		1.7	0.98	0.29	4	10/20/21 21:21	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.068	0.20	0.055	J	0.33	0.98	0.27	4	10/20/21 21:21	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 16:36	BRF
Vinyl Acetate	0.64	4.0	0.37	L-05, V-35, J	2.3	14	1.3	4	10/20/21 21:21	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/20/21 21:21	BRF
m&p-Xylene	0.88	0.40	0.11		3.8	1.7	0.48	4	10/20/21 21:21	BRF
o-Xylene	0.32	0.20	0.054		1.4	0.87	0.23	4	10/20/21 21:21	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/20/21 21:21
4-Bromofluorobenzene (2)	113	70-130	10/21/21 16:36
4-Bromofluorobenzene (4)	90.3	70-130	10/20/21 21:21

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/20/21 21:21	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/20/21 21:21	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/20/21 21:21	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 21:21	BRF
Toluene	0.90	0.40	0.12		3.4	1.5	0.47	4	10/20/21 21:21	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/20/21 21:21	BRF
m&p-Xylene	ND	0.80	0.27		ND	3.5	1.2	4	10/20/21 21:21	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/20/21 21:21	BRF
C5-C8 Aliphatics					140	40	37	4	10/20/21 21:21	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21J0958-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:33

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2306
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2855
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/20/21 21:21	BRF
C9-C12 Aliphatics					270	40	27	4	10/20/21 21:21	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130		10/20/21 21:21

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21J0958-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:44

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2683
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3055
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/20/21 22:01	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/20/21 22:01	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 17:01	BRF
Benzene	0.14	0.20	0.048	J	0.43	0.64	0.15	4	10/20/21 22:01	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/20/21 22:01	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/20/21 22:01	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/20/21 22:01	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/20/21 22:01	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/20/21 22:01	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/20/21 22:01	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 17:01	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 17:01	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 17:01	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 17:01	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/20/21 22:01	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/20/21 22:01	BRF
Chlorobenzene	0.14	0.20	0.060	J	0.64	0.92	0.27	4	10/20/21 22:01	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/20/21 22:01	BRF
Chloroform	0.23	0.20	0.048		1.1	0.98	0.24	4	10/20/21 22:01	BRF
Chloromethane	0.16	0.40	0.082	J	0.32	0.83	0.17	4	10/20/21 22:01	BRF
Cyclohexane	1.4	0.20	0.13		4.7	0.69	0.46	4	10/20/21 22:01	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/20/21 22:01	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/20/21 22:01	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/20/21 22:01	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/20/21 22:01	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/20/21 22:01	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.38	0.20	0.061		1.9	0.99	0.30	4	10/20/21 22:01	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/20/21 22:01	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/20/21 22:01	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/20/21 22:01	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/20/21 22:01	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/20/21 22:01	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/20/21 22:01	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/20/21 22:01	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/20/21 22:01	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 22:01	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/20/21 22:01	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/20/21 22:01	BRF
Ethylbenzene	0.29	0.20	0.052		1.3	0.87	0.22	4	10/20/21 22:01	BRF
4-Ethyltoluene	0.11	0.20	0.062	J	0.55	0.98	0.30	4	10/20/21 22:01	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/20/21 22:01	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/20/21 22:01	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/20/21 22:01	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/20/21 22:01	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/20/21 22:01	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 17:01	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/20/21 22:01	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21J0958-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:44

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2683
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3055
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/20/21 22:01	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/20/21 22:01	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/20/21 22:01	BRF
Naphthalene	0.18	0.20	0.13	J	0.92	1.0	0.66	4	10/20/21 22:01	BRF
Propene	1.2	8.0	0.67	J	2.1	14	1.2	4	10/20/21 22:01	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 17:01	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/20/21 22:01	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/20/21 22:01	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/20/21 22:01	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/20/21 22:01	BRF
Toluene	1.4	0.20	0.084		5.2	0.75	0.32	4	10/20/21 22:01	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/20/21 22:01	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/20/21 22:01	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/20/21 22:01	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/20/21 22:01	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.80	0.080	J	1.3	4.5	0.45	4	10/20/21 22:01	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/20/21 22:01	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/20/21 22:01	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.42	0.20	0.059		2.1	0.98	0.29	4	10/20/21 22:01	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.096	0.20	0.055	J	0.47	0.98	0.27	4	10/20/21 22:01	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 17:01	BRF
Vinyl Acetate	0.84	4.0	0.37	L-05, V-35, J	2.9	14	1.3	4	10/20/21 22:01	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/20/21 22:01	BRF
m&p-Xylene	1.2	0.40	0.11		5.1	1.7	0.48	4	10/20/21 22:01	BRF
o-Xylene	0.45	0.20	0.054		2.0	0.87	0.23	4	10/20/21 22:01	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/20/21 22:01
4-Bromofluorobenzene (2)	114	70-130	10/21/21 17:01
4-Bromofluorobenzene (4)	91.5	70-130	10/20/21 22:01

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/20/21 22:01	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/20/21 22:01	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/20/21 22:01	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 22:01	BRF
Toluene	1.2	0.40	0.12		4.6	1.5	0.47	4	10/20/21 22:01	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/20/21 22:01	BRF
m&p-Xylene	1.0	0.80	0.27		4.3	3.5	1.2	4	10/20/21 22:01	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/20/21 22:01	BRF
C5-C8 Aliphatics					100	40	37	4	10/20/21 22:01	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21J0958-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:44

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2683
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3055
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/20/21 22:01	BRF
C9-C12 Aliphatics					170	40	27	4	10/20/21 22:01	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		10/20/21 22:01

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21J0958-06
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 12:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2624
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1811
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	5.0	8.0	4.8	J	12	19	11	4	10/20/21 22:42	BRF
Acrolein	1.1	4.0	0.97	J	2.5	9.2	2.2	4	10/20/21 22:42	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 17:26	BRF
Benzene	0.17	0.20	0.048	J	0.54	0.64	0.15	4	10/20/21 22:42	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/20/21 22:42	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/20/21 22:42	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/20/21 22:42	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/20/21 22:42	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/20/21 22:42	BRF
2-Butanone (MEK)	1.1	8.0	0.66	J	3.1	24	2.0	4	10/20/21 22:42	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 17:26	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 17:26	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 17:26	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 17:26	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/20/21 22:42	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/20/21 22:42	BRF
Chlorobenzene	0.16	0.20	0.060	J	0.72	0.92	0.27	4	10/20/21 22:42	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/20/21 22:42	BRF
Chloroform	0.38	0.20	0.048		1.9	0.98	0.24	4	10/20/21 22:42	BRF
Chloromethane	0.10	0.40	0.082	J	0.21	0.83	0.17	4	10/20/21 22:42	BRF
Cyclohexane	1.9	0.20	0.13		6.5	0.69	0.46	4	10/20/21 22:42	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/20/21 22:42	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/20/21 22:42	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/20/21 22:42	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/20/21 22:42	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/20/21 22:42	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.40	0.20	0.061		2.0	0.99	0.30	4	10/20/21 22:42	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/20/21 22:42	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/20/21 22:42	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/20/21 22:42	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/20/21 22:42	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/20/21 22:42	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/20/21 22:42	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/20/21 22:42	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/20/21 22:42	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 22:42	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/20/21 22:42	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/20/21 22:42	BRF
Ethylbenzene	0.34	0.20	0.052		1.5	0.87	0.22	4	10/20/21 22:42	BRF
4-Ethyltoluene	0.13	0.20	0.062	J	0.65	0.98	0.30	4	10/20/21 22:42	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/20/21 22:42	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/20/21 22:42	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/20/21 22:42	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/20/21 22:42	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/20/21 22:42	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 17:26	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/20/21 22:42	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21J0958-06
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 12:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2624
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1811
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/20/21 22:42	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/20/21 22:42	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/20/21 22:42	BRF
Naphthalene	0.18	0.20	0.13	J	0.94	1.0	0.66	4	10/20/21 22:42	BRF
Propene	1.2	8.0	0.67	J	2.0	14	1.2	4	10/20/21 22:42	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 17:26	BRF
Styrene	0.076	0.20	0.063	J	0.32	0.85	0.27	4	10/20/21 22:42	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/20/21 22:42	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/20/21 22:42	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/20/21 22:42	BRF
Toluene	1.7	0.20	0.084		6.4	0.75	0.32	4	10/20/21 22:42	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/20/21 22:42	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/20/21 22:42	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/20/21 22:42	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/20/21 22:42	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.80	0.080	J	1.3	4.5	0.45	4	10/20/21 22:42	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/20/21 22:42	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/20/21 22:42	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.48	0.20	0.059		2.4	0.98	0.29	4	10/20/21 22:42	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.12	0.20	0.055	J	0.57	0.98	0.27	4	10/20/21 22:42	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 17:26	BRF
Vinyl Acetate	0.84	4.0	0.37	L-05, V-35, J	3.0	14	1.3	4	10/20/21 22:42	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/20/21 22:42	BRF
m&p-Xylene	1.4	0.40	0.11		6.2	1.7	0.48	4	10/20/21 22:42	BRF
o-Xylene	0.52	0.20	0.054		2.2	0.87	0.23	4	10/20/21 22:42	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/20/21 22:42
4-Bromofluorobenzene (2)	114	70-130	10/21/21 17:26
4-Bromofluorobenzene (4)	90.7	70-130	10/20/21 22:42

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/20/21 22:42	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/20/21 22:42	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/20/21 22:42	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 22:42	BRF
Toluene	1.5	0.40	0.12		5.7	1.5	0.47	4	10/20/21 22:42	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/20/21 22:42	BRF
m&p-Xylene	1.2	0.80	0.27		5.3	3.5	1.2	4	10/20/21 22:42	BRF
o-Xylene	0.44	0.40	0.13		1.9	1.7	0.55	4	10/20/21 22:42	BRF
C5-C8 Aliphatics					110	40	37	4	10/20/21 22:42	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21J0958-06
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 12:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2624
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1811
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/20/21 22:42	BRF
C9-C12 Aliphatics					160	40	27	4	10/20/21 22:42	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130		10/20/21 22:42

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0958-01 [SVP-05]	B292948	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0958-02 [SVP-06]	B292948	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0958-03 [SVP-07]	B292948	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0958-04 [SVP-08]	B292948	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0958-05 [SVP-09]	B292948	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0958-06 [SVP-13]	B292948	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0958-01RE1 [SVP-05]	B292961	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/21/21
21J0958-02RE1 [SVP-06]	B292961	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/21/21
21J0958-03RE1 [SVP-07]	B292961	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/21/21
21J0958-04RE1 [SVP-08]	B292961	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/21/21
21J0958-05RE1 [SVP-09]	B292961	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/21/21
21J0958-06RE1 [SVP-13]	B292961	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/21/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0958-01 [SVP-05]	B292959	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0958-02 [SVP-06]	B292959	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0958-03 [SVP-07]	B292959	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0958-04 [SVP-08]	B292959	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0958-05 [SVP-09]	B292959	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0958-06 [SVP-13]	B292959	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292959 - APH Prep											
Blank (B292959-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Benzene	ND	0.070									
1,3-Butadiene	ND	0.070									
Ethylbenzene	ND	0.070									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.070									
Toluene	ND	0.070									
Naphthalene	ND	0.070									
m&p-Xylene	ND	0.14									
o-Xylene	ND	0.070									
C5-C8 Aliphatics			ND	7.0							
C9-C10 Aromatics			ND	3.5							
C9-C12 Aliphatics			ND	7.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.12*				*8.00*		*102*	*70-130*			
LCS (B292959-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Benzene	4.46				5.00		89.2	70-130			
1,3-Butadiene	4.77				5.00		95.4	70-130			
Decane	4.72				5.00		94.4	70-130			
Ethylbenzene	4.60				5.00		92.1	70-130			
Heptane	4.42				5.00		88.4	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.64				5.00		92.9	70-130			
Toluene	4.53				5.00		90.5	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.74				5.00		94.8	70-130			
Naphthalene	4.29				5.00		85.8	50-150			
m&p-Xylene	4.59				5.00		91.9	70-130			
o-Xylene	4.54				5.00		90.9	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.41*				*8.00*		*105*	*70-130*			

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292948 - TO-15 Prep											
Blank (B292948-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Acetone	ND	1.4									
Acrolein	ND	0.70									
Benzene	ND	0.035									
Benzyl chloride	ND	0.035									
Bromodichloromethane	ND	0.035									
Bromoform	ND	0.035									
Bromomethane	ND	0.035									
1,3-Butadiene	ND	0.035									
2-Butanone (MEK)	ND	1.4									
Carbon Disulfide	ND	0.35									
Carbon Tetrachloride	ND	0.035									
Chlorobenzene	ND	0.035									
Chloroethane	ND	0.035									
Chloroform	ND	0.035									
Chloromethane	ND	0.070									
Cyclohexane	ND	0.035									
Dibromochloromethane	ND	0.035									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.035									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.035									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.035									
1,1-Dichloroethane	ND	0.035									
1,2-Dichloroethane	ND	0.035									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.035									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
1,2-Dichloropropane	ND	0.035									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.035									
1,4-Dioxane	ND	0.35									
Ethyl Acetate	ND	0.35									L-03
Ethylbenzene	ND	0.035									
4-Ethyltoluene	ND	0.035									
Heptane	ND	0.035									
Hexachlorobutadiene	ND	0.035									
Hexane	ND	1.4									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.035									
Isopropanol	ND	1.4									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.035									
Methylene Chloride	ND	0.35									
Methyl methacrylate	ND	0.035									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.035									
Naphthalene	ND	0.035									
Propene	ND	1.4									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292948 - TO-15 Prep											
Blank (B292948-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Styrene	ND	0.035									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.035									
Tetrachloroethylene	ND	0.035									
Tetrahydrofuran	ND	0.35									
Toluene	ND	0.035									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.035									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.035									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.035									
Trichloroethylene	ND	0.035									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.14									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.14									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.13									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.035									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.035									
Vinyl Acetate	ND	0.70									
Vinyl Chloride	ND	0.035									
m&p-Xylene	ND	0.070									
o-Xylene	ND	0.035									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.06*				*8.00*		*101*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.27*				*8.00*		*90.8*	*70-130*			
LCS (B292948-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Acetone	4.35				5.00		87.0	70-130			
Acrolein	4.78				5.00		95.6	70-130			
Benzene	4.41				5.00		88.3	70-130			
Benzyl chloride	5.23				5.00		105	70-130			
Bromodichloromethane	4.34				5.00		86.7	70-130			
Bromoform	5.18				5.00		104	70-130			
Bromomethane	4.97				5.00		99.4	70-130			
1,3-Butadiene	4.20				5.00		84.1	70-130			
2-Butanone (MEK)	4.89				5.00		97.8	70-130			
Carbon Disulfide	4.49				5.00		89.8	70-130			
Carbon Tetrachloride	4.56				5.00		91.3	70-130			
Chlorobenzene	4.39				5.00		87.8	70-130			
Chloroethane	4.62				5.00		92.4	70-130			
Chloroform	4.55				5.00		91.0	70-130			
Chloromethane	4.22				5.00		84.4	70-130			
Cyclohexane	4.09				5.00		81.9	70-130			
Dibromochloromethane	4.74				5.00		94.7	70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.52				5.00		90.3	70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.06				5.00		101	70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.06				5.00		101	70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.97				5.00		99.3	70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.67				5.00		93.5	70-130			
1,1-Dichloroethane	4.54				5.00		90.7	70-130			
1,2-Dichloroethane	4.42				5.00		88.3	70-130			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292948 - TO-15 Prep												
LCS (B292948-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21							
1,1-Dichloroethylene	4.60				5.00		91.9		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.53				5.00		90.5		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.50				5.00		90.0		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.34				5.00		86.7		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.51				5.00		90.2		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.72				5.00		94.4		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.54				5.00		90.8		70-130			
1,4-Dioxane	4.71				5.00		94.2		70-130			
Ethyl Acetate	3.46				5.00		**69.2**	*	70-130			L-03
Ethylbenzene	4.64				5.00		92.7		70-130			
4-Ethyltoluene	5.02				5.00		100		70-130			
Heptane	4.29				5.00		85.7		70-130			
Hexachlorobutadiene	5.50				5.00		110		70-130			
Hexane	4.82				5.00		96.4		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.62				5.00		92.5		70-130			
Isopropanol	4.17				5.00		83.3		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.60				5.00		92.0		70-130			
Methylene Chloride	4.40				5.00		88.1		70-130			
Methyl methacrylate	4.38				5.00		87.7		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.55				5.00		90.9		70-130			
Naphthalene	5.82				5.00		116		70-130			
Propene	4.46				5.00		89.2		70-130			
Styrene	4.93				5.00		98.6		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.42				5.00		88.4		70-130			
Tetrachloroethylene	4.77				5.00		95.4		70-130			
Tetrahydrofuran	4.67				5.00		93.5		70-130			
Toluene	4.60				5.00		92.0		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.86				5.00		117		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.24				5.00		84.9		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.44				5.00		88.9		70-130			
Trichloroethylene	4.19				5.00		83.8		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.74				5.00		94.8		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.70				5.00		94.1		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.95				5.00		98.9		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.98				5.00		99.6		70-130			
Vinyl Acetate	7.13				5.00		**143**	*	70-130			L-05, V-35
Vinyl Chloride	4.37				5.00		87.4		70-130			
m&p-Xylene	9.53				10.0		95.3		70-130			
o-Xylene	4.74				5.00		94.9		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.27*				*8.00*		*103*		*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292948 - TO-15 Prep											
LCS (B292948-BS2)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.84				5.00		96.9	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.69*				*8.00*		*96.1*	*70-130*			
Batch B292961 - TO-15 Prep											
Blank (B292961-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/21/21						
Acrylonitrile	ND	0.12									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Propylbenzene	ND	0.051									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.07*				*8.00*		*113*	*70-130*			
LCS (B292961-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/21/21						
Acrylonitrile	2.90				2.88		101	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.88				2.06		91.1	70-130			
n-Butylbenzene	1.39				1.14		122	70-130			
sec-Butylbenzene	1.26				1.14		111	70-130			
tert-Butylbenzene	1.25				1.14		110	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.44				1.27		113	70-130			
Propylbenzene	1.39				1.27		110	70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.26				1.34		93.8	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.90*				*8.00*		*111*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
V-35	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.

ANALYST

RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-05 (21J0958-01)			Lab File ID: G21A293014A.D			Analyzed: 10/20/21 19:19			
Bromochloromethane (4)	1361738	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3419548	10.271				50 - 200	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3266802	14.642				50 - 200	14.6420	+/-0.50	
SVP-06 (21J0958-02)			Lab File ID: G21A293015A.D			Analyzed: 10/20/21 19:59			
Bromochloromethane (4)	1329761	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3407561	10.271				50 - 200	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3245057	14.642				50 - 200	14.6420	+/-0.50	
SVP-07 (21J0958-03)			Lab File ID: G21A293016A.D			Analyzed: 10/20/21 20:40			
Bromochloromethane (4)	1359860	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3415394	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3247932	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	
SVP-08 (21J0958-04)			Lab File ID: G21A293017A.D			Analyzed: 10/20/21 21:21			
Bromochloromethane (4)	1357022	8.497				50 - 200	8.4970	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3398262	10.271				50 - 200	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3253134	14.642				50 - 200	14.6420	+/-0.50	
SVP-09 (21J0958-05)			Lab File ID: G21A293018A.D			Analyzed: 10/20/21 22:01			
Bromochloromethane (4)	1370864	8.497				50 - 200	8.4970	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3414718	10.271				50 - 200	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3271166	14.642				50 - 200	14.6420	+/-0.50	
SVP-13 (21J0958-06)			Lab File ID: G21A293019A.D			Analyzed: 10/20/21 22:42			
Bromochloromethane (4)	1367260	8.497				50 - 200	8.4970	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3397672	10.271				50 - 200	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3280605	14.642				50 - 200	14.6420	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

COMPOUND	TYPE			RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2022
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00112	12/30/2021
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2021
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2021
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

Internal Transfer Chain of Custody

21X0958

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: ☑ Yes ☐ No
Owner Received Date: 10/15/2021 **Results Requested By:** 10/20/2021

Workorder: 92567113 **Workorder Name:** 2020-L1-2448 INCIDENT

Report To

Angela Baioni
Pace Analytical Charlotte
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
Phone (704)875-9092

Subcontract To

Pace New England
39 Spruce St.
East Longmeadow, MA 01028
Phone (413)525-2332

Requested Analysis

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA APH	TO-15 VOC						summa	reg	initial pressure	final pressure	receipt pressure	LAB USE ONLY
1	SVP-05	PS	10/15/2021 10:56	92567113001	Air	1	X	X						2530	1509	30	5	4	
2	SVP-06	PS	10/15/2021 11:09	92567113002	Air	1	X	X						2544	3161	30	5	4	
3	SVP-07	PS	10/15/2021 11:22	92567113003	Air	1	X	X						2530	1607	28	5	6.8	
4	SVP-08	PS	10/15/2021 11:33	92567113004	Air	1	X	X						2306	2855	30	5	5.5	
5	SVP-09	PS	10/15/2021 11:44	92567113005	Air	1	X	X						2683	3055	30	5	6.9	
6	SVP-13	PS	10/15/2021 12:22	92567113006	Air	1	X	X						2624	1811	30	5	5.6	

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	JK/Pace HU	10-15-21 1:00	[signature] 895	10/18/21
2				
3				

Comments

RUSH request

Cooler Temperature on Receipt — °C | **Custody Seal** Y or N | **Received on Ice** Y or N | **Samples Intact** Y or N

****In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document.*
This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.

FedEx

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548464658

ADD NICKNAME

Delivered

THIS IS 1 OF 9 PIECES

DELIVERED

Signed for by: B.BECCA

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

9 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548464658 (master)	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464669	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464670	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464680	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464691	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464706	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464717	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Pace - NC

Received By RLF Date 10/18/21 Time 855

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Analysis T Sampler Name T Project T ID's T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T (6)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	6	1L	6	5min	Nut/Ferrule	19	IC Train	
Tedlar Bags					Tubing	2.5ft		
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar		$895.20	

Can #'s					Reg #'s				
2530					1509				
2544					31681				
2230					11807				
23049					26855				
21683					31055				
21624					1811				
Unused Media					Pufs/TO-17's				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285019.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2530

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2.0	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.10	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.50	1,4-Dioxane	<0.29	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.21	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.14	n-Butylbenzene
<1.0	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.11	sec-Butylbezene
<2.0	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.11	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.13	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.13	Propylbenzene
<0.50	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.13	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.19	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.50	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2.0	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2.0	2-Butanone (MEK)	<0.10	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1.0	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2.0	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.50	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.50	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285019.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2530

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.10	1,3-Butadiene	<0.22	1,3-Butadiene
	<0.10	Methyl tert-butyl Ether	<0.36	Methyl tert-butyl Ether
	<0.10	Benzene	<0.32	Benzene
	<0.10	Toluene	<0.34	Toluene
	<0.10	Ethylbenzene	<0.43	Ethylbenzene
	<0.20	m,p-Xylenes	<0.87	m,p-Xylenes
	<0.10	o-Xylene	<0.43	o-Xylene
	<0.10	Naphthalene	<0.52	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285022.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2544

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2.0	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.10	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.50	1,4-Dioxane	<0.29	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.21	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.14	n-Butylbenzene
<1.0	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.11	sec-Butylbezene
<2.0	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.11	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.13	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.13	Propylbenzene
<0.50	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.13	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.19	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.50	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2.0	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2.0	2-Butanone (MEK)	<0.10	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1.0	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2.0	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.50	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.50	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285022.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2544

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.10	1,3-Butadiene	<0.22	1,3-Butadiene
	<0.10	Methyl tert-butyl Ether	<0.36	Methyl tert-butyl Ether
	<0.10	Benzene	<0.32	Benzene
	<0.10	Toluene	<0.34	Toluene
	<0.10	Ethylbenzene	<0.43	Ethylbenzene
	<0.20	m,p-Xylenes	<0.87	m,p-Xylenes
	<0.10	o-Xylene	<0.43	o-Xylene
	<0.10	Naphthalene	<0.52	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285023.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2230

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2.0	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.10	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.50	1,4-Dioxane	<0.29	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.21	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.14	n-Butylbenzene
<1.0	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.11	sec-Butylbezene
<2.0	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.11	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.13	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.13	Propylbenzene
<0.50	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.13	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.19	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.50	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2.0	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2.0	2-Butanone (MEK)	<0.10	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1.0	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2.0	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.50	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.50	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285023.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2230

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.10	1,3-Butadiene	<0.22	1,3-Butadiene
	<0.10	Methyl tert-butyl Ether	<0.36	Methyl tert-butyl Ether
	<0.10	Benzene	<0.32	Benzene
	<0.10	Toluene	<0.34	Toluene
	<0.10	Ethylbenzene	<0.43	Ethylbenzene
	<0.20	m,p-Xylenes	<0.87	m,p-Xylenes
	<0.10	o-Xylene	<0.43	o-Xylene
	<0.10	Naphthalene	<0.52	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2306

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2.0	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.10	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.50	1,4-Dioxane	<0.29	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.21	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.14	n-Butylbenzene
<1.0	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.11	sec-Butylbezene
<2.0	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.11	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.13	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.13	Propylbenzene
<0.50	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.13	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.19	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.50	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2.0	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2.0	2-Butanone (MEK)	<0.10	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1.0	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2.0	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.50	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.50	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2306

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.10	1,3-Butadiene	<0.22	1,3-Butadiene
	<0.10	Methyl tert-butyl Ether	<0.36	Methyl tert-butyl Ether
	<0.10	Benzene	<0.32	Benzene
	<0.10	Toluene	<0.34	Toluene
	<0.10	Ethylbenzene	<0.43	Ethylbenzene
	<0.20	m,p-Xylenes	<0.87	m,p-Xylenes
	<0.10	o-Xylene	<0.43	o-Xylene
	<0.10	Naphthalene	<0.52	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285033.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2683

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2.0	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.10	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.50	1,4-Dioxane	<0.29	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.21	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.14	n-Butylbenzene
<1.0	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.11	sec-Butylbezene
<2.0	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.11	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.13	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.13	Propylbenzene
<0.50	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.13	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.19	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.50	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2.0	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2.0	2-Butanone (MEK)	<0.10	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1.0	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2.0	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.50	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.50	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285033.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2683

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.10	1,3-Butadiene	<0.22	1,3-Butadiene
	<0.10	Methyl tert-butyl Ether	<0.36	Methyl tert-butyl Ether
	<0.10	Benzene	<0.32	Benzene
	<0.10	Toluene	<0.34	Toluene
	<0.10	Ethylbenzene	<0.43	Ethylbenzene
	<0.20	m,p-Xylenes	<0.87	m,p-Xylenes
	<0.10	o-Xylene	<0.43	o-Xylene
	<0.10	Naphthalene	<0.52	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285034.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2624

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2.0	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.10	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.50	1,4-Dioxane	<0.29	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.21	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.14	n-Butylbenzene
<1.0	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.11	sec-Butylbezene
<2.0	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.11	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.13	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.13	Propylbenzene
<0.50	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.13	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.19	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.50	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2.0	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2.0	2-Butanone (MEK)	<0.10	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1.0	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2.0	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.50	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.50	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285034.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2624

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.10	1,3-Butadiene	<0.22	1,3-Butadiene
	<0.10	Methyl tert-butyl Ether	<0.36	Methyl tert-butyl Ether
	<0.10	Benzene	<0.32	Benzene
	<0.10	Toluene	<0.34	Toluene
	<0.10	Ethylbenzene	<0.43	Ethylbenzene
	<0.20	m,p-Xylenes	<0.87	m,p-Xylenes
	<0.10	o-Xylene	<0.43	o-Xylene
	<0.10	Naphthalene	<0.52	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

October 22, 2021

Andrew Street
Apex Companies - NC
5900 Northwoods Business Pkwy
Suite 5900-0
Charlotte, NC 28269

RE: Project: 2020-L1-2448 INCIDENT
Pace Project No.: 92567116

Dear Andrew Street:

Enclosed are the analytical results for sample(s) received by the laboratory on October 15, 2021. The results relate only to the samples included in this report. Results reported herein conform to the applicable TNI/NELAC Standards and the laboratory's Quality Manual, where applicable, unless otherwise noted in the body of the report.

The test results provided in this final report were generated by each of the following laboratories within the Pace Network:

If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Angela M. Baioni

Angela Baioni
angela.baioni@pacelabs.com
(704)875-9092
Project Manager

Enclosures

cc: J Culbreath, Colonial Pipeline Company
Naomi Fretz, APEX Companies, LLC
Robert Hughes, Colonial Pipeline
Cameron Lee, Montrose-EPS
Jamie Moran, APEX Companies, LLC
Jeff Morrison, Colonial Pipeline Company
Tom Naumann, APEX Companies - NC
Joe Nicolette, Montrose-EPS
Kaitlyn Nootens, Apex Companies
Christopher Schultz, Apex Companies
Matt Teixeira, Apex Companies, LLC
Michael Verdon, Colonial Pipeline Company
JM Wyatt, Colonial Pipeline Company

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

SAMPLE SUMMARY

Project: 2020-L1-2448 INCIDENT
Pace Project No.: 92567116

Lab ID	Sample ID	Matrix	Date Collected	Date Received
92567116001	**SVP-10**	Air	10/15/21 12:39	10/15/21 16:05
92567116002	**SVP-11**	Air	10/15/21 11:47	10/15/21 16:05
92567116003	**SVP-12**	Air	10/15/21 11:30	10/15/21 16:05
92567116004	**SVP-14**	Air	10/15/21 10:38	10/15/21 16:05
92567116005	**SVP-15**	Air	10/15/21 11:09	10/15/21 16:05

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical®	Document Name: Sample Condition Upon Receipt(SCUR)	Document Revised: October 28, 2020 Page 1 of 2
	Document No.: F-CAR-CS-033-Rev.07	Issuing Authority: Pace Carolinas Quality Office

Laboratory receiving samples:

Asheville ☐ Eden ☐ Greenwood ☐ Huntersville ☒ Raleigh ☐ Mechanicsville ☐ Atlanta ☐ Kernersville ☐

Sample Condition Upon Receipt

Client Name: Apex Air

Projec **WO# : 92567116**

92567116

Courier: ☐ Commercial ☐ Fed Ex ☐ UPS ☐ USPS ☐ Pace ☐ Other: ☒ Client

Custody Seal Present? ☐ Yes ☒ No **Seals Intact?** ☐ Yes ☒ No

Date/Initials Person Examining Contents: 10-15-21 JC

Packing Material: ☐ Bubble Wrap ☐ Bubble Bags ☒ None ☐ Other

Biological Tissue Frozen? ☐ Yes ☐ No ☒ N/A

Thermometer: ☒ IR Gun ID: 97064 ☐ Wet ☐ Blue ☒ None

Type of Ice:

Cooler Temp: n/a **Correction Factor:** Add/Subtract (°C) 0.0

Temp should be above freezing to 6°C

☐ Samples out of temp criteria. Samples on ice, cooling process has begun

Cooler Temp Corrected (°C): n/a

USDA Regulated Soil (☐ N/A, water sample)

Did samples originate in a quarantine zone within the United States: CA, NY, or SC (check maps)? ☐ Yes ☐ No

Did samples originate from a foreign source (Internationally, including Hawaii and Puerto Rico)? ☐ Yes ☐ No

				Comments/Discrepancy:
Chain of Custody Present?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	1.
Samples Arrived within Hold Time?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	2.
Short Hold Time Analysis (<72 hr.)?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	3.
Rush Turn Around Time Requested?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	4.
Sufficient Volume?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	5.
Correct Containers Used?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	6.
-Pace Containers Used?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	
Containers Intact?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	7.
Dissolved analysis: Samples Field Filtered?	☐ Yes	☐ No	☒ N/A	8.
Sample Labels Match COC? -Includes Date/Time/ID/Analysis Matrix: AR	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	9.
Headspace in VOA Vials (>5-6mm)?	☐ Yes	☐ No	☒ N/A	10.
Trip Blank Present?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	11.
Trip Blank Custody Seals Present?	☐ Yes	☐ No	☒ N/A	

COMMENTS/SAMPLE DISCREPANCY

Field Data Required? ☐ Yes ☐ No

Lot ID of split containers:

CLIENT NOTIFICATION/RESOLUTION

Person contacted: _____ Date/Time: _____

Project Manager SCURF Review: _____ **Date:** _____

Project Manager SRF Review: _____ **Date:** _____

***Check mark top half of box if pH and/or dechlorination is verified and within the acceptance range for preservation samples.**

Exceptions: VOA, Coliform, TOC, Oil and Grease, DRO/8015 (water) DOC, LLHg

****Bottom half of box is to list number of bottles**

Projec

WO# : 92567116

PM: AMB Due Date: 10/22/21

CLIENT: 92-APEX MOOR

Item#	BP4U-125 mL Plastic Unpreserved (N/A) (Cl-)	BP3U-250 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP2U-500 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP1U-1 liter Plastid Unpreserved (N/A)	BP4S-125 mL Plastic H2SO4 (pH < 2) (Cl-)	BP3N-250 mL plastic HNO3 (pH < 2)	BP4Z-125 mL Plastic ZN Acetate & NaOH (>9)	BP4C-125 mL Plastic NaOH (pH > 12) (Cl-)	WGFU-Wide-mouthed Glass jar Unpreserved	AG1U-1 liter Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1H-1 liter Amber HCl (pH < 2)	AG3U-250 mL Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1S-1 liter Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3S-250 mL Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3A(DG3A)-250 mL Amber NH4Cl (N/A)(Cl-)	DG9H-40 mL VOA HCl (N/A)	VG9T-40 mL VOA Na2S2O3 (N/A)	VG9U-40 mL VOA Unp (N/A)	DG9P-40 mL VOA H3PO4 (N/A)	VOAK (6 vials per kit)-5035 kit (N/A)	V/GK (3 vials per kit)-VPH/Gas kit (N/A)	SP5T-125 mL Sterile Plastic (N/A – lab)	SP2T-250 mL Sterile Plastic (N/A – lab)	U	BP3A-250 mL Plastic (NH2)2SO4 (9.3-9.7)	AG0U-100 mL Amber Unpreserved vials (N/A)	VSGU-20 mL Scintillation vials (N/A)	DG9U-40 mL Amber Unpreserved vials (N/A)
1	\				\	\	\	\			\		\	\	\										1	\			
2	\				\	\	\	\			\		\	\	\										1	\			
3	\				\	\	\	\			\		\	\	\										1	\			
4	\				\	\	\	\			\		\	\	\										1	\			
5	\				\	\	\	\			\		\	\	\										1	\			
6	\				\	\	\	\			\		\	\	\											\			
7	\				\	\	\	\			\		\	\	\											\			
8	\				\	\	\	\			\		\	\	\											\			
9	\				\	\	\	\			\		\	\	\											\			
10	\				\	\	\	\			\		\	\	\											\			
11	\				\	\	\	\			\		\	\	\											\			
12	\				\	\	\	\			\		\	\	\											\			

pH Adjustment Log for Preserved Samples

Sample ID	Type of Preservative	pH upon receipt	Date preservation adjusted	Time preservation adjusted	Amount of Preservative added	Lot #

Note: Whenever there is a discrepancy affecting North Carolina compliance samples, a copy of this form will be sent to the North Carolina DEHNR Certification Office (i.e. Out of hold, incorrect preservative, out of temp, incorrect containers.

con-test ANALYTICAL LABORATORY

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name:	Apex Companies
Address:	5900 Northwoods Bus. Pkwy Ste Q Charlotte NC
Phone:	
Project Name:	CPC Huntersville
Project Location:	Huntersville, NC
Project Number:	2020-L1-2448 Incident
Project Manager:	Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:	
Invoice Recipient:	
Sampled By:	Jamie Humphrey, James Lowry

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush-Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: Andrew.Street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	ANALYSIS REQUESTED				" Hg			Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records	
Con-Test Work Order# 9156116	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³	TO-15	MA-APH			Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure	Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply	For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement
															Summa Can ID	Flow Controller ID
001	SVP-10	10/15/21 1032	10/15/21 1038	6	200	SG	1	X	X			30	5		2102	1763
002	SVP-11	10/15/21 1141	10/15/21 1147	6				X	X			30	5		2572	3013
003	SVP-12	10/15/21 1124	10/15/21 1130	6				X	X			29	5		2345	1813
004	SVP-14	10/15/21 1032	10/15/21 1038	6				X	X			30	5		2309	2978
005	SVP-15	10/15/21 1046	10/15/21 1109	25				X	X			30	5		2105	3017

Comments:

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature) James Lowry	Date/Time: 10/15/21 1543	Detection Limit Requirements	Special Requirements
Received by: (signature) /APEX	Date/Time: 10-15-21/1593	MA	☐ MA MCP Required
Relinquished by: (signature) /APEX	Date/Time: 10-15-21/1605		MCP Certification Form Required
Received by: (signature)	Date/Time:		☐ CT RCP Required
Relinquished by: (signature)	Date/Time:	CT	RCP Certification Form Required
Received by: (signature) PACE HLE	Date/Time: 10/15/21 16:05	Other:	☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

October 22, 2021

Angela Baioni
Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078

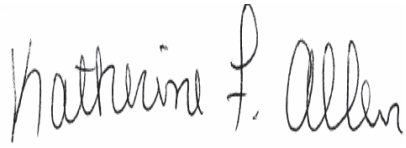
Project Location: NC
Client Job Number:
Project Number: 92567116
Laboratory Work Order Number: 21J0957

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on October 18, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Pace Analytical Services - NC
9800 Kincey Avenue, Suite 100
Huntersville, NC 28078
ATTN: Angela Baioni

REPORT DATE: 10/22/2021

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 92567116

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21J0957

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-10	21J0957-01	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-11	21J0957-02	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-12	21J0957-03	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-14	21J0957-04	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-15	21J0957-05	Air		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21J0957-01[SVP-10], 21J0957-02[SVP-11], 21J0957-03[SVP-12], 21J0957-04[SVP-14], 21J0957-05[SVP-15], B292948-BLK1, B292948-BS1

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21J0957-04[SVP-14], 21J0957-05[SVP-15], B292948-BS1

Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21J0957-04[SVP-14], 21J0957-05[SVP-15], B292948-BS1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

Elevated reporting limit due to high concentration of target compounds.

Analyte & Samples(s) Qualified:

21J0957-01RE1[SVP-10]

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.
I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington
Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 21J0957-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 12:39

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2102
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1763
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling:

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/20/21 23:23	BRF
Acrolein	1.4	4.0	0.97	J	3.2	9.2	2.2	4	10/20/21 23:23	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 12:50	BRF
Benzene	200	2.0	0.48		630	6.4	1.5	40	10/21/21 0:03	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/20/21 23:23	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/20/21 23:23	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/20/21 23:23	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/20/21 23:23	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/20/21 23:23	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/20/21 23:23	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 12:50	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 12:50	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 12:50	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 12:50	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/20/21 23:23	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/20/21 23:23	BRF
Chlorobenzene	ND	0.20	0.060		ND	0.92	0.27	4	10/20/21 23:23	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/20/21 23:23	BRF
Chloroform	ND	0.20	0.048		ND	0.98	0.24	4	10/20/21 23:23	BRF
Chloromethane	0.18	0.40	0.082	J	0.36	0.83	0.17	4	10/20/21 23:23	BRF
Cyclohexane	65	0.20	0.13		220	0.69	0.46	4	10/20/21 23:23	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/20/21 23:23	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/20/21 23:23	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/20/21 23:23	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/20/21 23:23	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/20/21 23:23	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.36	0.20	0.061		1.8	0.99	0.30	4	10/20/21 23:23	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/20/21 23:23	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/20/21 23:23	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/20/21 23:23	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/20/21 23:23	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/20/21 23:23	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/20/21 23:23	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/20/21 23:23	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/20/21 23:23	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 23:23	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/20/21 23:23	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/20/21 23:23	BRF
Ethylbenzene	26	0.20	0.052		110	0.87	0.22	4	10/20/21 23:23	BRF
4-Ethyltoluene	1.7	0.20	0.062		8.2	0.98	0.30	4	10/20/21 23:23	BRF
Heptane	14	0.20	0.082		57	0.82	0.34	4	10/20/21 23:23	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/20/21 23:23	BRF
Hexane	280	80	6.6		970	280	23	40	10/21/21 0:03	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/20/21 23:23	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/20/21 23:23	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.78	0.51	0.16		3.8	2.5	0.79	4	10/21/21 12:50	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/20/21 23:23	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 21J0957-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 12:39

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2102
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1763
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling:

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/20/21 23:23	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/20/21 23:23	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/20/21 23:23	BRF
Naphthalene	0.045	0.050	0.032	J	0.24	0.26	0.17	1	10/20/21 23:23	BRF
Propene	3.2	8.0	0.67	J	5.5	14	1.2	4	10/20/21 23:23	BRF
Propylbenzene	0.69	0.51	0.18		3.4	2.5	0.87	4	10/21/21 12:50	BRF
Styrene	0.092	0.20	0.063	J	0.39	0.85	0.27	4	10/20/21 23:23	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/20/21 23:23	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/20/21 23:23	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/20/21 23:23	BRF
Toluene	440	2.0	0.84		1700	7.5	3.2	40	10/21/21 0:03	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/20/21 23:23	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/20/21 23:23	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/20/21 23:23	BRF
Trichloroethylene	0.16	0.20	0.074	J	0.88	1.1	0.40	4	10/20/21 23:23	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.80	0.080	J	1.2	4.5	0.45	4	10/20/21 23:23	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.080	0.80	0.071	J	0.61	6.1	0.54	4	10/20/21 23:23	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.56	0.75	0.12	J	2.8	3.7	0.59	4	10/20/21 23:23	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	5.9	0.20	0.059		29	0.98	0.29	4	10/20/21 23:23	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	1.9	0.20	0.055		9.4	0.98	0.27	4	10/20/21 23:23	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	190	40	13		890	190	60	300	10/22/21 7:00	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/20/21 23:23	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/20/21 23:23	BRF
m&p-Xylene	100	0.40	0.11		440	1.7	0.48	4	10/20/21 23:23	BRF
o-Xylene	42	0.20	0.054		180	0.87	0.23	4	10/20/21 23:23	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	104	70-130	10/20/21 23:23
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/21/21 0:03
4-Bromofluorobenzene (2)	112	70-130	10/22/21 7:00
4-Bromofluorobenzene (2)	113	70-130	10/21/21 12:50
4-Bromofluorobenzene (4)	95.8	70-130	10/20/21 23:23

MADEP APH rev 1

Sample Flags: RL-11

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	180	4.0	1.3		590	13	4.0	40	10/21/21 0:03	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/20/21 23:23	BRF
Ethylbenzene	23	0.40	0.13		100	1.7	0.55	4	10/20/21 23:23	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 23:23	BRF
Toluene	390	4.0	1.2		1500	15	4.7	40	10/21/21 0:03	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/20/21 23:23	BRF
m&p-Xylene	86	0.80	0.27		370	3.5	1.2	4	10/20/21 23:23	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 21J0957-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 12:39

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2102
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1763
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling:

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
o-Xylene	36	0.40	0.13		160	1.7	0.55	4	10/20/21 23:23	BRF
C5-C8 Aliphatics					30000	400	370	40	10/21/21 0:03	BRF
C9-C10 Aromatics					130	20	1.5	4	10/20/21 23:23	BRF
C9-C12 Aliphatics					180	40	27	4	10/20/21 23:23	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130	10/21/21 0:03
4-Bromofluorobenzene (4)	105	70-130	10/20/21 23:23

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 21J0957-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:47

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2572
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3013
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	71	8.0	4.8		170	19	11	4	10/21/21 0:45	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/21/21 0:45	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 13:40	BRF
Benzene	0.54	0.20	0.048		1.7	0.64	0.15	4	10/21/21 0:45	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/21/21 0:45	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/21/21 0:45	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/21/21 0:45	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/21/21 0:45	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/21/21 0:45	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/21/21 0:45	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 13:40	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 13:40	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 13:40	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 13:40	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/21/21 0:45	BRF
Carbon Tetrachloride	0.068	0.20	0.060	J	0.43	1.3	0.38	4	10/21/21 0:45	BRF
Chlorobenzene	0.14	0.20	0.060	J	0.64	0.92	0.27	4	10/21/21 0:45	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/21/21 0:45	BRF
Chloroform	ND	0.20	0.048		ND	0.98	0.24	4	10/21/21 0:45	BRF
Chloromethane	0.31	0.40	0.082	J	0.64	0.83	0.17	4	10/21/21 0:45	BRF
Cyclohexane	4.5	0.20	0.13		15	0.69	0.46	4	10/21/21 0:45	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/21/21 0:45	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/21/21 0:45	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/21/21 0:45	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/21/21 0:45	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/21/21 0:45	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.35	0.20	0.061		1.7	0.99	0.30	4	10/21/21 0:45	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/21/21 0:45	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/21/21 0:45	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/21/21 0:45	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/21/21 0:45	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/21/21 0:45	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/21/21 0:45	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/21/21 0:45	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/21/21 0:45	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 0:45	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/21/21 0:45	BRF
Ethyl Acetate	1.5	2.0	1.2	L-03, J	5.4	7.2	4.3	4	10/21/21 0:45	BRF
Ethylbenzene	0.25	0.20	0.052		1.1	0.87	0.22	4	10/21/21 0:45	BRF
4-Ethyltoluene	0.076	0.20	0.062	J	0.37	0.98	0.30	4	10/21/21 0:45	BRF
Heptane	1.6	0.20	0.082		6.6	0.82	0.34	4	10/21/21 0:45	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/21/21 0:45	BRF
Hexane	13	8.0	0.66		46	28	2.3	4	10/21/21 0:45	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/21/21 0:45	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/21/21 0:45	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 13:40	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/21/21 0:45	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 21J0957-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:47

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2572
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3013
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/21/21 0:45	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/21/21 0:45	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/21/21 0:45	BRF
Naphthalene	ND	0.20	0.13		ND	1.0	0.66	4	10/21/21 0:45	BRF
Propene	1.5	8.0	0.67	J	2.7	14	1.2	4	10/21/21 0:45	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 13:40	BRF
Styrene	0.084	0.20	0.063	J	0.36	0.85	0.27	4	10/21/21 0:45	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/21/21 0:45	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/21/21 0:45	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/21/21 0:45	BRF
Toluene	2.4	0.20	0.084		9.2	0.75	0.32	4	10/21/21 0:45	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/21/21 0:45	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/21/21 0:45	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/21/21 0:45	BRF
Trichloroethylene	0.10	0.20	0.074	J	0.54	1.1	0.40	4	10/21/21 0:45	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.80	0.080	J	1.2	4.5	0.45	4	10/21/21 0:45	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/21/21 0:45	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/21/21 0:45	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.28	0.20	0.059		1.4	0.98	0.29	4	10/21/21 0:45	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.072	0.20	0.055	J	0.35	0.98	0.27	4	10/21/21 0:45	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	4.8	0.54	0.17		22	2.5	0.80	4	10/21/21 13:40	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/21/21 0:45	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/21/21 0:45	BRF
m&p-Xylene	0.95	0.40	0.11		4.1	1.7	0.48	4	10/21/21 0:45	BRF
o-Xylene	0.35	0.20	0.054		1.5	0.87	0.23	4	10/21/21 0:45	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/21/21 0:45
4-Bromofluorobenzene (2)	112	70-130	10/21/21 13:40
4-Bromofluorobenzene (4)	91.4	70-130	10/21/21 0:45

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.50	0.40	0.13		1.6	1.3	0.40	4	10/21/21 0:45	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/21/21 0:45	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/21/21 0:45	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 0:45	BRF
Toluene	2.1	0.40	0.12		8.1	1.5	0.47	4	10/21/21 0:45	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/21/21 0:45	BRF
m&p-Xylene	0.81	0.80	0.27		3.5	3.5	1.2	4	10/21/21 0:45	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/21/21 0:45	BRF
C5-C8 Aliphatics					1000	40	37	4	10/21/21 0:45	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 21J0957-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:47

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2572
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3013
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/21/21 0:45	BRF
C9-C12 Aliphatics					120	40	27	4	10/21/21 0:45	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		10/21/21 0:45

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 21J0957-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:30

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2345
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1813
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	5.6	8.0	4.8	J	13	19	11	4	10/21/21 1:26	BRF
Acrolein	1.2	4.0	0.97	J	2.7	9.2	2.2	4	10/21/21 1:26	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 14:05	BRF
Benzene	0.23	0.20	0.048		0.73	0.64	0.15	4	10/21/21 1:26	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/21/21 1:26	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/21/21 1:26	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/21/21 1:26	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/21/21 1:26	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/21/21 1:26	BRF
2-Butanone (MEK)	0.74	8.0	0.66	J	2.2	24	2.0	4	10/21/21 1:26	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 14:05	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 14:05	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 14:05	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 14:05	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/21/21 1:26	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/21/21 1:26	BRF
Chlorobenzene	0.12	0.20	0.060	J	0.55	0.92	0.27	4	10/21/21 1:26	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/21/21 1:26	BRF
Chloroform	0.34	0.20	0.048		1.7	0.98	0.24	4	10/21/21 1:26	BRF
Chloromethane	0.20	0.40	0.082	J	0.41	0.83	0.17	4	10/21/21 1:26	BRF
Cyclohexane	1.9	0.20	0.13		6.5	0.69	0.46	4	10/21/21 1:26	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/21/21 1:26	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/21/21 1:26	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/21/21 1:26	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/21/21 1:26	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/21/21 1:26	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.35	0.20	0.061		1.7	0.99	0.30	4	10/21/21 1:26	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/21/21 1:26	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/21/21 1:26	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/21/21 1:26	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/21/21 1:26	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/21/21 1:26	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/21/21 1:26	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/21/21 1:26	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/21/21 1:26	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 1:26	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/21/21 1:26	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/21/21 1:26	BRF
Ethylbenzene	0.77	0.20	0.052		3.4	0.87	0.22	4	10/21/21 1:26	BRF
4-Ethyltoluene	0.53	0.20	0.062		2.6	0.98	0.30	4	10/21/21 1:26	BRF
Heptane	0.13	0.20	0.082	J	0.52	0.82	0.34	4	10/21/21 1:26	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/21/21 1:26	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/21/21 1:26	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/21/21 1:26	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/21/21 1:26	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 14:05	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/21/21 1:26	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 21J0957-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:30

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2345
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1813
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	1.1	2.0	0.46	J	3.8	6.9	1.6	4	10/21/21 1:26	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/21/21 1:26	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/21/21 1:26	BRF
Naphthalene	0.15	0.20	0.13	J	0.78	1.0	0.66	4	10/21/21 1:26	BRF
Propene	1.2	8.0	0.67	J	2.1	14	1.2	4	10/21/21 1:26	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 14:05	BRF
Styrene	0.064	0.20	0.063	J	0.27	0.85	0.27	4	10/21/21 1:26	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/21/21 1:26	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/21/21 1:26	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/21/21 1:26	BRF
Toluene	3.1	0.20	0.084		12	0.75	0.32	4	10/21/21 1:26	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/21/21 1:26	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/21/21 1:26	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/21/21 1:26	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/21/21 1:26	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.80	0.080	J	1.3	4.5	0.45	4	10/21/21 1:26	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/21/21 1:26	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/21/21 1:26	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	1.3	0.20	0.059		6.6	0.98	0.29	4	10/21/21 1:26	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.90	0.20	0.055		4.4	0.98	0.27	4	10/21/21 1:26	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 14:05	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/21/21 1:26	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/21/21 1:26	BRF
m&p-Xylene	5.6	0.40	0.11		24	1.7	0.48	4	10/21/21 1:26	BRF
o-Xylene	1.4	0.20	0.054		5.9	0.87	0.23	4	10/21/21 1:26	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/21/21 1:26
4-Bromofluorobenzene (2)	110	70-130	10/21/21 14:05
4-Bromofluorobenzene (4)	91.9	70-130	10/21/21 1:26

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/21/21 1:26	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/21/21 1:26	BRF
Ethylbenzene	0.68	0.40	0.13		3.0	1.7	0.55	4	10/21/21 1:26	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 1:26	BRF
Toluene	2.8	0.40	0.12		10	1.5	0.47	4	10/21/21 1:26	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/21/21 1:26	BRF
m&p-Xylene	4.8	0.80	0.27		21	3.5	1.2	4	10/21/21 1:26	BRF
o-Xylene	1.2	0.40	0.13		5.1	1.7	0.55	4	10/21/21 1:26	BRF
C5-C8 Aliphatics					180	40	37	4	10/21/21 1:26	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 21J0957-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:30

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2345
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1813
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					38	20	1.5	4	10/21/21 1:26	BRF
C9-C12 Aliphatics					170	40	27	4	10/21/21 1:26	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		10/21/21 1:26

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 21J0957-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:38

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2309
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2978
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	9.7	8.0	4.8		23	19	11	4	10/21/21 2:08	BRF
Acrolein	1.6	4.0	0.97	J	3.7	9.2	2.2	4	10/21/21 2:08	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 14:30	BRF
Benzene	0.12	0.20	0.048	J	0.38	0.64	0.15	4	10/21/21 2:08	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/21/21 2:08	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/21/21 2:08	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/21/21 2:08	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/21/21 2:08	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/21/21 2:08	BRF
2-Butanone (MEK)	1.4	8.0	0.66	J	4.2	24	2.0	4	10/21/21 2:08	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 14:30	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 14:30	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 14:30	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 14:30	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/21/21 2:08	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/21/21 2:08	BRF
Chlorobenzene	0.14	0.20	0.060	J	0.63	0.92	0.27	4	10/21/21 2:08	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/21/21 2:08	BRF
Chloroform	0.13	0.20	0.048	J	0.64	0.98	0.24	4	10/21/21 2:08	BRF
Chloromethane	0.35	0.40	0.082	J	0.73	0.83	0.17	4	10/21/21 2:08	BRF
Cyclohexane	2.5	0.20	0.13		8.5	0.69	0.46	4	10/21/21 2:08	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/21/21 2:08	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/21/21 2:08	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/21/21 2:08	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/21/21 2:08	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/21/21 2:08	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.35	0.20	0.061		1.7	0.99	0.30	4	10/21/21 2:08	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/21/21 2:08	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/21/21 2:08	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/21/21 2:08	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/21/21 2:08	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/21/21 2:08	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/21/21 2:08	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/21/21 2:08	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/21/21 2:08	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 2:08	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/21/21 2:08	BRF
Ethyl Acetate	ND	2.0	1.2	L-03	ND	7.2	4.3	4	10/21/21 2:08	BRF
Ethylbenzene	0.27	0.20	0.052		1.2	0.87	0.22	4	10/21/21 2:08	BRF
4-Ethyltoluene	0.11	0.20	0.062	J	0.53	0.98	0.30	4	10/21/21 2:08	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/21/21 2:08	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/21/21 2:08	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/21/21 2:08	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.24	0.20	0.10		1.00	0.82	0.41	4	10/21/21 2:08	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/21/21 2:08	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 14:30	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/21/21 2:08	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 21J0957-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:38

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2309
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2978
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/21/21 2:08	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/21/21 2:08	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/21/21 2:08	BRF
Naphthalene	0.17	0.20	0.13	J	0.88	1.0	0.66	4	10/21/21 2:08	BRF
Propene	1.3	8.0	0.67	J	2.2	14	1.2	4	10/21/21 2:08	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 14:30	BRF
Styrene	0.088	0.20	0.063	J	0.37	0.85	0.27	4	10/21/21 2:08	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/21/21 2:08	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/21/21 2:08	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/21/21 2:08	BRF
Toluene	1.5	0.20	0.084		5.5	0.75	0.32	4	10/21/21 2:08	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/21/21 2:08	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/21/21 2:08	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/21/21 2:08	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/21/21 2:08	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.80	0.080	J	1.1	4.5	0.45	4	10/21/21 2:08	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/21/21 2:08	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/21/21 2:08	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.41	0.20	0.059		2.0	0.98	0.29	4	10/21/21 2:08	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.092	0.20	0.055	J	0.45	0.98	0.27	4	10/21/21 2:08	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 14:30	BRF
Vinyl Acetate	1.7	4.0	0.37	L-05, V-35, J	5.8	14	1.3	4	10/21/21 2:08	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/21/21 2:08	BRF
m&p-Xylene	1.1	0.40	0.11		4.7	1.7	0.48	4	10/21/21 2:08	BRF
o-Xylene	0.40	0.20	0.054		1.8	0.87	0.23	4	10/21/21 2:08	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/21/21 2:08
4-Bromofluorobenzene (2)	111	70-130	10/21/21 14:30
4-Bromofluorobenzene (4)	92.0	70-130	10/21/21 2:08

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/21/21 2:08	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/21/21 2:08	BRF
Ethylbenzene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/21/21 2:08	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 2:08	BRF
Toluene	1.3	0.40	0.12		4.9	1.5	0.47	4	10/21/21 2:08	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/21/21 2:08	BRF
m&p-Xylene	0.92	0.80	0.27		4.0	3.5	1.2	4	10/21/21 2:08	BRF
o-Xylene	ND	0.40	0.13		ND	1.7	0.55	4	10/21/21 2:08	BRF
C5-C8 Aliphatics					160	40	37	4	10/21/21 2:08	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 21J0957-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:38

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2309
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2978
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20	1.5	4	10/21/21 2:08	BRF
C9-C12 Aliphatics					170	40	27	4	10/21/21 2:08	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		10/21/21 2:08

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 21J0957-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2105
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3017
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	20	8.0	4.8		47	19	11	4	10/21/21 6:14	BRF
Acrolein	3.1	4.0	0.97	J	7.0	9.2	2.2	4	10/21/21 6:14	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 14:55	BRF
Benzene	0.23	0.20	0.048		0.73	0.64	0.15	4	10/21/21 6:14	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/21/21 6:14	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/21/21 6:14	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/21/21 6:14	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/21/21 6:14	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/21/21 6:14	BRF
2-Butanone (MEK)	2.6	8.0	0.66	J	7.5	24	2.0	4	10/21/21 6:14	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 14:55	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 14:55	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 14:55	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 14:55	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/21/21 6:14	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/21/21 6:14	BRF
Chlorobenzene	0.23	0.20	0.060		1.1	0.92	0.27	4	10/21/21 6:14	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/21/21 6:14	BRF
Chloroform	0.20	0.20	0.048		0.98	0.98	0.24	4	10/21/21 6:14	BRF
Chloromethane	0.54	0.40	0.082		1.1	0.83	0.17	4	10/21/21 6:14	BRF
Cyclohexane	2.0	0.20	0.13		6.9	0.69	0.46	4	10/21/21 6:14	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/21/21 6:14	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/21/21 6:14	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/21/21 6:14	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/21/21 6:14	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/21/21 6:14	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.37	0.20	0.061		1.8	0.99	0.30	4	10/21/21 6:14	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/21/21 6:14	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/21/21 6:14	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/21/21 6:14	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/21/21 6:14	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/21/21 6:14	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/21/21 6:14	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/21/21 6:14	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/21/21 6:14	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 6:14	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/21/21 6:14	BRF
Ethyl Acetate	2.0	2.0	1.2	L-03, J	7.2	7.2	4.3	4	10/21/21 6:14	BRF
Ethylbenzene	0.53	0.20	0.052		2.3	0.87	0.22	4	10/21/21 6:14	BRF
4-Ethyltoluene	0.22	0.20	0.062		1.1	0.98	0.30	4	10/21/21 6:14	BRF
Heptane	0.084	0.20	0.082	J	0.34	0.82	0.34	4	10/21/21 6:14	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/21/21 6:14	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/21/21 6:14	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.41	0.20	0.10		1.7	0.82	0.41	4	10/21/21 6:14	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/21/21 6:14	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 14:55	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/21/21 6:14	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 21J0957-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2105
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3017
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/21/21 6:14	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/21/21 6:14	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/21/21 6:14	BRF
Naphthalene	0.40	0.20	0.13		2.1	1.0	0.66	4	10/21/21 6:14	BRF
Propene	1.8	8.0	0.67	J	3.1	14	1.2	4	10/21/21 6:14	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 14:55	BRF
Styrene	0.17	0.20	0.063	J	0.72	0.85	0.27	4	10/21/21 6:14	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/21/21 6:14	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/21/21 6:14	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/21/21 6:14	BRF
Toluene	3.0	0.20	0.084		11	0.75	0.32	4	10/21/21 6:14	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/21/21 6:14	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/21/21 6:14	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/21/21 6:14	BRF
Trichloroethylene	0.20	0.20	0.074	J	1.1	1.1	0.40	4	10/21/21 6:14	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.80	0.080	J	1.4	4.5	0.45	4	10/21/21 6:14	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.080	0.80	0.071	J	0.61	6.1	0.54	4	10/21/21 6:14	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.16	0.75	0.12	J	0.77	3.7	0.59	4	10/21/21 6:14	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.92	0.20	0.059		4.5	0.98	0.29	4	10/21/21 6:14	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.19	0.20	0.055	J	0.92	0.98	0.27	4	10/21/21 6:14	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 14:55	BRF
Vinyl Acetate	3.6	4.0	0.37	L-05, V-35, J	13	14	1.3	4	10/21/21 6:14	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/21/21 6:14	BRF
m&p-Xylene	2.3	0.40	0.11		9.9	1.7	0.48	4	10/21/21 6:14	BRF
o-Xylene	0.84	0.20	0.054		3.6	0.87	0.23	4	10/21/21 6:14	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130	10/21/21 6:14
4-Bromofluorobenzene (2)	116	70-130	10/21/21 14:55
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130	10/21/21 6:14

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/21/21 6:14	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/21/21 6:14	BRF
Ethylbenzene	0.47	0.40	0.13		2.0	1.7	0.55	4	10/21/21 6:14	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 6:14	BRF
Toluene	2.7	0.40	0.12		10	1.5	0.47	4	10/21/21 6:14	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/21/21 6:14	BRF
m&p-Xylene	1.9	0.80	0.27		8.4	3.5	1.2	4	10/21/21 6:14	BRF
o-Xylene	0.72	0.40	0.13		3.1	1.7	0.55	4	10/21/21 6:14	BRF
C5-C8 Aliphatics					330	40	37	4	10/21/21 6:14	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 21J0957-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2105
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3017
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					36	20	1.5	4	10/21/21 6:14	BRF
C9-C12 Aliphatics					350	40	27	4	10/21/21 6:14	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130		10/21/21 6:14

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0957-01 [SVP-10]	B292948	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0957-01RE2 [SVP-10]	B292948	1.5	1	N/A	1000	400	15	10/20/21
21J0957-02 [SVP-11]	B292948	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0957-03 [SVP-12]	B292948	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0957-04 [SVP-14]	B292948	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0957-05 [SVP-15]	B292948	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0957-01RE1 [SVP-10]	B292961	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/21/21
21J0957-01RE3 [SVP-10]	B292961	1.5	200	5	1000	200	200	10/21/21
21J0957-02RE1 [SVP-11]	B292961	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/21/21
21J0957-03RE1 [SVP-12]	B292961	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/21/21
21J0957-04RE1 [SVP-14]	B292961	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/21/21
21J0957-05RE1 [SVP-15]	B292961	1.5	1	N/A	1000	200	75	10/21/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21J0957-01 [SVP-10]	B292959	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0957-01RE1 [SVP-10]	B292959	1.5	1	N/A	1000	400	15	10/20/21
21J0957-02 [SVP-11]	B292959	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0957-03 [SVP-12]	B292959	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0957-04 [SVP-14]	B292959	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21
21J0957-05 [SVP-15]	B292959	1.5	1	N/A	1000	400	150	10/20/21

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292959 - APH Prep											
Blank (B292959-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Benzene	ND	0.070									
1,3-Butadiene	ND	0.070									
Ethylbenzene	ND	0.070									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.070									
Toluene	ND	0.070									
Naphthalene	ND	0.070									
m&p-Xylene	ND	0.14									
o-Xylene	ND	0.070									
C5-C8 Aliphatics			ND	7.0							
C9-C10 Aromatics			ND	3.5							
C9-C12 Aliphatics			ND	7.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.12*				*8.00*		*102*	*70-130*			
LCS (B292959-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Benzene	4.46				5.00		89.2	70-130			
1,3-Butadiene	4.77				5.00		95.4	70-130			
Decane	4.72				5.00		94.4	70-130			
Ethylbenzene	4.60				5.00		92.1	70-130			
Heptane	4.42				5.00		88.4	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.64				5.00		92.9	70-130			
Toluene	4.53				5.00		90.5	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.74				5.00		94.8	70-130			
Naphthalene	4.29				5.00		85.8	50-150			
m&p-Xylene	4.59				5.00		91.9	70-130			
o-Xylene	4.54				5.00		90.9	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.41*				*8.00*		*105*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292948 - TO-15 Prep											
Blank (B292948-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Acetone	ND	1.4									
Acrolein	ND	0.70									
Benzene	ND	0.035									
Benzyl chloride	ND	0.035									
Bromodichloromethane	ND	0.035									
Bromoform	ND	0.035									
Bromomethane	ND	0.035									
1,3-Butadiene	ND	0.035									
2-Butanone (MEK)	ND	1.4									
Carbon Disulfide	ND	0.35									
Carbon Tetrachloride	ND	0.035									
Chlorobenzene	ND	0.035									
Chloroethane	ND	0.035									
Chloroform	ND	0.035									
Chloromethane	ND	0.070									
Cyclohexane	ND	0.035									
Dibromochloromethane	ND	0.035									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.035									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.035									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.035									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.035									
1,1-Dichloroethane	ND	0.035									
1,2-Dichloroethane	ND	0.035									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.035									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.035									
1,2-Dichloropropane	ND	0.035									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.035									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.035									
1,4-Dioxane	ND	0.35									
Ethyl Acetate	ND	0.35									L-03
Ethylbenzene	ND	0.035									
4-Ethyltoluene	ND	0.035									
Heptane	ND	0.035									
Hexachlorobutadiene	ND	0.035									
Hexane	ND	1.4									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.035									
Isopropanol	ND	1.4									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.035									
Methylene Chloride	ND	0.35									
Methyl methacrylate	ND	0.035									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.035									
Naphthalene	ND	0.035									
Propene	ND	1.4									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292948 - TO-15 Prep											
Blank (B292948-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Styrene	ND	0.035									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.035									
Tetrachloroethylene	ND	0.035									
Tetrahydrofuran	ND	0.35									
Toluene	ND	0.035									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.035									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.035									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.035									
Trichloroethylene	ND	0.035									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.14									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.14									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.13									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.035									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.035									
Vinyl Acetate	ND	0.70									
Vinyl Chloride	ND	0.035									
m&p-Xylene	ND	0.070									
o-Xylene	ND	0.035									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.06*				*8.00*		*101*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.27*				*8.00*		*90.8*	*70-130*			
LCS (B292948-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
Acetone	4.35				5.00		87.0	70-130			
Acrolein	4.78				5.00		95.6	70-130			
Benzene	4.41				5.00		88.3	70-130			
Benzyl chloride	5.23				5.00		105	70-130			
Bromodichloromethane	4.34				5.00		86.7	70-130			
Bromoform	5.18				5.00		104	70-130			
Bromomethane	4.97				5.00		99.4	70-130			
1,3-Butadiene	4.20				5.00		84.1	70-130			
2-Butanone (MEK)	4.89				5.00		97.8	70-130			
Carbon Disulfide	4.49				5.00		89.8	70-130			
Carbon Tetrachloride	4.56				5.00		91.3	70-130			
Chlorobenzene	4.39				5.00		87.8	70-130			
Chloroethane	4.62				5.00		92.4	70-130			
Chloroform	4.55				5.00		91.0	70-130			
Chloromethane	4.22				5.00		84.4	70-130			
Cyclohexane	4.09				5.00		81.9	70-130			
Dibromochloromethane	4.74				5.00		94.7	70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.52				5.00		90.3	70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.06				5.00		101	70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.06				5.00		101	70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.97				5.00		99.3	70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.67				5.00		93.5	70-130			
1,1-Dichloroethane	4.54				5.00		90.7	70-130			
1,2-Dichloroethane	4.42				5.00		88.3	70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292948 - TO-15 Prep												
LCS (B292948-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/20/21							
1,1-Dichloroethylene	4.60				5.00		91.9		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.53				5.00		90.5		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.50				5.00		90.0		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.34				5.00		86.7		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.51				5.00		90.2		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.72				5.00		94.4		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.54				5.00		90.8		70-130			
1,4-Dioxane	4.71				5.00		94.2		70-130			
Ethyl Acetate	3.46				5.00		**69.2**	*	70-130			L-03
Ethylbenzene	4.64				5.00		92.7		70-130			
4-Ethyltoluene	5.02				5.00		100		70-130			
Heptane	4.29				5.00		85.7		70-130			
Hexachlorobutadiene	5.50				5.00		110		70-130			
Hexane	4.82				5.00		96.4		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.62				5.00		92.5		70-130			
Isopropanol	4.17				5.00		83.3		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.60				5.00		92.0		70-130			
Methylene Chloride	4.40				5.00		88.1		70-130			
Methyl methacrylate	4.38				5.00		87.7		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.55				5.00		90.9		70-130			
Naphthalene	5.82				5.00		116		70-130			
Propene	4.46				5.00		89.2		70-130			
Styrene	4.93				5.00		98.6		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.42				5.00		88.4		70-130			
Tetrachloroethylene	4.77				5.00		95.4		70-130			
Tetrahydrofuran	4.67				5.00		93.5		70-130			
Toluene	4.60				5.00		92.0		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.86				5.00		117		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.24				5.00		84.9		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.44				5.00		88.9		70-130			
Trichloroethylene	4.19				5.00		83.8		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.74				5.00		94.8		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.70				5.00		94.1		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.95				5.00		98.9		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.98				5.00		99.6		70-130			
Vinyl Acetate	7.13				5.00		**143**	*	70-130			L-05, V-35
Vinyl Chloride	4.37				5.00		87.4		70-130			
m&p-Xylene	9.53				10.0		95.3		70-130			
o-Xylene	4.74				5.00		94.9		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.27*				*8.00*		*103*		*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B292948 - TO-15 Prep											
LCS (B292948-BS2)					Prepared & Analyzed: 10/20/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.84				5.00		96.9	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.69*				*8.00*		*96.1*	*70-130*			
Batch B292961 - TO-15 Prep											
Blank (B292961-BLK1)					Prepared & Analyzed: 10/21/21						
Acrylonitrile	ND	0.12									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Propylbenzene	ND	0.051									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.07*				*8.00*		*113*	*70-130*			
LCS (B292961-BS1)					Prepared & Analyzed: 10/21/21						
Acrylonitrile	2.90				2.88		101	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.88				2.06		91.1	70-130			
n-Butylbenzene	1.39				1.14		122	70-130			
sec-Butylbenzene	1.26				1.14		111	70-130			
tert-Butylbenzene	1.25				1.14		110	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.44				1.27		113	70-130			
Propylbenzene	1.39				1.27		110	70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.26				1.34		93.8	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.90*				*8.00*		*111*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
RL-11	Elevated reporting limit due to high concentration of target compounds.
V-35	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound. Reported result is estimated.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

RLF	Rebecca Faust
RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-10 (21J0957-01)			Lab File ID: G21A293020A.D			Analyzed: 10/20/21 23:23			
Bromochloromethane (4)	1454548	8.497				50 - 200	8.4970	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3708104	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3682460	14.642				50 - 200	14.6420	+/-0.50	
SVP-10 (21J0957-01RE1)			Lab File ID: G21A293021A.D			Analyzed: 10/21/21 00:03			
Bromochloromethane (4)	1415024	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3651817	10.271				50 - 200	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3476704	14.642				50 - 200	14.6420	+/-0.50	
SVP-11 (21J0957-02)			Lab File ID: G21A293022A.D			Analyzed: 10/21/21 00:45			
Bromochloromethane (4)	1422643	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3613845	10.271				50 - 200	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3452635	14.642				50 - 200	14.6420	+/-0.50	
SVP-12 (21J0957-03)			Lab File ID: G21A293023.AD			Analyzed: 10/21/21 01:26			
Bromochloromethane (4)	1412759	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3547920	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3418753	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	
SVP-14 (21J0957-04)			Lab File ID: G21A293024A.D			Analyzed: 10/21/21 02:08			
Bromochloromethane (4)	1410004	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3513120	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3399617	14.648				50 - 200	14.6480	+/-0.50	
SVP-15 (21J0957-05)			Lab File ID: G21A293030A.D			Analyzed: 10/21/21 06:14			
Bromochloromethane (4)	1366759	8.497				50 - 200	8.4970	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3417439	10.271				50 - 200	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3314505	14.642				50 - 200	14.6420	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

COMPOUND	TYPE	STD	CCV	RESPONSE FACTOR ICAL	RESPONSE FACTOR CCV	RESPONSE FACTOR MIN (#)	% DIFF / DRIFT CCV	% DIFF / DRIFT LIMIT (#)

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2022
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00112	12/30/2021
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2021
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2021
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

Internal Transfer Chain of Custody

2110957

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: ☑ Yes ☐ No
Owner Received Date: 10/15/2021 **Results Requested By:** 10/20/2021

Workorder: 92567116 **Workorder Name:** 2020-L1-2448 INCIDENT

Report To

Angela Baioni
Pace Analytical Charlotte
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
Phone (704)875-9092

Subcontract To

Pace New England
39 Spruce St.
East Longmeadow, MA 01028
Phone (413)525-2332

Requested Analysis

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA APH	TO-15 VOC						Summa	reg	initial pressure	final pressure	receipt pressure	LAB USE ONLY
1	SVP-10	PS	10/15/2021 12:39	92567116001	Air	1	X	X						2102	1763	30	5	5.1	
2	SVP-11	PS	10/15/2021 11:47	92567116002	Air	1	X	X						2572	3013	30	5	5.4	
3	SVP-12	PS	10/15/2021 11:30	92567116003	Air	1	X	X						2845	1813	30	5	6	
4	SVP-14	PS	10/15/2021 10:38	92567116004	Air	1	X	X						2309	2770	30	5	6.3	
5	SVP-15	PS	10/15/2021 11:09	92567116005	Air	1	X	X						2105	3017	30	5	6.6	

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	JKC Pace HVL	10-15-21 1842	[signature] 855	10/18/21
2				
3				

Comments

RUSH request

Cooler Temperature on Receipt — °C | **Custody Seal** Y or N | **Received on Ice** Y or N | **Samples Intact** Y or N

****In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document. This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.*

FedEx

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548464658

ADD NICKNAME

Delivered

THIS IS 1 OF 9 PIECES

DELIVERED

Signed for by: B.BECCA

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

9 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548464658 (master)	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464669	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464670	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464680	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464691	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464706	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548464717	Delivered	10/15/21	10/18/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Pace-NC

Received By RLF Date 10/18/21 Time 855

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T (5)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	5	1L	5	5min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2102					1703				
2572					3013				
2345					1813				
2309					2978				
2105					3017				
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285031.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2102

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2.0	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.10	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.50	1,4-Dioxane	<0.29	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.21	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.14	n-Butylbenzene
<1.0	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.11	sec-Butylbezene
<2.0	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.11	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.13	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.13	Propylbenzene
<0.50	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.13	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.19	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.50	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2.0	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2.0	2-Butanone (MEK)	<0.10	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1.0	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2.0	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.50	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.50	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285031.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2102

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.10	1,3-Butadiene	<0.22	1,3-Butadiene
	<0.10	Methyl tert-butyl Ether	<0.36	Methyl tert-butyl Ether
	<0.10	Benzene	<0.32	Benzene
	<0.10	Toluene	<0.34	Toluene
	<0.10	Ethylbenzene	<0.43	Ethylbenzene
	<0.20	m,p-Xylenes	<0.87	m,p-Xylenes
	<0.10	o-Xylene	<0.43	o-Xylene
	<0.10	Naphthalene	<0.52	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285025.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2572

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2.0	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.10	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.50	1,4-Dioxane	<0.29	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.21	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.14	n-Butylbenzene
<1.0	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.11	sec-Butylbezene
<2.0	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.11	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.13	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.13	Propylbenzene
<0.50	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.13	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.19	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.50	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2.0	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2.0	2-Butanone (MEK)	<0.10	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1.0	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2.0	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.50	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.50	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285025.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2572

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.10	1,3-Butadiene	<0.22	1,3-Butadiene
	<0.10	Methyl tert-butyl Ether	<0.36	Methyl tert-butyl Ether
	<0.10	Benzene	<0.32	Benzene
	<0.10	Toluene	<0.34	Toluene
	<0.10	Ethylbenzene	<0.43	Ethylbenzene
	<0.20	m,p-Xylenes	<0.87	m,p-Xylenes
	<0.10	o-Xylene	<0.43	o-Xylene
	<0.10	Naphthalene	<0.52	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285029.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2345

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2.0	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.10	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.50	1,4-Dioxane	<0.29	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.21	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.14	n-Butylbenzene
<1.0	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.11	sec-Butylbezene
<2.0	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.11	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.13	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.13	Propylbenzene
<0.50	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.13	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.19	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.50	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2.0	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2.0	2-Butanone (MEK)	<0.10	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1.0	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2.0	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.50	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.50	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285029.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2345

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.10	1,3-Butadiene	<0.22	1,3-Butadiene
	<0.10	Methyl tert-butyl Ether	<0.36	Methyl tert-butyl Ether
	<0.10	Benzene	<0.32	Benzene
	<0.10	Toluene	<0.34	Toluene
	<0.10	Ethylbenzene	<0.43	Ethylbenzene
	<0.20	m,p-Xylenes	<0.87	m,p-Xylenes
	<0.10	o-Xylene	<0.43	o-Xylene
	<0.10	Naphthalene	<0.52	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285011.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2309

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2.0	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.10	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.50	1,4-Dioxane	<0.29	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.21	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.14	n-Butylbenzene
<1.0	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.11	sec-Butylbezene
<2.0	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.11	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.13	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.13	Propylbenzene
<0.50	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.13	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.19	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.50	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2.0	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2.0	2-Butanone (MEK)	<0.10	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1.0	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2.0	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.50	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.50	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285011.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2309

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.10	1,3-Butadiene	<0.22	1,3-Butadiene
	<0.10	Methyl tert-butyl Ether	<0.36	Methyl tert-butyl Ether
	<0.10	Benzene	<0.32	Benzene
	<0.10	Toluene	<0.34	Toluene
	<0.10	Ethylbenzene	<0.43	Ethylbenzene
	<0.20	m,p-Xylenes	<0.87	m,p-Xylenes
	<0.10	o-Xylene	<0.43	o-Xylene
	<0.10	Naphthalene	<0.52	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285012.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2105

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<2.0	Propene	<0.05	Carbon Tetrachloride	<0.05	1,4-Dichlorobenzene
<0.05	Dichlorodifluoromethane	<0.05	Cyclohexane	<0.05	1,2-Dichlorobenzene
<0.10	Chloromethane	<0.05	1,2-Dichloropropane	<0.05	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.05	Freon 114	<0.05	Bromodichloromethane	<0.05	Naphthalene
<0.05	Vinyl chloride	<0.05	Trichloroethylene	<0.05	Hexachlorobutadiene
<0.05	1.3-Butadiene	<0.50	1,4-Dioxane	<0.29	Acrylonitrile
<0.05	Bromomethane	<0.05	Methylmethacrylate	<0.21	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.05	Chloroethane	<0.05	Heptane	<0.14	n-Butylbenzene
<1.0	Acrolein	<0.05	MIBK	<0.11	sec-Butylbezene
<2.0	Acetone	<0.05	c-1,3-Dichloropropylene	<0.11	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.05	t-1,3-Dichloropropylene	<0.13	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.05	1,1-Dichloroethylene	<0.05	1,1,2-Trichloroethylene	<0.13	Propylbenzene
<0.50	Methylene chloride	<0.05	Toluene	<0.13	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.05	2-Hexanone (MBK)	<0.19	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.50	Carbon disulfide	<0.05	Dibromchloromethane		
<0.05	t-1,2-Dichloroethylene	<0.05	1,2-Dibromomethane		
<0.05	1,1-Dichloroethane	<0.05	Tetrachloroethylene		
<0.05	MTBE	<0.05	Chlorobenzene		
<2.0	IPA	<0.05	Ethylbenzene		
<2.0	2-Butanone (MEK)	<0.10	m,p-Xylenes		
<0.05	c-1,2-Dichloroethylene	<0.05	Bromoform		
<1.0	Vinyl acetate	<0.05	Styrene		
<2.0	Hexane	<0.05	o-Xylene		
<0.50	Ethyl acetate	<0.05	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.05	Chloroform	<0.05	4-Ethyltoluene		
<0.50	Tetrahydrofuran	<0.05	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.05	1,2-Dichloroethane	<0.05	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.05	1,1,1-Trichloroethane	<0.05	1,3-Dichlorobenzene		
<0.05	Benzene	<0.05	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 10/12/2021 **Batch #:** J21A285012.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2105

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.10	1,3-Butadiene	<0.22	1,3-Butadiene
	<0.10	Methyl tert-butyl Ether	<0.36	Methyl tert-butyl Ether
	<0.10	Benzene	<0.32	Benzene
	<0.10	Toluene	<0.34	Toluene
	<0.10	Ethylbenzene	<0.43	Ethylbenzene
	<0.20	m,p-Xylenes	<0.87	m,p-Xylenes
	<0.10	o-Xylene	<0.43	o-Xylene
	<0.10	Naphthalene	<0.52	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 10/22/2021

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

January 27, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

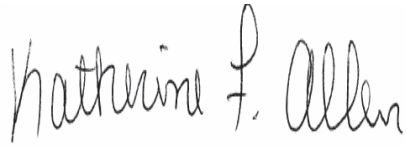
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: COL054-0314051-21000948 Task 01
Laboratory Work Order Number: 21K1663

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on November 24, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 1/27/2022

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: COL054-0314051-21000948 Task 01

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21K1663

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-01	21K1663-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-02	21K1663-02	Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-03	21K1663-03	Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-04	21K1663-04	Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED REPORT - 1/26/22 - APH carbon ranges revised to the MDL.

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B295861-BS1

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21K1663-01[SVP-01], 21K1663-02[SVP-02], 21K1663-03[SVP-03], 21K1663-04[SVP-04], B295861-BLK1, B295861-BS1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B295861-BS1, S065910-CCV1

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.
I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington
Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21K1663-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:29

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1808
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4680
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1663
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	0.95	1.2	0.73	J	2.2	2.9	1.7	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Acrolein	0.16	0.30	0.15	J	0.37	0.69	0.33	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 14:19	BRF
Benzene	0.011	0.030	0.0072	J	0.035	0.096	0.023	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	11/30/21 18:08	BRF
2-Butanone (MEK)	0.15	1.2	0.099	J	0.45	3.5	0.29	0.6	11/30/21 18:08	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 14:19	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 14:19	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 14:19	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 14:19	BRF
Carbon Disulfide	0.16	0.30	0.076	J	0.49	0.93	0.24	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Carbon Tetrachloride	0.016	0.030	0.0091	J	0.10	0.19	0.057	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Chloroform	0.019	0.030	0.0073	J	0.094	0.15	0.035	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Chloromethane	0.015	0.060	0.012	J	0.031	0.12	0.025	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Cyclohexane	0.22	0.030	0.020		0.76	0.10	0.068	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.25	0.030	0.0092		1.2	0.15	0.045	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	11/30/21 18:08	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	11/30/21 18:08	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	11/30/21 18:08	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	11/30/21 18:08	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03	ND	1.1	0.64	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Ethylbenzene	0.019	0.030	0.0077	J	0.083	0.13	0.034	0.6	11/30/21 18:08	BRF
4-Ethyltoluene	0.015	0.030	0.0093	J	0.074	0.15	0.046	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	11/30/21 18:08	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.028	0.030	0.015	J	0.11	0.12	0.062	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 14:19	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	11/30/21 18:08	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21K1663-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:29

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1808
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4680
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1663
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	11/30/21 18:08	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Naphthalene	0.064	0.030	0.019		0.34	0.16	0.100	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Propene	0.29	1.2	0.10	J	0.50	2.1	0.17	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 14:19	BRF
Styrene	0.012	0.030	0.0095	J	0.051	0.13	0.040	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Tetrachloroethylene	0.0096	0.030	0.0089	J	0.065	0.20	0.060	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Toluene	0.059	0.030	0.013		0.22	0.11	0.047	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.062	0.12	0.011	J	0.47	0.92	0.081	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.071	0.030	0.0089		0.35	0.15	0.044	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.016	0.030	0.0082	J	0.077	0.15	0.040	0.6	11/30/21 18:08	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.11	0.034		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 14:19	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	11/30/21 18:08	BRF
m&p-Xylene	0.077	0.060	0.017		0.34	0.26	0.072	0.6	11/30/21 18:08	BRF
o-Xylene	0.041	0.030	0.0080		0.18	0.13	0.035	0.6	11/30/21 18:08	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.5	70-130	11/30/21 18:08
4-Bromofluorobenzene (2)	99.7	70-130	12/1/21 14:19
4-Bromofluorobenzene (4)	94.5	70-130	11/30/21 18:08

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	11/30/21 18:08	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Toluene	0.052	0.060	0.019	J	0.19	0.23	0.071	0.6	11/30/21 18:08	BRF
Naphthalene	0.028	0.060	0.0068	J	0.15	0.31	0.036	0.6	11/30/21 18:08	BRF
m&p-Xylene	0.066	0.12	0.040	J	0.29	0.52	0.17	0.6	11/30/21 18:08	BRF
o-Xylene	0.035	0.060	0.019	J	0.15	0.26	0.082	0.6	11/30/21 18:08	BRF
C5-C8 Aliphatics					16	6.0	5.6	0.6	11/30/21 18:08	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21K1663-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:29

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1808
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4680
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1663
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	2.8	3.0	0.23	0.6	11/30/21 18:08	BRF
C9-C12 Aliphatics					18	6.0	4.1	0.6	11/30/21 18:08	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.3	70-130	11/30/21 18:08	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21K1663-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 11/23/2021 08:50

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2030
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC1811
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1663
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.3	1.2	0.73		3.1	2.9	1.7	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Acrolein	0.26	0.30	0.15	J	0.59	0.69	0.33	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 14:51	BRF
Benzene	0.013	0.030	0.0072	J	0.042	0.096	0.023	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	11/30/21 18:56	BRF
2-Butanone (MEK)	0.22	1.2	0.099	J	0.65	3.5	0.29	0.6	11/30/21 18:56	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 14:51	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 14:51	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 14:51	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 14:51	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.0091		ND	0.19	0.057	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.0073		ND	0.15	0.035	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Chloromethane	0.049	0.060	0.012	J	0.10	0.12	0.025	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Cyclohexane	0.76	0.030	0.020		2.6	0.10	0.068	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.21	0.030	0.0092		1.0	0.15	0.045	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	11/30/21 18:56	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	11/30/21 18:56	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	11/30/21 18:56	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	11/30/21 18:56	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03	ND	1.1	0.64	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Ethylbenzene	0.022	0.030	0.0077	J	0.096	0.13	0.034	0.6	11/30/21 18:56	BRF
4-Ethyltoluene	0.013	0.030	0.0093	J	0.062	0.15	0.046	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	11/30/21 18:56	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.044	0.030	0.015		0.18	0.12	0.062	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 14:51	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	11/30/21 18:56	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21K1663-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 11/23/2021 08:50

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2030
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC1811
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1663
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	11/30/21 18:56	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Naphthalene	0.056	0.030	0.019		0.29	0.16	0.100	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Propene	0.36	1.2	0.10	J	0.62	2.1	0.17	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 14:51	BRF
Styrene	0.013	0.030	0.0095	J	0.054	0.13	0.040	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Tetrachloroethylene	0.019	0.030	0.0089	J	0.13	0.20	0.060	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Toluene	0.091	0.030	0.013		0.34	0.11	0.047	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.17	0.12	0.012		0.96	0.67	0.067	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.055	0.12	0.011	J	0.42	0.92	0.081	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.077	0.030	0.0089		0.38	0.15	0.044	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.014	0.030	0.0082	J	0.071	0.15	0.040	0.6	11/30/21 18:56	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.11	0.034		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 14:51	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	11/30/21 18:56	BRF
m&p-Xylene	0.090	0.060	0.017		0.39	0.26	0.072	0.6	11/30/21 18:56	BRF
o-Xylene	0.047	0.030	0.0080		0.20	0.13	0.035	0.6	11/30/21 18:56	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.6	70-130	11/30/21 18:56
4-Bromofluorobenzene (2)	101	70-130	12/1/21 14:51
4-Bromofluorobenzene (4)	94.9	70-130	11/30/21 18:56

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	11/30/21 18:56	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Ethylbenzene	0.020	0.060	0.019	J	0.086	0.26	0.082	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Toluene	0.078	0.060	0.019		0.29	0.23	0.071	0.6	11/30/21 18:56	BRF
Naphthalene	0.025	0.060	0.0068	J	0.13	0.31	0.036	0.6	11/30/21 18:56	BRF
m&p-Xylene	0.077	0.12	0.040	J	0.33	0.52	0.17	0.6	11/30/21 18:56	BRF
o-Xylene	0.040	0.060	0.019	J	0.17	0.26	0.082	0.6	11/30/21 18:56	BRF
C5-C8 Aliphatics					22	6.0	5.6	0.6	11/30/21 18:56	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21K1663-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 11/23/2021 08:50

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2030
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC1811
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1663
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	2.6	3.0	0.23	0.6	11/30/21 18:56	BRF
C9-C12 Aliphatics					15	6.0	4.1	0.6	11/30/21 18:56	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.3	70-130		11/30/21 18:56

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21K1663-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 11/23/2021 09:52

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2228
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC2485
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1663
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	3.2	1.2	0.73		7.7	2.9	1.7	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Acrolein	0.26	0.30	0.15	J	0.59	0.69	0.33	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 15:23	BRF
Benzene	0.025	0.030	0.0072	J	0.079	0.096	0.023	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	11/30/21 19:45	BRF
2-Butanone (MEK)	0.75	1.2	0.099	J	2.2	3.5	0.29	0.6	11/30/21 19:45	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 15:23	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 15:23	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 15:23	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 15:23	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.0091		ND	0.19	0.057	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Chlorobenzene	0.017	0.030	0.0089	J	0.080	0.14	0.041	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Chloroform	0.0096	0.030	0.0073	J	0.047	0.15	0.035	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Chloromethane	0.073	0.060	0.012		0.15	0.12	0.025	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Cyclohexane	0.32	0.030	0.020		1.1	0.10	0.068	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.19	0.030	0.0092		0.96	0.15	0.045	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	11/30/21 19:45	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	11/30/21 19:45	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	11/30/21 19:45	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	11/30/21 19:45	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03	ND	1.1	0.64	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Ethylbenzene	0.036	0.030	0.0077		0.16	0.13	0.034	0.6	11/30/21 19:45	BRF
4-Ethyltoluene	0.021	0.030	0.0093	J	0.10	0.15	0.046	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Heptane	0.048	0.030	0.012		0.20	0.12	0.051	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	11/30/21 19:45	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.084	0.030	0.015		0.34	0.12	0.062	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 15:23	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	11/30/21 19:45	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21K1663-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 11/23/2021 09:52

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2228
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC2485
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1663
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	11/30/21 19:45	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.037	0.030	0.015		0.15	0.12	0.063	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Naphthalene	0.12	0.030	0.019		0.64	0.16	0.100	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Propene	0.26	1.2	0.10	J	0.44	2.1	0.17	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 15:23	BRF
Styrene	0.021	0.030	0.0095	J	0.089	0.13	0.040	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Tetrachloroethylene	0.019	0.030	0.0089	J	0.13	0.20	0.060	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Toluene	0.13	0.030	0.013		0.50	0.11	0.047	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.18	0.12	0.012		0.99	0.67	0.067	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.056	0.12	0.011	J	0.43	0.92	0.081	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.031	0.11	0.018	J	0.15	0.55	0.088	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.13	0.030	0.0089		0.65	0.15	0.044	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.029	0.030	0.0082	J	0.14	0.15	0.040	0.6	11/30/21 19:45	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.11	0.034		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 15:23	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	11/30/21 19:45	BRF
m&p-Xylene	0.15	0.060	0.017		0.67	0.26	0.072	0.6	11/30/21 19:45	BRF
o-Xylene	0.079	0.030	0.0080		0.34	0.13	0.035	0.6	11/30/21 19:45	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.1	70-130	11/30/21 19:45
4-Bromofluorobenzene (2)	101	70-130	12/1/21 15:23
4-Bromofluorobenzene (4)	95.0	70-130	11/30/21 19:45

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.023	0.060	0.019	J	0.073	0.19	0.060	0.6	11/30/21 19:45	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Ethylbenzene	0.031	0.060	0.019	J	0.14	0.26	0.082	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Toluene	0.12	0.060	0.019		0.44	0.23	0.071	0.6	11/30/21 19:45	BRF
Naphthalene	0.053	0.060	0.0068	J	0.28	0.31	0.036	0.6	11/30/21 19:45	BRF
m&p-Xylene	0.13	0.12	0.040		0.57	0.52	0.17	0.6	11/30/21 19:45	BRF
o-Xylene	0.067	0.060	0.019		0.29	0.26	0.082	0.6	11/30/21 19:45	BRF
C5-C8 Aliphatics					28	6.0	5.6	0.6	11/30/21 19:45	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21K1663-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 11/23/2021 09:52

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2228
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC2485
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1663
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					5.6	3.0	0.23	0.6	11/30/21 19:45	BRF
C9-C12 Aliphatics					29	6.0	4.1	0.6	11/30/21 19:45	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130		11/30/21 19:45

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21K1663-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 11/23/2021 08:55

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1700
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4287
Sample Type: Grab

Work Order: 21K1663
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	1.0	1.2	0.73	J	2.4	2.9	1.7	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Acrolein	0.22	0.30	0.15	J	0.50	0.69	0.33	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 15:55	BRF
Benzene	0.011	0.030	0.0072	J	0.035	0.096	0.023	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	11/30/21 20:34	BRF
2-Butanone (MEK)	0.25	1.2	0.099	J	0.75	3.5	0.29	0.6	11/30/21 20:34	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 15:55	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 15:55	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 15:55	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 15:55	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Carbon Tetrachloride	0.013	0.030	0.0091	J	0.079	0.19	0.057	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.0073		ND	0.15	0.035	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Chloromethane	0.037	0.060	0.012	J	0.077	0.12	0.025	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Cyclohexane	0.17	0.030	0.020		0.58	0.10	0.068	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.20	0.030	0.0092		1.0	0.15	0.045	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	11/30/21 20:34	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	11/30/21 20:34	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	11/30/21 20:34	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	11/30/21 20:34	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03	ND	1.1	0.64	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Ethylbenzene	0.031	0.030	0.0077		0.14	0.13	0.034	0.6	11/30/21 20:34	BRF
4-Ethyltoluene	0.016	0.030	0.0093	J	0.080	0.15	0.046	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	11/30/21 20:34	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.051	0.030	0.015		0.21	0.12	0.062	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 15:55	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	11/30/21 20:34	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21K1663-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 11/23/2021 08:55

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1700
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4287
Sample Type: Grab

Work Order: 21K1663
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	11/30/21 20:34	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Naphthalene	0.056	0.030	0.019		0.30	0.16	0.100	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Propene	0.13	1.2	0.10	J	0.23	2.1	0.17	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 15:55	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Tetrachloroethylene	0.017	0.030	0.0089	J	0.12	0.20	0.060	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Toluene	0.10	0.030	0.013		0.38	0.11	0.047	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.18	0.12	0.012		1.0	0.67	0.067	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.061	0.12	0.011	J	0.46	0.92	0.081	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.071	0.030	0.0089		0.35	0.15	0.044	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.013	0.030	0.0082	J	0.065	0.15	0.040	0.6	11/30/21 20:34	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.11	0.034		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 15:55	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	11/30/21 20:34	BRF
m&p-Xylene	0.13	0.060	0.017		0.55	0.26	0.072	0.6	11/30/21 20:34	BRF
o-Xylene	0.058	0.030	0.0080		0.25	0.13	0.035	0.6	11/30/21 20:34	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	97.9	70-130	11/30/21 20:34
4-Bromofluorobenzene (2)	102	70-130	12/1/21 15:55
4-Bromofluorobenzene (4)	94.2	70-130	11/30/21 20:34

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	11/30/21 20:34	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Ethylbenzene	0.027	0.060	0.019	J	0.12	0.26	0.082	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Toluene	0.088	0.060	0.019		0.33	0.23	0.071	0.6	11/30/21 20:34	BRF
Naphthalene	0.025	0.060	0.0068	J	0.13	0.31	0.036	0.6	11/30/21 20:34	BRF
m&p-Xylene	0.11	0.12	0.040	J	0.47	0.52	0.17	0.6	11/30/21 20:34	BRF
o-Xylene	0.049	0.060	0.019	J	0.21	0.26	0.082	0.6	11/30/21 20:34	BRF
C5-C8 Aliphatics					21	6.0	5.6	0.6	11/30/21 20:34	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21K1663-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 11/23/2021 08:55

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1700
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4287
Sample Type: Grab

Work Order: 21K1663
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	2.1	3.0	0.23	0.6	11/30/21 20:34	BRF
C9-C12 Aliphatics					15	6.0	4.1	0.6	11/30/21 20:34	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.6	70-130		11/30/21 20:34

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21K1663-01 [SVP-01]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1663-02 [SVP-02]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1663-03 [SVP-03]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1663-04 [SVP-04]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21K1663-01RE1 [SVP-01]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1663-02RE1 [SVP-02]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1663-03RE1 [SVP-03]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1663-04RE1 [SVP-04]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21K1663-01 [SVP-01]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1663-02 [SVP-02]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1663-03 [SVP-03]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1663-04 [SVP-04]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295958 - APH Prep											
Blank (B295958-BLK1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.97*				*8.00*		*99.6*	*70-130*			
LCS (B295958-BS1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Benzene	4.46				5.00		89.2	70-130			
1,3-Butadiene	4.33				5.00		86.6	70-130			
Decane	4.68				5.00		93.6	70-130			
Ethylbenzene	4.70				5.00		94.0	70-130			
Heptane	4.32				5.00		86.5	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.75				5.00		95.1	70-130			
Toluene	4.51				5.00		90.1	70-130			
Naphthalene	5.56				5.00		111	50-150			
m&p-Xylene	4.73				5.00		94.6	70-130			
o-Xylene	4.62				5.00		92.5	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.01*				*8.00*		*100*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep											
Blank (B295861-BLK1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep											
Blank (B295861-BLK1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.91*				*8.00*		*98.9*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.59*				*8.00*		*94.9*	*70-130*			
LCS (B295861-BS1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Acetone	3.99				5.00		79.8	70-130			
Acrolein	4.07				5.00		81.5	70-130			
Benzene	4.20				5.00		84.0	70-130			
Benzyl chloride	4.79				5.00		95.8	70-130			
Bromodichloromethane	4.19				5.00		83.8	70-130			
Bromoform	4.80				5.00		96.1	70-130			
Bromomethane	4.17				5.00		83.4	70-130			
1,3-Butadiene	3.63				5.00		72.6	70-130			
2-Butanone (MEK)	4.62				5.00		92.5	70-130			
Carbon Disulfide	4.30				5.00		86.0	70-130			
Carbon Tetrachloride	4.57				5.00		91.4	70-130			
Chlorobenzene	4.34				5.00		86.8	70-130			
Chloroethane	3.86				5.00		77.3	70-130			
Chloroform	4.50				5.00		90.1	70-130			
Chloromethane	3.76				5.00		75.2	70-130			
Cyclohexane	3.88				5.00		77.5	70-130			
Dibromochloromethane	4.58				5.00		91.7	70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.45				5.00		89.0	70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.45				5.00		89.0	70-130			
1,3-Dichlorobenzene	4.56				5.00		91.3	70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.46				5.00		89.2	70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.67				5.00		93.4	70-130			
1,1-Dichloroethane	4.34				5.00		86.8	70-130			
1,2-Dichloroethane	4.45				5.00		88.9	70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep												
LCS (B295861-BS1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21							
1,1-Dichloroethylene	4.42				5.00		88.5		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.34				5.00		86.8		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.31				5.00		86.1		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.10				5.00		81.9		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.26				5.00		85.3		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.49				5.00		89.8		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	3.96				5.00		79.2		70-130			
1,4-Dioxane	4.42				5.00		88.5		70-130			
Ethyl Acetate	3.22				5.00		**64.5**	*	70-130			L-03
Ethylbenzene	4.55				5.00		91.0		70-130			
4-Ethyltoluene	4.80				5.00		95.9		70-130			
Heptane	4.02				5.00		80.4		70-130			
Hexachlorobutadiene	4.61				5.00		92.2		70-130			
Hexane	4.81				5.00		96.2		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.40				5.00		88.0		70-130			
Isopropanol	3.62				5.00		72.3		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.46				5.00		89.2		70-130			
Methylene Chloride	4.20				5.00		84.1		70-130			
Methyl methacrylate	4.10				5.00		81.9		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.31				5.00		86.3		70-130			
Naphthalene	5.02				5.00		100		70-130			
Propene	4.25				5.00		85.1		70-130			
Styrene	4.72				5.00		94.3		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.09				5.00		81.8		70-130			
Tetrachloroethylene	4.61				5.00		92.3		70-130			
Tetrahydrofuran	4.34				5.00		86.9		70-130			
Toluene	4.55				5.00		91.0		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	4.74				5.00		94.8		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.25				5.00		85.1		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.38				5.00		87.6		70-130			
Trichloroethylene	4.03				5.00		80.7		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.20				5.00		84.0		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.67				5.00		93.4		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.63				5.00		92.6		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.75				5.00		95.0		70-130			
Vinyl Acetate	7.02				5.00		**140**	*	70-130			L-01, V-36
Vinyl Chloride	3.76				5.00		75.3		70-130			
m&p-Xylene	9.36				10.0		93.6		70-130			
o-Xylene	4.64				5.00		92.8		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.90*				*8.00*		*98.8*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep											
LCS (B295861-BS2)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.94				5.00		98.7	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.68*				*8.00*		*96.1*	*70-130*			
Batch B295908 - TO-15 Prep											
Blank (B295908-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/01/21						
Acrylonitrile	ND	0.12									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Propylbenzene	ND	0.051									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.09*				*8.00*		*101*	*70-130*			
LCS (B295908-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/01/21						
Acrylonitrile	2.68				2.88		93.1	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.89				2.06		91.8	70-130			
n-Butylbenzene	1.26				1.14		111	70-130			
sec-Butylbenzene	1.22				1.14		107	70-130			
tert-Butylbenzene	1.16				1.14		102	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.23				1.27		96.9	70-130			
Propylbenzene	1.27				1.27		100	70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.14				1.34		85.3	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.01*				*8.00*		*100*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RAP	Raisa A. Petraitis
LAW	Lisa A. Worthington
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S065910-CCV1)			Lab File ID: G21A334004.D			Analyzed: 11/30/21 09:30			
Bromochloromethane (1)	1448578	8.503	1575464	8.497	92	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3711503	10.277	3793463	10.277	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3498205	14.648	3670433	14.648	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B295861-BS1)			Lab File ID: G21A334005.D			Analyzed: 11/30/21 10:09			
Bromochloromethane (1)	1446359	8.503	1448578	8.503	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3671191	10.277	3711503	10.277	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3446303	14.648	3498205	14.648	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S065910-CCV2)			Lab File ID: G21A334006.D			Analyzed: 11/30/21 10:48			
1,4-Difluorobenzene (4)	3688764	10.277	3838342	10.277	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3489400	14.648	3673737	14.648	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B295861-BS2)			Lab File ID: G21A334007.D			Analyzed: 11/30/21 11:28			
1,4-Difluorobenzene (4)	3684276	10.277	3688764	10.277	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3486674	14.648	3489400	14.648	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B295861-BLK1)			Lab File ID: G21A334010.D			Analyzed: 11/30/21 13:44			
Bromochloromethane (1)	1404412	8.503	1448578	8.503	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3584800	10.277	3711503	10.277	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3438155	14.642	3498205	14.648	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3591187	10.277	3688764	10.277	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3452434	14.642	3489400	14.648	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-01 (21K1663-01)			Lab File ID: G21A334015.D			Analyzed: 11/30/21 18:08			
Bromochloromethane (1)	1397758	8.503	1448578	8.503	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3579749	10.277	3711503	10.277	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3365918	14.642	3498205	14.648	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3585449	10.277	3688764	10.277	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3377894	14.642	3489400	14.648	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-02 (21K1663-02)			Lab File ID: G21A334016.D			Analyzed: 11/30/21 18:56			
Bromochloromethane (1)	1406049	8.503	1448578	8.503	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3602041	10.277	3711503	10.277	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3364757	14.642	3498205	14.648	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3608265	10.277	3688764	10.277	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3379087	14.642	3489400	14.648	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-03 (21K1663-03)			Lab File ID: G21A334017.D			Analyzed: 11/30/21 19:45			
Bromochloromethane (1)	1394899	8.503	1448578	8.503	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3607152	10.277	3711503	10.277	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3402557	14.642	3498205	14.648	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3610258	10.277	3688764	10.277	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3413998	14.642	3489400	14.648	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-04 (21K1663-04)			Lab File ID: G21A334018.D			Analyzed: 11/30/21 20:34			
Bromochloromethane (1)	1406616	8.503	1448578	8.503	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3608170	10.271	3711503	10.277	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3413445	14.642	3498205	14.648	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3614705	10.271	3688764	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3427394	14.642	3489400	14.648	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S065926-CCV1)			Lab File ID: J21A335004.D			Analyzed: 12/01/21 08:43			
1,4-Difluorobenzene (2)	794873	3.465	780292	3.465	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	111412	5.054	109487	5.054	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B295908-BS1)			Lab File ID: J21A335005.D			Analyzed: 12/01/21 09:07			
1,4-Difluorobenzene (2)	797587	3.465	794873	3.465	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	113894	5.053	111412	5.054	102	60 - 140	-0.0010	+/-0.50	
Blank (B295908-BLK1)			Lab File ID: J21A335008.D			Analyzed: 12/01/21 10:37			
1,4-Difluorobenzene (2)	770481	3.459	794873	3.465	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	107868	5.05	111412	5.054	97	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-01 (21K1663-01RE1)			Lab File ID: J21A335013.D			Analyzed: 12/01/21 14:19			
1,4-Difluorobenzene (2)	793252	3.462	794873	3.465	100	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	111951	5.05	111412	5.054	100	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-02 (21K1663-02RE1)			Lab File ID: J21A335014.D			Analyzed: 12/01/21 14:51			
1,4-Difluorobenzene (2)	819452	3.465	794873	3.465	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	114215	5.053	111412	5.054	103	60 - 140	-0.0010	+/-0.50	
SVP-03 (21K1663-03RE1)			Lab File ID: J21A335015.D			Analyzed: 12/01/21 15:23			
1,4-Difluorobenzene (2)	803702	3.462	794873	3.465	101	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	114001	5.05	111412	5.054	102	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-04 (21K1663-04RE1)			Lab File ID: J21A335016.D			Analyzed: 12/01/21 15:55			
1,4-Difluorobenzene (2)	810118	3.462	794873	3.465	102	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	111723	5.05	111412	5.054	100	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S065944-CCV1)			Lab File ID: G21A334006.D			Analyzed: 11/30/21 10:48			
Bromochloromethane (4)	1439782	8.503	1600288	8.503	90	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3682433	10.277	3825698	10.277	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3496147	14.648	3670272	14.648	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
LCS (B295958-BS1)			Lab File ID: G21A334007.D			Analyzed: 11/30/21 11:28			
Bromochloromethane (4)	1427073	8.503	1439782	8.503	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3672104	10.277	3682433	10.277	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3483844	14.648	3496147	14.648	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B295958-BLK1)			Lab File ID: G21A334010.D			Analyzed: 11/30/21 13:44			
Bromochloromethane (4)	1428061	8.503	1439782	8.503	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3577880	10.277	3682433	10.277	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3450401	14.642	3496147	14.648	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-01 (21K1663-01)			Lab File ID: G21A334015.DA			Analyzed: 11/30/21 18:08			
Bromochloromethane (4)	1418527	8.503	1439782	8.503	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3572396	10.277	3682433	10.277	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3376001	14.642	3496147	14.648	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-02 (21K1663-02)			Lab File ID: G21A334016.DA			Analyzed: 11/30/21 18:56			
Bromochloromethane (4)	1424793	8.503	1439782	8.503	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3597771	10.277	3682433	10.277	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3377257	14.642	3496147	14.648	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-03 (21K1663-03)			Lab File ID: G21A334017.DA			Analyzed: 11/30/21 19:45			
Bromochloromethane (4)	1413450	8.503	1439782	8.503	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3601636	10.277	3682433	10.277	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3411021	14.642	3496147	14.648	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-04 (21K1663-04)			Lab File ID: G21A334018.DA			Analyzed: 11/30/21 20:34			
Bromochloromethane (4)	1427833	8.503	1439782	8.503	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3603584	10.271	3682433	10.277	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3424656	14.642	3496147	14.648	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S065910-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	4.22	1.155772	0.9760358		-15.6	30
Acrolein	A	5.00	3.66	0.2208458	0.1614571		-26.9	30
Benzene	A	5.00	4.28	0.8598618	0.7363999		-14.4	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.31	0.7602015	0.8076837		6.2	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.28	0.6327773	0.5413212		-14.5	30
Bromoform	A	5.00	5.01	0.4467993	0.4480259		0.3	30
Bromomethane	A	5.00	4.23	0.5987902	0.5062399		-15.5	30
1,3-Butadiene	A	5.00	3.92	0.57883	0.4542353		-21.5	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.66	1.382905	1.289926		-6.7	30
Carbon Disulfide	A	5.00	4.48	1.986153	1.780723		-10.3	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.66	0.5092598	0.4746273		-6.8	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.49	0.7771509	0.6985356		-10.1	30
Chloroethane	A	5.00	3.91	0.3679107	0.2879757		-21.7	30
Chloroform	A	5.00	4.58	1.429477	1.310214		-8.3	30
Chloromethane	A	5.00	3.93	0.7037045	0.5529737		-21.4	30
Cyclohexane	A	5.00	3.94	0.3828447	0.3015149		-21.2	30
Dibromochloromethane	A	5.00	4.71	0.5597768	0.5275158		-5.8	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	4.60	0.5188825	0.4775043		-8.0	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	4.83	0.519166	0.5017028		-3.4	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	4.92	0.5824239	0.5725108		-1.7	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	4.89	0.5798819	0.567213		-2.2	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.79	1.494318	1.432599		-4.1	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	4.38	1.293465	1.133504		-12.4	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.57	0.9170099	0.8379451		-8.6	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.42	1.103064	0.9750373		-11.6	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.40	0.9281688	0.8158787		-12.1	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.45	0.9721428	0.8655076		-11.0	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.06	0.3444159	0.2800026		-18.7	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.35	0.4725712	0.4107477		-13.1	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.40	0.4144689	0.3645928		-12.0	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	4.34	1.66961	1.448428		-13.2	30
1,4-Dioxane	A	5.00	4.51	0.1539897	0.1387983		-9.9	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.49	0.3025724	0.2718915		-10.1	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.68	1.233564	1.155905		-6.3	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	4.99	1.170066	1.1669		-0.3	30
Heptane	A	5.00	4.08	0.290133	0.2367347		-18.4	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.35	0.2425965	0.2596175		7.0	30
Hexane	A	5.00	4.81	0.9097829	0.7841356		-3.8	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S065910-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	4.49	0.6436569	0.578002		-10.2	30
Isopropanol	A	5.00	4.32	1.206911	1.043148		-13.6	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.61	1.765386	1.628726		-7.7	30
Methylene Chloride	A	5.00	4.28	0.8539151	0.7311082		-14.4	30
Methyl methacrylate	A	5.00	4.35	0.2992714	0.2602025		-13.1	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.48	0.7130865	0.6385958		-10.4	30
Naphthalene	A	5.00	6.27	0.5101491	0.639646		25.4	30
Propene	A	5.00	4.51	0.5797222	0.5229371		-9.8	30
Styrene	A	5.00	4.90	0.6739688	0.6611231		-1.9	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.37	0.7477137	0.6529987		-12.7	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.76	0.4070756	0.3873749		-4.8	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.60	0.2923334	0.2688341		-8.0	30
Toluene	A	5.00	4.60	0.9910671	0.9115043		-8.0	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.92	0.2366571	0.2802036		18.4	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.48	0.5400158	0.4836238		-10.4	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.48	0.3525368	0.3159906		-10.4	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.14	0.3874105	0.3210447		-17.1	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	4.33	1.565907	1.355472		-13.4	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.65	1.28206	1.192362		-7.0	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.96	0.9180201	0.9115761		-0.7	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.01	0.9494199	0.9507852		0.1	30
Vinyl Acetate	A	5.00	3.91	1.121748	0.8772001		-21.8	30
Vinyl Chloride	A	5.00	3.81	0.7691175	0.5863162		-23.8	30
m&p-Xylene	A	10.0	9.66	0.9236681	0.8921769		-3.4	30
o-Xylene	A	5.00	4.72	0.9488784	0.8963683		-5.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S065910-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.37	1.179237	1.265723		7.3	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S065926-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.88	0.1791014	0.1789105		-0.1	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.97	0.5533598	0.5302917		-4.2	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.18	10.35104	10.66545		3.0	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.16	14.70121	14.9959		2.0	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.08	2.845408	2.695228		-5.3	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.26	13.06611	12.96735		-0.8	30
Propylbenzene	A	1.27	1.30	3.53413	3.611423		2.2	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.30	1.161213	1.127472		-2.9	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S065944-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.87	0.9284439	0.9049222	0.05	-2.5	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.47	0.5726807	0.5124854	0.05	-10.5	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.12	1.414536	1.448691	0.05	2.4	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.00	1.890273	1.890945	0.05	0.04	30
Toluene	A	5.00	4.99	1.069151	1.066536	0.05	-0.2	30
Naphthalene	A	5.00	6.49	1.164861	1.512907	0.05	29.9	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.5	1.079771	1.130644	0.05	4.7	30
o-Xylene	A	5.00	5.09	1.103528	1.124137	0.05	1.9	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	110	0.6142127	0.5925352	0.05	-3.5	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	134	9.051872E-02	9.655255E-02	0.05	6.7	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	177	0.6779114	0.6766756	0.05	-0.2	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

con-test ANALYTICAL LABORATORY

21K1663

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: APEX Companies
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy. Ste. 5900, Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CBC Huntersville
Project Location: Huntersville
Project Number: COL054-0314051-21000948 Task 01
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: Joel Schlaudt

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: Andrew Street
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH	" Hg			Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records	Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply	For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement	
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³			Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure			Summa Can ID	Flow Controller ID
01	SUP-01	11-23-21 07:59	11-23-21 08:29	30	200	SG	6	X	X	30	5	3.9			1808	4680
02	SUP-02	11-23-21 08:14	11-23-21 08:50	36	↓	↓	↓	X	X	30	5	3.9			2030	1811
03	SUP-03	11-23-21 09:19	11-23-21 09:52	33				X	X	28	5	5.2			2228	2485
04	SUP-04	11-23-21 08:26	11-23-21 08:55	30				X	X	30	5	5.1			1700	4287

WO# : 92574037

92574037

Comments: See TO-15 list from A. Street

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time: 11-23-21/1320
Received by: (signature) K.S FedEx HVL	Date/Time: 11/23/21 1320
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

Internal Transfer Chain of Custody

21K1663

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: ☒ Yes ☐ No
Owner Received Date: 11/23/2021 **Results Requested By:** 12/2/2021

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

Workorder: 92574037 **Workorder Name:** COL054-0314051-21000948, Tk 1

Report To
Angela Baioni
Pace Analytical Charlotte
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
Phone (704)875-9092

Subcontract To
Pace New England
39 Spruce St.
East Longmeadow, MA 01028
Phone (413)525-2332

Requested Analysis

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA APH	TO-15 VOC											LAB USE ONLY
1	SVP-01	PS	11/23/2021 08:29	92574037001	Air	1	X	X											
2	SVP-02	PS	11/23/2021 08:50	92574037002	Air	1	X	X											
3	SVP-03	PS	11/23/2021 09:52	92574037003	Air	1	X	X											
4	SVP-04	PS	11/23/2021 08:55	92574037004	Air	1	X	X											
5																			

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	[signature]	11/23/21 1:50	[signature]	11/24 1036
2				
3				

Comments
Rush Requested

Cooler Temperature on Receipt °C | **Custody Seal** Y or N | **Received on Ice** Y or N | **Samples Intact** Y or N

****In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document. This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.*

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Pace-NC

Received By RLF Date 11/24/21 Time 1030

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Client T Analysis T Sampler Name T

Pertinent Information? Project T ID's T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F T Who was notified? Tom

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T(4)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	4	1L	4	30min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
806					41680				
2030					FC 1811				
2226					FC 2485				
NA					4257				
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A316016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1808

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A317016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1808

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/17/2021 **Batch #:** J21A321026.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2030

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/17/2021 **Batch #:** J21A321026.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2030

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/17/2021 **Batch #:** J21A321015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2228

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/17/2021 **Batch #:** J21A321015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2228

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/11/2021 **Batch #:** J21A315014.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1700

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/11/2021 **Batch #:** J21A315014.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1700

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

January 27, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

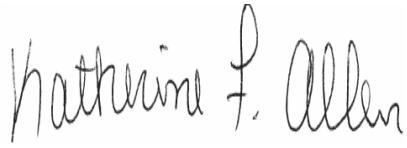
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: COL054-0314051-21000948 Task 01
Laboratory Work Order Number: 21K1665

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on November 24, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 1/27/2022

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: COL054-0314051-21000948 Task 01

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21K1665

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-05	21K1665-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-06	21K1665-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-07	21K1665-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-08	21K1665-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-09	21K1665-05	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-13	21K1665-06	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED REPORT - 1/26/22 - APH carbon ranges revised to the MDL.

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B295861-BS1

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21K1665-01[SVP-05], 21K1665-02[SVP-06], 21K1665-03[SVP-07], 21K1665-04[SVP-08], 21K1665-05[SVP-09], 21K1665-06[SVP-13], B295861-BLK1, B295861-BS1, B295861-DUP1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B295861-BS1, S065910-CCV1

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.
I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington
Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21K1665-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1092
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3017
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.33	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 19:08	BRF
Benzene	0.016	0.030	0.0072	J	0.050	0.096	0.023	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/1/21 2:08	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.099		ND	3.5	0.29	0.6	12/1/21 2:08	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 19:08	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 19:08	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 19:08	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 19:08	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Carbon Tetrachloride	0.046	0.030	0.0091		0.29	0.19	0.057	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Chlorobenzene	0.0090	0.030	0.0089	J	0.041	0.14	0.041	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Chloroform	0.23	0.030	0.0073		1.1	0.15	0.035	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Chloromethane	0.052	0.060	0.012	J	0.11	0.12	0.025	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.20	0.030	0.0092		1.0	0.15	0.045	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/1/21 2:08	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/1/21 2:08	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/1/21 2:08	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/1/21 2:08	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03	ND	1.1	0.64	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Ethylbenzene	0.059	0.030	0.0077		0.26	0.13	0.034	0.6	12/1/21 2:08	BRF
4-Ethyltoluene	0.030	0.030	0.0093		0.15	0.15	0.046	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Hexane	0.11	1.2	0.099	J	0.40	4.2	0.35	0.6	12/1/21 2:08	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 19:08	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/1/21 2:08	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21K1665-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1092
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3017
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/1/21 2:08	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Naphthalene	0.044	0.030	0.019		0.23	0.16	0.100	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Propene	0.24	1.2	0.10	J	0.42	2.1	0.17	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 19:08	BRF
Styrene	0.012	0.030	0.0095	J	0.051	0.13	0.040	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Tetrachloroethylene	0.022	0.030	0.0089	J	0.15	0.20	0.060	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Toluene	0.18	0.030	0.013		0.69	0.11	0.047	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.066	0.12	0.011	J	0.51	0.92	0.081	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.020	0.11	0.018	J	0.097	0.55	0.088	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.12	0.030	0.0089		0.61	0.15	0.044	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.028	0.030	0.0082	J	0.14	0.15	0.040	0.6	12/1/21 2:08	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.11	0.034		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 19:08	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/1/21 2:08	BRF
m&p-Xylene	0.26	0.060	0.017		1.1	0.26	0.072	0.6	12/1/21 2:08	BRF
o-Xylene	0.11	0.030	0.0080		0.47	0.13	0.035	0.6	12/1/21 2:08	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.2	70-130	12/1/21 2:08
4-Bromofluorobenzene (2)	99.4	70-130	12/1/21 19:08
4-Bromofluorobenzene (4)	95.0	70-130	12/1/21 2:08

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Ethylbenzene	0.052	0.060	0.019	J	0.22	0.26	0.082	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Toluene	0.16	0.060	0.019		0.61	0.23	0.071	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Naphthalene	0.019	0.060	0.0068	J	0.10	0.31	0.036	0.6	12/1/21 2:08	BRF
m&p-Xylene	0.22	0.12	0.040		0.97	0.52	0.17	0.6	12/1/21 2:08	BRF
o-Xylene	0.092	0.060	0.019		0.40	0.26	0.082	0.6	12/1/21 2:08	BRF
C5-C8 Aliphatics					19	6.0	5.6	0.6	12/1/21 2:08	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21K1665-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1092
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3017
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	2.8	3.0	0.23	0.6	12/1/21 2:08	BRF
C9-C12 Aliphatics					18	6.0	4.1	0.6	12/1/21 2:08	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130		12/1/21 2:08

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21K1665-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:23

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1448
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 2978
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	0.95	1.2	0.73	J	2.3	2.9	1.7	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.33	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 19:40	BRF
Benzene	0.024	0.030	0.0072	J	0.077	0.096	0.023	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/1/21 2:58	BRF
2-Butanone (MEK)	0.13	1.2	0.099	J	0.38	3.5	0.29	0.6	12/1/21 2:58	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 19:40	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 19:40	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 19:40	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 19:40	BRF
Carbon Disulfide	0.23	0.30	0.076	J	0.71	0.93	0.24	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Carbon Tetrachloride	0.020	0.030	0.0091	J	0.12	0.19	0.057	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Chlorobenzene	0.013	0.030	0.0089	J	0.058	0.14	0.041	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Chloroform	2.1	0.030	0.0073		10	0.15	0.035	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Chloromethane	0.12	0.060	0.012		0.26	0.12	0.025	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Cyclohexane	0.72	0.030	0.020		2.5	0.10	0.068	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.16	0.030	0.0092		0.81	0.15	0.045	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/1/21 2:58	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/1/21 2:58	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/1/21 2:58	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/1/21 2:58	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03	ND	1.1	0.64	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Ethylbenzene	0.035	0.030	0.0077		0.15	0.13	0.034	0.6	12/1/21 2:58	BRF
4-Ethyltoluene	0.013	0.030	0.0093	J	0.062	0.15	0.046	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Heptane	0.022	0.030	0.012	J	0.089	0.12	0.051	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/1/21 2:58	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 19:40	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/1/21 2:58	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21K1665-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:23

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1448
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 2978
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/1/21 2:58	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Naphthalene	0.029	0.030	0.019	J	0.15	0.16	0.100	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Propene	0.46	1.2	0.10	J	0.79	2.1	0.17	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 19:40	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Tetrachloroethylene	2.8	0.030	0.0089		19	0.20	0.060	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Toluene	0.15	0.030	0.013		0.55	0.11	0.047	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.18	0.12	0.012		0.98	0.67	0.067	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.057	0.12	0.011	J	0.44	0.92	0.081	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.052	0.030	0.0089		0.25	0.15	0.044	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.011	0.030	0.0082	J	0.053	0.15	0.040	0.6	12/1/21 2:58	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.11	0.034		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 19:40	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/1/21 2:58	BRF
m&p-Xylene	0.14	0.060	0.017		0.60	0.26	0.072	0.6	12/1/21 2:58	BRF
o-Xylene	0.058	0.030	0.0080		0.25	0.13	0.035	0.6	12/1/21 2:58	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.8	70-130	12/1/21 2:58
4-Bromofluorobenzene (2)	100	70-130	12/1/21 19:40
4-Bromofluorobenzene (4)	94.3	70-130	12/1/21 2:58

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.022	0.060	0.019	J	0.071	0.19	0.060	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Ethylbenzene	0.031	0.060	0.019	J	0.14	0.26	0.082	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Toluene	0.13	0.060	0.019		0.48	0.23	0.071	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Naphthalene	0.013	0.060	0.0068	J	0.066	0.31	0.036	0.6	12/1/21 2:58	BRF
m&p-Xylene	0.12	0.12	0.040	J	0.51	0.52	0.17	0.6	12/1/21 2:58	BRF
o-Xylene	0.049	0.060	0.019	J	0.21	0.26	0.082	0.6	12/1/21 2:58	BRF
C5-C8 Aliphatics					33	6.0	5.6	0.6	12/1/21 2:58	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21K1665-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:23

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1448
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 2978
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	0.99	3.0	0.23	0.6	12/1/21 2:58	BRF
C9-C12 Aliphatics					27	6.0	4.1	0.6	12/1/21 2:58	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.6	70-130		12/1/21 2:58

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21K1665-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2007
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC2765
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Acrolein	0.23	0.30	0.15	J	0.53	0.69	0.33	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 20:12	BRF
Benzene	0.017	0.030	0.0072	J	0.054	0.096	0.023	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Bromodichloromethane	0.43	0.030	0.011		2.9	0.20	0.073	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/1/21 3:47	BRF
2-Butanone (MEK)	0.18	1.2	0.099	J	0.52	3.5	0.29	0.6	12/1/21 3:47	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 20:12	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 20:12	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 20:12	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 20:12	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Carbon Tetrachloride	0.034	0.030	0.0091		0.21	0.19	0.057	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Chloroform	2.1	0.030	0.0073		10	0.15	0.035	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Chloromethane	0.037	0.060	0.012	J	0.077	0.12	0.025	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Cyclohexane	0.87	0.030	0.020		3.0	0.10	0.068	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Dibromochloromethane	0.066	0.030	0.010		0.56	0.26	0.086	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.24	0.030	0.0092		1.2	0.15	0.045	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/1/21 3:47	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/1/21 3:47	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/1/21 3:47	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/1/21 3:47	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03	ND	1.1	0.64	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Ethylbenzene	0.025	0.030	0.0077	J	0.11	0.13	0.034	0.6	12/1/21 3:47	BRF
4-Ethyltoluene	0.014	0.030	0.0093	J	0.068	0.15	0.046	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Heptane	0.017	0.030	0.012	J	0.071	0.12	0.051	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/1/21 3:47	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.029	0.030	0.015	J	0.12	0.12	0.062	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 20:12	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/1/21 3:47	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21K1665-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2007
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC2765
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/1/21 3:47	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Naphthalene	0.043	0.030	0.019		0.22	0.16	0.100	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Propene	0.66	1.2	0.10	J	1.1	2.1	0.17	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 20:12	BRF
Styrene	0.0096	0.030	0.0095	J	0.041	0.13	0.040	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Toluene	0.097	0.030	0.013		0.37	0.11	0.047	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.061	0.12	0.011	J	0.46	0.92	0.081	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.086	0.030	0.0089		0.42	0.15	0.044	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.017	0.030	0.0082	J	0.083	0.15	0.040	0.6	12/1/21 3:47	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.14	0.11	0.034		0.66	0.50	0.16	0.8	12/1/21 20:12	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/1/21 3:47	BRF
m&p-Xylene	0.11	0.060	0.017		0.46	0.26	0.072	0.6	12/1/21 3:47	BRF
o-Xylene	0.052	0.030	0.0080		0.22	0.13	0.035	0.6	12/1/21 3:47	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.5	70-130	12/1/21 3:47
4-Bromofluorobenzene (2)	102	70-130	12/1/21 20:12
4-Bromofluorobenzene (4)	94.6	70-130	12/1/21 3:47

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Ethylbenzene	0.022	0.060	0.019	J	0.094	0.26	0.082	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Toluene	0.086	0.060	0.019		0.33	0.23	0.071	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Naphthalene	0.019	0.060	0.0068	J	0.097	0.31	0.036	0.6	12/1/21 3:47	BRF
m&p-Xylene	0.091	0.12	0.040	J	0.39	0.52	0.17	0.6	12/1/21 3:47	BRF
o-Xylene	0.044	0.060	0.019	J	0.19	0.26	0.082	0.6	12/1/21 3:47	BRF
C5-C8 Aliphatics					31	6.0	5.6	0.6	12/1/21 3:47	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21K1665-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2007
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC2765
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	2.6	3.0	0.23	0.6	12/1/21 3:47	BRF
C9-C12 Aliphatics					17	6.0	4.1	0.6	12/1/21 3:47	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.3	70-130		12/1/21 3:47

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21K1665-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1649
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 1607
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.33	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 20:44	BRF
Benzene	0.020	0.030	0.0072	J	0.063	0.096	0.023	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/1/21 4:36	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.099		ND	3.5	0.29	0.6	12/1/21 4:36	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 20:44	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 20:44	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 20:44	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 20:44	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Carbon Tetrachloride	0.050	0.030	0.0091		0.31	0.19	0.057	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Chlorobenzene	0.0096	0.030	0.0089	J	0.044	0.14	0.041	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Chloroform	0.17	0.030	0.0073		0.84	0.15	0.035	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Chloromethane	0.066	0.060	0.012		0.14	0.12	0.025	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Cyclohexane	0.31	0.030	0.020		1.1	0.10	0.068	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.23	0.030	0.0092		1.2	0.15	0.045	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/1/21 4:36	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/1/21 4:36	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/1/21 4:36	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/1/21 4:36	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03	ND	1.1	0.64	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Ethylbenzene	0.043	0.030	0.0077		0.18	0.13	0.034	0.6	12/1/21 4:36	BRF
4-Ethyltoluene	0.020	0.030	0.0093	J	0.10	0.15	0.046	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Hexane	0.27	1.2	0.099	J	0.95	4.2	0.35	0.6	12/1/21 4:36	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 20:44	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/1/21 4:36	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21K1665-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1649
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 1607
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/1/21 4:36	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Naphthalene	0.040	0.030	0.019		0.21	0.16	0.100	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Propene	0.41	1.2	0.10	J	0.71	2.1	0.17	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 20:44	BRF
Styrene	0.011	0.030	0.0095	J	0.049	0.13	0.040	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Toluene	0.14	0.030	0.013		0.54	0.11	0.047	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.065	0.12	0.011	J	0.50	0.92	0.081	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.019	0.11	0.018	J	0.091	0.55	0.088	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.11	0.030	0.0089		0.52	0.15	0.044	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.023	0.030	0.0082	J	0.12	0.15	0.040	0.6	12/1/21 4:36	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.17	0.11	0.034		0.78	0.50	0.16	0.8	12/1/21 20:44	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/1/21 4:36	BRF
m&p-Xylene	0.19	0.060	0.017		0.83	0.26	0.072	0.6	12/1/21 4:36	BRF
o-Xylene	0.081	0.030	0.0080		0.35	0.13	0.035	0.6	12/1/21 4:36	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.2	70-130	12/1/21 4:36
4-Bromofluorobenzene (2)	100	70-130	12/1/21 20:44
4-Bromofluorobenzene (4)	94.9	70-130	12/1/21 4:36

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Ethylbenzene	0.037	0.060	0.019	J	0.16	0.26	0.082	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Toluene	0.13	0.060	0.019		0.48	0.23	0.071	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Naphthalene	0.017	0.060	0.0068	J	0.091	0.31	0.036	0.6	12/1/21 4:36	BRF
m&p-Xylene	0.16	0.12	0.040		0.71	0.52	0.17	0.6	12/1/21 4:36	BRF
o-Xylene	0.070	0.060	0.019		0.30	0.26	0.082	0.6	12/1/21 4:36	BRF
C5-C8 Aliphatics					30	6.0	5.6	0.6	12/1/21 4:36	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21K1665-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1649
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 1607
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	3.0	3.0	0.23	0.6	12/1/21 4:36	BRF
C9-C12 Aliphatics					16	6.0	4.1	0.6	12/1/21 4:36	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130		12/1/21 4:36

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21K1665-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 10:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1209
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 2855
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): 28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.9	1.2	0.73		4.5	2.9	1.7	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Acrolein	0.25	0.30	0.15	J	0.57	0.69	0.33	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 21:17	BRF
Benzene	0.020	0.030	0.0072	J	0.065	0.096	0.023	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/1/21 5:25	BRF
2-Butanone (MEK)	0.22	1.2	0.099	J	0.66	3.5	0.29	0.6	12/1/21 5:25	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 21:17	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 21:17	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 21:17	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 21:17	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Carbon Tetrachloride	0.058	0.030	0.0091		0.36	0.19	0.057	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Chlorobenzene	0.014	0.030	0.0089	J	0.066	0.14	0.041	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Chloroform	0.079	0.030	0.0073		0.38	0.15	0.035	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Chloromethane	0.050	0.060	0.012	J	0.10	0.12	0.025	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Cyclohexane	0.43	0.030	0.020		1.5	0.10	0.068	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.23	0.030	0.0092		1.2	0.15	0.045	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/1/21 5:25	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/1/21 5:25	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/1/21 5:25	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/1/21 5:25	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Ethyl Acetate	0.21	0.30	0.18	L-03, J	0.76	1.1	0.64	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Ethylbenzene	0.065	0.030	0.0077		0.28	0.13	0.034	0.6	12/1/21 5:25	BRF
4-Ethyltoluene	0.030	0.030	0.0093		0.15	0.15	0.046	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/1/21 5:25	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.042	0.030	0.015		0.17	0.12	0.062	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Isopropanol	0.34	1.2	0.28	J	0.82	2.9	0.68	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 21:17	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/1/21 5:25	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21K1665-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 10:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1209
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 2855
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): 28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/1/21 5:25	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.016	0.030	0.015	J	0.064	0.12	0.063	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Naphthalene	0.061	0.030	0.019		0.32	0.16	0.100	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Propene	0.43	1.2	0.10	J	0.73	2.1	0.17	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 21:17	BRF
Styrene	0.014	0.030	0.0095	J	0.059	0.13	0.040	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Toluene	0.22	0.030	0.013		0.84	0.11	0.047	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.059	0.12	0.011	J	0.46	0.92	0.081	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.028	0.11	0.018	J	0.14	0.55	0.088	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.15	0.030	0.0089		0.73	0.15	0.044	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.031	0.030	0.0082		0.15	0.15	0.040	0.6	12/1/21 5:25	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.11	0.034		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 21:17	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/1/21 5:25	BRF
m&p-Xylene	0.29	0.060	0.017		1.3	0.26	0.072	0.6	12/1/21 5:25	BRF
o-Xylene	0.12	0.030	0.0080		0.52	0.13	0.035	0.6	12/1/21 5:25	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.8	70-130	12/1/21 5:25
4-Bromofluorobenzene (2)	102	70-130	12/1/21 21:17
4-Bromofluorobenzene (4)	95.2	70-130	12/1/21 5:25

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Ethylbenzene	0.058	0.060	0.019	J	0.25	0.26	0.082	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Toluene	0.20	0.060	0.019		0.74	0.23	0.071	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Naphthalene	0.026	0.060	0.0068	J	0.14	0.31	0.036	0.6	12/1/21 5:25	BRF
m&p-Xylene	0.25	0.12	0.040		1.1	0.52	0.17	0.6	12/1/21 5:25	BRF
o-Xylene	0.10	0.060	0.019		0.45	0.26	0.082	0.6	12/1/21 5:25	BRF
C5-C8 Aliphatics					22	6.0	5.6	0.6	12/1/21 5:25	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21K1665-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 10:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1209
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 2855
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): 28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					4.0	3.0	0.23	0.6	12/1/21 5:25	BRF
C9-C12 Aliphatics					42	6.0	4.1	0.6	12/1/21 5:25	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130		12/1/21 5:25

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21K1665-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 10:06

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2187
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC3055
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	1.3	1.2	0.73		3.0	2.9	1.7	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Acrolein	0.22	0.30	0.15	J	0.50	0.69	0.33	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 21:49	BRF
Benzene	0.011	0.030	0.0072	J	0.035	0.096	0.023	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/1/21 6:14	BRF
2-Butanone (MEK)	0.18	1.2	0.099	J	0.53	3.5	0.29	0.6	12/1/21 6:14	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 21:49	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 21:49	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 21:49	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 21:49	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Carbon Tetrachloride	0.046	0.030	0.0091		0.29	0.19	0.057	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Chlorobenzene	0.012	0.030	0.0089	J	0.055	0.14	0.041	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Chloroform	0.11	0.030	0.0073		0.52	0.15	0.035	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Chloromethane	0.022	0.060	0.012	J	0.046	0.12	0.025	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Cyclohexane	0.17	0.030	0.020		0.58	0.10	0.068	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.18	0.030	0.0092		0.88	0.15	0.045	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/1/21 6:14	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/1/21 6:14	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/1/21 6:14	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/1/21 6:14	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03	ND	1.1	0.64	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Ethylbenzene	0.064	0.030	0.0077		0.28	0.13	0.034	0.6	12/1/21 6:14	BRF
4-Ethyltoluene	0.033	0.030	0.0093		0.16	0.15	0.046	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/1/21 6:14	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.040	0.030	0.015		0.16	0.12	0.062	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 21:49	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/1/21 6:14	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21K1665-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 10:06

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2187
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC3055
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/1/21 6:14	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Naphthalene	0.043	0.030	0.019		0.22	0.16	0.100	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 21:49	BRF
Styrene	0.011	0.030	0.0095	J	0.046	0.13	0.040	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Tetrachloroethylene	0.0096	0.030	0.0089	J	0.065	0.20	0.060	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Toluene	0.17	0.030	0.013		0.66	0.11	0.047	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.0	0.67	0.067	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.062	0.12	0.011	J	0.48	0.92	0.081	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.020	0.11	0.018	J	0.10	0.55	0.088	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.14	0.030	0.0089		0.67	0.15	0.044	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.030	0.030	0.0082		0.15	0.15	0.040	0.6	12/1/21 6:14	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.11	0.034		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 21:49	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/1/21 6:14	BRF
m&p-Xylene	0.30	0.060	0.017		1.3	0.26	0.072	0.6	12/1/21 6:14	BRF
o-Xylene	0.12	0.030	0.0080		0.52	0.13	0.035	0.6	12/1/21 6:14	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.2	70-130	12/1/21 6:14
4-Bromofluorobenzene (2)	100	70-130	12/1/21 21:49
4-Bromofluorobenzene (4)	94.7	70-130	12/1/21 6:14

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Ethylbenzene	0.056	0.060	0.019	J	0.24	0.26	0.082	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Toluene	0.15	0.060	0.019		0.57	0.23	0.071	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Naphthalene	0.019	0.060	0.0068	J	0.097	0.31	0.036	0.6	12/1/21 6:14	BRF
m&p-Xylene	0.25	0.12	0.040		1.1	0.52	0.17	0.6	12/1/21 6:14	BRF
o-Xylene	0.10	0.060	0.019		0.45	0.26	0.082	0.6	12/1/21 6:14	BRF
C5-C8 Aliphatics					16	6.0	5.6	0.6	12/1/21 6:14	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21K1665-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 10:06

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2187
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC3055
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	2.7	3.0	0.23	0.6	12/1/21 6:14	BRF
C9-C12 Aliphatics					14	6.0	4.1	0.6	12/1/21 6:14	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.9	70-130		12/1/21 6:14

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21K1665-01 [SVP-05]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-02 [SVP-06]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-03 [SVP-07]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-04 [SVP-08]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-05 [SVP-09]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-06 [SVP-13]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21K1665-01RE1 [SVP-05]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1665-02RE1 [SVP-06]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1665-03RE1 [SVP-07]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1665-04RE1 [SVP-08]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1665-05RE1 [SVP-09]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1665-06RE1 [SVP-13]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21K1665-01 [SVP-05]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-02 [SVP-06]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-03 [SVP-07]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-04 [SVP-08]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-05 [SVP-09]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-06 [SVP-13]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295958 - APH Prep											
Blank (B295958-BLK1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.97*				*8.00*		*99.6*	*70-130*			
LCS (B295958-BS1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Benzene	4.46				5.00		89.2	70-130			
1,3-Butadiene	4.33				5.00		86.6	70-130			
Decane	4.68				5.00		93.6	70-130			
Ethylbenzene	4.70				5.00		94.0	70-130			
Heptane	4.32				5.00		86.5	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.75				5.00		95.1	70-130			
Toluene	4.51				5.00		90.1	70-130			
Naphthalene	5.56				5.00		111	50-150			
m&p-Xylene	4.73				5.00		94.6	70-130			
o-Xylene	4.62				5.00		92.5	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.01*				*8.00*		*100*	*70-130*			
Duplicate (B295958-DUP1)			**Source: 21K1665-06**		Prepared: 11/30/21 Analyzed: 12/01/21						
Benzene	ND	0.10	ND	0.32		ND				30	
1,3-Butadiene	ND	0.10	ND	0.22		ND				30	
Ethylbenzene	0.055	0.10	0.24	0.43		0.056			1.44	30	J
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.10	ND	0.36		ND				30	
Toluene	0.14	0.10	0.54	0.38		0.15			5.57	30	
Naphthalene	0.019	0.10	0.100	0.52		0.019			2.13	30	J
m&p-Xylene	0.24	0.20	1.0	0.87		0.25			4.64	30	
o-Xylene	0.10	0.10	0.43	0.43		0.10			2.57	30	
C5-C8 Aliphatics			19	10		16			12.6	30	
C9-C10 Aromatics			2.6	5.0		2.7			6.15	30	J
C9-C12 Aliphatics			14	10		14			0.402	30	
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.96*				*8.00*		*99.5*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep											
Blank (B295861-BLK1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep											
Blank (B295861-BLK1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.91*				*8.00*		*98.9*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.59*				*8.00*		*94.9*	*70-130*			
LCS (B295861-BS1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Acetone	3.99				5.00		79.8	70-130			
Acrolein	4.07				5.00		81.5	70-130			
Benzene	4.20				5.00		84.0	70-130			
Benzyl chloride	4.79				5.00		95.8	70-130			
Bromodichloromethane	4.19				5.00		83.8	70-130			
Bromoform	4.80				5.00		96.1	70-130			
Bromomethane	4.17				5.00		83.4	70-130			
1,3-Butadiene	3.63				5.00		72.6	70-130			
2-Butanone (MEK)	4.62				5.00		92.5	70-130			
Carbon Disulfide	4.30				5.00		86.0	70-130			
Carbon Tetrachloride	4.57				5.00		91.4	70-130			
Chlorobenzene	4.34				5.00		86.8	70-130			
Chloroethane	3.86				5.00		77.3	70-130			
Chloroform	4.50				5.00		90.1	70-130			
Chloromethane	3.76				5.00		75.2	70-130			
Cyclohexane	3.88				5.00		77.5	70-130			
Dibromochloromethane	4.58				5.00		91.7	70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.45				5.00		89.0	70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.45				5.00		89.0	70-130			
1,3-Dichlorobenzene	4.56				5.00		91.3	70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.46				5.00		89.2	70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.67				5.00		93.4	70-130			
1,1-Dichloroethane	4.34				5.00		86.8	70-130			
1,2-Dichloroethane	4.45				5.00		88.9	70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep												
LCS (B295861-BS1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21							
1,1-Dichloroethylene	4.42				5.00		88.5		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.34				5.00		86.8		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.31				5.00		86.1		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.10				5.00		81.9		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.26				5.00		85.3		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.49				5.00		89.8		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	3.96				5.00		79.2		70-130			
1,4-Dioxane	4.42				5.00		88.5		70-130			
Ethyl Acetate	3.22				5.00		**64.5**	*	70-130			L-03
Ethylbenzene	4.55				5.00		91.0		70-130			
4-Ethyltoluene	4.80				5.00		95.9		70-130			
Heptane	4.02				5.00		80.4		70-130			
Hexachlorobutadiene	4.61				5.00		92.2		70-130			
Hexane	4.81				5.00		96.2		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.40				5.00		88.0		70-130			
Isopropanol	3.62				5.00		72.3		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.46				5.00		89.2		70-130			
Methylene Chloride	4.20				5.00		84.1		70-130			
Methyl methacrylate	4.10				5.00		81.9		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.31				5.00		86.3		70-130			
Naphthalene	5.02				5.00		100		70-130			
Propene	4.25				5.00		85.1		70-130			
Styrene	4.72				5.00		94.3		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.09				5.00		81.8		70-130			
Tetrachloroethylene	4.61				5.00		92.3		70-130			
Tetrahydrofuran	4.34				5.00		86.9		70-130			
Toluene	4.55				5.00		91.0		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	4.74				5.00		94.8		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.25				5.00		85.1		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.38				5.00		87.6		70-130			
Trichloroethylene	4.03				5.00		80.7		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.20				5.00		84.0		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.67				5.00		93.4		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.63				5.00		92.6		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.75				5.00		95.0		70-130			
Vinyl Acetate	7.02				5.00		**140**	*	70-130			L-01, V-36
Vinyl Chloride	3.76				5.00		75.3		70-130			
m&p-Xylene	9.36				10.0		93.6		70-130			
o-Xylene	4.64				5.00		92.8		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.90*				*8.00*		*98.8*		*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep											
LCS (B295861-BS2)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.94				5.00		98.7	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.68*				*8.00*		*96.1*	*70-130*			
Duplicate (B295861-DUP1)					**Source: 21K1665-06**	Prepared: 11/30/21 Analyzed: 12/01/21					
Acetone	1.2	2.0	2.9	4.8		1.3			1.25	25	J
Acrolein	ND	0.50	ND	1.1		ND				25	
Benzene	ND	0.050	ND	0.16		ND				25	
Benzyl chloride	ND	0.050	ND	0.26		ND				25	
Bromodichloromethane	ND	0.050	ND	0.34		ND				25	
Bromoform	ND	0.050	ND	0.52		ND				25	
Bromomethane	ND	0.050	ND	0.19		ND				25	
1,3-Butadiene	ND	0.050	ND	0.11		ND				25	
2-Butanone (MEK)	0.18	2.0	0.52	5.9		0.18			1.91	25	J
Carbon Disulfide	ND	0.50	ND	1.6		ND				25	
Carbon Tetrachloride	0.044	0.050	0.28	0.31		0.046			4.88	25	J
Chlorobenzene	ND	0.050	ND	0.23		ND				25	
Chloroethane	ND	0.050	ND	0.13		ND				25	
Chloroform	0.10	0.050	0.51	0.24		0.11			3.22	25	
Chloromethane	0.022	0.10	0.045	0.21		0.022			0.905	25	J
Cyclohexane	0.19	0.050	0.64	0.17		0.17			9.64	25	
Dibromochloromethane	ND	0.050	ND	0.43		ND				25	
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.050	ND	0.38		ND				25	
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.050	ND	0.30		ND				25	
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.050	ND	0.30		ND				25	
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.050	ND	0.30		ND				25	
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.18	0.050	0.89	0.25		0.18			1.68	25	
1,1-Dichloroethane	ND	0.050	ND	0.20		ND				25	
1,2-Dichloroethane	ND	0.050	ND	0.20		ND				25	
1,1-Dichloroethylene	ND	0.050	ND	0.20		ND				25	
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.050	ND	0.20		ND				25	
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.050	ND	0.20		ND				25	
1,2-Dichloropropane	ND	0.050	ND	0.23		ND				25	
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.050	ND	0.23		ND				25	
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.050	ND	0.23		ND				25	
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.050	ND	0.35		ND				25	
1,4-Dioxane	ND	0.50	ND	1.8		ND				25	
Ethyl Acetate	ND	0.50	ND	1.8		ND				25	L-03
Ethylbenzene	0.063	0.050	0.27	0.22		0.064			0.948	25	
4-Ethyltoluene	0.028	0.050	0.14	0.25		0.033			16.4	25	J
Heptane	ND	0.050	ND	0.20		ND				25	
Hexachlorobutadiene	ND	0.050	ND	0.53		ND				25	
Hexane	ND	2.0	ND	7.0		ND				25	
2-Hexanone (MBK)	0.038	0.050	0.16	0.20		0.040			4.12	25	J
Isopropanol	ND	2.0	ND	4.9		ND				25	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.050	ND	0.18		ND				25	
Methylene Chloride	ND	0.50	ND	1.7		ND				25	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep											
Duplicate (B295861-DUP1)		**Source: 21K1665-06**			Prepared: 11/30/21 Analyzed: 12/01/21						
Methyl methacrylate	ND	0.050	ND	0.20		ND				25	
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.050	ND	0.20		ND				25	
Naphthalene	0.043	0.050	0.23	0.26		0.043			0.935	25	J
Propene	ND	2.0	ND	3.4		ND				25	
Styrene	ND	0.050	ND	0.21		ND				25	
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.050	ND	0.34		ND				25	
Tetrachloroethylene	ND	0.050	ND	0.34		ND				25	
Tetrahydrofuran	ND	0.50	ND	1.5		ND				25	
Toluene	0.16	0.050	0.62	0.19		0.17			5.31	25	
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.050	ND	0.37		ND				25	
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.050	ND	0.27		ND				25	
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.050	ND	0.27		ND				25	
Trichloroethylene	ND	0.050	ND	0.27		ND				25	
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.18	0.20	1.0	1.1		0.19			2.17	25	J
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.061	0.20	0.47	1.5		0.062			2.27	25	J
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.19	ND	0.92		ND				25	
1,2,4-Trimethylbenzene	0.13	0.050	0.63	0.25		0.14			4.99	25	
1,3,5-Trimethylbenzene	0.028	0.050	0.14	0.25		0.030			6.90	25	J
Vinyl Acetate	ND	1.0	ND	3.5		ND				25	
Vinyl Chloride	ND	0.050	ND	0.13		ND				25	
m&p-Xylene	0.28	0.10	1.2	0.43		0.30			4.57	25	
o-Xylene	0.12	0.050	0.51	0.22		0.12			2.53	25	
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.90*				*8.00*		*98.7*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.52*				*8.00*		*94.0*	*70-130*			
Batch B295908 - TO-15 Prep											
Blank (B295908-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/01/21						
Acrylonitrile	ND	0.12									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Propylbenzene	ND	0.051									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.09*				*8.00*		*101*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295908 - TO-15 Prep											
LCS (B295908-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/01/21						
Acrylonitrile	2.68				2.88		93.1	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.89				2.06		91.8	70-130			
n-Butylbenzene	1.26				1.14		111	70-130			
sec-Butylbenzene	1.22				1.14		107	70-130			
tert-Butylbenzene	1.16				1.14		102	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.23				1.27		96.9	70-130			
Propylbenzene	1.27				1.27		100	70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.14				1.34		85.3	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.01*				*8.00*		*100*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RAP	Raisa A. Petraitis
LAW	Lisa A. Worthington
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S065910-CCV1)			Lab File ID: G21A334004.D			Analyzed: 11/30/21 09:30			
Bromochloromethane (1)	1448578	8.503	1575464	8.497	92	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3711503	10.277	3793463	10.277	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3498205	14.648	3670433	14.648	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B295861-BS1)			Lab File ID: G21A334005.D			Analyzed: 11/30/21 10:09			
Bromochloromethane (1)	1446359	8.503	1448578	8.503	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3671191	10.277	3711503	10.277	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3446303	14.648	3498205	14.648	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S065910-CCV2)			Lab File ID: G21A334006.D			Analyzed: 11/30/21 10:48			
1,4-Difluorobenzene (4)	3688764	10.277	3838342	10.277	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3489400	14.648	3673737	14.648	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B295861-BS2)			Lab File ID: G21A334007.D			Analyzed: 11/30/21 11:28			
1,4-Difluorobenzene (4)	3684276	10.277	3688764	10.277	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3486674	14.648	3489400	14.648	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B295861-BLK1)			Lab File ID: G21A334010.D			Analyzed: 11/30/21 13:44			
Bromochloromethane (1)	1404412	8.503	1448578	8.503	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3584800	10.277	3711503	10.277	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3438155	14.642	3498205	14.648	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3591187	10.277	3688764	10.277	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3452434	14.642	3489400	14.648	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-05 (21K1665-01)			Lab File ID: G21A334025.D			Analyzed: 12/01/21 02:08			
Bromochloromethane (1)	1385929	8.503	1448578	8.503	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3575538	10.277	3711503	10.277	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3376202	14.642	3498205	14.648	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3582533	10.277	3688764	10.277	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3388654	14.642	3489400	14.648	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-06 (21K1665-02)			Lab File ID: G21A334026.D			Analyzed: 12/01/21 02:58			
Bromochloromethane (1)	1410865	8.503	1448578	8.503	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3714516	10.271	3711503	10.277	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3462445	14.642	3498205	14.648	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3717587	10.271	3688764	10.277	101	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3476081	14.642	3489400	14.648	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-07 (21K1665-03)			Lab File ID: G21A334027.D			Analyzed: 12/01/21 03:47			
Bromochloromethane (1)	1358935	8.503	1448578	8.503	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3558170	10.271	3711503	10.277	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3392805	14.642	3498205	14.648	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3559053	10.271	3688764	10.277	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3407062	14.642	3489400	14.648	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-08 (21K1665-04)			Lab File ID: G21A334028.D			Analyzed: 12/01/21 04:36			
Bromochloromethane (1)	1390866	8.503	1448578	8.503	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3619145	10.277	3711503	10.277	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3449281	14.642	3498205	14.648	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3625330	10.277	3688764	10.277	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3462485	14.642	3489400	14.648	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-09 (21K1665-05)			Lab File ID: G21A334029.D			Analyzed: 12/01/21 05:25			
Bromochloromethane (1)	1389966	8.497	1448578	8.503	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3603475	10.271	3711503	10.277	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3420556	14.642	3498205	14.648	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3606234	10.271	3688764	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3434173	14.642	3489400	14.648	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-13 (21K1665-06)			Lab File ID: G21A334030.D			Analyzed: 12/01/21 06:14			
Bromochloromethane (1)	1434988	8.497	1448578	8.503	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3720075	10.271	3711503	10.277	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3489174	14.642	3498205	14.648	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3724432	10.271	3688764	10.277	101	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3503301	14.642	3489400	14.648	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Duplicate (B295861-DUP1)			Lab File ID: G21A334031.D			Analyzed: 12/01/21 07:00			
Bromochloromethane (1)	1441649	8.503	1448578	8.503	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3724601	10.271	3711503	10.277	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3473254	14.642	3498205	14.648	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3727096	10.271	3688764	10.277	101	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3488778	14.642	3489400	14.648	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S065926-CCV1)			Lab File ID: J21A335004.D			Analyzed: 12/01/21 08:43			
1,4-Difluorobenzene (2)	794873	3.465	780292	3.465	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	111412	5.054	109487	5.054	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B295908-BS1)			Lab File ID: J21A335005.D			Analyzed: 12/01/21 09:07			
1,4-Difluorobenzene (2)	797587	3.465	794873	3.465	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	113894	5.053	111412	5.054	102	60 - 140	-0.0010	+/-0.50	
Blank (B295908-BLK1)			Lab File ID: J21A335008.D			Analyzed: 12/01/21 10:37			
1,4-Difluorobenzene (2)	770481	3.459	794873	3.465	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	107868	5.05	111412	5.054	97	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-05 (21K1665-01RE1)			Lab File ID: J21A335022.D			Analyzed: 12/01/21 19:08			
1,4-Difluorobenzene (2)	788627	3.459	794873	3.465	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	111073	5.05	111412	5.054	100	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-06 (21K1665-02RE1)			Lab File ID: J21A335023.D			Analyzed: 12/01/21 19:40			
1,4-Difluorobenzene (2)	814334	3.462	794873	3.465	102	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	113099	5.05	111412	5.054	102	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-07 (21K1665-03RE1)			Lab File ID: J21A335024.D			Analyzed: 12/01/21 20:12			
1,4-Difluorobenzene (2)	799216	3.459	794873	3.465	101	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	107825	5.05	111412	5.054	97	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-08 (21K1665-04RE1)			Lab File ID: J21A335025.D			Analyzed: 12/01/21 20:44			
1,4-Difluorobenzene (2)	783471	3.459	794873	3.465	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	109421	5.05	111412	5.054	98	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-09 (21K1665-05RE1)			Lab File ID: J21A335026.D			Analyzed: 12/01/21 21:17			
1,4-Difluorobenzene (2)	784380	3.458	794873	3.465	99	60 - 140	-0.0070	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	107809	5.05	111412	5.054	97	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-13 (21K1665-06RE1)			Lab File ID: J21A335027.D			Analyzed: 12/01/21 21:49			
1,4-Difluorobenzene (2)	779173	3.458	794873	3.465	98	60 - 140	-0.0070	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	109036	5.05	111412	5.054	98	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S065944-CCV1)			Lab File ID: G21A334006.D			Analyzed: 11/30/21 10:48			
Bromochloromethane (4)	1439782	8.503	1600288	8.503	90	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3682433	10.277	3825698	10.277	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3496147	14.648	3670272	14.648	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
LCS (B295958-BS1)			Lab File ID: G21A334007.D			Analyzed: 11/30/21 11:28			
Bromochloromethane (4)	1427073	8.503	1439782	8.503	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3672104	10.277	3682433	10.277	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3483844	14.648	3496147	14.648	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B295958-BLK1)			Lab File ID: G21A334010.D			Analyzed: 11/30/21 13:44			
Bromochloromethane (4)	1428061	8.503	1439782	8.503	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3577880	10.277	3682433	10.277	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3450401	14.642	3496147	14.648	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-05 (21K1665-01)			Lab File ID: G21A334025.DA			Analyzed: 12/01/21 02:08			
Bromochloromethane (4)	1412492	8.503	1439782	8.503	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3568702	10.277	3682433	10.277	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3386566	14.642	3496147	14.648	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-06 (21K1665-02)			Lab File ID: G21A334026.DA			Analyzed: 12/01/21 02:58			
Bromochloromethane (4)	1410865	8.503	1439782	8.503	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3708957	10.271	3682433	10.277	101	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3474271	14.642	3496147	14.648	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-07 (21K1665-03)			Lab File ID: G21A334027.DA			Analyzed: 12/01/21 03:47			
Bromochloromethane (4)	1358935	8.503	1439782	8.503	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3552800	10.271	3682433	10.277	96	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3404453	14.642	3496147	14.648	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-08 (21K1665-04)			Lab File ID: G21A334028.DA			Analyzed: 12/01/21 04:36			
Bromochloromethane (4)	1417402	8.503	1439782	8.503	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3614103	10.277	3682433	10.277	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3460382	14.642	3496147	14.648	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-09 (21K1665-05)			Lab File ID: G21A334029.DA			Analyzed: 12/01/21 05:25			
Bromochloromethane (4)	1410133	8.497	1439782	8.503	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3599393	10.271	3682433	10.277	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3431426	14.642	3496147	14.648	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-13 (21K1665-06)			Lab File ID: G21A334030.DA			Analyzed: 12/01/21 06:14			
Bromochloromethane (4)	1457127	8.497	1439782	8.503	101	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3714926	10.271	3682433	10.277	101	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3501506	14.642	3496147	14.648	100	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Duplicate (B295958-DUP1)			Lab File ID: G21A334031.D			Analyzed: 12/01/21 07:00			
Bromochloromethane (4)	1462804	8.503	1439782	8.503	102	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3718265	10.271	3682433	10.277	101	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3485881	14.642	3496147	14.648	100	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S065910-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	4.22	1.155772	0.9760358		-15.6	30
Acrolein	A	5.00	3.66	0.2208458	0.1614571		-26.9	30
Benzene	A	5.00	4.28	0.8598618	0.7363999		-14.4	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.31	0.7602015	0.8076837		6.2	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.28	0.6327773	0.5413212		-14.5	30
Bromoform	A	5.00	5.01	0.4467993	0.4480259		0.3	30
Bromomethane	A	5.00	4.23	0.5987902	0.5062399		-15.5	30
1,3-Butadiene	A	5.00	3.92	0.57883	0.4542353		-21.5	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.66	1.382905	1.289926		-6.7	30
Carbon Disulfide	A	5.00	4.48	1.986153	1.780723		-10.3	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.66	0.5092598	0.4746273		-6.8	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.49	0.7771509	0.6985356		-10.1	30
Chloroethane	A	5.00	3.91	0.3679107	0.2879757		-21.7	30
Chloroform	A	5.00	4.58	1.429477	1.310214		-8.3	30
Chloromethane	A	5.00	3.93	0.7037045	0.5529737		-21.4	30
Cyclohexane	A	5.00	3.94	0.3828447	0.3015149		-21.2	30
Dibromochloromethane	A	5.00	4.71	0.5597768	0.5275158		-5.8	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	4.60	0.5188825	0.4775043		-8.0	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	4.83	0.519166	0.5017028		-3.4	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	4.92	0.5824239	0.5725108		-1.7	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	4.89	0.5798819	0.567213		-2.2	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.79	1.494318	1.432599		-4.1	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	4.38	1.293465	1.133504		-12.4	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.57	0.9170099	0.8379451		-8.6	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.42	1.103064	0.9750373		-11.6	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.40	0.9281688	0.8158787		-12.1	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.45	0.9721428	0.8655076		-11.0	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.06	0.3444159	0.2800026		-18.7	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.35	0.4725712	0.4107477		-13.1	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.40	0.4144689	0.3645928		-12.0	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	4.34	1.66961	1.448428		-13.2	30
1,4-Dioxane	A	5.00	4.51	0.1539897	0.1387983		-9.9	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.49	0.3025724	0.2718915		-10.1	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.68	1.233564	1.155905		-6.3	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	4.99	1.170066	1.1669		-0.3	30
Heptane	A	5.00	4.08	0.290133	0.2367347		-18.4	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.35	0.2425965	0.2596175		7.0	30
Hexane	A	5.00	4.81	0.9097829	0.7841356		-3.8	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S065910-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	4.49	0.6436569	0.578002		-10.2	30
Isopropanol	A	5.00	4.32	1.206911	1.043148		-13.6	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.61	1.765386	1.628726		-7.7	30
Methylene Chloride	A	5.00	4.28	0.8539151	0.7311082		-14.4	30
Methyl methacrylate	A	5.00	4.35	0.2992714	0.2602025		-13.1	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.48	0.7130865	0.6385958		-10.4	30
Naphthalene	A	5.00	6.27	0.5101491	0.639646		25.4	30
Propene	A	5.00	4.51	0.5797222	0.5229371		-9.8	30
Styrene	A	5.00	4.90	0.6739688	0.6611231		-1.9	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.37	0.7477137	0.6529987		-12.7	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.76	0.4070756	0.3873749		-4.8	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.60	0.2923334	0.2688341		-8.0	30
Toluene	A	5.00	4.60	0.9910671	0.9115043		-8.0	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.92	0.2366571	0.2802036		18.4	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.48	0.5400158	0.4836238		-10.4	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.48	0.3525368	0.3159906		-10.4	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.14	0.3874105	0.3210447		-17.1	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	4.33	1.565907	1.355472		-13.4	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.65	1.28206	1.192362		-7.0	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.96	0.9180201	0.9115761		-0.7	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.01	0.9494199	0.9507852		0.1	30
Vinyl Acetate	A	5.00	3.91	1.121748	0.8772001		-21.8	30
Vinyl Chloride	A	5.00	3.81	0.7691175	0.5863162		-23.8	30
m&p-Xylene	A	10.0	9.66	0.9236681	0.8921769		-3.4	30
o-Xylene	A	5.00	4.72	0.9488784	0.8963683		-5.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S065910-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.37	1.179237	1.265723		7.3	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S065926-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.88	0.1791014	0.1789105		-0.1	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.97	0.5533598	0.5302917		-4.2	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.18	10.35104	10.66545		3.0	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.16	14.70121	14.9959		2.0	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.08	2.845408	2.695228		-5.3	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.26	13.06611	12.96735		-0.8	30
Propylbenzene	A	1.27	1.30	3.53413	3.611423		2.2	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.30	1.161213	1.127472		-2.9	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S065944-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.87	0.9284439	0.9049222	0.05	-2.5	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.47	0.5726807	0.5124854	0.05	-10.5	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.12	1.414536	1.448691	0.05	2.4	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.00	1.890273	1.890945	0.05	0.04	30
Toluene	A	5.00	4.99	1.069151	1.066536	0.05	-0.2	30
Naphthalene	A	5.00	6.49	1.164861	1.512907	0.05	29.9	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.5	1.079771	1.130644	0.05	4.7	30
o-Xylene	A	5.00	5.09	1.103528	1.124137	0.05	1.9	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	110	0.6142127	0.5925352	0.05	-3.5	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	134	9.051872E-02	9.655255E-02	0.05	6.7	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	177	0.6779114	0.6766756	0.05	-0.2	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

con-test ANALYTICAL LABORATORY

21K1665

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

Doc #378 Rev 1_03242017

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: APEX Companies
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy. Ste. 5900 Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: COL054-0314051-21000948 Task 01
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: Joel Schlavet / Vanessa Hunter

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: Andrew Street
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use: Con-Test Work Order#	Client Use: Client Sample ID / Description	Collection Data: Beginning Date/Time	Collection Data: Ending Date/Time	Duration: Total Minutes Sampled	Flow Rate: ☒ m³/min ☐ L/min	Matrix: Code	Volume: ☒ Liters ☐ m³	TO-15	MA-APH	Initial Pressure (" Hg)	Final Pressure (" Hg)	Lab Receipt Pressure (" Hg)	Summa Can ID	Flow Controller ID	
01	SVP-05	11-23-21 0805	11-23-21 0840	35	200	SG	6	X	X	30	5	3.5	1092	3017	001
02	SVP-06	11-23-21 0746	11-23-21 0823	37	↓	↓	↓	X	X	30	5	3.7	1448	2978	002
03	SVP-07	11-23-21 0835	11-23-21 0910	35	↓	↓	↓	X	X	29	5	3.7	2007	2765	003
04	SVP-08	11-23-21 0849	11-23-21 0924	35	↓	↓	↓	X	X	29	5	3.9	1649	1657	004
05	SVP-09	11-23-21 0933	11-23-21 1016	33	↓	↓	↓	X	X	28	5	5.3	1209	2855	005
06	SVP-13	11-23-21 09:30	11-23-21 10:06	36	↓	↓	↓	X	X	30	5	3.7	2187	3055	006

WO#: 92574040

92574040

Comments: See TO-15 List from A. Street

Please use the following codes to indicate p concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
[signature] / APEX	11-23-21 / 1320
Received by: (signature) KS Pace HVL	Date/Time: 11/23/21 1320
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

Internal Transfer Chain of Custody

21K1665

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: [x] Yes ☐ No
Owner Received Date: 11/23/2021 **Results Requested By:** 12/2/2021

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

Workorder: 92574040 **Workorder Name:** COL054-0314051-21000948, Tk 1

Report To	Subcontract To
Angela Baioni Pace Analytical Charlotte 9800 Kincey Ave. Suite 100 Huntersville, NC 28078 Phone (704)875-9092	Pace New England 39 Spruce St. East Longmeadow, MA 01028 Phone (413)525-2332

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA-APH	TO-15 VOC	Requested Analysis													LAB USE ONLY
1	SVP-05	PS	11/23/2021 08:40	92574040001	Air	1	X	X										5	3.5			
2	SVP-06	PS	11/23/2021 08:23	92574040002	Air	1	X	X										5	3.2			
3	SVP-07	PS	11/23/2021 09:10	92574040003	Air	1	X	X										5	3.7			
4	SVP-08	PS	11/23/2021 09:24	92574040004	Air	1	X	X										5	3.9			
5	SVP-09	PS	11/23/2021 10:10	92574040005	Air	1	X	X										5	5.3			
6	SVP-13	PS	11/23/2021 10:06	92574040006	Air	1	X	X										5	3.7			

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	[signature]	11/23/11 1TH	[signature]	11/24/21 1130
2				
3				

Comments

Rush Requested

Cooler Temperature on Receipt °C | **Custody Seal** Y or N | **Received on Ice** Y or N | **Samples Intact** Y or N

****In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document. This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.*

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client PACE-NC

Received By RLF Date 11/24/21 Time 1036

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C LA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? T Who was notified? Tom

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T(60)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	6	6L	6	30min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
1592					3017				
1448					09778				
2057					FC2765				
1649					1407				
1209					2855				
2187					FC3055				
Unused Media					Pufs/TO-17s				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/11/2021 **Batch #:** J21A315013.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1092

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/11/2021 **Batch #:** J21A315013.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1092

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/11/2021 **Batch #:** J21A315015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1448

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/11/2021 **Batch #:** J21A315015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1448

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/17/2021 **Batch #:** J21A321023.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2007

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/17/2021 **Batch #:** J21A321023.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2007

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A317022.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1649

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A317022.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1649

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A317021.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1209

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A317021.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1209

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A317017.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2187

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A317017.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2187

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

December 2, 2021

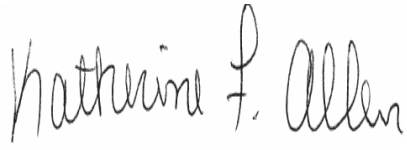
Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: COL054-0314051-21000948 Task 01
Laboratory Work Order Number: 21K1665

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on November 24, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

DRAFT REPORT
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 12/2/2021

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: COL054-0314051-21000948 Task 01

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21K1665

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-05	21K1665-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-06	21K1665-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-07	21K1665-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-08	21K1665-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-09	21K1665-05	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-13	21K1665-06	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B295861-BS1

Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B295861-BS1

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21K1665-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1092
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3017
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.33	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 19:08	BRF
Benzene	0.016	0.030	0.0072	J	0.050	0.096	0.023	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/1/21 2:08	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.099		ND	3.5	0.29	0.6	12/1/21 2:08	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 19:08	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 19:08	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 19:08	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 19:08	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Carbon Tetrachloride	0.046	0.030	0.0091		0.29	0.19	0.057	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Chlorobenzene	0.0090	0.030	0.0089	J	0.041	0.14	0.041	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Chloroform	0.23	0.030	0.0073		1.1	0.15	0.035	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Chloromethane	0.052	0.060	0.012	J	0.11	0.12	0.025	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.20	0.030	0.0092		1.0	0.15	0.045	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/1/21 2:08	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/1/21 2:08	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/1/21 2:08	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/1/21 2:08	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18		ND	1.1	0.64	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Ethylbenzene	0.059	0.030	0.0077		0.26	0.13	0.034	0.6	12/1/21 2:08	BRF
4-Ethyltoluene	0.030	0.030	0.0093		0.15	0.15	0.046	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Hexane	0.11	1.2	0.099	J	0.40	4.2	0.35	0.6	12/1/21 2:08	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 19:08	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/1/21 2:08	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21K1665-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1092
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3017
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/1/21 2:08	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Naphthalene	0.044	0.030	0.019		0.23	0.16	0.100	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Propene	0.24	1.2	0.10	J	0.42	2.1	0.17	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 19:08	BRF
Styrene	0.012	0.030	0.0095	J	0.051	0.13	0.040	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Tetrachloroethylene	0.022	0.030	0.0089	J	0.15	0.20	0.060	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Toluene	0.18	0.030	0.013		0.69	0.11	0.047	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.066	0.12	0.011	J	0.51	0.92	0.081	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.020	0.11	0.018	J	0.097	0.55	0.088	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.12	0.030	0.0089		0.61	0.15	0.044	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.028	0.030	0.0082	J	0.14	0.15	0.040	0.6	12/1/21 2:08	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.11	0.034		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 19:08	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/1/21 2:08	BRF
m&p-Xylene	0.26	0.060	0.017		1.1	0.26	0.072	0.6	12/1/21 2:08	BRF
o-Xylene	0.11	0.030	0.0080		0.47	0.13	0.035	0.6	12/1/21 2:08	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.2	70-130	12/1/21 2:08
4-Bromofluorobenzene (2)	99.4	70-130	12/1/21 19:08
4-Bromofluorobenzene (4)	95.0	70-130	12/1/21 2:08

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	12/1/21 2:08	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Toluene	0.16	0.060	0.019		0.61	0.23	0.071	0.6	12/1/21 2:08	BRF
Naphthalene	ND	0.060	0.0068		ND	0.31	0.036	0.6	12/1/21 2:08	BRF
m&p-Xylene	0.22	0.12	0.040		0.97	0.52	0.17	0.6	12/1/21 2:08	BRF
o-Xylene	0.092	0.060	0.019		0.40	0.26	0.082	0.6	12/1/21 2:08	BRF
C5-C8 Aliphatics					23	6.0	5.6	0.6	12/1/21 2:08	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21K1665-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1092
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3017
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	3.0	0.23	0.6	12/1/21 2:08	BRF
C9-C12 Aliphatics					25	6.0	4.1	0.6	12/1/21 2:08	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130		12/1/21 2:08

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21K1665-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:23

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1448
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 2978
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	0.95	1.2	0.73	J	2.3	2.9	1.7	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.33	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 19:40	BRF
Benzene	0.024	0.030	0.0072	J	0.077	0.096	0.023	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/1/21 2:58	BRF
2-Butanone (MEK)	0.13	1.2	0.099	J	0.38	3.5	0.29	0.6	12/1/21 2:58	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 19:40	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 19:40	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 19:40	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 19:40	BRF
Carbon Disulfide	0.23	0.30	0.076	J	0.71	0.93	0.24	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Carbon Tetrachloride	0.020	0.030	0.0091	J	0.12	0.19	0.057	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Chlorobenzene	0.013	0.030	0.0089	J	0.058	0.14	0.041	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Chloroform	2.1	0.030	0.0073		10	0.15	0.035	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Chloromethane	0.12	0.060	0.012		0.26	0.12	0.025	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Cyclohexane	0.72	0.030	0.020		2.5	0.10	0.068	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.16	0.030	0.0092		0.81	0.15	0.045	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/1/21 2:58	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/1/21 2:58	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/1/21 2:58	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/1/21 2:58	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18		ND	1.1	0.64	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Ethylbenzene	0.035	0.030	0.0077		0.15	0.13	0.034	0.6	12/1/21 2:58	BRF
4-Ethyltoluene	0.013	0.030	0.0093	J	0.062	0.15	0.046	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Heptane	0.022	0.030	0.012	J	0.089	0.12	0.051	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/1/21 2:58	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 19:40	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/1/21 2:58	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21K1665-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:23

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1448
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 2978
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/1/21 2:58	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Naphthalene	0.029	0.030	0.019	J	0.15	0.16	0.100	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Propene	0.46	1.2	0.10	J	0.79	2.1	0.17	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 19:40	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Tetrachloroethylene	2.8	0.030	0.0089		19	0.20	0.060	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Toluene	0.15	0.030	0.013		0.55	0.11	0.047	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.18	0.12	0.012		0.98	0.67	0.067	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.057	0.12	0.011	J	0.44	0.92	0.081	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.052	0.030	0.0089		0.25	0.15	0.044	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.011	0.030	0.0082	J	0.053	0.15	0.040	0.6	12/1/21 2:58	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.11	0.034		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 19:40	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/1/21 2:58	BRF
m&p-Xylene	0.14	0.060	0.017		0.60	0.26	0.072	0.6	12/1/21 2:58	BRF
o-Xylene	0.058	0.030	0.0080		0.25	0.13	0.035	0.6	12/1/21 2:58	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.8	70-130	12/1/21 2:58
4-Bromofluorobenzene (2)	100	70-130	12/1/21 19:40
4-Bromofluorobenzene (4)	94.3	70-130	12/1/21 2:58

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	12/1/21 2:58	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Toluene	0.13	0.060	0.019		0.48	0.23	0.071	0.6	12/1/21 2:58	BRF
Naphthalene	ND	0.060	0.0068		ND	0.31	0.036	0.6	12/1/21 2:58	BRF
m&p-Xylene	ND	0.12	0.040		ND	0.52	0.17	0.6	12/1/21 2:58	BRF
o-Xylene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	12/1/21 2:58	BRF
C5-C8 Aliphatics					40	6.0	5.6	0.6	12/1/21 2:58	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21K1665-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:23

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1448
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 2978
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	3.0	0.23	0.6	12/1/21 2:58	BRF
C9-C12 Aliphatics					35	6.0	4.1	0.6	12/1/21 2:58	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.6	70-130		12/1/21 2:58

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21K1665-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2007
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC2765
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Acrolein	0.23	0.30	0.15	J	0.53	0.69	0.33	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 20:12	BRF
Benzene	0.017	0.030	0.0072	J	0.054	0.096	0.023	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Bromodichloromethane	0.43	0.030	0.011		2.9	0.20	0.073	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/1/21 3:47	BRF
2-Butanone (MEK)	0.18	1.2	0.099	J	0.52	3.5	0.29	0.6	12/1/21 3:47	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 20:12	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 20:12	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 20:12	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 20:12	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Carbon Tetrachloride	0.034	0.030	0.0091		0.21	0.19	0.057	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Chloroform	2.1	0.030	0.0073		10	0.15	0.035	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Chloromethane	0.037	0.060	0.012	J	0.077	0.12	0.025	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Cyclohexane	0.87	0.030	0.020		3.0	0.10	0.068	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Dibromochloromethane	0.066	0.030	0.010		0.56	0.26	0.086	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.24	0.030	0.0092		1.2	0.15	0.045	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/1/21 3:47	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/1/21 3:47	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/1/21 3:47	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/1/21 3:47	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18		ND	1.1	0.64	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Ethylbenzene	0.025	0.030	0.0077	J	0.11	0.13	0.034	0.6	12/1/21 3:47	BRF
4-Ethyltoluene	0.014	0.030	0.0093	J	0.068	0.15	0.046	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Heptane	0.017	0.030	0.012	J	0.071	0.12	0.051	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/1/21 3:47	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.029	0.030	0.015	J	0.12	0.12	0.062	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 20:12	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/1/21 3:47	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21K1665-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2007
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC2765
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/1/21 3:47	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Naphthalene	0.043	0.030	0.019		0.22	0.16	0.100	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Propene	0.66	1.2	0.10	J	1.1	2.1	0.17	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 20:12	BRF
Styrene	0.0096	0.030	0.0095	J	0.041	0.13	0.040	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Toluene	0.097	0.030	0.013		0.37	0.11	0.047	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.061	0.12	0.011	J	0.46	0.92	0.081	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.086	0.030	0.0089		0.42	0.15	0.044	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.017	0.030	0.0082	J	0.083	0.15	0.040	0.6	12/1/21 3:47	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.14	0.11	0.034		0.66	0.50	0.16	0.8	12/1/21 20:12	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/1/21 3:47	BRF
m&p-Xylene	0.11	0.060	0.017		0.46	0.26	0.072	0.6	12/1/21 3:47	BRF
o-Xylene	0.052	0.030	0.0080		0.22	0.13	0.035	0.6	12/1/21 3:47	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.5	70-130	12/1/21 3:47
4-Bromofluorobenzene (2)	102	70-130	12/1/21 20:12
4-Bromofluorobenzene (4)	94.6	70-130	12/1/21 3:47

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	12/1/21 3:47	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Toluene	0.086	0.060	0.019		0.33	0.23	0.071	0.6	12/1/21 3:47	BRF
Naphthalene	ND	0.060	0.0068		ND	0.31	0.036	0.6	12/1/21 3:47	BRF
m&p-Xylene	ND	0.12	0.040		ND	0.52	0.17	0.6	12/1/21 3:47	BRF
o-Xylene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	12/1/21 3:47	BRF
C5-C8 Aliphatics					38	6.0	5.6	0.6	12/1/21 3:47	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21K1665-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2007
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC2765
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	3.0	0.23	0.6	12/1/21 3:47	BRF
C9-C12 Aliphatics					24	6.0	4.1	0.6	12/1/21 3:47	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.3	70-130		12/1/21 3:47

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21K1665-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1649
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 1607
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.33	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 20:44	BRF
Benzene	0.020	0.030	0.0072	J	0.063	0.096	0.023	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/1/21 4:36	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.099		ND	3.5	0.29	0.6	12/1/21 4:36	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 20:44	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 20:44	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 20:44	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 20:44	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Carbon Tetrachloride	0.050	0.030	0.0091		0.31	0.19	0.057	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Chlorobenzene	0.0096	0.030	0.0089	J	0.044	0.14	0.041	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Chloroform	0.17	0.030	0.0073		0.84	0.15	0.035	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Chloromethane	0.066	0.060	0.012		0.14	0.12	0.025	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Cyclohexane	0.31	0.030	0.020		1.1	0.10	0.068	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.23	0.030	0.0092		1.2	0.15	0.045	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/1/21 4:36	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/1/21 4:36	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/1/21 4:36	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/1/21 4:36	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18		ND	1.1	0.64	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Ethylbenzene	0.043	0.030	0.0077		0.18	0.13	0.034	0.6	12/1/21 4:36	BRF
4-Ethyltoluene	0.020	0.030	0.0093	J	0.10	0.15	0.046	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Hexane	0.27	1.2	0.099	J	0.95	4.2	0.35	0.6	12/1/21 4:36	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 20:44	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/1/21 4:36	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21K1665-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1649
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 1607
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/1/21 4:36	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Naphthalene	0.040	0.030	0.019		0.21	0.16	0.100	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Propene	0.41	1.2	0.10	J	0.71	2.1	0.17	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 20:44	BRF
Styrene	0.011	0.030	0.0095	J	0.049	0.13	0.040	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Toluene	0.14	0.030	0.013		0.54	0.11	0.047	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.065	0.12	0.011	J	0.50	0.92	0.081	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.019	0.11	0.018	J	0.091	0.55	0.088	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.11	0.030	0.0089		0.52	0.15	0.044	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.023	0.030	0.0082	J	0.12	0.15	0.040	0.6	12/1/21 4:36	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.17	0.11	0.034		0.78	0.50	0.16	0.8	12/1/21 20:44	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/1/21 4:36	BRF
m&p-Xylene	0.19	0.060	0.017		0.83	0.26	0.072	0.6	12/1/21 4:36	BRF
o-Xylene	0.081	0.030	0.0080		0.35	0.13	0.035	0.6	12/1/21 4:36	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.2	70-130	12/1/21 4:36
4-Bromofluorobenzene (2)	100	70-130	12/1/21 20:44
4-Bromofluorobenzene (4)	94.9	70-130	12/1/21 4:36

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	12/1/21 4:36	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Toluene	0.13	0.060	0.019		0.48	0.23	0.071	0.6	12/1/21 4:36	BRF
Naphthalene	ND	0.060	0.0068		ND	0.31	0.036	0.6	12/1/21 4:36	BRF
m&p-Xylene	0.16	0.12	0.040		0.71	0.52	0.17	0.6	12/1/21 4:36	BRF
o-Xylene	0.070	0.060	0.019		0.30	0.26	0.082	0.6	12/1/21 4:36	BRF
C5-C8 Aliphatics					36	6.0	5.6	0.6	12/1/21 4:36	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21K1665-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1649
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 1607
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	3.0	0.23	0.6	12/1/21 4:36	BRF
C9-C12 Aliphatics					23	6.0	4.1	0.6	12/1/21 4:36	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130		12/1/21 4:36

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21K1665-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 10:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1209
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 2855
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): 28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.9	1.2	0.73		4.5	2.9	1.7	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Acrolein	0.25	0.30	0.15	J	0.57	0.69	0.33	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 21:17	BRF
Benzene	0.020	0.030	0.0072	J	0.065	0.096	0.023	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/1/21 5:25	BRF
2-Butanone (MEK)	0.22	1.2	0.099	J	0.66	3.5	0.29	0.6	12/1/21 5:25	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 21:17	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 21:17	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 21:17	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 21:17	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Carbon Tetrachloride	0.058	0.030	0.0091		0.36	0.19	0.057	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Chlorobenzene	0.014	0.030	0.0089	J	0.066	0.14	0.041	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Chloroform	0.079	0.030	0.0073		0.38	0.15	0.035	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Chloromethane	0.050	0.060	0.012	J	0.10	0.12	0.025	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Cyclohexane	0.43	0.030	0.020		1.5	0.10	0.068	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.23	0.030	0.0092		1.2	0.15	0.045	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/1/21 5:25	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/1/21 5:25	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/1/21 5:25	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/1/21 5:25	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Ethyl Acetate	0.21	0.30	0.18	J	0.76	1.1	0.64	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Ethylbenzene	0.065	0.030	0.0077		0.28	0.13	0.034	0.6	12/1/21 5:25	BRF
4-Ethyltoluene	0.030	0.030	0.0093		0.15	0.15	0.046	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/1/21 5:25	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.042	0.030	0.015		0.17	0.12	0.062	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Isopropanol	0.34	1.2	0.28	J	0.82	2.9	0.68	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 21:17	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/1/21 5:25	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21K1665-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 10:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1209
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 2855
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): 28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/1/21 5:25	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.016	0.030	0.015	J	0.064	0.12	0.063	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Naphthalene	0.061	0.030	0.019		0.32	0.16	0.100	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Propene	0.43	1.2	0.10	J	0.73	2.1	0.17	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 21:17	BRF
Styrene	0.014	0.030	0.0095	J	0.059	0.13	0.040	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Toluene	0.22	0.030	0.013		0.84	0.11	0.047	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.059	0.12	0.011	J	0.46	0.92	0.081	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.028	0.11	0.018	J	0.14	0.55	0.088	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.15	0.030	0.0089		0.73	0.15	0.044	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.031	0.030	0.0082		0.15	0.15	0.040	0.6	12/1/21 5:25	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.11	0.034		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 21:17	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/1/21 5:25	BRF
m&p-Xylene	0.29	0.060	0.017		1.3	0.26	0.072	0.6	12/1/21 5:25	BRF
o-Xylene	0.12	0.030	0.0080		0.52	0.13	0.035	0.6	12/1/21 5:25	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.8	70-130	12/1/21 5:25
4-Bromofluorobenzene (2)	102	70-130	12/1/21 21:17
4-Bromofluorobenzene (4)	95.2	70-130	12/1/21 5:25

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	12/1/21 5:25	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Toluene	0.20	0.060	0.019		0.74	0.23	0.071	0.6	12/1/21 5:25	BRF
Naphthalene	ND	0.060	0.0068		ND	0.31	0.036	0.6	12/1/21 5:25	BRF
m&p-Xylene	0.25	0.12	0.040		1.1	0.52	0.17	0.6	12/1/21 5:25	BRF
o-Xylene	0.10	0.060	0.019		0.45	0.26	0.082	0.6	12/1/21 5:25	BRF
C5-C8 Aliphatics					26	6.0	5.6	0.6	12/1/21 5:25	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21K1665-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 10:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1209
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 2855
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): 28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					5.0	3.0	0.23	0.6	12/1/21 5:25	BRF
C9-C12 Aliphatics					53	6.0	4.1	0.6	12/1/21 5:25	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130		12/1/21 5:25

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21K1665-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 10:06

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2187
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC3055
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	1.3	1.2	0.73		3.0	2.9	1.7	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Acrolein	0.22	0.30	0.15	J	0.50	0.69	0.33	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 21:49	BRF
Benzene	0.011	0.030	0.0072	J	0.035	0.096	0.023	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/1/21 6:14	BRF
2-Butanone (MEK)	0.18	1.2	0.099	J	0.53	3.5	0.29	0.6	12/1/21 6:14	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 21:49	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 21:49	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 21:49	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 21:49	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Carbon Tetrachloride	0.046	0.030	0.0091		0.29	0.19	0.057	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Chlorobenzene	0.012	0.030	0.0089	J	0.055	0.14	0.041	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Chloroform	0.11	0.030	0.0073		0.52	0.15	0.035	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Chloromethane	0.022	0.060	0.012	J	0.046	0.12	0.025	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Cyclohexane	0.17	0.030	0.020		0.58	0.10	0.068	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.18	0.030	0.0092		0.88	0.15	0.045	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/1/21 6:14	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/1/21 6:14	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/1/21 6:14	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/1/21 6:14	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18		ND	1.1	0.64	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Ethylbenzene	0.064	0.030	0.0077		0.28	0.13	0.034	0.6	12/1/21 6:14	BRF
4-Ethyltoluene	0.033	0.030	0.0093		0.16	0.15	0.046	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/1/21 6:14	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.040	0.030	0.015		0.16	0.12	0.062	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 21:49	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/1/21 6:14	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21K1665-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 10:06

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2187
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC3055
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/1/21 6:14	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Naphthalene	0.043	0.030	0.019		0.22	0.16	0.100	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 21:49	BRF
Styrene	0.011	0.030	0.0095	J	0.046	0.13	0.040	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Tetrachloroethylene	0.0096	0.030	0.0089	J	0.065	0.20	0.060	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Toluene	0.17	0.030	0.013		0.66	0.11	0.047	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.0	0.67	0.067	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.062	0.12	0.011	J	0.48	0.92	0.081	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.020	0.11	0.018	J	0.10	0.55	0.088	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.14	0.030	0.0089		0.67	0.15	0.044	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.030	0.030	0.0082		0.15	0.15	0.040	0.6	12/1/21 6:14	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.11	0.034		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 21:49	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/1/21 6:14	BRF
m&p-Xylene	0.30	0.060	0.017		1.3	0.26	0.072	0.6	12/1/21 6:14	BRF
o-Xylene	0.12	0.030	0.0080		0.52	0.13	0.035	0.6	12/1/21 6:14	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.2	70-130	12/1/21 6:14
4-Bromofluorobenzene (2)	100	70-130	12/1/21 21:49
4-Bromofluorobenzene (4)	94.7	70-130	12/1/21 6:14

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	12/1/21 6:14	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Toluene	0.15	0.060	0.019		0.57	0.23	0.071	0.6	12/1/21 6:14	BRF
Naphthalene	ND	0.060	0.0068		ND	0.31	0.036	0.6	12/1/21 6:14	BRF
m&p-Xylene	0.25	0.12	0.040		1.1	0.52	0.17	0.6	12/1/21 6:14	BRF
o-Xylene	0.10	0.060	0.019		0.45	0.26	0.082	0.6	12/1/21 6:14	BRF
C5-C8 Aliphatics					20	6.0	5.6	0.6	12/1/21 6:14	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21K1665-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 10:06

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2187
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: FC3055
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1665
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	3.0	0.23	0.6	12/1/21 6:14	BRF
C9-C12 Aliphatics					21	6.0	4.1	0.6	12/1/21 6:14	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.9	70-130		12/1/21 6:14

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21K1665-01 [SVP-05]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-02 [SVP-06]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-03 [SVP-07]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-04 [SVP-08]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-05 [SVP-09]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-06 [SVP-13]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21K1665-01RE1 [SVP-05]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1665-02RE1 [SVP-06]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1665-03RE1 [SVP-07]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1665-04RE1 [SVP-08]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1665-05RE1 [SVP-09]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1665-06RE1 [SVP-13]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21K1665-01 [SVP-05]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-02 [SVP-06]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-03 [SVP-07]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-04 [SVP-08]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-05 [SVP-09]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1665-06 [SVP-13]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295958 - APH Prep											
Blank (B295958-BLK1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.97*				*8.00*		*99.6*	*70-130*			
LCS (B295958-BS1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Benzene	4.46				5.00		89.2	70-130			
1,3-Butadiene	4.33				5.00		86.6	70-130			
Decane	4.68				5.00		93.6	70-130			
Ethylbenzene	4.70				5.00		94.0	70-130			
Heptane	4.32				5.00		86.5	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.75				5.00		95.1	70-130			
Toluene	4.51				5.00		90.1	70-130			
Naphthalene	5.56				5.00		111	50-150			
m&p-Xylene	4.73				5.00		94.6	70-130			
o-Xylene	4.62				5.00		92.5	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.01*				*8.00*		*100*	*70-130*			
Duplicate (B295958-DUP1)			**Source: 21K1665-06**		Prepared: 11/30/21 Analyzed: 12/01/21						
Benzene	ND	0.10	ND	0.32		ND				30	
1,3-Butadiene	ND	0.10	ND	0.22		ND				30	
Ethylbenzene	0.055	0.10	0.24	0.43		0.056			1.44	30	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.10	ND	0.36		ND				30	
Toluene	0.14	0.10	0.54	0.38		0.15			5.57	30	
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.10	ND	0.49		ND				30	
Naphthalene	0.019	0.10	0.100	0.52		0.019			2.13	30	
m&p-Xylene	0.24	0.20	1.0	0.87		0.25			4.64	30	
o-Xylene	0.10	0.10	0.43	0.43		0.10			2.57	30	
C5-C8 Aliphatics			23	10		20			12.9	30	
C9-C10 Aromatics			ND	5.0		ND				30	
C9-C12 Aliphatics			21	10		21			0.279	30	
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.96*				*8.00*		*99.5*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep											
Blank (B295861-BLK1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep											
Blank (B295861-BLK1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.91*				*8.00*		*98.9*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.59*				*8.00*		*94.9*	*70-130*			
LCS (B295861-BS1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Acetone	3.99				5.00		79.8	70-130			
Acrolein	4.07				5.00		81.5	70-130			
Benzene	4.20				5.00		84.0	70-130			
Benzyl chloride	4.79				5.00		95.8	70-130			
Bromodichloromethane	4.19				5.00		83.8	70-130			
Bromoform	4.80				5.00		96.1	70-130			
Bromomethane	4.17				5.00		83.4	70-130			
1,3-Butadiene	3.63				5.00		72.6	70-130			
2-Butanone (MEK)	4.62				5.00		92.5	70-130			
Carbon Disulfide	4.30				5.00		86.0	70-130			
Carbon Tetrachloride	4.57				5.00		91.4	70-130			
Chlorobenzene	4.34				5.00		86.8	70-130			
Chloroethane	3.86				5.00		77.3	70-130			
Chloroform	4.50				5.00		90.1	70-130			
Chloromethane	3.76				5.00		75.2	70-130			
Cyclohexane	3.88				5.00		77.5	70-130			
Dibromochloromethane	4.58				5.00		91.7	70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.45				5.00		89.0	70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.45				5.00		89.0	70-130			
1,3-Dichlorobenzene	4.56				5.00		91.3	70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.46				5.00		89.2	70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.67				5.00		93.4	70-130			
1,1-Dichloroethane	4.34				5.00		86.8	70-130			
1,2-Dichloroethane	4.45				5.00		88.9	70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep												
LCS (B295861-BS1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21							
1,1-Dichloroethylene	4.42				5.00		88.5		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.34				5.00		86.8		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.31				5.00		86.1		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.10				5.00		81.9		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.26				5.00		85.3		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.49				5.00		89.8		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	3.96				5.00		79.2		70-130			
1,4-Dioxane	4.42				5.00		88.5		70-130			
Ethyl Acetate	3.22				5.00		**64.5**	*	70-130			
Ethylbenzene	4.55				5.00		91.0		70-130			
4-Ethyltoluene	4.80				5.00		95.9		70-130			
Heptane	4.02				5.00		80.4		70-130			
Hexachlorobutadiene	4.61				5.00		92.2		70-130			
Hexane	4.81				5.00		96.2		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.40				5.00		88.0		70-130			
Isopropanol	3.62				5.00		72.3		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.46				5.00		89.2		70-130			
Methylene Chloride	4.20				5.00		84.1		70-130			
Methyl methacrylate	4.10				5.00		81.9		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.31				5.00		86.3		70-130			
Naphthalene	5.02				5.00		100		70-130			
Propene	4.25				5.00		85.1		70-130			
Styrene	4.72				5.00		94.3		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.09				5.00		81.8		70-130			
Tetrachloroethylene	4.61				5.00		92.3		70-130			
Tetrahydrofuran	4.34				5.00		86.9		70-130			
Toluene	4.55				5.00		91.0		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	4.74				5.00		94.8		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.25				5.00		85.1		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.38				5.00		87.6		70-130			
Trichloroethylene	4.03				5.00		80.7		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.20				5.00		84.0		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.67				5.00		93.4		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.63				5.00		92.6		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.75				5.00		95.0		70-130			
Vinyl Acetate	7.02				5.00		**140**	*	70-130			L-01, V-36
Vinyl Chloride	3.76				5.00		75.3		70-130			
m&p-Xylene	9.36				10.0		93.6		70-130			
o-Xylene	4.64				5.00		92.8		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.90*				*8.00*		*98.8*		*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep											
LCS (B295861-BS2)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.94				5.00		98.7	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.68*				*8.00*		*96.1*	*70-130*			
Duplicate (B295861-DUP1)					**Source: 21K1665-06**	Prepared: 11/30/21 Analyzed: 12/01/21					
Acetone	1.2	2.0	2.9	4.8		1.3			1.25	25	J
Acrolein	ND	0.50	ND	1.1		ND				25	
Benzene	ND	0.050	ND	0.16		ND				25	
Benzyl chloride	ND	0.050	ND	0.26		ND				25	
Bromodichloromethane	ND	0.050	ND	0.34		ND				25	
Bromoform	ND	0.050	ND	0.52		ND				25	
Bromomethane	ND	0.050	ND	0.19		ND				25	
1,3-Butadiene	ND	0.050	ND	0.11		ND				25	
2-Butanone (MEK)	0.18	2.0	0.52	5.9		0.18			1.91	25	J
Carbon Disulfide	ND	0.50	ND	1.6		ND				25	
Carbon Tetrachloride	0.044	0.050	0.28	0.31		0.046			4.88	25	J
Chlorobenzene	ND	0.050	ND	0.23		ND				25	
Chloroethane	ND	0.050	ND	0.13		ND				25	
Chloroform	0.10	0.050	0.51	0.24		0.11			3.22	25	
Chloromethane	0.022	0.10	0.045	0.21		0.022			0.905	25	J
Cyclohexane	0.19	0.050	0.64	0.17		0.17			9.64	25	
Dibromochloromethane	ND	0.050	ND	0.43		ND				25	
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.050	ND	0.38		ND				25	
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.050	ND	0.30		ND				25	
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.050	ND	0.30		ND				25	
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.050	ND	0.30		ND				25	
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.18	0.050	0.89	0.25		0.18			1.68	25	
1,1-Dichloroethane	ND	0.050	ND	0.20		ND				25	
1,2-Dichloroethane	ND	0.050	ND	0.20		ND				25	
1,1-Dichloroethylene	ND	0.050	ND	0.20		ND				25	
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.050	ND	0.20		ND				25	
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.050	ND	0.20		ND				25	
1,2-Dichloropropane	ND	0.050	ND	0.23		ND				25	
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.050	ND	0.23		ND				25	
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.050	ND	0.23		ND				25	
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.050	ND	0.35		ND				25	
1,4-Dioxane	ND	0.50	ND	1.8		ND				25	
Ethyl Acetate	ND	0.50	ND	1.8		ND				25	
Ethylbenzene	0.063	0.050	0.27	0.22		0.064			0.948	25	
4-Ethyltoluene	0.028	0.050	0.14	0.25		0.033			16.4	25	J
Heptane	ND	0.050	ND	0.20		ND				25	
Hexachlorobutadiene	ND	0.050	ND	0.53		ND				25	
Hexane	ND	2.0	ND	7.0		ND				25	
2-Hexanone (MBK)	0.038	0.050	0.16	0.20		0.040			4.12	25	J
Isopropanol	ND	2.0	ND	4.9		ND				25	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.050	ND	0.18		ND				25	
Methylene Chloride	ND	0.50	ND	1.7		ND				25	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep											
Duplicate (B295861-DUP1)		**Source: 21K1665-06**			Prepared: 11/30/21 Analyzed: 12/01/21						
Methyl methacrylate	ND	0.050	ND	0.20		ND				25	
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.050	ND	0.20		ND				25	
Naphthalene	0.043	0.050	0.23	0.26		0.043			0.935	25	J
Propene	ND	2.0	ND	3.4		ND				25	
Styrene	ND	0.050	ND	0.21		ND				25	
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.050	ND	0.34		ND				25	
Tetrachloroethylene	ND	0.050	ND	0.34		ND				25	
Tetrahydrofuran	ND	0.50	ND	1.5		ND				25	
Toluene	0.16	0.050	0.62	0.19		0.17			5.31	25	
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.050	ND	0.37		ND				25	
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.050	ND	0.27		ND				25	
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.050	ND	0.27		ND				25	
Trichloroethylene	ND	0.050	ND	0.27		ND				25	
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.18	0.20	1.0	1.1		0.19			2.17	25	J
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.061	0.20	0.47	1.5		0.062			2.27	25	J
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.19	ND	0.92		ND				25	
1,2,4-Trimethylbenzene	0.13	0.050	0.63	0.25		0.14			4.99	25	
1,3,5-Trimethylbenzene	0.028	0.050	0.14	0.25		0.030			6.90	25	J
Vinyl Acetate	ND	1.0	ND	3.5		ND				25	
Vinyl Chloride	ND	0.050	ND	0.13		ND				25	
m&p-Xylene	0.28	0.10	1.2	0.43		0.30			4.57	25	
o-Xylene	0.12	0.050	0.51	0.22		0.12			2.53	25	
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.90*				*8.00*		*98.7*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.52*				*8.00*		*94.0*	*70-130*			
Batch B295908 - TO-15 Prep											
Blank (B295908-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/01/21						
Acrylonitrile	ND	0.12									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Propylbenzene	ND	0.051									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.09*				*8.00*		*101*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295908 - TO-15 Prep											
LCS (B295908-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/01/21						
Acrylonitrile	2.68				2.88		93.1	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.89				2.06		91.8	70-130			
n-Butylbenzene	1.26				1.14		111	70-130			
sec-Butylbenzene	1.22				1.14		107	70-130			
tert-Butylbenzene	1.16				1.14		102	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.23				1.27		96.9	70-130			
Propylbenzene	1.27				1.27		100	70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.14				1.34		85.3	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.01*				*8.00*		*100*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

ANALYST

RAP	Raisa A. Petraitis
LAW	Lisa A. Worthington
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-05 (21K1665-01)			Lab File ID: G21A334025.D			Analyzed: 12/01/21 02:08			
Bromochloromethane (1)	1385929	8.503				60 - 140	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3575538	10.277				60 - 140	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3376202	14.642				60 - 140	14.6420	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3582533	10.277				60 - 140	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3388654	14.642				60 - 140	14.6420	+/-0.50	
SVP-06 (21K1665-02)			Lab File ID: G21A334026.D			Analyzed: 12/01/21 02:58			
Bromochloromethane (1)	1410865	8.503				60 - 140	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3714516	10.271				60 - 140	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3462445	14.642				60 - 140	14.6420	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3717587	10.271				60 - 140	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3476081	14.642				60 - 140	14.6420	+/-0.50	
SVP-07 (21K1665-03)			Lab File ID: G21A334027.D			Analyzed: 12/01/21 03:47			
Bromochloromethane (1)	1358935	8.503				60 - 140	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3558170	10.271				60 - 140	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3392805	14.642				60 - 140	14.6420	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3559053	10.271				60 - 140	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3407062	14.642				60 - 140	14.6420	+/-0.50	
SVP-08 (21K1665-04)			Lab File ID: G21A334028.D			Analyzed: 12/01/21 04:36			
Bromochloromethane (1)	1390866	8.503				60 - 140	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3619145	10.277				60 - 140	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3449281	14.642				60 - 140	14.6420	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3625330	10.277				60 - 140	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3462485	14.642				60 - 140	14.6420	+/-0.50	
SVP-09 (21K1665-05)			Lab File ID: G21A334029.D			Analyzed: 12/01/21 05:25			
Bromochloromethane (1)	1389966	8.497				60 - 140	8.4970	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3603475	10.271				60 - 140	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3420556	14.642				60 - 140	14.6420	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3606234	10.271				60 - 140	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3434173	14.642				60 - 140	14.6420	+/-0.50	
SVP-13 (21K1665-06)			Lab File ID: G21A334030.D			Analyzed: 12/01/21 06:14			
Bromochloromethane (1)	1434988	8.497				60 - 140	8.4970	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3720075	10.271				60 - 140	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3489174	14.642				60 - 140	14.6420	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3724432	10.271				60 - 140	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3503301	14.642				60 - 140	14.6420	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-05 (21K1665-01RE1)			Lab File ID: J21A335022.D			Analyzed: 12/01/21 19:08			
1,4-Difluorobenzene (2)	788627	3.459				60 - 140	3.4590	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	111073	5.05				60 - 140	5.0500	+/-0.50	
SVP-06 (21K1665-02RE1)			Lab File ID: J21A335023.D			Analyzed: 12/01/21 19:40			
1,4-Difluorobenzene (2)	814334	3.462				60 - 140	3.4620	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	113099	5.05				60 - 140	5.0500	+/-0.50	
SVP-07 (21K1665-03RE1)			Lab File ID: J21A335024.D			Analyzed: 12/01/21 20:12			
1,4-Difluorobenzene (2)	799216	3.459				60 - 140	3.4590	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	107825	5.05				60 - 140	5.0500	+/-0.50	
SVP-08 (21K1665-04RE1)			Lab File ID: J21A335025.D			Analyzed: 12/01/21 20:44			
1,4-Difluorobenzene (2)	783471	3.459				60 - 140	3.4590	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	109421	5.05				60 - 140	5.0500	+/-0.50	
SVP-09 (21K1665-05RE1)			Lab File ID: J21A335026.D			Analyzed: 12/01/21 21:17			
1,4-Difluorobenzene (2)	784380	3.458				60 - 140	3.4580	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	107809	5.05				60 - 140	5.0500	+/-0.50	
SVP-13 (21K1665-06RE1)			Lab File ID: J21A335027.D			Analyzed: 12/01/21 21:49			
1,4-Difluorobenzene (2)	779173	3.458				60 - 140	3.4580	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	109036	5.05				60 - 140	5.0500	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-05 (21K1665-01)			Lab File ID: G21A334025.D			Analyzed: 12/01/21 02:08			
Bromochloromethane (4)	1412492	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3568702	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3386566	14.642				50 - 200	14.6420	+/-0.50	
SVP-06 (21K1665-02)			Lab File ID: G21A334026.D			Analyzed: 12/01/21 02:58			
Bromochloromethane (4)	1410865	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3708957	10.271				50 - 200	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3474271	14.642				50 - 200	14.6420	+/-0.50	
SVP-07 (21K1665-03)			Lab File ID: G21A334027.D			Analyzed: 12/01/21 03:47			
Bromochloromethane (4)	1358935	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3552800	10.271				50 - 200	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3404453	14.642				50 - 200	14.6420	+/-0.50	
SVP-08 (21K1665-04)			Lab File ID: G21A334028.D			Analyzed: 12/01/21 04:36			
Bromochloromethane (4)	1417402	8.503				50 - 200	8.5030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3614103	10.277				50 - 200	10.2770	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3460382	14.642				50 - 200	14.6420	+/-0.50	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-09 (21K1665-05)			Lab File ID: G21A334029.D			Analyzed: 12/01/21 05:25			
Bromochloromethane (4)	1410133	8.497				50 - 200	8.4970	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3599393	10.271				50 - 200	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3431426	14.642				50 - 200	14.6420	+/-0.50	
SVP-13 (21K1665-06)			Lab File ID: G21A334030.D			Analyzed: 12/01/21 06:14			
Bromochloromethane (4)	1457127	8.497				50 - 200	8.4970	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3714926	10.271				50 - 200	10.2710	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3501506	14.642				50 - 200	14.6420	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

				RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
COMPOUND	TYPE	STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2022
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00112	12/30/2021
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2021
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2021
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

con-test ANALYTICAL LABORATORY

21K1665

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

Doc #378 Rev 1_03242017

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: APEX Companies
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy. Ste. 5900 Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: COL054-0314051-21000948 Task 01
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: Joel Schlavet / Vanessa Hunter

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: Andrew Street
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use: Con-Test Work Order#	Client Use: Client Sample ID / Description	Collection Data: Beginning Date/Time	Collection Data: Ending Date/Time	Duration: Total Minutes Sampled	Flow Rate: ☒ m³/min ☐ L/min	Matrix: Code	Volume: ☒ Liters ☐ m³	TO-15	MA-APH	Initial Pressure (" Hg)	Final Pressure (" Hg)	Lab Receipt Pressure (" Hg)	Summa Can ID	Flow Controller ID	
01	SVP-05	11-23-21 0805	11-23-21 0840	35	200	SG	6	X	X	30	5	3.5	1092	3017	001
02	SVP-06	11-23-21 0746	11-23-21 0823	37	↓	↓	↓	X	X	30	5	3.7	1448	2978	002
03	SVP-07	11-23-21 0835	11-23-21 0910	35	↓	↓	↓	X	X	29	5	3.7	2007	2765	003
04	SVP-08	11-23-21 0849	11-23-21 0924	35	↓	↓	↓	X	X	29	5	3.9	1649	1657	004
05	SVP-09	11-23-21 0933	11-23-21 1016	33	↓	↓	↓	X	X	28	5	5.3	1209	2855	005
06	SVP-13	11-23-21 09:30	11-23-21 10:06	36	↓	↓	↓	X	X	30	5	3.7	2187	3055	006

WO#: 92574040

92574040

Comments: See TO-15 List from A. Street

Please use the following codes to indicate p concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
[signature] / APEX	11-23-21 / 1320
Received by: (signature) KS Pace HVL	Date/Time: 11/23/21 1320
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

Internal Transfer Chain of Custody

21K1665

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: ☒ Yes ☐ No
Owner Received Date: 11/23/2021 **Results Requested By:** 12/2/2021

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

Workorder: 92574040 **Workorder Name:** COL054-0314051-21000948, Tk 1

Report To

Angela Baioni
Pace Analytical Charlotte
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
Phone (704)875-9092

Subcontract To

Pace New England
39 Spruce St.
East Longmeadow, MA 01028
Phone (413)525-2332

Requested Analysis

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA-APH	TO-15 VOC	LAB USE ONLY
1	SVP-05	PS	11/23/2021 08:40	92574040001	Air	1	X	X	-5 -3.5
2	SVP-06	PS	11/23/2021 08:23	92574040002	Air	1	X	X	-5 -3.2
3	SVP-07	PS	11/23/2021 09:10	92574040003	Air	1	X	X	-5 -3.7
4	SVP-08	PS	11/23/2021 09:24	92574040004	Air	1	X	X	-5 -3.9
5	SVP-09	PS	11/23/2021 10:10	92574040005	Air	1	X	X	-5 -5.3
6	SVP-13	PS	11/23/2021 10:06	92574040006	Air	1	X	X	-5 -3.7

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	[signature]	11/23/21 1:00	[signature]	11/24/21 1036
2				
3				

Comments

Rush Requested

Cooler Temperature on Receipt °C | **Custody Seal** Y or N | **Received on Ice** Y or N | **Samples Intact** Y or N

****In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document. This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.*

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client PACE-NC

Received By RLF Date 11/24/21 Time 1036

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C LA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? T Who was notified? Tom

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T(60)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	6	6L	6	30min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
1592					3017				
1448					09778				
2057					FC2765				
1649					1407				
1209					2855				
2187					FC3055				
Unused Media					Pufs/TO-17s				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/11/2021 **Batch #:** J21A315013.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1092

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/11/2021 **Batch #:** J21A315013.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1092

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/11/2021 **Batch #:** J21A315015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1448

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/11/2021 **Batch #:** J21A315015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1448

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/17/2021 **Batch #:** J21A321023.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2007

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/17/2021 **Batch #:** J21A321023.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2007

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Units: Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A317022.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1649

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A317022.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1649

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A317021.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1209

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A317021.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1209

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A317017.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2187

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A317017.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2187

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

January 27, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

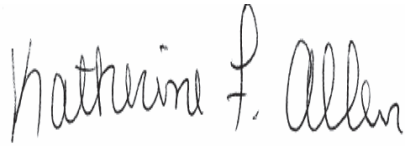
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: COL054-0314051-21000948 Task 01
Laboratory Work Order Number: 21K1666

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on November 24, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 1/27/2022

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: COL054-0314051-21000948 Task 01

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21K1666

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-10	21K1666-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-11	21K1666-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-12	21K1666-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-14	21K1666-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-15	21K1666-05	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED REPORT - 1/26/22 - APH carbon ranges revised to the MDL.

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B295861-BS1

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21K1666-01[SVP-10], 21K1666-02[SVP-11], 21K1666-03[SVP-12], 21K1666-04[SVP-14], 21K1666-05[SVP-15], B295861-BLK1, B295861-BS1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B295861-BS1, S065910-CCV1

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.
I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.

Lisa A. Worthington
Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 21K1666-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:54

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1042
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4671
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1666
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -2.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.9	1.2	0.73		4.5	2.9	1.7	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Acrolein	0.18	0.30	0.15	J	0.42	0.69	0.33	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 16:27	BRF
Benzene	0.037	0.030	0.0072		0.12	0.096	0.023	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	11/30/21 21:23	BRF
2-Butanone (MEK)	0.34	1.2	0.099	J	1.0	3.5	0.29	0.6	11/30/21 21:23	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 16:27	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 16:27	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 16:27	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 16:27	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Carbon Tetrachloride	0.059	0.030	0.0091		0.37	0.19	0.057	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Chlorobenzene	0.0090	0.030	0.0089	J	0.041	0.14	0.041	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Chloroethane	0.031	0.030	0.022		0.082	0.079	0.058	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Chloroform	0.019	0.030	0.0073	J	0.091	0.15	0.035	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Chloromethane	0.10	0.060	0.012		0.21	0.12	0.025	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Cyclohexane	0.30	0.030	0.020		1.0	0.10	0.068	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.26	0.030	0.0092		1.3	0.15	0.045	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	11/30/21 21:23	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	11/30/21 21:23	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	11/30/21 21:23	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	11/30/21 21:23	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.011	0.030	0.010	J	0.075	0.21	0.073	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03	ND	1.1	0.64	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Ethylbenzene	0.050	0.030	0.0077		0.22	0.13	0.034	0.6	11/30/21 21:23	BRF
4-Ethyltoluene	0.021	0.030	0.0093	J	0.10	0.15	0.046	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Heptane	0.026	0.030	0.012	J	0.11	0.12	0.051	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	11/30/21 21:23	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.049	0.030	0.015		0.20	0.12	0.062	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 16:27	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	11/30/21 21:23	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 21K1666-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:54

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1042
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4671
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1666
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -2.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	11/30/21 21:23	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Naphthalene	0.029	0.030	0.019	J	0.15	0.16	0.100	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Propene	0.52	1.2	0.10	J	0.90	2.1	0.17	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 16:27	BRF
Styrene	0.012	0.030	0.0095	J	0.051	0.13	0.040	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Tetrachloroethylene	0.0090	0.030	0.0089	J	0.061	0.20	0.060	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Toluene	0.21	0.030	0.013		0.77	0.11	0.047	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.061	0.12	0.011	J	0.46	0.92	0.081	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.088	0.030	0.0089		0.43	0.15	0.044	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.020	0.030	0.0082	J	0.10	0.15	0.040	0.6	11/30/21 21:23	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.11	0.034		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 16:27	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	11/30/21 21:23	BRF
m&p-Xylene	0.23	0.060	0.017		0.98	0.26	0.072	0.6	11/30/21 21:23	BRF
o-Xylene	0.088	0.030	0.0080		0.38	0.13	0.035	0.6	11/30/21 21:23	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.2	70-130	11/30/21 21:23
4-Bromofluorobenzene (2)	101	70-130	12/1/21 16:27
4-Bromofluorobenzene (4)	95.5	70-130	11/30/21 21:23

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.034	0.060	0.019	J	0.11	0.19	0.060	0.6	11/30/21 21:23	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Ethylbenzene	0.043	0.060	0.019	J	0.19	0.26	0.082	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Toluene	0.18	0.060	0.019		0.68	0.23	0.071	0.6	11/30/21 21:23	BRF
Naphthalene	0.013	0.060	0.0068	J	0.066	0.31	0.036	0.6	11/30/21 21:23	BRF
m&p-Xylene	0.19	0.12	0.040		0.83	0.52	0.17	0.6	11/30/21 21:23	BRF
o-Xylene	0.074	0.060	0.019		0.32	0.26	0.082	0.6	11/30/21 21:23	BRF
C5-C8 Aliphatics					19	6.0	5.6	0.6	11/30/21 21:23	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 21K1666-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:54

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1042
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4671
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1666
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -2.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	2.4	3.0	0.23	0.6	11/30/21 21:23	BRF
C9-C12 Aliphatics					20	6.0	4.1	0.6	11/30/21 21:23	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130		11/30/21 21:23

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 21K1666-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:31

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1493
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4672
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1666
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Acrolein	0.20	0.30	0.15	J	0.45	0.69	0.33	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 16:59	BRF
Benzene	0.20	0.030	0.0072		0.65	0.096	0.023	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	11/30/21 22:12	BRF
2-Butanone (MEK)	0.13	1.2	0.099	J	0.39	3.5	0.29	0.6	11/30/21 22:12	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 16:59	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 16:59	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 16:59	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 16:59	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Carbon Tetrachloride	0.067	0.030	0.0091		0.42	0.19	0.057	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Chlorobenzene	0.017	0.030	0.0089	J	0.077	0.14	0.041	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Chloroform	0.024	0.030	0.0073	J	0.12	0.15	0.035	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Chloromethane	0.25	0.060	0.012		0.52	0.12	0.025	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Cyclohexane	0.54	0.030	0.020		1.9	0.10	0.068	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.27	0.030	0.0092		1.3	0.15	0.045	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,2-Dichloroethane	0.014	0.030	0.011	J	0.058	0.12	0.044	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	11/30/21 22:12	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	11/30/21 22:12	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	11/30/21 22:12	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	11/30/21 22:12	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.011	0.030	0.010	J	0.075	0.21	0.073	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03	ND	1.1	0.64	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Ethylbenzene	0.095	0.030	0.0077		0.41	0.13	0.034	0.6	11/30/21 22:12	BRF
4-Ethyltoluene	0.044	0.030	0.0093		0.22	0.15	0.046	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Heptane	0.026	0.030	0.012	J	0.11	0.12	0.051	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Hexane	0.67	1.2	0.099	J	2.4	4.2	0.35	0.6	11/30/21 22:12	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 16:59	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	11/30/21 22:12	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 21K1666-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:31

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1493
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4672
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1666
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.086	0.30	0.069	J	0.30	1.0	0.24	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	11/30/21 22:12	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Naphthalene	0.043	0.030	0.019		0.22	0.16	0.100	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 16:59	BRF
Styrene	0.017	0.030	0.0095	J	0.074	0.13	0.040	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Toluene	0.38	0.030	0.013		1.4	0.11	0.047	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.065	0.12	0.011	J	0.50	0.92	0.081	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.031	0.11	0.018	J	0.15	0.55	0.088	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.19	0.030	0.0089		0.94	0.15	0.044	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.043	0.030	0.0082		0.21	0.15	0.040	0.6	11/30/21 22:12	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.60	0.11	0.034		2.8	0.50	0.16	0.8	12/1/21 16:59	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	11/30/21 22:12	BRF
m&p-Xylene	0.44	0.060	0.017		1.9	0.26	0.072	0.6	11/30/21 22:12	BRF
o-Xylene	0.18	0.030	0.0080		0.79	0.13	0.035	0.6	11/30/21 22:12	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.8	70-130	11/30/21 22:12
4-Bromofluorobenzene (2)	100	70-130	12/1/21 16:59
4-Bromofluorobenzene (4)	96.0	70-130	11/30/21 22:12

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.19	0.060	0.019		0.60	0.19	0.060	0.6	11/30/21 22:12	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Ethylbenzene	0.082	0.060	0.019		0.36	0.26	0.082	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Toluene	0.33	0.060	0.019		1.3	0.23	0.071	0.6	11/30/21 22:12	BRF
Naphthalene	0.019	0.060	0.0068	J	0.097	0.31	0.036	0.6	11/30/21 22:12	BRF
m&p-Xylene	0.38	0.12	0.040		1.6	0.52	0.17	0.6	11/30/21 22:12	BRF
o-Xylene	0.16	0.060	0.019		0.68	0.26	0.082	0.6	11/30/21 22:12	BRF
C5-C8 Aliphatics					62	6.0	5.6	0.6	11/30/21 22:12	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 21K1666-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:31

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1493
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4672
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1666
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					4.6	3.0	0.23	0.6	11/30/21 22:12	BRF
C9-C12 Aliphatics					20	6.0	4.1	0.6	11/30/21 22:12	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130		11/30/21 22:12

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 21K1666-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:03

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1146
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 1813
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1666
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.33	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 17:31	BRF
Benzene	0.027	0.030	0.0072	J	0.086	0.096	0.023	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	11/30/21 23:02	BRF
2-Butanone (MEK)	0.16	1.2	0.099	J	0.48	3.5	0.29	0.6	11/30/21 23:02	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 17:31	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 17:31	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 17:31	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 17:31	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Carbon Tetrachloride	0.047	0.030	0.0091		0.30	0.19	0.057	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Chloroform	0.14	0.030	0.0073		0.69	0.15	0.035	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Chloromethane	0.14	0.060	0.012		0.29	0.12	0.025	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Cyclohexane	0.21	0.030	0.020		0.73	0.10	0.068	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.24	0.030	0.0092		1.2	0.15	0.045	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	11/30/21 23:02	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	11/30/21 23:02	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	11/30/21 23:02	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	11/30/21 23:02	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03	ND	1.1	0.64	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.030	0.0077		0.70	0.13	0.034	0.6	11/30/21 23:02	BRF
4-Ethyltoluene	0.12	0.030	0.0093		0.58	0.15	0.046	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Heptane	0.022	0.030	0.012	J	0.091	0.12	0.051	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	11/30/21 23:02	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 17:31	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	11/30/21 23:02	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 21K1666-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:03

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1146
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 1813
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1666
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	11/30/21 23:02	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Naphthalene	0.043	0.030	0.019		0.22	0.16	0.100	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Propene	0.35	1.2	0.10	J	0.60	2.1	0.17	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 17:31	BRF
Styrene	0.017	0.030	0.0095	J	0.072	0.13	0.040	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Tetrachloroethylene	0.038	0.030	0.0089		0.26	0.20	0.060	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Toluene	0.52	0.030	0.013		1.9	0.11	0.047	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.066	0.12	0.011	J	0.51	0.92	0.081	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.34	0.030	0.0089		1.6	0.15	0.044	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.17	0.030	0.0082		0.82	0.15	0.040	0.6	11/30/21 23:02	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.11	0.034		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 17:31	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	11/30/21 23:02	BRF
m&p-Xylene	1.2	0.060	0.017		5.1	0.26	0.072	0.6	11/30/21 23:02	BRF
o-Xylene	0.30	0.030	0.0080		1.3	0.13	0.035	0.6	11/30/21 23:02	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.5	70-130	11/30/21 23:02
4-Bromofluorobenzene (2)	103	70-130	12/1/21 17:31
4-Bromofluorobenzene (4)	95.0	70-130	11/30/21 23:02

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.025	0.060	0.019	J	0.081	0.19	0.060	0.6	11/30/21 23:02	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Ethylbenzene	0.14	0.060	0.019		0.62	0.26	0.082	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Toluene	0.46	0.060	0.019		1.7	0.23	0.071	0.6	11/30/21 23:02	BRF
Naphthalene	0.019	0.060	0.0068	J	0.097	0.31	0.036	0.6	11/30/21 23:02	BRF
m&p-Xylene	0.99	0.12	0.040		4.3	0.52	0.17	0.6	11/30/21 23:02	BRF
o-Xylene	0.25	0.060	0.019		1.1	0.26	0.082	0.6	11/30/21 23:02	BRF
C5-C8 Aliphatics					33	6.0	5.6	0.6	11/30/21 23:02	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 21K1666-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:03

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1146
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 1813
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1666
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					7.5	3.0	0.23	0.6	11/30/21 23:02	BRF
C9-C12 Aliphatics					18	6.0	4.1	0.6	11/30/21 23:02	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130		11/30/21 23:02

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 21K1666-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:41

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1697
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3013
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1666
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.33	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 18:03	BRF
Benzene	0.0090	0.030	0.0072	J	0.029	0.096	0.023	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	11/30/21 23:51	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.099		ND	3.5	0.29	0.6	11/30/21 23:51	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 18:03	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 18:03	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 18:03	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 18:03	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Carbon Tetrachloride	0.017	0.030	0.0091	J	0.11	0.19	0.057	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Chloroform	0.098	0.030	0.0073		0.48	0.15	0.035	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Chloromethane	0.018	0.060	0.012	J	0.037	0.12	0.025	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Cyclohexane	0.37	0.030	0.020		1.3	0.10	0.068	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.26	0.030	0.0092		1.3	0.15	0.045	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	11/30/21 23:51	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	11/30/21 23:51	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	11/30/21 23:51	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	11/30/21 23:51	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.011	0.030	0.010	J	0.080	0.21	0.073	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03	ND	1.1	0.64	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Ethylbenzene	0.016	0.030	0.0077	J	0.068	0.13	0.034	0.6	11/30/21 23:51	BRF
4-Ethyltoluene	0.011	0.030	0.0093	J	0.053	0.15	0.046	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	11/30/21 23:51	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 18:03	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	11/30/21 23:51	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 21K1666-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:41

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1697
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3013
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1666
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	11/30/21 23:51	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Naphthalene	0.038	0.030	0.019		0.20	0.16	0.100	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Propene	0.29	1.2	0.10	J	0.49	2.1	0.17	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 18:03	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Toluene	0.061	0.030	0.013		0.23	0.11	0.047	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.060	0.12	0.011	J	0.46	0.92	0.081	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.056	0.030	0.0089		0.28	0.15	0.044	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.011	0.030	0.0082	J	0.053	0.15	0.040	0.6	11/30/21 23:51	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.11	0.034		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 18:03	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	11/30/21 23:51	BRF
m&p-Xylene	0.062	0.060	0.017		0.27	0.26	0.072	0.6	11/30/21 23:51	BRF
o-Xylene	0.032	0.030	0.0080		0.14	0.13	0.035	0.6	11/30/21 23:51	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.8	70-130	11/30/21 23:51
4-Bromofluorobenzene (2)	99.4	70-130	12/1/21 18:03
4-Bromofluorobenzene (4)	94.7	70-130	11/30/21 23:51

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	11/30/21 23:51	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Toluene	0.053	0.060	0.019	J	0.20	0.23	0.071	0.6	11/30/21 23:51	BRF
Naphthalene	0.017	0.060	0.0068	J	0.088	0.31	0.036	0.6	11/30/21 23:51	BRF
m&p-Xylene	0.053	0.12	0.040	J	0.23	0.52	0.17	0.6	11/30/21 23:51	BRF
o-Xylene	0.028	0.060	0.019	J	0.12	0.26	0.082	0.6	11/30/21 23:51	BRF
C5-C8 Aliphatics					12	6.0	5.6	0.6	11/30/21 23:51	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 21K1666-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 08:41

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1697
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3013
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1666
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	1.6	3.0	0.23	0.6	11/30/21 23:51	BRF
C9-C12 Aliphatics					12	6.0	4.1	0.6	11/30/21 23:51	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.5	70-130		11/30/21 23:51

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 21K1666-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2208
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 1626
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1666
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	1.5	1.2	0.73		3.5	2.9	1.7	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Acrolein	0.26	0.30	0.15	J	0.60	0.69	0.33	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 18:36	BRF
Benzene	0.021	0.030	0.0072	J	0.067	0.096	0.023	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/1/21 0:40	BRF
2-Butanone (MEK)	0.34	1.2	0.099	J	1.0	3.5	0.29	0.6	12/1/21 0:40	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.077	0.16	0.062	J	0.23	0.50	0.19	0.8	12/1/21 18:36	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 18:36	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 18:36	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 18:36	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Carbon Tetrachloride	0.0096	0.030	0.0091	J	0.060	0.19	0.057	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Chlorobenzene	0.025	0.030	0.0089	J	0.11	0.14	0.041	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Chloroform	0.050	0.030	0.0073		0.24	0.15	0.035	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Chloromethane	0.040	0.060	0.012	J	0.083	0.12	0.025	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Cyclohexane	3.2	0.030	0.020		11	0.10	0.068	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.18	0.030	0.0092		0.88	0.15	0.045	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/1/21 0:40	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/1/21 0:40	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/1/21 0:40	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/1/21 0:40	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03	ND	1.1	0.64	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Ethylbenzene	0.089	0.030	0.0077		0.39	0.13	0.034	0.6	12/1/21 0:40	BRF
4-Ethyltoluene	0.043	0.030	0.0093		0.21	0.15	0.046	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/1/21 0:40	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.057	0.030	0.015		0.23	0.12	0.062	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 18:36	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/1/21 0:40	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 21K1666-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2208
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 1626
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1666
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/1/21 0:40	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.017	0.030	0.015	J	0.069	0.12	0.063	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Naphthalene	0.23	0.030	0.019		1.2	0.16	0.100	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Propene	1.4	1.2	0.10		2.5	2.1	0.17	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 18:36	BRF
Styrene	0.026	0.030	0.0095	J	0.11	0.13	0.040	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Tetrachloroethylene	0.019	0.030	0.0089	J	0.13	0.20	0.060	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Toluene	0.29	0.030	0.013		1.1	0.11	0.047	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.21	0.12	0.012		1.2	0.67	0.067	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.065	0.12	0.011	J	0.50	0.92	0.081	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.20	0.030	0.0089		0.97	0.15	0.044	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.036	0.030	0.0082		0.18	0.15	0.040	0.6	12/1/21 0:40	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.11	0.034		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 18:36	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/1/21 0:40	BRF
m&p-Xylene	0.39	0.060	0.017		1.7	0.26	0.072	0.6	12/1/21 0:40	BRF
o-Xylene	0.16	0.030	0.0080		0.70	0.13	0.035	0.6	12/1/21 0:40	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.1	70-130	12/1/21 0:40
4-Bromofluorobenzene (2)	101	70-130	12/1/21 18:36
4-Bromofluorobenzene (4)	94.0	70-130	12/1/21 0:40

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.019	0.060	0.019	J	0.061	0.19	0.060	0.6	12/1/21 0:40	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Ethylbenzene	0.077	0.060	0.019		0.34	0.26	0.082	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Toluene	0.25	0.060	0.019		0.95	0.23	0.071	0.6	12/1/21 0:40	BRF
Naphthalene	0.10	0.060	0.0068		0.54	0.31	0.036	0.6	12/1/21 0:40	BRF
m&p-Xylene	0.33	0.12	0.040		1.5	0.52	0.17	0.6	12/1/21 0:40	BRF
o-Xylene	0.14	0.060	0.019		0.60	0.26	0.082	0.6	12/1/21 0:40	BRF
C5-C8 Aliphatics					34	6.0	5.6	0.6	12/1/21 0:40	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 21K1666-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 09:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2208
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 1626
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1666
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					6.8	3.0	0.23	0.6	12/1/21 0:40	BRF
C9-C12 Aliphatics					29	6.0	4.1	0.6	12/1/21 0:40	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.9	70-130		12/1/21 0:40

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21K1666-01 [SVP-10]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1666-02 [SVP-11]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1666-03 [SVP-12]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1666-04 [SVP-14]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1666-05 [SVP-15]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21K1666-01RE1 [SVP-10]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1666-02RE1 [SVP-11]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1666-03RE1 [SVP-12]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1666-04RE1 [SVP-14]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1666-05RE1 [SVP-15]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21K1666-01 [SVP-10]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1666-02 [SVP-11]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1666-03 [SVP-12]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1666-04 [SVP-14]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1666-05 [SVP-15]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295958 - APH Prep											
Blank (B295958-BLK1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.97*				*8.00*		*99.6*	*70-130*			
LCS (B295958-BS1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Benzene	4.46				5.00		89.2	70-130			
1,3-Butadiene	4.33				5.00		86.6	70-130			
Decane	4.68				5.00		93.6	70-130			
Ethylbenzene	4.70				5.00		94.0	70-130			
Heptane	4.32				5.00		86.5	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.75				5.00		95.1	70-130			
Toluene	4.51				5.00		90.1	70-130			
Naphthalene	5.56				5.00		111	50-150			
m&p-Xylene	4.73				5.00		94.6	70-130			
o-Xylene	4.62				5.00		92.5	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.01*				*8.00*		*100*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep											
Blank (B295861-BLK1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep											
Blank (B295861-BLK1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.91*				*8.00*		*98.9*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.59*				*8.00*		*94.9*	*70-130*			
LCS (B295861-BS1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Acetone	3.99				5.00		79.8	70-130			
Acrolein	4.07				5.00		81.5	70-130			
Benzene	4.20				5.00		84.0	70-130			
Benzyl chloride	4.79				5.00		95.8	70-130			
Bromodichloromethane	4.19				5.00		83.8	70-130			
Bromoform	4.80				5.00		96.1	70-130			
Bromomethane	4.17				5.00		83.4	70-130			
1,3-Butadiene	3.63				5.00		72.6	70-130			
2-Butanone (MEK)	4.62				5.00		92.5	70-130			
Carbon Disulfide	4.30				5.00		86.0	70-130			
Carbon Tetrachloride	4.57				5.00		91.4	70-130			
Chlorobenzene	4.34				5.00		86.8	70-130			
Chloroethane	3.86				5.00		77.3	70-130			
Chloroform	4.50				5.00		90.1	70-130			
Chloromethane	3.76				5.00		75.2	70-130			
Cyclohexane	3.88				5.00		77.5	70-130			
Dibromochloromethane	4.58				5.00		91.7	70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.45				5.00		89.0	70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.45				5.00		89.0	70-130			
1,3-Dichlorobenzene	4.56				5.00		91.3	70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.46				5.00		89.2	70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.67				5.00		93.4	70-130			
1,1-Dichloroethane	4.34				5.00		86.8	70-130			
1,2-Dichloroethane	4.45				5.00		88.9	70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep												
LCS (B295861-BS1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21							
1,1-Dichloroethylene	4.42				5.00		88.5		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.34				5.00		86.8		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.31				5.00		86.1		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.10				5.00		81.9		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.26				5.00		85.3		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.49				5.00		89.8		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	3.96				5.00		79.2		70-130			
1,4-Dioxane	4.42				5.00		88.5		70-130			
Ethyl Acetate	3.22				5.00		**64.5**	*	70-130			L-03
Ethylbenzene	4.55				5.00		91.0		70-130			
4-Ethyltoluene	4.80				5.00		95.9		70-130			
Heptane	4.02				5.00		80.4		70-130			
Hexachlorobutadiene	4.61				5.00		92.2		70-130			
Hexane	4.81				5.00		96.2		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.40				5.00		88.0		70-130			
Isopropanol	3.62				5.00		72.3		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.46				5.00		89.2		70-130			
Methylene Chloride	4.20				5.00		84.1		70-130			
Methyl methacrylate	4.10				5.00		81.9		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.31				5.00		86.3		70-130			
Naphthalene	5.02				5.00		100		70-130			
Propene	4.25				5.00		85.1		70-130			
Styrene	4.72				5.00		94.3		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.09				5.00		81.8		70-130			
Tetrachloroethylene	4.61				5.00		92.3		70-130			
Tetrahydrofuran	4.34				5.00		86.9		70-130			
Toluene	4.55				5.00		91.0		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	4.74				5.00		94.8		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.25				5.00		85.1		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.38				5.00		87.6		70-130			
Trichloroethylene	4.03				5.00		80.7		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.20				5.00		84.0		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.67				5.00		93.4		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.63				5.00		92.6		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.75				5.00		95.0		70-130			
Vinyl Acetate	7.02				5.00		**140**	*	70-130			L-01, V-36
Vinyl Chloride	3.76				5.00		75.3		70-130			
m&p-Xylene	9.36				10.0		93.6		70-130			
o-Xylene	4.64				5.00		92.8		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.90*				*8.00*		*98.8*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep											
LCS (B295861-BS2)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.94				5.00		98.7	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.68*				*8.00*		*96.1*	*70-130*			
Batch B295908 - TO-15 Prep											
Blank (B295908-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/01/21						
Acrylonitrile	ND	0.12									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Propylbenzene	ND	0.051									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.09*				*8.00*		*101*	*70-130*			
LCS (B295908-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/01/21						
Acrylonitrile	2.68				2.88		93.1	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.89				2.06		91.8	70-130			
n-Butylbenzene	1.26				1.14		111	70-130			
sec-Butylbenzene	1.22				1.14		107	70-130			
tert-Butylbenzene	1.16				1.14		102	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.23				1.27		96.9	70-130			
Propylbenzene	1.27				1.27		100	70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.14				1.34		85.3	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.01*				*8.00*		*100*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RAP	Raisa A. Petraitis
LAW	Lisa A. Worthington
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S065910-CCV1)			Lab File ID: G21A334004.D			Analyzed: 11/30/21 09:30			
Bromochloromethane (1)	1448578	8.503	1575464	8.497	92	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3711503	10.277	3793463	10.277	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3498205	14.648	3670433	14.648	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B295861-BS1)			Lab File ID: G21A334005.D			Analyzed: 11/30/21 10:09			
Bromochloromethane (1)	1446359	8.503	1448578	8.503	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3671191	10.277	3711503	10.277	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3446303	14.648	3498205	14.648	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S065910-CCV2)			Lab File ID: G21A334006.D			Analyzed: 11/30/21 10:48			
1,4-Difluorobenzene (4)	3688764	10.277	3838342	10.277	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3489400	14.648	3673737	14.648	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B295861-BS2)			Lab File ID: G21A334007.D			Analyzed: 11/30/21 11:28			
1,4-Difluorobenzene (4)	3684276	10.277	3688764	10.277	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3486674	14.648	3489400	14.648	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B295861-BLK1)			Lab File ID: G21A334010.D			Analyzed: 11/30/21 13:44			
Bromochloromethane (1)	1404412	8.503	1448578	8.503	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3584800	10.277	3711503	10.277	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3438155	14.642	3498205	14.648	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3591187	10.277	3688764	10.277	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3452434	14.642	3489400	14.648	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-10 (21K1666-01)			Lab File ID: G21A334019.D			Analyzed: 11/30/21 21:23			
Bromochloromethane (1)	1422568	8.503	1448578	8.503	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3654285	10.271	3711503	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3457707	14.642	3498205	14.648	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3658765	10.271	3688764	10.277	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3471005	14.642	3489400	14.648	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-11 (21K1666-02)			Lab File ID: G21A334020.D			Analyzed: 11/30/21 22:12			
Bromochloromethane (1)	1415434	8.503	1448578	8.503	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3657801	10.271	3711503	10.277	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3433352	14.642	3498205	14.648	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3662399	10.271	3688764	10.277	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3447339	14.642	3489400	14.648	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-12 (21K1666-03)			Lab File ID: G21A334021.D			Analyzed: 11/30/21 23:02			
Bromochloromethane (1)	1416725	8.503	1448578	8.503	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3642164	10.271	3711503	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3450501	14.642	3498205	14.648	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3647253	10.271	3688764	10.277	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3465569	14.642	3489400	14.648	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-14 (21K1666-04)			Lab File ID: G21A334022.D			Analyzed: 11/30/21 23:51			
Bromochloromethane (1)	1410923	8.503	1448578	8.503	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3659050	10.277	3711503	10.277	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3440049	14.642	3498205	14.648	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3665601	10.277	3688764	10.277	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3452336	14.642	3489400	14.648	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-15 (21K1666-05)			Lab File ID: G21A334023.D			Analyzed: 12/01/21 00:40			
Bromochloromethane (1)	1390971	8.503	1448578	8.503	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3655602	10.277	3711503	10.277	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3404778	14.642	3498205	14.648	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3662170	10.277	3688764	10.277	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3416807	14.642	3489400	14.648	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S065926-CCV1)			Lab File ID: J21A335004.D			Analyzed: 12/01/21 08:43			
1,4-Difluorobenzene (2)	794873	3.465	780292	3.465	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	111412	5.054	109487	5.054	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B295908-BS1)			Lab File ID: J21A335005.D			Analyzed: 12/01/21 09:07			
1,4-Difluorobenzene (2)	797587	3.465	794873	3.465	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	113894	5.053	111412	5.054	102	60 - 140	-0.0010	+/-0.50	
Blank (B295908-BLK1)			Lab File ID: J21A335008.D			Analyzed: 12/01/21 10:37			
1,4-Difluorobenzene (2)	770481	3.459	794873	3.465	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	107868	5.05	111412	5.054	97	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-10 (21K1666-01RE1)			Lab File ID: J21A335017.D			Analyzed: 12/01/21 16:27			
1,4-Difluorobenzene (2)	776673	3.459	794873	3.465	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	106803	5.05	111412	5.054	96	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-11 (21K1666-02RE1)			Lab File ID: J21A335018.D			Analyzed: 12/01/21 16:59			
1,4-Difluorobenzene (2)	783215	3.458	794873	3.465	99	60 - 140	-0.0070	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	107920	5.05	111412	5.054	97	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-12 (21K1666-03RE1)			Lab File ID: J21A335019.D			Analyzed: 12/01/21 17:31			
1,4-Difluorobenzene (2)	789510	3.458	794873	3.465	99	60 - 140	-0.0070	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	108083	5.05	111412	5.054	97	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-14 (21K1666-04RE1)			Lab File ID: J21A335020.D			Analyzed: 12/01/21 18:03			
1,4-Difluorobenzene (2)	806212	3.462	794873	3.465	101	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	110822	5.05	111412	5.054	99	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-15 (21K1666-05RE1)			Lab File ID: J21A335021.D			Analyzed: 12/01/21 18:36			
1,4-Difluorobenzene (2)	831108	3.462	794873	3.465	105	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	113460	5.05	111412	5.054	102	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S065944-CCV1)			Lab File ID: G21A334006.D			Analyzed: 11/30/21 10:48			
Bromochloromethane (4)	1439782	8.503	1600288	8.503	90	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3682433	10.277	3825698	10.277	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3496147	14.648	3670272	14.648	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
LCS (B295958-BS1)			Lab File ID: G21A334007.D			Analyzed: 11/30/21 11:28			
Bromochloromethane (4)	1427073	8.503	1439782	8.503	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3672104	10.277	3682433	10.277	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3483844	14.648	3496147	14.648	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B295958-BLK1)			Lab File ID: G21A334010.D			Analyzed: 11/30/21 13:44			
Bromochloromethane (4)	1428061	8.503	1439782	8.503	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3577880	10.277	3682433	10.277	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3450401	14.642	3496147	14.648	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-10 (21K1666-01)			Lab File ID: G21A334019.DA			Analyzed: 11/30/21 21:23			
Bromochloromethane (4)	1442259	8.503	1439782	8.503	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3648601	10.271	3682433	10.277	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3468592	14.642	3496147	14.648	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-11 (21K1666-02)			Lab File ID: G21A334020.DA			Analyzed: 11/30/21 22:12			
Bromochloromethane (4)	1434925	8.503	1439782	8.503	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3652547	10.271	3682433	10.277	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3444399	14.642	3496147	14.648	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-12 (21K1666-03)			Lab File ID: G21A334021.DA			Analyzed: 11/30/21 23:02			
Bromochloromethane (4)	1439663	8.503	1439782	8.503	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3636200	10.271	3682433	10.277	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3462640	14.642	3496147	14.648	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-14 (21K1666-04)			Lab File ID: G21A334022.DA			Analyzed: 11/30/21 23:51			
Bromochloromethane (4)	1437663	8.503	1439782	8.503	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3653958	10.277	3682433	10.277	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3450351	14.642	3496147	14.648	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-15 (21K1666-05)			Lab File ID: G21A334023.DA			Analyzed: 12/01/21 00:40			
Bromochloromethane (4)	1411340	8.503	1439782	8.503	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3650665	10.277	3682433	10.277	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3414796	14.642	3496147	14.648	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S065910-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	4.22	1.155772	0.9760358		-15.6	30
Acrolein	A	5.00	3.66	0.2208458	0.1614571		-26.9	30
Benzene	A	5.00	4.28	0.8598618	0.7363999		-14.4	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.31	0.7602015	0.8076837		6.2	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.28	0.6327773	0.5413212		-14.5	30
Bromoform	A	5.00	5.01	0.4467993	0.4480259		0.3	30
Bromomethane	A	5.00	4.23	0.5987902	0.5062399		-15.5	30
1,3-Butadiene	A	5.00	3.92	0.57883	0.4542353		-21.5	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.66	1.382905	1.289926		-6.7	30
Carbon Disulfide	A	5.00	4.48	1.986153	1.780723		-10.3	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.66	0.5092598	0.4746273		-6.8	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.49	0.7771509	0.6985356		-10.1	30
Chloroethane	A	5.00	3.91	0.3679107	0.2879757		-21.7	30
Chloroform	A	5.00	4.58	1.429477	1.310214		-8.3	30
Chloromethane	A	5.00	3.93	0.7037045	0.5529737		-21.4	30
Cyclohexane	A	5.00	3.94	0.3828447	0.3015149		-21.2	30
Dibromochloromethane	A	5.00	4.71	0.5597768	0.5275158		-5.8	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	4.60	0.5188825	0.4775043		-8.0	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	4.83	0.519166	0.5017028		-3.4	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	4.92	0.5824239	0.5725108		-1.7	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	4.89	0.5798819	0.567213		-2.2	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.79	1.494318	1.432599		-4.1	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	4.38	1.293465	1.133504		-12.4	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.57	0.9170099	0.8379451		-8.6	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.42	1.103064	0.9750373		-11.6	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.40	0.9281688	0.8158787		-12.1	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.45	0.9721428	0.8655076		-11.0	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.06	0.3444159	0.2800026		-18.7	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.35	0.4725712	0.4107477		-13.1	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.40	0.4144689	0.3645928		-12.0	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	4.34	1.66961	1.448428		-13.2	30
1,4-Dioxane	A	5.00	4.51	0.1539897	0.1387983		-9.9	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.49	0.3025724	0.2718915		-10.1	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.68	1.233564	1.155905		-6.3	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	4.99	1.170066	1.1669		-0.3	30
Heptane	A	5.00	4.08	0.290133	0.2367347		-18.4	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.35	0.2425965	0.2596175		7.0	30
Hexane	A	5.00	4.81	0.9097829	0.7841356		-3.8	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S065910-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	4.49	0.6436569	0.578002		-10.2	30
Isopropanol	A	5.00	4.32	1.206911	1.043148		-13.6	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.61	1.765386	1.628726		-7.7	30
Methylene Chloride	A	5.00	4.28	0.8539151	0.7311082		-14.4	30
Methyl methacrylate	A	5.00	4.35	0.2992714	0.2602025		-13.1	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.48	0.7130865	0.6385958		-10.4	30
Naphthalene	A	5.00	6.27	0.5101491	0.639646		25.4	30
Propene	A	5.00	4.51	0.5797222	0.5229371		-9.8	30
Styrene	A	5.00	4.90	0.6739688	0.6611231		-1.9	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.37	0.7477137	0.6529987		-12.7	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.76	0.4070756	0.3873749		-4.8	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.60	0.2923334	0.2688341		-8.0	30
Toluene	A	5.00	4.60	0.9910671	0.9115043		-8.0	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.92	0.2366571	0.2802036		18.4	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.48	0.5400158	0.4836238		-10.4	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.48	0.3525368	0.3159906		-10.4	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.14	0.3874105	0.3210447		-17.1	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	4.33	1.565907	1.355472		-13.4	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.65	1.28206	1.192362		-7.0	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.96	0.9180201	0.9115761		-0.7	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.01	0.9494199	0.9507852		0.1	30
Vinyl Acetate	A	5.00	3.91	1.121748	0.8772001		-21.8	30
Vinyl Chloride	A	5.00	3.81	0.7691175	0.5863162		-23.8	30
m&p-Xylene	A	10.0	9.66	0.9236681	0.8921769		-3.4	30
o-Xylene	A	5.00	4.72	0.9488784	0.8963683		-5.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S065910-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.37	1.179237	1.265723		7.3	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S065926-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.88	0.1791014	0.1789105		-0.1	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.97	0.5533598	0.5302917		-4.2	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.18	10.35104	10.66545		3.0	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.16	14.70121	14.9959		2.0	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.08	2.845408	2.695228		-5.3	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.26	13.06611	12.96735		-0.8	30
Propylbenzene	A	1.27	1.30	3.53413	3.611423		2.2	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.30	1.161213	1.127472		-2.9	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S065944-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.87	0.9284439	0.9049222	0.05	-2.5	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.47	0.5726807	0.5124854	0.05	-10.5	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.12	1.414536	1.448691	0.05	2.4	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.00	1.890273	1.890945	0.05	0.04	30
Toluene	A	5.00	4.99	1.069151	1.066536	0.05	-0.2	30
Naphthalene	A	5.00	6.49	1.164861	1.512907	0.05	29.9	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.5	1.079771	1.130644	0.05	4.7	30
o-Xylene	A	5.00	5.09	1.103528	1.124137	0.05	1.9	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	110	0.6142127	0.5925352	0.05	-3.5	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	134	9.051872E-02	9.655255E-02	0.05	6.7	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	177	0.6779114	0.6766756	0.05	-0.2	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

21K1666

con-test ANALYTICAL LABORATORY

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: APEX Companies
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy. Ste. 5900 O, Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: COL054-0314051-21000948 Task01
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: Jamie Humphrey Jamie Humphrey

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: Andrew Street
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use: Con-Test Work Order#	Client Use: Client Sample ID / Description	Collection Data: Beginning Date/Time	Collection Data: Ending Date/Time	Duration: Total Minutes Sampled	Flow Rate: ☒ m³/min ☐ L/min	Matrix: Code	Volume: ☒ Liters ☐ m³	TO-15	MA-APH			Initial Pressure (" Hg)	Final Pressure (" Hg)	Lab Receipt Pressure (" Hg)	Summa Can ID	Flow Controller ID	
01	SVP-10	11-23-21 0922	11-23-21 0954	32	200	SG	6	X	X			28	5	2.9	1402	4671	001
02	SVP-11	11-23-21 0900	11-23-21 0931	31	↓	↓	↓	X	X			28	5	3	1493	4672	002
03	SVP-12	11-23-21 0827	11-23-21 0903	36	↓	↓	↓	X	X			29	5	3.6	1146	1813	003
04	SVP-14	11-23-21 0804	11-23-21 0841	37	↓	↓	↓	X	X			30	5	3.7	1697	3013	004
05	SVP-15	11-23-21 0753	11-23-21 0910	77	↓	↓	↓	X	X			30	5	3.7	2208	1626	005

WO#: 92574043

92574043

Comments: See TO-15 List from A. Street.

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Jamie Humphrey	11/23/21 1015
Received by: (signature)	Date/Time:
[signature] / APEX	11-23-21 / 1015
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
[signature] / APEX	11-23-21 / 1320
Received by: (signature)	Date/Time:
KS Pace HVL	11/23/21 1320
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

Internal Transfer Chain of Custody

21K1666

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: [x] Yes ☐ No
Owner Received Date: 11/23/2021 **Results Requested By:** 12/2/2021

Pace Analytical
www.pacelabs.com

Workorder: 92574043 **Workorder Name:** COL054-0314051-21000948, Tk 1

Report To	Subcontract To
Angela Baioni Pace Analytical Charlotte 9800 Kincey Ave. Suite 100 Huntersville, NC 28078 Phone (704)875-9092	Pace New England 39 Spruce St. East Longmeadow, MA 01028 Phone (413)525-2332

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA-APH	TO-15 VOC	LAB USE ONLY
1	SVP-10	PS	11/23/2021 09:54	92574043001	Air	1	X	X	-5 -2.9
2	SVP-11	PS	11/23/2021 09:31	92574043002	Air	1	X	X	-5 -3
3	SVP-12	PS	11/23/2021 09:03	92574043003	Air	1	X	X	-5 -3.6
4	SVP-14	PS	11/23/2021 08:41	92574043004	Air	1	X	X	-5 -3.7
5	SVP-15	PS	11/23/2021 09:10	92574043005	Air	1	X	X	-5 -3.7

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	[signature]	11/23/21 1[illegible]	[signature]	11/24 1036
2				
3				

Comments

Rush Requested

Cooler Temperature on Receipt °C | **Custody Seal** Y or (N) | **Received on Ice** Y or (N) | **Samples Intact** (Y) or N

***In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document. This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Pace-NC

Received By RLF Date 11/24/21 Time 1030

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____ NA

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? T Who was notified? Tom

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? F T(5)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	5	1L	5	30min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Fog #'s				
1042					4671				
1493					4672				
11416					1813				
11697					3013				
2208					11626				
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/17/2021 **Batch #:** J21A321012.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1042

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/17/2021 **Batch #:** J21A321012.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1042

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/17/2021 **Batch #:** J21A321028.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1493

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/17/2021 **Batch #:** J21A321028.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1493

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/11/2021 **Batch #:** J21A315018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1146

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/11/2021 **Batch #:** J21A315018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1146

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Units: Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A317015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1697

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A317015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1697

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/17/2021 **Batch #:** J21A321018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2208

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/17/2021 **Batch #:** J21A321018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2208

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

January 27, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

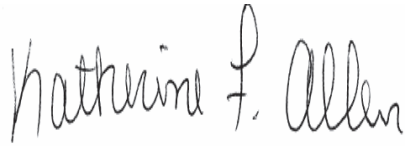
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: COL054-0314051-21000948 Task 01
Laboratory Work Order Number: 21K1670

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on November 24, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 1/27/2022

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: COL054-0314051-21000948 Task 01

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21K1670

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
Ambient_01	21K1670-01	Ambient Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Ambient_02	21K1670-02	Ambient Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Dup-01	21K1670-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Trip Blank	21K1670-04	Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED REPORT - 1/26/22 - APH carbon ranges revised to the MDL.

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B295861-BS1

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21K1670-01[Ambient_01], 21K1670-02[Ambient_02], 21K1670-03[Dup-01], 21K1670-04[Trip Blank], B295861-BLK1, B295861-BS1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B295861-BS1, S065910-CCV1

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.
I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington
Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: Ambient_01
Sample ID: 21K1670-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 11/23/2021 12:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1987
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3460
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1670
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -8
Receipt Vacuum(in Hg): -6.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	3.4	1.2	0.73		8.0	2.9	1.7	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Acrolein	0.27	0.30	0.15	J	0.62	0.69	0.33	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 12:42	BRF
Benzene	0.085	0.030	0.0072		0.27	0.096	0.023	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	11/30/21 15:42	BRF
2-Butanone (MEK)	0.34	1.2	0.099	J	0.99	3.5	0.29	0.6	11/30/21 15:42	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 12:42	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 12:42	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 12:42	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 12:42	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Carbon Tetrachloride	0.068	0.030	0.0091		0.43	0.19	0.057	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Chloroform	0.016	0.030	0.0073	J	0.079	0.15	0.035	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Chloromethane	0.44	0.060	0.012		0.91	0.12	0.025	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.23	0.030	0.0092		1.1	0.15	0.045	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,2-Dichloroethane	0.013	0.030	0.011	J	0.053	0.12	0.044	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	11/30/21 15:42	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	11/30/21 15:42	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	11/30/21 15:42	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	11/30/21 15:42	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03	ND	1.1	0.64	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Ethylbenzene	0.024	0.030	0.0077	J	0.10	0.13	0.034	0.6	11/30/21 15:42	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.0093		ND	0.15	0.046	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Heptane	0.032	0.030	0.012		0.13	0.12	0.051	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	11/30/21 15:42	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.047	0.030	0.015		0.19	0.12	0.062	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Isopropanol	0.32	1.2	0.28	J	0.80	2.9	0.68	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 12:42	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	11/30/21 15:42	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: Ambient_01
Sample ID: 21K1670-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 11/23/2021 12:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1987
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3460
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1670
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -8
Receipt Vacuum(in Hg): -6.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	0.098	0.30	0.069	J	0.34	1.0	0.24	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	11/30/21 15:42	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Naphthalene	0.025	0.030	0.019	J	0.13	0.16	0.100	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 12:42	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Toluene	0.15	0.030	0.013		0.57	0.11	0.047	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.066	0.12	0.011	J	0.51	0.92	0.081	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.024	0.030	0.0089	J	0.12	0.15	0.044	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.0082		ND	0.15	0.040	0.6	11/30/21 15:42	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.043	0.11	0.034	J	0.20	0.50	0.16	0.8	12/1/21 12:42	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	11/30/21 15:42	BRF
m&p-Xylene	0.080	0.060	0.017		0.35	0.26	0.072	0.6	11/30/21 15:42	BRF
o-Xylene	0.034	0.030	0.0080		0.15	0.13	0.035	0.6	11/30/21 15:42	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.4	70-130	11/30/21 15:42
4-Bromofluorobenzene (2)	99.2	70-130	12/1/21 12:42
4-Bromofluorobenzene (4)	94.7	70-130	11/30/21 15:42

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.079	0.060	0.019		0.25	0.19	0.060	0.6	11/30/21 15:42	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Ethylbenzene	0.021	0.060	0.019	J	0.091	0.26	0.082	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Toluene	0.13	0.060	0.019		0.50	0.23	0.071	0.6	11/30/21 15:42	BRF
Naphthalene	0.011	0.060	0.0068	J	0.057	0.31	0.036	0.6	11/30/21 15:42	BRF
m&p-Xylene	0.068	0.12	0.040	J	0.29	0.52	0.17	0.6	11/30/21 15:42	BRF
o-Xylene	0.029	0.060	0.019	J	0.13	0.26	0.082	0.6	11/30/21 15:42	BRF
C5-C8 Aliphatics					26	6.0	5.6	0.6	11/30/21 15:42	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: Ambient_01
Sample ID: 21K1670-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 11/23/2021 12:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1987
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3460
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1670
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -8
Receipt Vacuum(in Hg): -6.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	0.99	3.0	0.23	0.6	11/30/21 15:42	BRF
C9-C12 Aliphatics					14	6.0	4.1	0.6	11/30/21 15:42	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.2	70-130		11/30/21 15:42

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: Ambient_02
Sample ID: 21K1670-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 11/23/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1809
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3312
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1670
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.33	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 13:14	BRF
Benzene	0.22	0.030	0.0072		0.69	0.096	0.023	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	11/30/21 16:30	BRF
2-Butanone (MEK)	0.25	1.2	0.099	J	0.73	3.5	0.29	0.6	11/30/21 16:30	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 13:14	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 13:14	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 13:14	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 13:14	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Carbon Tetrachloride	0.066	0.030	0.0091		0.42	0.19	0.057	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Chloroform	0.014	0.030	0.0073	J	0.070	0.15	0.035	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Chloromethane	0.45	0.060	0.012		0.92	0.12	0.025	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Cyclohexane	0.096	0.030	0.020		0.33	0.10	0.068	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.24	0.030	0.0092		1.2	0.15	0.045	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,2-Dichloroethane	0.015	0.030	0.011	J	0.061	0.12	0.044	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	11/30/21 16:30	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	11/30/21 16:30	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	11/30/21 16:30	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	11/30/21 16:30	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03	ND	1.1	0.64	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Ethylbenzene	0.15	0.030	0.0077		0.63	0.13	0.034	0.6	11/30/21 16:30	BRF
4-Ethyltoluene	0.049	0.030	0.0093		0.24	0.15	0.046	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Heptane	0.13	0.030	0.012		0.54	0.12	0.051	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Hexane	0.38	1.2	0.099	J	1.3	4.2	0.35	0.6	11/30/21 16:30	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Isopropanol	0.31	1.2	0.28	J	0.77	2.9	0.68	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 13:14	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	11/30/21 16:30	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: Ambient_02
Sample ID: 21K1670-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 11/23/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1809
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3312
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1670
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	0.11	0.30	0.069	J	0.37	1.0	0.24	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	11/30/21 16:30	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Naphthalene	0.047	0.030	0.019		0.25	0.16	0.100	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 13:14	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Toluene	0.98	0.030	0.013		3.7	0.11	0.047	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.068	0.12	0.011	J	0.52	0.92	0.081	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.17	0.030	0.0089		0.82	0.15	0.044	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.041	0.030	0.0082		0.20	0.15	0.040	0.6	11/30/21 16:30	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.26	0.11	0.034		1.2	0.50	0.16	0.8	12/1/21 13:14	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	11/30/21 16:30	BRF
m&p-Xylene	0.60	0.060	0.017		2.6	0.26	0.072	0.6	11/30/21 16:30	BRF
o-Xylene	0.20	0.030	0.0080		0.87	0.13	0.035	0.6	11/30/21 16:30	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.2	70-130	11/30/21 16:30
4-Bromofluorobenzene (2)	102	70-130	12/1/21 13:14
4-Bromofluorobenzene (4)	94.0	70-130	11/30/21 16:30

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.20	0.060	0.019		0.64	0.19	0.060	0.6	11/30/21 16:30	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Ethylbenzene	0.13	0.060	0.019		0.55	0.26	0.082	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Toluene	0.86	0.060	0.019		3.2	0.23	0.071	0.6	11/30/21 16:30	BRF
Naphthalene	0.020	0.060	0.0068	J	0.11	0.31	0.036	0.6	11/30/21 16:30	BRF
m&p-Xylene	0.51	0.12	0.040		2.2	0.52	0.17	0.6	11/30/21 16:30	BRF
o-Xylene	0.17	0.060	0.019		0.75	0.26	0.082	0.6	11/30/21 16:30	BRF
C5-C8 Aliphatics					39	6.0	5.6	0.6	11/30/21 16:30	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: Ambient_02
Sample ID: 21K1670-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 11/23/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1809
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3312
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1670
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	2.7	3.0	0.23	0.6	11/30/21 16:30	BRF
C9-C12 Aliphatics					9.2	6.0	4.1	0.6	11/30/21 16:30	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.0	70-130	11/30/21 16:30	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 21K1670-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2033
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4372
Sample Type: Grab

Work Order: 21K1670
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	0.93	1.2	0.73	J	2.2	2.9	1.7	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Acrolein	0.25	0.30	0.15	J	0.56	0.69	0.33	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 13:47	BRF
Benzene	0.020	0.030	0.0072	J	0.063	0.096	0.023	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	11/30/21 17:19	BRF
2-Butanone (MEK)	0.14	1.2	0.099	J	0.42	3.5	0.29	0.6	11/30/21 17:19	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.16	0.062		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 13:47	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	12/1/21 13:47	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 13:47	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	12/1/21 13:47	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Carbon Tetrachloride	0.012	0.030	0.0091	J	0.075	0.19	0.057	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Chlorobenzene	0.011	0.030	0.0089	J	0.050	0.14	0.041	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.0073		ND	0.15	0.035	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Chloromethane	0.025	0.060	0.012	J	0.051	0.12	0.025	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Cyclohexane	0.49	0.030	0.020		1.7	0.10	0.068	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.19	0.030	0.0092		0.92	0.15	0.045	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	11/30/21 17:19	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	11/30/21 17:19	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	11/30/21 17:19	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	11/30/21 17:19	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03	ND	1.1	0.64	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Ethylbenzene	0.055	0.030	0.0077		0.24	0.13	0.034	0.6	11/30/21 17:19	BRF
4-Ethyltoluene	0.022	0.030	0.0093	J	0.11	0.15	0.046	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Heptane	0.017	0.030	0.012	J	0.069	0.12	0.051	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	11/30/21 17:19	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.021	0.030	0.015	J	0.086	0.12	0.062	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 13:47	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	11/30/21 17:19	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 21K1670-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2033
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4372
Sample Type: Grab

Work Order: 21K1670
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	11/30/21 17:19	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Naphthalene	0.042	0.030	0.019		0.22	0.16	0.100	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Propene	0.25	1.2	0.10	J	0.43	2.1	0.17	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	12/1/21 13:47	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Tetrachloroethylene	0.016	0.030	0.0089	J	0.11	0.20	0.060	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Toluene	0.23	0.030	0.013		0.88	0.11	0.047	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.061	0.12	0.011	J	0.47	0.92	0.081	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.090	0.030	0.0089		0.44	0.15	0.044	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.022	0.030	0.0082	J	0.11	0.15	0.040	0.6	11/30/21 17:19	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.11	0.034		ND	0.50	0.16	0.8	12/1/21 13:47	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	11/30/21 17:19	BRF
m&p-Xylene	0.24	0.060	0.017		1.0	0.26	0.072	0.6	11/30/21 17:19	BRF
o-Xylene	0.092	0.030	0.0080		0.40	0.13	0.035	0.6	11/30/21 17:19	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	97.8	70-130	11/30/21 17:19
4-Bromofluorobenzene (2)	102	70-130	12/1/21 13:47
4-Bromofluorobenzene (4)	93.9	70-130	11/30/21 17:19

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	11/30/21 17:19	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Ethylbenzene	0.048	0.060	0.019	J	0.21	0.26	0.082	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Toluene	0.20	0.060	0.019		0.77	0.23	0.071	0.6	11/30/21 17:19	BRF
Naphthalene	0.019	0.060	0.0068	J	0.097	0.31	0.036	0.6	11/30/21 17:19	BRF
m&p-Xylene	0.20	0.12	0.040		0.88	0.52	0.17	0.6	11/30/21 17:19	BRF
o-Xylene	0.079	0.060	0.019		0.34	0.26	0.082	0.6	11/30/21 17:19	BRF
C5-C8 Aliphatics					18	6.0	5.6	0.6	11/30/21 17:19	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 21K1670-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 11/23/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2033
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4372
Sample Type: Grab

Work Order: 21K1670
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	2.5	3.0	0.23	0.6	11/30/21 17:19	BRF
C9-C12 Aliphatics					13	6.0	4.1	0.6	11/30/21 17:19	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.6	70-130		11/30/21 17:19

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 21K1670-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 11/23/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1942
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1670
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -30
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling:

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	0.80	0.48		ND	1.9	1.1	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Acrolein	ND	0.20	0.097		ND	0.46	0.22	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Acrylonitrile	ND	0.12	0.044		ND	0.25	0.095	0.4	12/1/21 12:10	BRF
Benzene	ND	0.020	0.0048		ND	0.064	0.015	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Benzyl chloride	ND	0.020	0.0090		ND	0.10	0.047	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.020	0.0073		ND	0.13	0.049	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Bromoform	ND	0.020	0.0072		ND	0.21	0.074	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Bromomethane	ND	0.020	0.016		ND	0.078	0.063	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.020	0.014		ND	0.044	0.031	0.4	11/30/21 14:53	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	0.80	0.066		ND	2.4	0.20	0.4	11/30/21 14:53	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082	0.031		ND	0.25	0.093	0.4	12/1/21 12:10	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.058	0.013		ND	0.32	0.072	0.4	12/1/21 12:10	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.046	0.016		ND	0.25	0.086	0.4	12/1/21 12:10	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.046	0.017		ND	0.25	0.094	0.4	12/1/21 12:10	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.20	0.051		ND	0.62	0.16	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.020	0.0060		ND	0.13	0.038	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Chlorobenzene	ND	0.020	0.0060		ND	0.092	0.027	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Chloroethane	ND	0.020	0.015		ND	0.053	0.039	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Chloroform	ND	0.020	0.0048		ND	0.098	0.024	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Chloromethane	ND	0.040	0.0082		ND	0.083	0.017	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Cyclohexane	ND	0.020	0.013		ND	0.069	0.046	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.020	0.0067		ND	0.17	0.057	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020	0.0056		ND	0.15	0.043	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.0074		ND	0.12	0.044	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.0048		ND	0.12	0.029	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.0081		ND	0.12	0.049	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020	0.0061		ND	0.099	0.030	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.020	0.0067		ND	0.081	0.027	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.020	0.0073		ND	0.081	0.030	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020	0.0079		ND	0.079	0.031	0.4	11/30/21 14:53	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.0068		ND	0.079	0.027	0.4	11/30/21 14:53	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.0070		ND	0.079	0.028	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.020	0.0072		ND	0.092	0.033	0.4	11/30/21 14:53	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.0093		ND	0.091	0.042	0.4	11/30/21 14:53	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.0062		ND	0.091	0.028	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020	0.0069		ND	0.14	0.048	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.20	0.014		ND	0.72	0.049	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.20	0.12	L-03	ND	0.72	0.43	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Ethylbenzene	ND	0.020	0.0052		ND	0.087	0.022	0.4	11/30/21 14:53	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.020	0.0062		ND	0.098	0.030	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Heptane	ND	0.020	0.0082		ND	0.082	0.034	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.020	0.011		ND	0.21	0.12	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Hexane	ND	0.80	0.066		ND	2.8	0.23	0.4	11/30/21 14:53	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.041	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Isopropanol	ND	0.80	0.18		ND	2.0	0.45	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051	0.016		ND	0.25	0.079	0.4	12/1/21 12:10	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020	0.0080		ND	0.072	0.029	0.4	11/30/21 14:53	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 21K1670-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 11/23/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1942
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1670
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -30
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling:

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.20	0.046		ND	0.69	0.16	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.020	0.012		ND	0.082	0.048	0.4	11/30/21 14:53	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Naphthalene	ND	0.020	0.013		ND	0.10	0.066	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Propene	ND	0.80	0.067		ND	1.4	0.12	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Propylbenzene	ND	0.051	0.018		ND	0.25	0.087	0.4	12/1/21 12:10	BRF
Styrene	ND	0.020	0.0063		ND	0.085	0.027	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020	0.0061		ND	0.14	0.042	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.020	0.0059		ND	0.14	0.040	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.20	0.049		ND	0.59	0.15	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Toluene	ND	0.020	0.0084		ND	0.075	0.032	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020	0.014		ND	0.15	0.10	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020	0.0092		ND	0.11	0.050	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020	0.0080		ND	0.11	0.043	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Trichloroethylene	ND	0.020	0.0074		ND	0.11	0.040	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080	0.0080		ND	0.45	0.045	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080	0.0071		ND	0.61	0.054	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075	0.012		ND	0.37	0.059	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0059		ND	0.098	0.029	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0055		ND	0.098	0.027	0.4	11/30/21 14:53	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054	0.017		ND	0.25	0.080	0.4	12/1/21 12:10	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.40	0.037		ND	1.4	0.13	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.020	0.0079		ND	0.051	0.020	0.4	11/30/21 14:53	BRF
m&p-Xylene	ND	0.040	0.011		ND	0.17	0.048	0.4	11/30/21 14:53	BRF
o-Xylene	ND	0.020	0.0054		ND	0.087	0.023	0.4	11/30/21 14:53	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.2	70-130	11/30/21 14:53
4-Bromofluorobenzene (2)	100	70-130	12/1/21 12:10
4-Bromofluorobenzene (4)	94.1	70-130	11/30/21 14:53

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.040	0.013		ND	0.13	0.040	0.4	11/30/21 14:53	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.013		ND	0.088	0.029	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Ethylbenzene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.013		ND	0.14	0.048	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Toluene	ND	0.040	0.012		ND	0.15	0.047	0.4	11/30/21 14:53	BRF
Naphthalene	ND	0.040	0.0046		ND	0.21	0.024	0.4	11/30/21 14:53	BRF
m&p-Xylene	ND	0.080	0.027		ND	0.35	0.12	0.4	11/30/21 14:53	BRF
o-Xylene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	11/30/21 14:53	BRF
C5-C8 Aliphatics					4.3	4.0	3.7	0.4	11/30/21 14:53	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 11/24/2021
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 21K1670-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 11/23/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1942
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 21K1670
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -30
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling:

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	2.0	0.15	0.4	11/30/21 14:53	BRF
C9-C12 Aliphatics					ND	4.0	2.7	0.4	11/30/21 14:53	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.0	70-130		11/30/21 14:53

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21K1670-01 [Ambient_01]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1670-02 [Ambient_02]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1670-03 [Dup-01]	B295861	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1670-04 [Trip Blank]	B295861	1	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21K1670-01RE1 [Ambient_01]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1670-02RE1 [Ambient_02]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1670-03RE1 [Dup-01]	B295908	2	1	N/A	1000	200	500	12/01/21
21K1670-04RE1 [Trip Blank]	B295908	1	1	N/A	1000	200	500	12/01/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21K1670-01 [Ambient_01]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1670-02 [Ambient_02]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1670-03 [Dup-01]	B295958	1.5	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21
21K1670-04 [Trip Blank]	B295958	1	1	N/A	1000	400	1000	11/30/21

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295958 - APH Prep											
Blank (B295958-BLK1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.97*				*8.00*		*99.6*	*70-130*			
LCS (B295958-BS1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Benzene	4.46				5.00		89.2	70-130			
1,3-Butadiene	4.33				5.00		86.6	70-130			
Decane	4.68				5.00		93.6	70-130			
Ethylbenzene	4.70				5.00		94.0	70-130			
Heptane	4.32				5.00		86.5	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.75				5.00		95.1	70-130			
Toluene	4.51				5.00		90.1	70-130			
Naphthalene	5.56				5.00		111	50-150			
m&p-Xylene	4.73				5.00		94.6	70-130			
o-Xylene	4.62				5.00		92.5	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.01*				*8.00*		*100*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep											
Blank (B295861-BLK1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep											
Blank (B295861-BLK1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.91*				*8.00*		*98.9*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.59*				*8.00*		*94.9*	*70-130*			
LCS (B295861-BS1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
Acetone	3.99				5.00		79.8	70-130			
Acrolein	4.07				5.00		81.5	70-130			
Benzene	4.20				5.00		84.0	70-130			
Benzyl chloride	4.79				5.00		95.8	70-130			
Bromodichloromethane	4.19				5.00		83.8	70-130			
Bromoform	4.80				5.00		96.1	70-130			
Bromomethane	4.17				5.00		83.4	70-130			
1,3-Butadiene	3.63				5.00		72.6	70-130			
2-Butanone (MEK)	4.62				5.00		92.5	70-130			
Carbon Disulfide	4.30				5.00		86.0	70-130			
Carbon Tetrachloride	4.57				5.00		91.4	70-130			
Chlorobenzene	4.34				5.00		86.8	70-130			
Chloroethane	3.86				5.00		77.3	70-130			
Chloroform	4.50				5.00		90.1	70-130			
Chloromethane	3.76				5.00		75.2	70-130			
Cyclohexane	3.88				5.00		77.5	70-130			
Dibromochloromethane	4.58				5.00		91.7	70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.45				5.00		89.0	70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.45				5.00		89.0	70-130			
1,3-Dichlorobenzene	4.56				5.00		91.3	70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.46				5.00		89.2	70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.67				5.00		93.4	70-130			
1,1-Dichloroethane	4.34				5.00		86.8	70-130			
1,2-Dichloroethane	4.45				5.00		88.9	70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep												
LCS (B295861-BS1)					Prepared & Analyzed: 11/30/21							
1,1-Dichloroethylene	4.42				5.00		88.5		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.34				5.00		86.8		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.31				5.00		86.1		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.10				5.00		81.9		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.26				5.00		85.3		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.49				5.00		89.8		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	3.96				5.00		79.2		70-130			
1,4-Dioxane	4.42				5.00		88.5		70-130			
Ethyl Acetate	3.22				5.00		**64.5**	*	70-130			L-03
Ethylbenzene	4.55				5.00		91.0		70-130			
4-Ethyltoluene	4.80				5.00		95.9		70-130			
Heptane	4.02				5.00		80.4		70-130			
Hexachlorobutadiene	4.61				5.00		92.2		70-130			
Hexane	4.81				5.00		96.2		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.40				5.00		88.0		70-130			
Isopropanol	3.62				5.00		72.3		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.46				5.00		89.2		70-130			
Methylene Chloride	4.20				5.00		84.1		70-130			
Methyl methacrylate	4.10				5.00		81.9		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.31				5.00		86.3		70-130			
Naphthalene	5.02				5.00		100		70-130			
Propene	4.25				5.00		85.1		70-130			
Styrene	4.72				5.00		94.3		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.09				5.00		81.8		70-130			
Tetrachloroethylene	4.61				5.00		92.3		70-130			
Tetrahydrofuran	4.34				5.00		86.9		70-130			
Toluene	4.55				5.00		91.0		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	4.74				5.00		94.8		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.25				5.00		85.1		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.38				5.00		87.6		70-130			
Trichloroethylene	4.03				5.00		80.7		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.20				5.00		84.0		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.67				5.00		93.4		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.63				5.00		92.6		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.75				5.00		95.0		70-130			
Vinyl Acetate	7.02				5.00		**140**	*	70-130			L-01, V-36
Vinyl Chloride	3.76				5.00		75.3		70-130			
m&p-Xylene	9.36				10.0		93.6		70-130			
o-Xylene	4.64				5.00		92.8		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.90*				*8.00*		*98.8*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B295861 - TO-15 Prep											
LCS (B295861-BS2)					Prepared & Analyzed: 11/30/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.94				5.00		98.7	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.68*				*8.00*		*96.1*	*70-130*			
Batch B295908 - TO-15 Prep											
Blank (B295908-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/01/21						
Acrylonitrile	ND	0.12									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Propylbenzene	ND	0.051									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.09*				*8.00*		*101*	*70-130*			
LCS (B295908-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/01/21						
Acrylonitrile	2.68				2.88		93.1	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.89				2.06		91.8	70-130			
n-Butylbenzene	1.26				1.14		111	70-130			
sec-Butylbenzene	1.22				1.14		107	70-130			
tert-Butylbenzene	1.16				1.14		102	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.23				1.27		96.9	70-130			
Propylbenzene	1.27				1.27		100	70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.14				1.34		85.3	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.01*				*8.00*		*100*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RAP	Raisa A. Petraitis
LAW	Lisa A. Worthington
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S065910-CCV1)			Lab File ID: G21A334004.D			Analyzed: 11/30/21 09:30			
Bromochloromethane (1)	1448578	8.503	1575464	8.497	92	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3711503	10.277	3793463	10.277	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3498205	14.648	3670433	14.648	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B295861-BS1)			Lab File ID: G21A334005.D			Analyzed: 11/30/21 10:09			
Bromochloromethane (1)	1446359	8.503	1448578	8.503	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3671191	10.277	3711503	10.277	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3446303	14.648	3498205	14.648	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S065910-CCV2)			Lab File ID: G21A334006.D			Analyzed: 11/30/21 10:48			
1,4-Difluorobenzene (4)	3688764	10.277	3838342	10.277	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3489400	14.648	3673737	14.648	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B295861-BS2)			Lab File ID: G21A334007.D			Analyzed: 11/30/21 11:28			
1,4-Difluorobenzene (4)	3684276	10.277	3688764	10.277	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3486674	14.648	3489400	14.648	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B295861-BLK1)			Lab File ID: G21A334010.D			Analyzed: 11/30/21 13:44			
Bromochloromethane (1)	1404412	8.503	1448578	8.503	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3584800	10.277	3711503	10.277	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3438155	14.642	3498205	14.648	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3591187	10.277	3688764	10.277	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3452434	14.642	3489400	14.648	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Trip Blank (21K1670-04)			Lab File ID: G21A334011.D			Analyzed: 11/30/21 14:53			
Bromochloromethane (1)	1391931	8.497	1448578	8.503	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3516891	10.271	3711503	10.277	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3375130	14.642	3498205	14.648	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3524435	10.271	3688764	10.277	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3391325	14.642	3489400	14.648	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Ambient_01 (21K1670-01)			Lab File ID: G21A334012.D			Analyzed: 11/30/21 15:42			
Bromochloromethane (1)	1390510	8.503	1448578	8.503	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3505294	10.271	3711503	10.277	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3307826	14.642	3498205	14.648	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3510792	10.271	3688764	10.277	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3322110	14.642	3489400	14.648	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Ambient_02 (21K1670-02)			Lab File ID: G21A334013.D			Analyzed: 11/30/21 16:30			
Bromochloromethane (1)	1385924	8.503	1448578	8.503	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3496893	10.271	3711503	10.277	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3274577	14.642	3498205	14.648	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3500204	10.271	3688764	10.277	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3288619	14.642	3489400	14.648	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Dup-01 (21K1670-03)			Lab File ID: G21A334014.D			Analyzed: 11/30/21 17:19			
Bromochloromethane (1)	1390529	8.503	1448578	8.503	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3571014	10.277	3711503	10.277	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3360192	14.642	3498205	14.648	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3576537	10.277	3688764	10.277	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3370248	14.642	3489400	14.648	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S065926-CCV1)			Lab File ID: J21A335004.D			Analyzed: 12/01/21 08:43			
1,4-Difluorobenzene (2)	794873	3.465	780292	3.465	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	111412	5.054	109487	5.054	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B295908-BS1)			Lab File ID: J21A335005.D			Analyzed: 12/01/21 09:07			
1,4-Difluorobenzene (2)	797587	3.465	794873	3.465	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	113894	5.053	111412	5.054	102	60 - 140	-0.0010	+/-0.50	
Blank (B295908-BLK1)			Lab File ID: J21A335008.D			Analyzed: 12/01/21 10:37			
1,4-Difluorobenzene (2)	770481	3.459	794873	3.465	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	107868	5.05	111412	5.054	97	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
Trip Blank (21K1670-04RE1)			Lab File ID: J21A335009.D			Analyzed: 12/01/21 12:10			
1,4-Difluorobenzene (2)	745657	3.459	794873	3.465	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	104087	5.051	111412	5.054	93	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Ambient_01 (21K1670-01RE1)			Lab File ID: J21A335010.D			Analyzed: 12/01/21 12:42			
1,4-Difluorobenzene (2)	770196	3.459	794873	3.465	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	107825	5.051	111412	5.054	97	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Ambient_02 (21K1670-02RE1)			Lab File ID: J21A335011.D			Analyzed: 12/01/21 13:14			
1,4-Difluorobenzene (2)	777357	3.459	794873	3.465	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	106577	5.05	111412	5.054	96	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
Dup-01 (21K1670-03RE1)			Lab File ID: J21A335012.D			Analyzed: 12/01/21 13:47			
1,4-Difluorobenzene (2)	817592	3.462	794873	3.465	103	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	112541	5.054	111412	5.054	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S065944-CCV1)			Lab File ID: G21A334006.D			Analyzed: 11/30/21 10:48			
Bromochloromethane (4)	1439782	8.503	1600288	8.503	90	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3682433	10.277	3825698	10.277	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3496147	14.648	3670272	14.648	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
LCS (B295958-BS1)			Lab File ID: G21A334007.D			Analyzed: 11/30/21 11:28			
Bromochloromethane (4)	1427073	8.503	1439782	8.503	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3672104	10.277	3682433	10.277	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3483844	14.648	3496147	14.648	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B295958-BLK1)			Lab File ID: G21A334010.D			Analyzed: 11/30/21 13:44			
Bromochloromethane (4)	1428061	8.503	1439782	8.503	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3577880	10.277	3682433	10.277	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3450401	14.642	3496147	14.648	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Trip Blank (21K1670-04)			Lab File ID: G21A334011.DA			Analyzed: 11/30/21 14:53			
Bromochloromethane (4)	1412930	8.497	1439782	8.503	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3511114	10.271	3682433	10.277	95	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3386941	14.642	3496147	14.648	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Ambient_01 (21K1670-01)			Lab File ID: G21A334012.DA			Analyzed: 11/30/21 15:42			
Bromochloromethane (4)	1410331	8.503	1439782	8.503	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3497685	10.271	3682433	10.277	95	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3319343	14.642	3496147	14.648	95	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Ambient_02 (21K1670-02)			Lab File ID: G21A334013.DA			Analyzed: 11/30/21 16:30			
Bromochloromethane (4)	1405390	8.503	1439782	8.503	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3491289	10.271	3682433	10.277	95	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3285853	14.642	3496147	14.648	94	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Dup-01 (21K1670-03)			Lab File ID: G21A334014.DA			Analyzed: 11/30/21 17:19			
Bromochloromethane (4)	1405870	8.503	1439782	8.503	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3565280	10.277	3682433	10.277	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3369474	14.642	3496147	14.648	96	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S065910-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	4.22	1.155772	0.9760358		-15.6	30
Acrolein	A	5.00	3.66	0.2208458	0.1614571		-26.9	30
Benzene	A	5.00	4.28	0.8598618	0.7363999		-14.4	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.31	0.7602015	0.8076837		6.2	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.28	0.6327773	0.5413212		-14.5	30
Bromoform	A	5.00	5.01	0.4467993	0.4480259		0.3	30
Bromomethane	A	5.00	4.23	0.5987902	0.5062399		-15.5	30
1,3-Butadiene	A	5.00	3.92	0.57883	0.4542353		-21.5	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.66	1.382905	1.289926		-6.7	30
Carbon Disulfide	A	5.00	4.48	1.986153	1.780723		-10.3	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.66	0.5092598	0.4746273		-6.8	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.49	0.7771509	0.6985356		-10.1	30
Chloroethane	A	5.00	3.91	0.3679107	0.2879757		-21.7	30
Chloroform	A	5.00	4.58	1.429477	1.310214		-8.3	30
Chloromethane	A	5.00	3.93	0.7037045	0.5529737		-21.4	30
Cyclohexane	A	5.00	3.94	0.3828447	0.3015149		-21.2	30
Dibromochloromethane	A	5.00	4.71	0.5597768	0.5275158		-5.8	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	4.60	0.5188825	0.4775043		-8.0	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	4.83	0.519166	0.5017028		-3.4	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	4.92	0.5824239	0.5725108		-1.7	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	4.89	0.5798819	0.567213		-2.2	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.79	1.494318	1.432599		-4.1	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	4.38	1.293465	1.133504		-12.4	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.57	0.9170099	0.8379451		-8.6	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.42	1.103064	0.9750373		-11.6	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.40	0.9281688	0.8158787		-12.1	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.45	0.9721428	0.8655076		-11.0	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.06	0.3444159	0.2800026		-18.7	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.35	0.4725712	0.4107477		-13.1	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.40	0.4144689	0.3645928		-12.0	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	4.34	1.66961	1.448428		-13.2	30
1,4-Dioxane	A	5.00	4.51	0.1539897	0.1387983		-9.9	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.49	0.3025724	0.2718915		-10.1	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.68	1.233564	1.155905		-6.3	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	4.99	1.170066	1.1669		-0.3	30
Heptane	A	5.00	4.08	0.290133	0.2367347		-18.4	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.35	0.2425965	0.2596175		7.0	30
Hexane	A	5.00	4.81	0.9097829	0.7841356		-3.8	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S065910-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	4.49	0.6436569	0.578002		-10.2	30
Isopropanol	A	5.00	4.32	1.206911	1.043148		-13.6	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.61	1.765386	1.628726		-7.7	30
Methylene Chloride	A	5.00	4.28	0.8539151	0.7311082		-14.4	30
Methyl methacrylate	A	5.00	4.35	0.2992714	0.2602025		-13.1	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.48	0.7130865	0.6385958		-10.4	30
Naphthalene	A	5.00	6.27	0.5101491	0.639646		25.4	30
Propene	A	5.00	4.51	0.5797222	0.5229371		-9.8	30
Styrene	A	5.00	4.90	0.6739688	0.6611231		-1.9	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.37	0.7477137	0.6529987		-12.7	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.76	0.4070756	0.3873749		-4.8	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.60	0.2923334	0.2688341		-8.0	30
Toluene	A	5.00	4.60	0.9910671	0.9115043		-8.0	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.92	0.2366571	0.2802036		18.4	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.48	0.5400158	0.4836238		-10.4	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.48	0.3525368	0.3159906		-10.4	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.14	0.3874105	0.3210447		-17.1	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	4.33	1.565907	1.355472		-13.4	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.65	1.28206	1.192362		-7.0	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.96	0.9180201	0.9115761		-0.7	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.01	0.9494199	0.9507852		0.1	30
Vinyl Acetate	A	5.00	3.91	1.121748	0.8772001		-21.8	30
Vinyl Chloride	A	5.00	3.81	0.7691175	0.5863162		-23.8	30
m&p-Xylene	A	10.0	9.66	0.9236681	0.8921769		-3.4	30
o-Xylene	A	5.00	4.72	0.9488784	0.8963683		-5.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S065910-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.37	1.179237	1.265723		7.3	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S065926-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.88	0.1791014	0.1789105		-0.1	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.97	0.5533598	0.5302917		-4.2	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.18	10.35104	10.66545		3.0	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.16	14.70121	14.9959		2.0	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.08	2.845408	2.695228		-5.3	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.26	13.06611	12.96735		-0.8	30
Propylbenzene	A	1.27	1.30	3.53413	3.611423		2.2	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.30	1.161213	1.127472		-2.9	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S065944-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.87	0.9284439	0.9049222	0.05	-2.5	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.47	0.5726807	0.5124854	0.05	-10.5	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.12	1.414536	1.448691	0.05	2.4	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.00	1.890273	1.890945	0.05	0.04	30
Toluene	A	5.00	4.99	1.069151	1.066536	0.05	-0.2	30
Naphthalene	A	5.00	6.49	1.164861	1.512907	0.05	29.9	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.5	1.079771	1.130644	0.05	4.7	30
o-Xylene	A	5.00	5.09	1.103528	1.124137	0.05	1.9	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	110	0.6142127	0.5925352	0.05	-3.5	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	134	9.051872E-02	9.655255E-02	0.05	6.7	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	177	0.6779114	0.6766756	0.05	-0.2	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

con-test ANALYTICAL LABORATORY

21K1670

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: APEX Companies
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy, Ste. 59000, Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: COL054-034059-21000948 Task 01
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: Joel Schlarbaum

Turnaround Time (TAT)
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: Andrew Street
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH	" Hg			Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records	
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ mL/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³			Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure	Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply	For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement
													Summa Can ID	Flow Controller ID
01	AMBIENT_01	11-22-21 12:00	11-23-21 12:00	1440	SS 4.16 0.24	AMB	6	X	X	30	8	26	1987	3460
02	AMBIENT_02	11-22-21 12:00	11-23-21 12:00	1440	SS 4.16 0.24	AMB	↓	X	X	29	5	26	1809	3312
03	DUP-01	11-23-21 —	11-23-21 —		200	SG	↓	X	X	29	5	25	2033	4372
04	Trip Blank	—	—		—	BL	↓	X	X	—	—	30	1942	—

01 02 03 04

WO# : 92574033

92574033

Comments: See TO-15 List from A. Street.

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
APEX	11-23-21/1320
Received by: (signature)	Date/Time:
KS Pace HVL	11/23/21 1326
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
RI
Other

Special Requirements
☐ MA MCP Required
☐ MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
☐ RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

Internal Transfer Chain of Custody

21K1670

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: [x] Yes ☐ No
Owner Received Date: 11/23/2021 **Results Requested By:** 12/2/2021

Pace Analytical
www.pacelabs.com

Workorder: 92574033 **Workorder Name:** COL054-0314051-21000948, Tk 1

Report To	Subcontract To
Angela Baioni Pace Analytical Charlotte 9800 Kincey Ave. Suite 100 Huntersville, NC 28078 Phone (704)875-9092	Pace New England 39 Spruce St. East Longmeadow, MA 01028 Phone (413)525-2332

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA APH	TO-15 VOC												LAB USE ONLY
1	AMBIENT_01	PS	11/23/2021 12:00	92574033001	Air	1		X	X	-8	-10.3									
2	AMBIENT_02	PS	11/23/2021 00:00	92574033002	Air	1		X	X	-5	-6									
3	DUP-01	PS	11/23/2021 00:00	92574033003	Air	1		X	X	-5	-5									
4	TRIP BLANK	PS	11/23/2021 00:00	92574033004	Air	1		X	X	—	-30									
5																				

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	[signature]	11/23/21 1m	[signature]	11/24 1030
2				
3				

Comments

Rush Request

Cooler Temperature on Receipt °C | **Custody Seal** Y or (N) | **Received on Ice** (Y) or N | **Samples Intact** (Y) or N

***In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document. This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.*

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client PACE-NC

Received By RLF Date 11/24/21 Time 1036

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C LA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? LA Were Samples Tampered with? LA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? T Who was notified? Tom

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T(4)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	4	6L	43	30min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
1987					3410				
1809					3312				
2333					4372				
1942									
Unused Media					Pufs/TO-17's				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/11/2021 **Batch #:** J21A315017.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1987

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/11/2021 **Batch #:** J21A315017.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1987

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A317018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1809

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/13/2021 **Batch #:** J21A317018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1809

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/11/2021 **Batch #:** J21A315016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2033

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/11/2021 **Batch #:** J21A315016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2033

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/17/2021 **Batch #:** J21A321024.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1942

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 11/17/2021 **Batch #:** J21A321024.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1942

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/02/2021

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

February 25, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

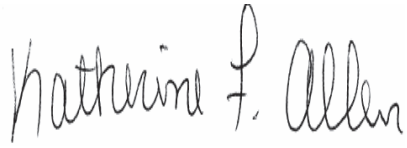
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 21L1374

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on December 17, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 2/25/2022

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21L1374

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
Ambient-1	21L1374-01	Ambient Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Ambient-2	21L1374-02	Ambient Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Unused Can/Reg #1169/4194	21L1374-03	Air		-	
Unused Can/Reg #2454/4285	21L1374-04	Air		-	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED REPORT - 1/5/22 - APH carbon ranges revised to the RL per the method.
REVISED REPORT - 1/26/22 - APH carbon ranges revised to the MDL.
REVISED REPORT - 2/11/22 - Summa Canister ID # for sample -01 updated per COC.

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate
B297672-BS1

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate
21L1374-01[Ambient-1], 21L1374-02[Ambient-2], B297672-BLK1, B297672-BS1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate
21L1374-01[Ambient-1], 21L1374-02[Ambient-2], B297672-BLK1, B297672-BS1, S066737-CCV1

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate
21L1374-01[Ambient-1], 21L1374-02[Ambient-2], B297672-BLK1, B297672-BS1, S066737-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate
B297672-BS1, S066737-CCV1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

V-06 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Naphthalene
21L1374-01[Ambient-1], 21L1374-02[Ambient-2], B297691-BS1, S066742-CCV1

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 21L1374-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 12/17/2021 08:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2146
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3425
Sample Type: 24 hr

Work Order: 21L1374
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -6.5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	6.6	1.2	0.73		16	2.9	1.7	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Acrolein	0.46	0.30	0.15		1.1	0.69	0.33	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Benzene	0.11	0.030	0.0072		0.34	0.096	0.023	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/20/21 16:36	BRF
2-Butanone (MEK)	0.59	1.2	0.099	J	1.7	3.5	0.29	0.6	12/20/21 16:36	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.057	0.12	0.046	J	0.17	0.37	0.14	0.6	12/20/21 16:36	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/20/21 16:36	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/20/21 16:36	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Carbon Tetrachloride	0.061	0.030	0.0091		0.38	0.19	0.057	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Chloroform	0.015	0.030	0.0073	J	0.073	0.15	0.035	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Chloromethane	0.51	0.060	0.012		1.1	0.12	0.025	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.18	0.030	0.0092		0.91	0.15	0.045	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,2-Dichloroethane	0.014	0.030	0.011	J	0.056	0.12	0.044	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/20/21 16:36	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/20/21 16:36	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	0.011	0.030	0.010	J	0.043	0.12	0.042	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/20/21 16:36	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/20/21 16:36	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Ethyl Acetate	0.64	0.30	0.18	L-03, V-34	2.3	1.1	0.64	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Ethylbenzene	0.079	0.030	0.0077		0.34	0.13	0.034	0.6	12/20/21 16:36	BRF
4-Ethyltoluene	0.011	0.030	0.0093	J	0.053	0.15	0.046	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Heptane	0.21	0.030	0.012		0.87	0.12	0.051	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Hexane	0.20	1.2	0.099	J	0.70	4.2	0.35	0.6	12/20/21 16:36	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.099	0.030	0.015		0.41	0.12	0.062	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Isopropanol	0.86	1.2	0.28	J	2.1	2.9	0.68	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/20/21 16:36	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 21L1374-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 12/17/2021 08:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2146
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3425
Sample Type: 24 hr

Work Order: 21L1374
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -6.5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	0.15	0.30	0.069	J	0.51	1.0	0.24	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/20/21 16:36	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.11	0.030	0.015		0.47	0.12	0.063	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Naphthalene	0.030	0.030	0.019		0.16	0.16	0.100	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Styrene	0.044	0.030	0.0095		0.19	0.13	0.040	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Tetrachloroethylene	0.011	0.030	0.0089	J	0.077	0.20	0.060	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Toluene	0.47	0.030	0.013		1.8	0.11	0.047	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.012		1.3	0.67	0.067	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.056	0.12	0.011	J	0.43	0.92	0.081	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.035	0.030	0.0089		0.17	0.15	0.044	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.010	0.030	0.0082	J	0.050	0.15	0.040	0.6	12/20/21 16:36	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.041	0.080	0.026	J	0.19	0.38	0.12	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/20/21 16:36	BRF
m&p-Xylene	0.13	0.060	0.017		0.57	0.26	0.072	0.6	12/20/21 16:36	BRF
o-Xylene	0.049	0.030	0.0080		0.21	0.13	0.035	0.6	12/20/21 16:36	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	12/20/21 16:36
4-Bromofluorobenzene (2)	113	70-130	12/20/21 16:36
4-Bromofluorobenzene (4)	89.6	70-130	12/20/21 16:36

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.11	0.060	0.019		0.34	0.19	0.060	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Ethylbenzene	0.076	0.060	0.019		0.33	0.26	0.082	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Toluene	0.45	0.060	0.019		1.7	0.23	0.071	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Naphthalene	0.025	0.060	0.0068	V-06, J	0.13	0.31	0.036	0.6	12/20/21 16:36	BRF
m&p-Xylene	0.13	0.12	0.040		0.54	0.52	0.17	0.6	12/20/21 16:36	BRF
o-Xylene	0.046	0.060	0.019	J	0.20	0.26	0.082	0.6	12/20/21 16:36	BRF
C5-C8 Aliphatics					79	6.0	5.6	0.6	12/20/21 16:36	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 21L1374-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 12/17/2021 08:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2146
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3425
Sample Type: 24 hr

Work Order: 21L1374
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -6.5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	1.1	3.0	0.23	0.6	12/20/21 16:36	BRF
C9-C12 Aliphatics					19	6.0	4.1	0.6	12/20/21 16:36	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	97.5	70-130		12/20/21 16:36

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 21L1374-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 12/17/2021 08:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2451
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3424
Sample Type: 24 hr

Work Order: 21L1374
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -7
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Acrolein	0.17	0.30	0.15	J	0.40	0.69	0.33	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Benzene	0.69	0.030	0.0072		2.2	0.096	0.023	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/20/21 17:25	BRF
2-Butanone (MEK)	0.44	1.2	0.099	J	1.3	3.5	0.29	0.6	12/20/21 17:25	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	12/20/21 17:25	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/20/21 17:25	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/20/21 17:25	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Carbon Tetrachloride	0.061	0.030	0.0091		0.38	0.19	0.057	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Chloroform	0.014	0.030	0.0073	J	0.067	0.15	0.035	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Chloromethane	0.51	0.060	0.012		1.1	0.12	0.025	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Cyclohexane	0.42	0.030	0.020		1.4	0.10	0.068	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.21	0.030	0.0092		1.1	0.15	0.045	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/20/21 17:25	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/20/21 17:25	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/20/21 17:25	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/20/21 17:25	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Ethylbenzene	0.68	0.030	0.0077		3.0	0.13	0.034	0.6	12/20/21 17:25	BRF
4-Ethyltoluene	0.23	0.030	0.0093		1.1	0.15	0.046	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Heptane	0.90	0.030	0.012		3.7	0.12	0.051	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Hexane	3.4	1.2	0.099		12	4.2	0.35	0.6	12/20/21 17:25	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Isopropanol	0.49	1.2	0.28	J	1.2	2.9	0.68	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/20/21 17:25	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 21L1374-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 12/17/2021 08:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2451
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3424
Sample Type: 24 hr

Work Order: 21L1374
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -7
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.12	0.30	0.069	J	0.41	1.0	0.24	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/20/21 17:25	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Naphthalene	0.14	0.030	0.019		0.75	0.16	0.100	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Propylbenzene	0.084	0.076	0.026		0.41	0.37	0.13	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Styrene	0.023	0.030	0.0095	J	0.097	0.13	0.040	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Tetrachloroethylene	0.013	0.030	0.0089	J	0.085	0.20	0.060	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Toluene	4.3	0.030	0.013		16	0.11	0.047	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.012		1.2	0.67	0.067	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.057	0.12	0.011	J	0.44	0.92	0.081	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.14	0.11	0.018		0.67	0.55	0.088	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.74	0.030	0.0089		3.6	0.15	0.044	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.18	0.030	0.0082		0.90	0.15	0.040	0.6	12/20/21 17:25	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	1.0	0.080	0.026		4.9	0.38	0.12	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/20/21 17:25	BRF
m&p-Xylene	2.7	0.060	0.017		12	0.26	0.072	0.6	12/20/21 17:25	BRF
o-Xylene	0.97	0.030	0.0080		4.2	0.13	0.035	0.6	12/20/21 17:25	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	105	70-130	12/20/21 17:25
4-Bromofluorobenzene (2)	114	70-130	12/20/21 17:25
4-Bromofluorobenzene (4)	92.1	70-130	12/20/21 17:25

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.69	0.060	0.019		2.2	0.19	0.060	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Ethylbenzene	0.66	0.060	0.019		2.9	0.26	0.082	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Toluene	4.1	0.060	0.019		16	0.23	0.071	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Naphthalene	0.12	0.060	0.0068	V-06	0.62	0.31	0.036	0.6	12/20/21 17:25	BRF
m&p-Xylene	2.5	0.12	0.040		11	0.52	0.17	0.6	12/20/21 17:25	BRF
o-Xylene	0.92	0.060	0.019		4.0	0.26	0.082	0.6	12/20/21 17:25	BRF
C5-C8 Aliphatics					190	6.0	5.6	0.6	12/20/21 17:25	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 21L1374-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 12/17/2021 08:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2451
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3424
Sample Type: 24 hr

Work Order: 21L1374
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -7
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					14	3.0	0.23	0.6	12/20/21 17:25	BRF
C9-C12 Aliphatics					38	6.0	4.1	0.6	12/20/21 17:25	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.7	70-130		12/20/21 17:25

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21L1374-01 [Ambient-1]	B297672	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1374-02 [Ambient-2]	B297672	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21L1374-01 [Ambient-1]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1374-02 [Ambient-2]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297691 - APH Prep											
Blank (B297691-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.76*				*8.00*		*97.0*	*70-130*			
LCS (B297691-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Benzene	4.44				5.00		88.8	70-130			
1,3-Butadiene	4.58				5.00		91.6	70-130			
Decane	4.73				5.00		94.7	70-130			
Ethylbenzene	4.79				5.00		95.7	70-130			
Heptane	4.13				5.00		82.6	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.57				5.00		91.4	70-130			
Toluene	4.58				5.00		91.6	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.99				5.00		99.8	70-130			
Naphthalene	5.99				5.00		120	50-150			V-06
m&p-Xylene	4.68				5.00		93.6	70-130			
o-Xylene	4.71				5.00		94.2	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.12*				*8.00*		*101*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep											
Blank (B297672-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep											
Blank (B297672-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.13									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									V-05
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.17*				*8.00*		*102*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.84*				*8.00*		*111*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.22*				*8.00*		*90.2*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep												
LCS (B297672-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21							
Acetone	5.21				5.00		104		70-130			
Acrolein	5.41				5.00		108		70-130			
Benzene	4.14				5.00		82.8		70-130			
Benzyl chloride	5.53				5.00		111		70-130			
Bromodichloromethane	4.29				5.00		85.8		70-130			
Bromoform	5.41				5.00		108		70-130			
Bromomethane	5.19				5.00		104		70-130			
1,3-Butadiene	4.63				5.00		92.7		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.46				5.00		89.3		70-130			
Carbon Disulfide	4.16				5.00		83.2		70-130			
Carbon Tetrachloride	4.82				5.00		96.4		70-130			
Chlorobenzene	4.47				5.00		89.3		70-130			
Chloroethane	4.98				5.00		99.6		70-130			
Chloroform	4.33				5.00		86.7		70-130			
Chloromethane	4.72				5.00		94.3		70-130			
Cyclohexane	4.11				5.00		82.3		70-130			
Dibromochloromethane	5.16				5.00		103		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.66				5.00		93.3		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.20				5.00		104		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.12				5.00		102		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.09				5.00		102		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.13				5.00		103		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.21				5.00		84.3		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.32				5.00		86.4		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.43				5.00		88.5		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.23				5.00		84.6		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.08				5.00		81.6		70-130			
1,2-Dichloropropane	3.98				5.00		79.7		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.37				5.00		87.4		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.70				5.00		94.1		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.81				5.00		96.2		70-130			
1,4-Dioxane	4.29				5.00		85.8		70-130			
Ethyl Acetate	3.16				5.00		**63.1**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	4.55				5.00		90.9		70-130			
4-Ethyltoluene	5.02				5.00		100		70-130			
Heptane	4.04				5.00		80.9		70-130			
Hexachlorobutadiene	4.72				5.00		94.4		70-130			
Hexane	4.81				5.00		96.2		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.80				5.00		95.9		70-130			
Isopropanol	4.70				5.00		94.0		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.25				5.00		85.0		70-130			
Methylene Chloride	4.17				5.00		83.5		70-130			
Methyl methacrylate	4.14				5.00		82.9		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.51				5.00		90.1		70-130			
Naphthalene	5.58				5.00		112		70-130			
Propene	4.46				5.00		89.2		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep												
LCS (B297672-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21							
Styrene	4.95				5.00		98.9		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.49				5.00		89.8		70-130			
Tetrachloroethylene	4.67				5.00		93.5		70-130			
Tetrahydrofuran	4.28				5.00		85.5		70-130			
Toluene	4.48				5.00		89.6		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	4.99				5.00		99.8		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.26				5.00		85.2		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.52				5.00		90.4		70-130			
Trichloroethylene	4.20				5.00		84.0		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.21				5.00		104		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.47				5.00		89.4		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.90				5.00		97.9		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.84				5.00		96.8		70-130			
Vinyl Acetate	6.70				5.00		**134**	*	70-130			L-01, V-05,
Vinyl Chloride	4.66				5.00		93.2		70-130			
m&p-Xylene	9.18				10.0		91.8		70-130			
o-Xylene	4.70				5.00		94.0		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.55*				*8.00*		*107*		*70-130*			
LCS (B297672-BS2)					Prepared & Analyzed: 12/20/21							
Acrylonitrile	2.64				2.88		91.8		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.62				2.06		78.9		70-130			
n-Butylbenzene	0.914				1.14		80.2		70-130			
sec-Butylbenzene	0.940				1.14		82.5		70-130			
tert-Butylbenzene	0.968				1.14		84.9		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.05				1.27		82.4		70-130			
Propylbenzene	1.09				1.27		85.9		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.01				1.34		75.5		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.45*				*8.00*		*106*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep											
LCS (B297672-BS3)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	5.20				5.00		104	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.71*				*8.00*		*96.4*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-06	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RLF	Rebecca Faust
LAW	Lisa A. Worthington
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S066737-CCV1)			Lab File ID: G21A354004.D			Analyzed: 12/20/21 09:26			
Bromochloromethane (1)	1305939	8.497	1402037	8.503	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3348460	10.271	3621476	10.277	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3120265	14.642	3493930	14.642	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B297672-BS1)			Lab File ID: G21A354005.D			Analyzed: 12/20/21 10:05			
Bromochloromethane (1)	1299000	8.497	1305939	8.497	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3374459	10.271	3348460	10.271	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3158491	14.642	3120265	14.642	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S066737-CCV3)			Lab File ID: G21A354006.D			Analyzed: 12/20/21 10:45			
1,4-Difluorobenzene (4)	3344747	10.277	3838342	10.277	87	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3102107	14.642	3673737	14.648	84	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B297672-BS3)			Lab File ID: G21A354007.D			Analyzed: 12/20/21 11:24			
1,4-Difluorobenzene (4)	3349492	10.271	3344747	10.277	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3106118	14.642	3102107	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S066737-CCV2)			Lab File ID: G21A354008.D			Analyzed: 12/20/21 12:04			
1,4-Difluorobenzene (2)	3414592	10.271	3310624	10.271	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	656954	14.642	690978	14.648	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B297672-BS2)			Lab File ID: G21A354009.D			Analyzed: 12/20/21 12:43			
1,4-Difluorobenzene (2)	3386552	10.271	3414592	10.271	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	655904	14.648	656954	14.642	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Blank (B297672-BLK1)			Lab File ID: G21A354012.D			Analyzed: 12/20/21 14:59			
Bromochloromethane (1)	1150463	8.503	1305939	8.497	88	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3114745	10.271	3348460	10.271	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2884200	14.642	3120265	14.642	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3129554	10.271	3414592	10.271	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	590583	14.642	656954	14.642	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3110589	10.271	3344747	10.277	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2898682	14.642	3102107	14.642	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Ambient-1 (21L1374-01)			Lab File ID: G21A354014.D			Analyzed: 12/20/21 16:36			
Bromochloromethane (1)	1176471	8.497	1305939	8.497	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3242632	10.271	3348460	10.271	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3042658	14.642	3120265	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3246663	10.271	3414592	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	613085	14.642	656954	14.642	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3239313	10.271	3344747	10.277	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3055091	14.642	3102107	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Ambient-2 (21L1374-02)			Lab File ID: G21A354015.D			Analyzed: 12/20/21 17:25			
Bromochloromethane (1)	1182814	8.497	1305939	8.497	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3254017	10.271	3348460	10.271	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3039892	14.642	3120265	14.642	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3255867	10.271	3414592	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	620893	14.642	656954	14.642	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3250787	10.271	3344747	10.277	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3052071	14.642	3102107	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S066742-CCV1)			Lab File ID: G21A354006.D			Analyzed: 12/20/21 10:45			
Bromochloromethane (4)	1319440	8.503	1600288	8.503	82	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3344747	10.277	3825698	10.277	87	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3102107	14.642	3670272	14.648	85	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B297691-BS1)			Lab File ID: G21A354007.D			Analyzed: 12/20/21 11:24			
Bromochloromethane (4)	1275621	8.503	1319440	8.503	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3341793	10.271	3344747	10.277	100	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3103451	14.642	3102107	14.642	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B297691-BLK1)			Lab File ID: G21A354012.D			Analyzed: 12/20/21 14:59			
Bromochloromethane (4)	1168471	8.503	1319440	8.503	89	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3110589	10.271	3344747	10.277	93	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2898682	14.642	3102107	14.642	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Ambient-1 (21L1374-01)			Lab File ID: G21A354014.DA			Analyzed: 12/20/21 16:36			
Bromochloromethane (4)	1192386	8.497	1319440	8.503	90	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3239313	10.271	3344747	10.277	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3055091	14.642	3102107	14.642	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Ambient-2 (21L1374-02)			Lab File ID: G21A354015.DA			Analyzed: 12/20/21 17:25			
Bromochloromethane (4)	1192459	8.497	1319440	8.503	90	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3250787	10.271	3344747	10.277	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3052071	14.642	3102107	14.642	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	5.20	0.9407078	0.9781149		4.0	30
Acrolein	A	5.00	4.51	0.1929512	0.1741472		-9.7	30
Benzene	A	5.00	4.00	0.934211	0.7463572		-20.1	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.54	0.9229464	1.023263		10.9	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.17	0.6342236	0.5285357		-16.7	30
Bromoform	A	5.00	5.21	0.4468591	0.4658168		4.2	30
Bromomethane	A	5.00	4.88	0.5858487	0.5723563		-2.3	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.63	0.4976374	0.4608522		-7.4	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.20	1.510541	1.270284		-15.9	30
Carbon Disulfide	A	5.00	4.01	2.251089	1.807237		-19.7	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.59	0.4541248	0.4165282		-8.3	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.41	0.8377285	0.7383281		-11.9	30
Chloroethane	A	5.00	4.69	0.3226291	0.3023663		-6.3	30
Chloroform	A	5.00	4.06	1.555256	1.261877		-18.9	30
Chloromethane	A	5.00	4.61	0.6106162	0.5629506		-7.8	30
Cyclohexane	A	5.00	3.90	0.396716	0.3096086		-22.0	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.02	0.5320738	0.5347141		0.5	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	4.56	0.562252	0.512757		-8.8	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.10	0.6244209	0.6366536		2.0	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.04	0.6745915	0.6796607		0.8	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.08	0.6818076	0.692616		1.6	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.47	1.52093	1.360215		-10.6	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	3.93	1.413309	1.110197		-21.4	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.15	0.9197802	0.7637588		-17.0	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.16	1.135823	0.9438628		-16.9	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.01	1.005956	0.8061228		-19.9	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	3.93	1.067538	0.8396741		-21.3	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	3.79	0.3739952	0.2833441		-24.2	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.23	0.4978307	0.4207326		-15.5	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.37	0.4238937	0.3706272		-12.6	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	4.87	1.585689	1.54394		-2.6	30
1,4-Dioxane	A	5.00	4.13	0.1952184	0.1611578		-17.4	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.08	0.3421706	0.2790366		-18.5	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.42	1.365396	1.207741		-11.5	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	4.87	1.318567	1.284769		-2.6	30
Heptane	A	5.00	3.90	0.2973937	0.2317192		-22.1	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.02	0.3685606	0.3698137		0.3	30
Hexane	A	5.00	4.50	0.8911197	0.7040206		-10.0	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	4.61	0.6568943	0.6056132		-7.8	30
Isopropanol	A	5.00	5.22	1.077752	1.124638		4.4	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.07	1.943419	1.580885		-18.7	30
Methylene Chloride	A	5.00	3.96	0.8890624	0.7044066		-20.8	30
Methyl methacrylate	A	5.00	4.15	0.3219626	0.2674314		-16.9	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.40	0.6998103	0.6153219		-12.1	30
Naphthalene	A	5.00	6.02	0.9681385	1.1663		20.5	30
Propene	A	5.00	4.44	0.6361434	0.5650935		-11.2	30
Styrene	A	5.00	4.82	0.7628957	0.7358037		-3.6	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.43	0.8809722	0.7807696		-11.4	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.56	0.4242595	0.3869907		-8.8	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.19	0.3396931	0.2846393		-16.2	30
Toluene	A	5.00	4.38	1.090895	0.9556117		-12.4	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.54	0.4270306	0.4726834		10.7	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.25	0.5251361	0.4460075		-15.1	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.33	0.3833148	0.3322051		-13.3	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.04	0.3926852	0.3168726		-19.3	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	4.97	1.358779	1.349752		-0.7	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.11	1.403446	1.153345		-17.8	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.84	1.072009	1.038428		-3.1	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	4.74	1.094949	1.037435		-5.3	30
Vinyl Acetate	A	5.00	3.38	1.219501	0.8254156		-32.3	30 *
Vinyl Chloride	A	5.00	4.44	0.6993653	0.6214722		-11.1	30
m&p-Xylene	A	10.0	8.92	1.02777	0.9165314		-10.8	30
o-Xylene	A	5.00	4.53	1.052547	0.9529744		-9.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.60	0.3299463	0.2972675		-9.9	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.75	0.9736732	0.8260641		-15.2	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.02	11.75789	10.54973		-10.3	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.04	13.56985	12.33601		-9.1	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.09	2.605968	2.496273		-4.2	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.14	11.67286	10.51062		-10.0	30
Propylbenzene	A	1.27	1.19	2.964535	2.783248		-6.1	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.05	2.305685	1.801359		-21.9	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV3

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.52	1.179237	1.302578		10.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S066742-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
Benzene	A	5.00	4.43	0.9284439	0.8222005	0.05	-11.4	30	
1,3-Butadiene	A	5.00	4.04	0.5726807	0.462971	0.05	-19.2	30	
Ethylbenzene	A	5.00	4.82	1.414536	1.36338	0.05	-3.6	30	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.48	1.890273	1.693668	0.05	-10.4	30	
Toluene	A	5.00	4.61	1.069151	0.9852134	0.05	-7.9	30	
Naphthalene	A	5.00	7.26	1.164861	1.692561	0.05	45.3	30	*
m&p-Xylene	A	10.0	9.64	1.079771	1.041102	0.05	-3.6	30	
o-Xylene	A	5.00	4.80	1.103528	1.058563	0.05	-4.1	30	
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	94.0	0.6142127	0.5068065	0.05	-17.5	30	
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	136	9.051872E-02	9.786426E-02	0.05	8.1	30	
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	171	0.6779114	0.6548694	0.05	-3.4	30	

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

2163174

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: APEX Companies, LLC
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy Ste 5900-0 Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: J. Schlaudt / V. Hunker

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: Andrew.Street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH			" Hg			Summa Can ID	Flow Controller ID
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³					Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure		
01	Ambient_1	12-16-21 08:10	12-17-21 08:10	1440	4.16	AMB	6	X	X			29	6.5		2146	3425
02	Ambient_2	12-16-21 08:00	12-17-21 08:00	1440	4.16	↓	↓	X	X			29	7		2451	3424

Comments: See To-15 List from A. Street

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
APEX	12-17-21 1100
Received by: (signature)	Date/Time:
PACE LVL	12/17/21 11:0
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
PACE LVL	12/17/21 18:00
Received by: (signature)	Date/Time:
	12/18/21 10:24
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test® ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548479168

ADD NICKNAME

Delivered
Saturday, 12/18/2021 at 10:24 am

DELIVERED

Signed for by: R.RIOS

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

Travel History

TIME ZONE
Local Scan Time

Saturday, December 18, 2021		
10:24 AM	EAST LONGMEADOW, MA	Delivered
9:11 AM	WINDSOR LOCKS, CT	On FedEx vehicle for delivery
9:03 AM	WINDSOR LOCKS, CT	At local FedEx facility
7:25 AM	EAST GRANBY, CT	At destination sort facility
5:54 AM	INDIANAPOLIS, IN	Departed FedEx hub
12:50 AM	INDIANAPOLIS, IN	Arrived at FedEx hub
Friday, December 17, 2021		
8:45 PM	CONCORD, NC	Left FedEx origin facility
4:51 PM	CONCORD, NC	Picked up

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client APEX

Received By RLF Date 12/18/24 Time 1024

How were the samples received? In Cooler _____ On Ice _____ No Ice _____ In Box T Ambient _____ Melted Ice _____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C UA By Gun # _____ Actual Temp - _____ By Blank # _____ Actual Temp - _____

Was Custody Seal Intact? UA Were Samples Tampered with? UA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Analysis T Sampler Name T Project T ID's T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? _____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T(4)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	4	6L	4	24h 30m	Nut/Ferrule		IC Train	4 RLF
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2451					3425				
2146					3424				
1169	unused	(-30)							
2454	unused	(-30)			4194	unused			
					4205	unused			
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342035.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2146

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342035.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2146

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342039.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2451

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342039.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2451

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

January 27, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

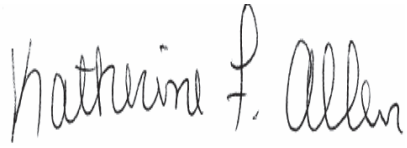
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-LI-2448 Incident
Laboratory Work Order Number: 21L1377

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on December 16, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 1/27/2022

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 2020-LI-2448 Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21L1377

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-10	21L1377-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-11	21L1377-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-12	21L1377-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-14	21L1377-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-15	21L1377-05	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED REPORT - 1/5/22 - APH carbon ranges revised to the RL per the method.
REVISED REPORT - 1/26/22 - APH carbon ranges revised to the MDL.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

n-Butylbenzene, Vinyl Acetate

B297552-BS2, B297672-BS1

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21L1377-01[SVP-10], 21L1377-02[SVP-11], 21L1377-03[SVP-12], 21L1377-04[SVP-14], 21L1377-05[SVP-15], B297552-BLK1, B297552-BS1, B297672-BLK1, B297672-BS1

V-04 Initial calibration did not meet method specifications. Compound was calibrated using a response factor where %RSD is outside of method specified criteria. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene

21L1377-01[SVP-10], 21L1377-03[SVP-12], 21L1377-04[SVP-14], 21L1377-05[SVP-15], B297552-BLK1, B297552-BS1, S066698-CCV1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21L1377-02[SVP-11], B297672-BLK1, B297672-BS1, S066737-CCV1

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21L1377-01[SVP-10], 21L1377-02[SVP-11], 21L1377-03[SVP-12], 21L1377-04[SVP-14], 21L1377-05[SVP-15], B297552-BLK1, B297552-BS1, B297672-BLK1, B297672-BS1, S066698-CCV1, S066737-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B297552-BS1, B297672-BS1, S066698-CCV1, S066737-CCV1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

V-06 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Naphthalene

21L1377-01[SVP-10], 21L1377-02[SVP-11], 21L1377-03[SVP-12], 21L1377-04[SVP-14], 21L1377-05[SVP-15], B297691-BS1, S066742-CCV1

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 21L1377-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:42

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1301
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4206
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1377
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	3.7	1.2	0.73		8.8	2.9	1.7	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Acrolein	0.35	0.30	0.15		0.80	0.69	0.33	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Benzene	0.099	0.030	0.0072		0.32	0.096	0.023	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/21/21 16:24	BRF
2-Butanone (MEK)	0.50	1.2	0.099	J	1.5	3.5	0.29	0.6	12/21/21 16:24	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.19	0.12	0.046		0.59	0.37	0.14	0.6	12/21/21 16:24	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/21/21 16:24	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/21/21 16:24	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Carbon Disulfide	0.65	0.30	0.076		2.0	0.93	0.24	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Carbon Tetrachloride	0.067	0.030	0.0091		0.42	0.19	0.057	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Chlorobenzene	0.023	0.030	0.0089	J	0.10	0.14	0.041	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Chloroform	0.043	0.030	0.0073		0.21	0.15	0.035	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Chloromethane	0.079	0.060	0.012		0.16	0.12	0.025	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Cyclohexane	0.31	0.030	0.020		1.1	0.10	0.068	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.52	0.030	0.0092		2.6	0.15	0.045	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/21/21 16:24	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/21/21 16:24	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/21/21 16:24	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/21/21 16:24	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.023	0.030	0.010	J	0.16	0.21	0.073	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Ethylbenzene	0.14	0.030	0.0077		0.60	0.13	0.034	0.6	12/21/21 16:24	BRF
4-Ethyltoluene	0.039	0.030	0.0093		0.19	0.15	0.046	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Heptane	0.039	0.030	0.012		0.16	0.12	0.051	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/21/21 16:24	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.22	0.076	0.024		1.1	0.37	0.12	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/21/21 16:24	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 21L1377-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:42

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1301
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4206
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1377
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	0.19	0.30	0.069	J	0.65	1.0	0.24	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/21/21 16:24	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.029	0.030	0.015	J	0.12	0.12	0.063	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Naphthalene	0.040	0.030	0.019		0.21	0.16	0.100	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Propylbenzene	0.031	0.076	0.026	J	0.15	0.37	0.13	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Styrene	0.33	0.030	0.0095		1.4	0.13	0.040	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Tetrachloroethylene	0.081	0.030	0.0089		0.55	0.20	0.060	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Toluene	0.40	0.030	0.013		1.5	0.11	0.047	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04	ND	0.45	0.15	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.27	0.12	0.012		1.5	0.67	0.067	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.073	0.12	0.011	J	0.56	0.92	0.081	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.032	0.15	0.024	J	0.16	0.74	0.12	0.8	12/22/21 19:24	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.14	0.030	0.0089		0.67	0.15	0.044	0.6	12/21/21 16:24	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.038	0.030	0.0082		0.19	0.15	0.040	0.6	12/21/21 16:24	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.032	0.080	0.026	J	0.15	0.38	0.12	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/21/21 16:24	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/21/21 16:24	BRF
m&p-Xylene	0.44	0.060	0.017		1.9	0.26	0.072	0.6	12/21/21 16:24	BRF
o-Xylene	0.20	0.030	0.0080		0.87	0.13	0.035	0.6	12/21/21 16:24	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.4	70-130	12/21/21 16:24
4-Bromofluorobenzene (2)	108	70-130	12/21/21 16:24
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130	12/22/21 19:24

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.065	0.060	0.019		0.21	0.19	0.060	0.6	12/21/21 2:20	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/21/21 2:20	BRF
Ethylbenzene	0.11	0.060	0.019		0.49	0.26	0.082	0.6	12/21/21 2:20	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/21/21 2:20	BRF
Toluene	0.34	0.060	0.019		1.3	0.23	0.071	0.6	12/21/21 2:20	BRF
Naphthalene	0.038	0.060	0.0068	V-06, J	0.20	0.31	0.036	0.6	12/21/21 2:20	BRF
m&p-Xylene	0.39	0.12	0.040		1.7	0.52	0.17	0.6	12/21/21 2:20	BRF
o-Xylene	0.16	0.060	0.019		0.69	0.26	0.082	0.6	12/21/21 2:20	BRF
C5-C8 Aliphatics					37	6.0	5.6	0.6	12/21/21 2:20	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 21L1377-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:42

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1301
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4206
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1377
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					7.3	3.0	0.23	0.6	12/21/21 2:20	BRF
C9-C12 Aliphatics					73	6.0	4.1	0.6	12/21/21 2:20	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	93.1	70-130		12/21/21 2:20

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 21L1377-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2147
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4315
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1377
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Acrolein	0.26	0.30	0.15	J	0.59	0.69	0.33	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Benzene	0.51	0.030	0.0072		1.6	0.096	0.023	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Bromodichloromethane	0.016	0.030	0.011	J	0.10	0.20	0.073	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/21/21 3:47	BRF
2-Butanone (MEK)	0.27	1.2	0.099	J	0.81	3.5	0.29	0.6	12/21/21 3:47	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 3:47	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/21/21 3:47	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/21/21 3:47	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Carbon Tetrachloride	0.076	0.030	0.0091		0.48	0.19	0.057	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Chlorobenzene	0.032	0.030	0.0089		0.15	0.14	0.041	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Chloroform	0.042	0.030	0.0073		0.21	0.15	0.035	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Chloromethane	0.32	0.060	0.012		0.67	0.12	0.025	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Cyclohexane	0.66	0.030	0.020		2.3	0.10	0.068	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Dibromochloromethane	0.011	0.030	0.010	J	0.097	0.26	0.086	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	0.012	0.030	0.0084	J	0.092	0.23	0.065	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,2-Dichlorobenzene	0.013	0.030	0.011	J	0.076	0.18	0.067	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,3-Dichlorobenzene	0.014	0.030	0.0073	J	0.083	0.18	0.044	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.025	0.030	0.012	J	0.15	0.18	0.073	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.20	0.030	0.0092		0.99	0.15	0.045	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,1-Dichloroethane	0.015	0.030	0.010	J	0.061	0.12	0.041	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,2-Dichloroethane	0.028	0.030	0.011	J	0.11	0.12	0.044	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,1-Dichloroethylene	0.016	0.030	0.012	J	0.062	0.12	0.047	0.6	12/21/21 3:47	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	0.013	0.030	0.010	J	0.050	0.12	0.040	0.6	12/21/21 3:47	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	0.016	0.030	0.010	J	0.062	0.12	0.042	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,2-Dichloropropane	0.019	0.030	0.011	J	0.089	0.14	0.050	0.6	12/21/21 3:47	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/21/21 3:47	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	0.0096	0.030	0.0092	J	0.044	0.14	0.042	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.017	0.030	0.010	J	0.12	0.21	0.073	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.030	0.0077		0.69	0.13	0.034	0.6	12/21/21 3:47	BRF
4-Ethyltoluene	0.064	0.030	0.0093		0.31	0.15	0.046	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Heptane	0.048	0.030	0.012		0.20	0.12	0.051	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Hexane	0.43	1.2	0.099	J	1.5	4.2	0.35	0.6	12/21/21 3:47	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.074	0.030	0.015		0.30	0.12	0.062	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.14	0.076	0.024		0.67	0.37	0.12	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/21/21 3:47	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 21L1377-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2147
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4315
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1377
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.27	0.30	0.069	J	0.95	1.0	0.24	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/21/21 3:47	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.035	0.030	0.015		0.15	0.12	0.063	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Naphthalene	0.082	0.030	0.019		0.43	0.16	0.100	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Styrene	0.36	0.030	0.0095		1.5	0.13	0.040	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Tetrachloroethylene	0.070	0.030	0.0089		0.47	0.20	0.060	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Toluene	0.43	0.030	0.013		1.6	0.11	0.047	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,1,2-Trichloroethane	0.014	0.030	0.012	J	0.079	0.16	0.065	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Trichloroethylene	0.019	0.030	0.011	J	0.100	0.16	0.060	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.21	0.12	0.012		1.2	0.67	0.067	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.067	0.12	0.011	J	0.51	0.92	0.081	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.041	0.11	0.018	J	0.20	0.55	0.088	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.21	0.030	0.0089		1.0	0.15	0.044	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.059	0.030	0.0082		0.29	0.15	0.040	0.6	12/21/21 3:47	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.25	0.080	0.026		1.2	0.38	0.12	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Vinyl Chloride	0.019	0.030	0.012	J	0.049	0.077	0.030	0.6	12/21/21 3:47	BRF
m&p-Xylene	0.52	0.060	0.017		2.2	0.26	0.072	0.6	12/21/21 3:47	BRF
o-Xylene	0.23	0.030	0.0080		0.98	0.13	0.035	0.6	12/21/21 3:47	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.6	70-130	12/21/21 3:47
4-Bromofluorobenzene (2)	99.5	70-130	12/21/21 3:47
4-Bromofluorobenzene (4)	96.3	70-130	12/21/21 3:47

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.52	0.060	0.019		1.7	0.19	0.060	0.6	12/21/21 3:47	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Ethylbenzene	0.15	0.060	0.019		0.67	0.26	0.082	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Toluene	0.41	0.060	0.019		1.5	0.23	0.071	0.6	12/21/21 3:47	BRF
Naphthalene	0.068	0.060	0.0068	V-06	0.36	0.31	0.036	0.6	12/21/21 3:47	BRF
m&p-Xylene	0.49	0.12	0.040		2.1	0.52	0.17	0.6	12/21/21 3:47	BRF
o-Xylene	0.22	0.060	0.019		0.94	0.26	0.082	0.6	12/21/21 3:47	BRF
C5-C8 Aliphatics					94	6.0	5.6	0.6	12/21/21 3:47	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 21L1377-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2147
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4315
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1377
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					8.8	3.0	0.23	0.6	12/21/21 3:47	BRF
C9-C12 Aliphatics					86	6.0	4.1	0.6	12/21/21 3:47	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	94.7	70-130		12/21/21 3:47

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 21L1377-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:36

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1291
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4104
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1377
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Acrolein	0.38	0.30	0.15		0.87	0.69	0.33	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Benzene	0.068	0.030	0.0072		0.22	0.096	0.023	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/21/21 16:57	BRF
2-Butanone (MEK)	0.29	1.2	0.099	J	0.86	3.5	0.29	0.6	12/21/21 16:57	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.24	0.12	0.046		0.73	0.37	0.14	0.6	12/21/21 16:57	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/21/21 16:57	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/21/21 16:57	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Carbon Tetrachloride	0.056	0.030	0.0091		0.35	0.19	0.057	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Chlorobenzene	0.041	0.030	0.0089		0.19	0.14	0.041	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Chloroform	0.11	0.030	0.0073		0.52	0.15	0.035	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Chloromethane	0.062	0.060	0.012		0.13	0.12	0.025	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Cyclohexane	0.77	0.030	0.020		2.7	0.10	0.068	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.53	0.030	0.0092		2.6	0.15	0.045	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/21/21 16:57	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/21/21 16:57	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/21/21 16:57	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/21/21 16:57	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.022	0.030	0.010	J	0.15	0.21	0.073	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Ethylbenzene	0.35	0.030	0.0077		1.5	0.13	0.034	0.6	12/21/21 16:57	BRF
4-Ethyltoluene	0.12	0.030	0.0093		0.59	0.15	0.046	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Heptane	0.33	0.030	0.012		1.4	0.12	0.051	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Hexane	0.38	1.2	0.099	J	1.3	4.2	0.35	0.6	12/21/21 16:57	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Isopropanol	0.59	1.2	0.28	J	1.5	2.9	0.68	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.79	0.076	0.024		3.9	0.37	0.12	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/21/21 16:57	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 21L1377-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:36

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1291
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4104
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1377
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/21/21 16:57	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Naphthalene	0.035	0.030	0.019		0.19	0.16	0.100	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Propylbenzene	0.049	0.076	0.026	J	0.24	0.37	0.13	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Styrene	1.4	0.030	0.0095		6.0	0.13	0.040	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Tetrachloroethylene	0.079	0.030	0.0089		0.53	0.20	0.060	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Toluene	0.91	0.030	0.013		3.4	0.11	0.047	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04	ND	0.45	0.15	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.26	0.12	0.012		1.5	0.67	0.067	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.087	0.12	0.011	J	0.67	0.92	0.081	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.15	0.024		ND	0.74	0.12	0.8	12/22/21 20:13	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.27	0.030	0.0089		1.3	0.15	0.044	0.6	12/21/21 16:57	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.17	0.030	0.0082		0.83	0.15	0.040	0.6	12/21/21 16:57	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.16	0.080	0.026		0.75	0.38	0.12	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/21/21 16:57	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/21/21 16:57	BRF
m&p-Xylene	1.4	0.060	0.017		6.1	0.26	0.072	0.6	12/21/21 16:57	BRF
o-Xylene	0.42	0.030	0.0080		1.8	0.13	0.035	0.6	12/21/21 16:57	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.7	70-130	12/21/21 16:57
4-Bromofluorobenzene (2)	109	70-130	12/21/21 16:57
4-Bromofluorobenzene (4)	104	70-130	12/22/21 20:13

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.053	0.060	0.019	J	0.17	0.19	0.060	0.6	12/21/21 4:37	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/21/21 4:37	BRF
Ethylbenzene	0.28	0.060	0.019		1.2	0.26	0.082	0.6	12/21/21 4:37	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/21/21 4:37	BRF
Toluene	0.77	0.060	0.019		2.9	0.23	0.071	0.6	12/21/21 4:37	BRF
Naphthalene	0.035	0.060	0.0068	V-06, J	0.18	0.31	0.036	0.6	12/21/21 4:37	BRF
m&p-Xylene	1.2	0.12	0.040		5.2	0.52	0.17	0.6	12/21/21 4:37	BRF
o-Xylene	0.35	0.060	0.019		1.5	0.26	0.082	0.6	12/21/21 4:37	BRF
C5-C8 Aliphatics					140	6.0	5.6	0.6	12/21/21 4:37	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 21L1377-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:36

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1291
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4104
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1377
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					19	3.0	0.23	0.6	12/21/21 4:37	BRF
C9-C12 Aliphatics					340	6.0	4.1	0.6	12/21/21 4:37	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	94.1	70-130		12/21/21 4:37

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 21L1377-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:03

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1101
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4298
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1377
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	1.9	1.2	0.73		4.5	2.9	1.7	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Acrolein	0.25	0.30	0.15	J	0.57	0.69	0.33	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Benzene	0.061	0.030	0.0072		0.20	0.096	0.023	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/21/21 17:29	BRF
2-Butanone (MEK)	0.10	1.2	0.099	J	0.31	3.5	0.29	0.6	12/21/21 17:29	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.12	0.12	0.046		0.38	0.37	0.14	0.6	12/21/21 17:29	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/21/21 17:29	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/21/21 17:29	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Carbon Tetrachloride	0.027	0.030	0.0091	J	0.17	0.19	0.057	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Chlorobenzene	0.036	0.030	0.0089		0.17	0.14	0.041	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Chloroform	0.11	0.030	0.0073		0.53	0.15	0.035	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.012		ND	0.12	0.025	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Cyclohexane	0.93	0.030	0.020		3.2	0.10	0.068	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.51	0.030	0.0092		2.5	0.15	0.045	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/21/21 17:29	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/21/21 17:29	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/21/21 17:29	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/21/21 17:29	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.020	0.030	0.010	J	0.14	0.21	0.073	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Ethylbenzene	0.25	0.030	0.0077		1.1	0.13	0.034	0.6	12/21/21 17:29	BRF
4-Ethyltoluene	0.050	0.030	0.0093		0.25	0.15	0.046	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Heptane	0.16	0.030	0.012		0.66	0.12	0.051	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Hexane	0.21	1.2	0.099	J	0.72	4.2	0.35	0.6	12/21/21 17:29	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.55	0.076	0.024		2.7	0.37	0.12	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/21/21 17:29	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 21L1377-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:03

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1101
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4298
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1377
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/21/21 17:29	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.024	0.030	0.015	J	0.098	0.12	0.063	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Naphthalene	0.043	0.030	0.019		0.23	0.16	0.100	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Propylbenzene	0.032	0.076	0.026	J	0.16	0.37	0.13	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Styrene	0.89	0.030	0.0095		3.8	0.13	0.040	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Tetrachloroethylene	0.023	0.030	0.0089	J	0.16	0.20	0.060	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Toluene	0.65	0.030	0.013		2.4	0.11	0.047	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04	ND	0.45	0.15	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.25	0.12	0.012		1.4	0.67	0.067	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.080	0.12	0.011	J	0.61	0.92	0.081	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.15	0.024		ND	0.74	0.12	0.8	12/22/21 21:01	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.17	0.030	0.0089		0.83	0.15	0.044	0.6	12/21/21 17:29	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.040	0.030	0.0082		0.19	0.15	0.040	0.6	12/21/21 17:29	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.065	0.080	0.026	J	0.30	0.38	0.12	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/21/21 17:29	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/21/21 17:29	BRF
m&p-Xylene	0.64	0.060	0.017		2.8	0.26	0.072	0.6	12/21/21 17:29	BRF
o-Xylene	0.29	0.030	0.0080		1.3	0.13	0.035	0.6	12/21/21 17:29	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	100	70-130	12/21/21 17:29
4-Bromofluorobenzene (2)	109	70-130	12/21/21 17:29
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130	12/22/21 21:01

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.047	0.060	0.019	J	0.15	0.19	0.060	0.6	12/21/21 5:26	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/21/21 5:26	BRF
Ethylbenzene	0.21	0.060	0.019		0.90	0.26	0.082	0.6	12/21/21 5:26	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/21/21 5:26	BRF
Toluene	0.59	0.060	0.019		2.2	0.23	0.071	0.6	12/21/21 5:26	BRF
Naphthalene	0.041	0.060	0.0068	V-06, J	0.22	0.31	0.036	0.6	12/21/21 5:26	BRF
m&p-Xylene	0.59	0.12	0.040		2.6	0.52	0.17	0.6	12/21/21 5:26	BRF
o-Xylene	0.24	0.060	0.019		1.1	0.26	0.082	0.6	12/21/21 5:26	BRF
C5-C8 Aliphatics					45	6.0	5.6	0.6	12/21/21 5:26	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 21L1377-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:03

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1101
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4298
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1377
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					12	3.0	0.23	0.6	12/21/21 5:26	BRF
C9-C12 Aliphatics					210	6.0	4.1	0.6	12/21/21 5:26	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	90.3	70-130		12/21/21 5:26

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 21L1377-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:21

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2058
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4294
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1377
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.4	1.2	0.73		3.3	2.9	1.7	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Acrolein	0.19	0.30	0.15	J	0.43	0.69	0.33	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Benzene	0.053	0.030	0.0072		0.17	0.096	0.023	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/21/21 18:02	BRF
2-Butanone (MEK)	0.59	1.2	0.099	J	1.7	3.5	0.29	0.6	12/21/21 18:02	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.047	0.12	0.046	J	0.14	0.37	0.14	0.6	12/21/21 18:02	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/21/21 18:02	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/21/21 18:02	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Carbon Tetrachloride	0.011	0.030	0.0091	J	0.068	0.19	0.057	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Chlorobenzene	0.035	0.030	0.0089		0.16	0.14	0.041	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Chloroform	0.038	0.030	0.0073		0.19	0.15	0.035	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.012		ND	0.12	0.025	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Cyclohexane	0.41	0.030	0.020		1.4	0.10	0.068	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.030	0.0092		2.2	0.15	0.045	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/21/21 18:02	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/21/21 18:02	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/21/21 18:02	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/21/21 18:02	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.020	0.030	0.010	J	0.14	0.21	0.073	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Ethylbenzene	0.17	0.030	0.0077		0.72	0.13	0.034	0.6	12/21/21 18:02	BRF
4-Ethyltoluene	0.069	0.030	0.0093		0.34	0.15	0.046	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Heptane	0.037	0.030	0.012		0.15	0.12	0.051	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/21/21 18:02	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.043	0.076	0.024	J	0.21	0.37	0.12	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/21/21 18:02	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 21L1377-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:21

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2058
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4294
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1377
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/21/21 18:02	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.068	0.030	0.015		0.28	0.12	0.063	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Naphthalene	0.13	0.030	0.019		0.70	0.16	0.100	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Propylbenzene	0.036	0.076	0.026	J	0.18	0.37	0.13	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Styrene	0.13	0.030	0.0095		0.56	0.13	0.040	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Tetrachloroethylene	0.027	0.030	0.0089	J	0.18	0.20	0.060	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Toluene	0.55	0.030	0.013		2.1	0.11	0.047	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04	ND	0.45	0.15	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.25	0.12	0.012		1.4	0.67	0.067	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.069	0.12	0.011	J	0.53	0.92	0.081	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.062	0.15	0.024	J	0.31	0.74	0.12	0.8	12/22/21 21:50	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.27	0.030	0.0089		1.3	0.15	0.044	0.6	12/21/21 18:02	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.062	0.030	0.0082		0.31	0.15	0.040	0.6	12/21/21 18:02	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.034	0.080	0.026	J	0.16	0.38	0.12	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/21/21 18:02	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/21/21 18:02	BRF
m&p-Xylene	0.62	0.060	0.017		2.7	0.26	0.072	0.6	12/21/21 18:02	BRF
o-Xylene	0.30	0.030	0.0080		1.3	0.13	0.035	0.6	12/21/21 18:02	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.4	70-130	12/21/21 18:02
4-Bromofluorobenzene (2)	109	70-130	12/21/21 18:02
4-Bromofluorobenzene (4)	104	70-130	12/22/21 21:50

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.043	0.060	0.019	J	0.14	0.19	0.060	0.6	12/21/21 6:15	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/21/21 6:15	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.060	0.019		0.68	0.26	0.082	0.6	12/21/21 6:15	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/21/21 6:15	BRF
Toluene	0.49	0.060	0.019		1.8	0.23	0.071	0.6	12/21/21 6:15	BRF
Naphthalene	0.12	0.060	0.0068	V-06	0.64	0.31	0.036	0.6	12/21/21 6:15	BRF
m&p-Xylene	0.63	0.12	0.040		2.7	0.52	0.17	0.6	12/21/21 6:15	BRF
o-Xylene	0.27	0.060	0.019		1.2	0.26	0.082	0.6	12/21/21 6:15	BRF
C5-C8 Aliphatics					31	6.0	5.6	0.6	12/21/21 6:15	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 21L1377-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:21

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2058
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4294
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1377
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					9.8	3.0	0.23	0.6	12/21/21 6:15	BRF
C9-C12 Aliphatics					55	6.0	4.1	0.6	12/21/21 6:15	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	90.2	70-130		12/21/21 6:15

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21L1377-01 [SVP-10]	B297552	1.5	1	N/A	1000	200	500	12/21/21
21L1377-03 [SVP-12]	B297552	1.5	1	N/A	1000	200	500	12/21/21
21L1377-04 [SVP-14]	B297552	1.5	1	N/A	1000	200	500	12/21/21
21L1377-05 [SVP-15]	B297552	1.5	1	N/A	1000	200	500	12/21/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21L1377-01RE1 [SVP-10]	B297660	2	1	N/A	1000	400	1000	12/22/21
21L1377-03RE1 [SVP-12]	B297660	2	1	N/A	1000	400	1000	12/22/21
21L1377-04RE1 [SVP-14]	B297660	2	1	N/A	1000	400	1000	12/22/21
21L1377-05RE1 [SVP-15]	B297660	2	1	N/A	1000	400	1000	12/22/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21L1377-02 [SVP-11]	B297672	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21L1377-01 [SVP-10]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1377-02 [SVP-11]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1377-03 [SVP-12]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1377-04 [SVP-14]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1377-05 [SVP-15]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297691 - APH Prep											
Blank (B297691-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.76*				*8.00*		*97.0*	*70-130*			
LCS (B297691-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Benzene	4.44				5.00		88.8	70-130			
1,3-Butadiene	4.58				5.00		91.6	70-130			
Decane	4.73				5.00		94.7	70-130			
Ethylbenzene	4.79				5.00		95.7	70-130			
Heptane	4.13				5.00		82.6	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.57				5.00		91.4	70-130			
Toluene	4.58				5.00		91.6	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.99				5.00		99.8	70-130			
Naphthalene	5.99				5.00		120	50-150			V-06
m&p-Xylene	4.68				5.00		93.6	70-130			
o-Xylene	4.71				5.00		94.2	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.12*				*8.00*		*101*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297552 - TO-15 Prep											
Blank (B297552-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/21/21						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.040									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297552 - TO-15 Prep											
Blank (B297552-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/21/21						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.051									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.040									V-04
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.73*				*8.00*		*96.6*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.46*				*8.00*		*106*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297552 - TO-15 Prep												
LCS (B297552-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/21/21							
Acetone	4.70				5.00		94.0		70-130			
Acrolein	5.40				5.00		108		70-130			
Benzene	5.63				5.00		113		70-130			
Benzyl chloride	5.61				5.00		112		70-130			
Bromodichloromethane	4.96				5.00		99.2		70-130			
Bromoform	5.42				5.00		108		70-130			
Bromomethane	5.76				5.00		115		70-130			
1,3-Butadiene	5.28				5.00		106		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.57				5.00		91.3		70-130			
Carbon Disulfide	5.24				5.00		105		70-130			
Carbon Tetrachloride	4.79				5.00		95.9		70-130			
Chlorobenzene	5.26				5.00		105		70-130			
Chloroethane	5.93				5.00		119		70-130			
Chloroform	4.95				5.00		98.9		70-130			
Chloromethane	5.23				5.00		105		70-130			
Cyclohexane	4.89				5.00		97.8		70-130			
Dibromochloromethane	5.32				5.00		106		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	5.30				5.00		106		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.38				5.00		108		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.73				5.00		115		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.34				5.00		107		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.19				5.00		104		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.98				5.00		99.6		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.54				5.00		90.8		70-130			
1,1-Dichloroethylene	5.22				5.00		104		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.85				5.00		97.1		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.74				5.00		94.8		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.95				5.00		99.0		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	5.10				5.00		102		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	5.14				5.00		103		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	5.40				5.00		108		70-130			
1,4-Dioxane	5.17				5.00		103		70-130			
Ethyl Acetate	3.03				5.00		**60.6**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	5.05				5.00		101		70-130			
4-Ethyltoluene	5.13				5.00		103		70-130			
Heptane	4.97				5.00		99.4		70-130			
Hexachlorobutadiene	3.70				5.00		73.9		70-130			
Hexane	4.61				5.00		92.3		70-130			
2-Hexanone (MBK)	5.14				5.00		103		70-130			
Isopropanol	3.92				5.00		78.4		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.27				5.00		85.4		70-130			
Methylene Chloride	4.80				5.00		95.9		70-130			
Methyl methacrylate	4.86				5.00		97.1		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	5.21				5.00		104		70-130			
Naphthalene	4.54				5.00		90.9		70-130			
Propene	4.63				5.00		92.5		70-130			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297552 - TO-15 Prep												
LCS (B297552-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/21/21							
Styrene	5.22				5.00		104		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	5.52				5.00		110		70-130			
Tetrachloroethylene	5.00				5.00		100		70-130			
Tetrahydrofuran	4.11				5.00		82.2		70-130			
Toluene	5.04				5.00		101		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	4.17				5.00		83.3		70-130			V-04
1,1,1-Trichloroethane	4.59				5.00		91.7		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	5.23				5.00		105		70-130			
Trichloroethylene	5.00				5.00		100		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.41				5.00		108		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	5.45				5.00		109		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.82				5.00		96.4		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.06				5.00		101		70-130			
Vinyl Acetate	5.86				5.00		117		70-130			V-36
Vinyl Chloride	5.97				5.00		119		70-130			
m&p-Xylene	10.5				10.0		105		70-130			
o-Xylene	5.09				5.00		102		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.15*				*8.00*		*102*		*70-130*			
LCS (B297552-BS2)					Prepared & Analyzed: 12/21/21							
Acrylonitrile	2.94				2.88		102		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.91				2.06		92.8		70-130			
n-Butylbenzene	1.54				1.14		**135**	*	70-130			L-01
sec-Butylbenzene	1.47				1.14		129		70-130			
tert-Butylbenzene	1.37				1.14		120		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.56				1.27		123		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.33				1.34		99.2		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.43*				*8.00*		*105*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297660 - TO-15 Prep											
Blank (B297660-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/22/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.13*				*8.00*		*102*	*70-130*			
LCS (B297660-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/22/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	5.18				5.00		104	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.39*				*8.00*		*105*	*70-130*			
Batch B297672 - TO-15 Prep											
Blank (B297672-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep											
Blank (B297672-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.13									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									V-05
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.17*				*8.00*		*102*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.84*				*8.00*		*111*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.22*				*8.00*		*90.2*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep												
LCS (B297672-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21							
Acetone	5.21				5.00		104		70-130			
Acrolein	5.41				5.00		108		70-130			
Benzene	4.14				5.00		82.8		70-130			
Benzyl chloride	5.53				5.00		111		70-130			
Bromodichloromethane	4.29				5.00		85.8		70-130			
Bromoform	5.41				5.00		108		70-130			
Bromomethane	5.19				5.00		104		70-130			
1,3-Butadiene	4.63				5.00		92.7		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.46				5.00		89.3		70-130			
Carbon Disulfide	4.16				5.00		83.2		70-130			
Carbon Tetrachloride	4.82				5.00		96.4		70-130			
Chlorobenzene	4.47				5.00		89.3		70-130			
Chloroethane	4.98				5.00		99.6		70-130			
Chloroform	4.33				5.00		86.7		70-130			
Chloromethane	4.72				5.00		94.3		70-130			
Cyclohexane	4.11				5.00		82.3		70-130			
Dibromochloromethane	5.16				5.00		103		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.66				5.00		93.3		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.20				5.00		104		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.12				5.00		102		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.09				5.00		102		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.13				5.00		103		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.21				5.00		84.3		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.32				5.00		86.4		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.43				5.00		88.5		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.23				5.00		84.6		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.08				5.00		81.6		70-130			
1,2-Dichloropropane	3.98				5.00		79.7		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.37				5.00		87.4		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.70				5.00		94.1		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.81				5.00		96.2		70-130			
1,4-Dioxane	4.29				5.00		85.8		70-130			
Ethyl Acetate	3.16				5.00		**63.1**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	4.55				5.00		90.9		70-130			
4-Ethyltoluene	5.02				5.00		100		70-130			
Heptane	4.04				5.00		80.9		70-130			
Hexachlorobutadiene	4.72				5.00		94.4		70-130			
Hexane	4.81				5.00		96.2		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.80				5.00		95.9		70-130			
Isopropanol	4.70				5.00		94.0		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.25				5.00		85.0		70-130			
Methylene Chloride	4.17				5.00		83.5		70-130			
Methyl methacrylate	4.14				5.00		82.9		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.51				5.00		90.1		70-130			
Naphthalene	5.58				5.00		112		70-130			
Propene	4.46				5.00		89.2		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep												
LCS (B297672-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21							
Styrene	4.95				5.00		98.9		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.49				5.00		89.8		70-130			
Tetrachloroethylene	4.67				5.00		93.5		70-130			
Tetrahydrofuran	4.28				5.00		85.5		70-130			
Toluene	4.48				5.00		89.6		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	4.99				5.00		99.8		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.26				5.00		85.2		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.52				5.00		90.4		70-130			
Trichloroethylene	4.20				5.00		84.0		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.21				5.00		104		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.47				5.00		89.4		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.90				5.00		97.9		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.84				5.00		96.8		70-130			
Vinyl Acetate	6.70				5.00		**134**	*	70-130			L-01, V-05,
Vinyl Chloride	4.66				5.00		93.2		70-130			
m&p-Xylene	9.18				10.0		91.8		70-130			
o-Xylene	4.70				5.00		94.0		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.55*				*8.00*		*107*		*70-130*			
LCS (B297672-BS2)					Prepared & Analyzed: 12/20/21							
Acrylonitrile	2.64				2.88		91.8		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.62				2.06		78.9		70-130			
n-Butylbenzene	0.914				1.14		80.2		70-130			
sec-Butylbenzene	0.940				1.14		82.5		70-130			
tert-Butylbenzene	0.968				1.14		84.9		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.05				1.27		82.4		70-130			
Propylbenzene	1.09				1.27		85.9		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.01				1.34		75.5		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.45*				*8.00*		*106*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep											
LCS (B297672-BS3)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	5.20				5.00		104	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.71*				*8.00*		*96.4*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-04	Initial calibration did not meet method specifications. Compound was calibrated using a response factor where %RSD is outside of method specified criteria. Reported result is estimated.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-06	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RLF	Rebecca Faust
LAW	Lisa A. Worthington
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S066698-CCV1)			Lab File ID: J21A355004.D			Analyzed: 12/21/21 10:36			
Bromochloromethane (1)	166172	2.853	150879	2.863	110	60 - 140	-0.0100	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	758058	3.462	694423	3.468	109	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	689228	5.054	641566	5.057	107	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
LCS (B297552-BS1)			Lab File ID: J21A355005.D			Analyzed: 12/21/21 11:01			
Bromochloromethane (1)	167391	2.86	166172	2.853	101	60 - 140	0.0070	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	760119	3.465	758058	3.462	100	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	684350	5.054	689228	5.054	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S066698-CCV2)			Lab File ID: J21A355006.D			Analyzed: 12/21/21 11:26			
1,4-Difluorobenzene (2)	707666	3.465	780292	3.465	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	90122	5.053	109487	5.054	82	60 - 140	-0.0010	+/-0.50	
LCS (B297552-BS2)			Lab File ID: J21A355007.D			Analyzed: 12/21/21 11:51			
1,4-Difluorobenzene (2)	704421	3.465	707666	3.465	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	91450	5.053	90122	5.053	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B297552-BLK1)			Lab File ID: J21A355010.D			Analyzed: 12/21/21 13:18			
Bromochloromethane (1)	153830	2.843	166172	2.853	93	60 - 140	-0.0100	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	663532	3.458	758058	3.462	88	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	606453	5.05	689228	5.054	88	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	664772	3.458	707666	3.465	94	60 - 140	-0.0070	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	84041	5.05	90122	5.053	93	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
SVP-10 (21L1377-01)			Lab File ID: J21A355015.D			Analyzed: 12/21/21 16:24			
Bromochloromethane (1)	159408	2.847	166172	2.853	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	684427	3.459	758058	3.462	90	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	629081	5.05	689228	5.054	91	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	685010	3.459	707666	3.465	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	87580	5.05	90122	5.053	97	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
SVP-12 (21L1377-03)			Lab File ID: J21A355016.D			Analyzed: 12/21/21 16:57			
Bromochloromethane (1)	160899	2.847	166172	2.853	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	696520	3.459	758058	3.462	92	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	640317	5.05	689228	5.054	93	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	697095	3.459	707666	3.465	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	88592	5.05	90122	5.053	98	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
SVP-14 (21L1377-04)			Lab File ID: J21A355017.D			Analyzed: 12/21/21 17:29			
Bromochloromethane (1)	161964	2.847	166172	2.853	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	717039	3.459	758058	3.462	95	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	646589	5.051	689228	5.054	94	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	717738	3.459	707666	3.465	101	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	90319	5.051	90122	5.053	100	60 - 140	-0.0020	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-15 (21L1377-05)			Lab File ID: J21A355018.D			Analyzed: 12/21/21 18:02			
Bromochloromethane (1)	170662	2.85	166172	2.853	103	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	736284	3.462	758058	3.462	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	666263	5.05	689228	5.054	97	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	736467	3.462	707666	3.465	104	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	92317	5.05	90122	5.053	102	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S066728-CCV1)			Lab File ID: G21A356006.D			Analyzed: 12/22/21 10:32			
1,4-Difluorobenzene (4)	4046950	10.271	3838342	10.277	105	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3808464	14.642	3673737	14.648	104	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B297660-BS1)			Lab File ID: G21A356007.D			Analyzed: 12/22/21 11:12			
1,4-Difluorobenzene (4)	4045109	10.277	4046950	10.271	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3793904	14.642	3808464	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B297660-BLK1)			Lab File ID: G21A356009.D			Analyzed: 12/22/21 12:39			
1,4-Difluorobenzene (4)	4008515	10.277	4046950	10.271	99	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3646554	14.642	3808464	14.642	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-10 (21L1377-01RE1)			Lab File ID: G21A356017.D			Analyzed: 12/22/21 19:24			
1,4-Difluorobenzene (4)	4055580	10.271	4046950	10.271	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3745229	14.642	3808464	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-12 (21L1377-03RE1)			Lab File ID: G21A356018.D			Analyzed: 12/22/21 20:13			
1,4-Difluorobenzene (4)	4136684	10.271	4046950	10.271	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3842593	14.642	3808464	14.642	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-14 (21L1377-04RE1)			Lab File ID: G21A356019.D			Analyzed: 12/22/21 21:01			
1,4-Difluorobenzene (4)	4152459	10.271	4046950	10.271	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3815595	14.642	3808464	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-15 (21L1377-05RE1)			Lab File ID: G21A356020.D			Analyzed: 12/22/21 21:50			
1,4-Difluorobenzene (4)	4153048	10.271	4046950	10.271	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3762249	14.642	3808464	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S066737-CCV1)			Lab File ID: G21A354004.D			Analyzed: 12/20/21 09:26			
Bromochloromethane (1)	1305939	8.497	1402037	8.503	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3348460	10.271	3621476	10.277	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3120265	14.642	3493930	14.642	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B297672-BS1)			Lab File ID: G21A354005.D			Analyzed: 12/20/21 10:05			
Bromochloromethane (1)	1299000	8.497	1305939	8.497	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3374459	10.271	3348460	10.271	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3158491	14.642	3120265	14.642	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S066737-CCV3)			Lab File ID: G21A354006.D			Analyzed: 12/20/21 10:45			
1,4-Difluorobenzene (4)	3344747	10.277	3838342	10.277	87	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3102107	14.642	3673737	14.648	84	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B297672-BS3)			Lab File ID: G21A354007.D			Analyzed: 12/20/21 11:24			
1,4-Difluorobenzene (4)	3349492	10.271	3344747	10.277	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3106118	14.642	3102107	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S066737-CCV2)			Lab File ID: G21A354008.D			Analyzed: 12/20/21 12:04			
1,4-Difluorobenzene (2)	3414592	10.271	3310624	10.271	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	656954	14.642	690978	14.648	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B297672-BS2)			Lab File ID: G21A354009.D			Analyzed: 12/20/21 12:43			
1,4-Difluorobenzene (2)	3386552	10.271	3414592	10.271	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	655904	14.648	656954	14.642	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Blank (B297672-BLK1)			Lab File ID: G21A354012.D			Analyzed: 12/20/21 14:59			
Bromochloromethane (1)	1150463	8.503	1305939	8.497	88	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3114745	10.271	3348460	10.271	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2884200	14.642	3120265	14.642	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3129554	10.271	3414592	10.271	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	590583	14.642	656954	14.642	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3110589	10.271	3344747	10.277	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2898682	14.642	3102107	14.642	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-11 (21L1377-02)			Lab File ID: G21A354028.D			Analyzed: 12/21/21 03:47			
Bromochloromethane (1)	1756703	8.497	1305939	8.497	135	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	4286316	10.271	3348460	10.271	128	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3974131	14.642	3120265	14.642	127	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	4292870	10.271	3414592	10.271	126	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	881363	14.642	656954	14.642	134	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4281617	10.271	3344747	10.277	128	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3990058	14.642	3102107	14.642	129	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S066742-CCV1)			Lab File ID: G21A354006.D			Analyzed: 12/20/21 10:45			
Bromochloromethane (4)	1319440	8.503	1600288	8.503	82	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3344747	10.277	3825698	10.277	87	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3102107	14.642	3670272	14.648	85	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B297691-BS1)			Lab File ID: G21A354007.D			Analyzed: 12/20/21 11:24			
Bromochloromethane (4)	1275621	8.503	1319440	8.503	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3341793	10.271	3344747	10.277	100	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3103451	14.642	3102107	14.642	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B297691-BLK1)			Lab File ID: G21A354012.D			Analyzed: 12/20/21 14:59			
Bromochloromethane (4)	1168471	8.503	1319440	8.503	89	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3110589	10.271	3344747	10.277	93	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2898682	14.642	3102107	14.642	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-10 (21L1377-01)			Lab File ID: G21A354026.DA			Analyzed: 12/21/21 02:20			
Bromochloromethane (4)	1953240	8.497	1319440	8.503	148	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4641148	10.271	3344747	10.277	139	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	4345470	14.642	3102107	14.642	140	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-11 (21L1377-02)			Lab File ID: G21A354028.DA			Analyzed: 12/21/21 03:47			
Bromochloromethane (4)	1778697	8.497	1319440	8.503	135	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4281617	10.271	3344747	10.277	128	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3990058	14.642	3102107	14.642	129	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-12 (21L1377-03)			Lab File ID: G21A354029.DA			Analyzed: 12/21/21 04:37			
Bromochloromethane (4)	1991164	8.497	1319440	8.503	151	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4723108	10.271	3344747	10.277	141	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	4425055	14.642	3102107	14.642	143	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-14 (21L1377-04)			Lab File ID: G21A354030.DA			Analyzed: 12/21/21 05:26			
Bromochloromethane (4)	2505273	8.497	1319440	8.503	190	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	5453182	10.271	3344747	10.277	163	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	5062756	14.642	3102107	14.642	163	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-15 (21L1377-05)			Lab File ID: G21A354031.DA			Analyzed: 12/21/21 06:15			
Bromochloromethane (4)	2589282	8.497	1319440	8.503	196	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	5693990	10.271	3344747	10.277	170	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	5275320	14.642	3102107	14.642	170	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066698-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	4.64	1.013483	0.9407602		-7.2	30
Acrolein	A	5.00	5.12	0.2425092	0.2483884		2.4	30
Benzene	A	5.00	5.09	0.5773346	0.5877608		1.8	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.11	0.5662092	0.5784652		2.2	30
Bromodichloromethane	A	5.00	5.06	0.4493554	0.4547578		1.2	30
Bromoform	A	5.00	5.31	0.6972692	0.7400976		6.1	30
Bromomethane	A	5.00	5.67	0.795872	0.9022459		13.4	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.54	0.4907101	0.5433406		10.7	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.51	1.40087	1.262788		-9.9	30
Carbon Disulfide	A	5.00	5.40	1.998984	2.158255		8.0	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.76	0.5188025	0.494436		-4.7	30
Chlorobenzene	A	5.00	5.22	0.7193	0.7511825		4.4	30
Chloroethane	A	5.00	5.87	0.3795632	0.445418		17.4	30
Chloroform	A	5.00	5.07	1.888134	1.913526		1.3	30
Chloromethane	A	5.00	5.26	0.5417118	0.5702044		5.3	30
Cyclohexane	A	5.00	4.88	0.265344	0.2589248		-2.4	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.27	0.6098379	0.643094		5.5	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.20	0.757862	0.7881189		4.0	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.68	0.7367625	0.8363305		13.5	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.39	0.7493582	0.8075865		7.8	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	5.29	2.185662	2.312341		5.8	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	4.93	1.41636	1.397521		-1.3	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.64	1.131436	1.051152		-7.1	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	5.13	1.038306	1.06519		2.6	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.92	1.058854	1.041754		-1.6	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.84	1.144971	1.109328		-3.1	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	5.00	0.2035658	0.2037839		0.1	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	5.09	0.3153762	0.3210963		1.8	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	5.06	0.2855395	0.2891388		1.3	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	5.63	2.0897	2.35411		12.7	30
1,4-Dioxane	A	5.00	5.10	0.1348394	0.1375177		2.0	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.15	0.2996362	0.2488795		-16.9	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.98	1.068394	1.065236		-0.3	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	5.06	1.191921	1.204914		1.1	30
Heptane	A	5.00	5.12	0.1598388	0.1636265		2.4	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	3.75	1.05506	0.7908489		-25.0	30
Hexane	L	5.00	4.67	0.7820405	0.6709867		-6.6	30
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	5.16	0.3105363	0.3202725		3.1	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066698-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Isopropanol	A	5.00	4.62	1.087458	1.003885		-7.7	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.37	2.400388	2.099396		-12.5	30
Methylene Chloride	A	5.00	4.84	0.6720844	0.650006		-3.3	30
Methyl methacrylate	A	5.00	4.95	0.1927052	0.1908519		-1.0	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	5.27	0.141787	0.1495548		5.5	30
Naphthalene	A	5.00	4.34	1.049522	0.9107396		-13.2	30
Propene	A	5.00	4.80	0.4575591	0.4391402		-4.0	30
Styrene	A	5.00	5.22	0.6387272	0.6665939		4.4	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	5.53	0.5691929	0.629625		10.6	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.00	0.5934671	0.5930995		-0.06	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.21	0.811293	0.6836964		-15.7	30
Toluene	A	5.00	4.99	0.8381161	0.8365116		-0.2	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	3.85	0.5285083	0.4068831		-23.0	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.66	0.4533588	0.4225386		-6.8	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	5.23	0.2953724	0.3091528		4.7	30
Trichloroethylene	A	5.00	5.05	0.2950588	0.2980184		1.0	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	5.40	2.216429	2.394714		8.0	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	5.40	1.637043	1.767239		8.0	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.75	1.051818	0.9998781		-4.9	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.02	1.056033	1.059792		0.4	30
Vinyl Acetate	A	5.00	3.84	1.072956	0.824341		-23.2	30
Vinyl Chloride	A	5.00	5.98	0.6636142	0.793597		19.6	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.4	0.8662275	0.8966612		3.5	30
o-Xylene	A	5.00	5.10	0.8477905	0.8649562		2.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066698-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	3.05	0.1790188	0.1893156		5.8	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.98	0.5550816	0.5333985		-3.9	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.40	10.33084	12.73743		23.3	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.37	14.67315	17.57999		19.8	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.26	2.840238	3.126522		10.1	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.54	13.06162	15.82044		21.1	30
Propylbenzene	A	1.27	1.54	3.532811	4.269977		20.9	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.48	1.127565	1.279987		13.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066728-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.30	1.179237	1.249964		6.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	5.20	0.9407078	0.9781149		4.0	30
Acrolein	A	5.00	4.51	0.1929512	0.1741472		-9.7	30
Benzene	A	5.00	4.00	0.934211	0.7463572		-20.1	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.54	0.9229464	1.023263		10.9	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.17	0.6342236	0.5285357		-16.7	30
Bromoform	A	5.00	5.21	0.4468591	0.4658168		4.2	30
Bromomethane	A	5.00	4.88	0.5858487	0.5723563		-2.3	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.63	0.4976374	0.4608522		-7.4	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.20	1.510541	1.270284		-15.9	30
Carbon Disulfide	A	5.00	4.01	2.251089	1.807237		-19.7	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.59	0.4541248	0.4165282		-8.3	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.41	0.8377285	0.7383281		-11.9	30
Chloroethane	A	5.00	4.69	0.3226291	0.3023663		-6.3	30
Chloroform	A	5.00	4.06	1.555256	1.261877		-18.9	30
Chloromethane	A	5.00	4.61	0.6106162	0.5629506		-7.8	30
Cyclohexane	A	5.00	3.90	0.396716	0.3096086		-22.0	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.02	0.5320738	0.5347141		0.5	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	4.56	0.562252	0.512757		-8.8	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.10	0.6244209	0.6366536		2.0	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.04	0.6745915	0.6796607		0.8	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.08	0.6818076	0.692616		1.6	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.47	1.52093	1.360215		-10.6	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	3.93	1.413309	1.110197		-21.4	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.15	0.9197802	0.7637588		-17.0	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.16	1.135823	0.9438628		-16.9	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.01	1.005956	0.8061228		-19.9	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	3.93	1.067538	0.8396741		-21.3	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	3.79	0.3739952	0.2833441		-24.2	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.23	0.4978307	0.4207326		-15.5	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.37	0.4238937	0.3706272		-12.6	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	4.87	1.585689	1.54394		-2.6	30
1,4-Dioxane	A	5.00	4.13	0.1952184	0.1611578		-17.4	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.08	0.3421706	0.2790366		-18.5	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.42	1.365396	1.207741		-11.5	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	4.87	1.318567	1.284769		-2.6	30
Heptane	A	5.00	3.90	0.2973937	0.2317192		-22.1	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.02	0.3685606	0.3698137		0.3	30
Hexane	A	5.00	4.50	0.8911197	0.7040206		-10.0	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	4.61	0.6568943	0.6056132		-7.8	30
Isopropanol	A	5.00	5.22	1.077752	1.124638		4.4	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.07	1.943419	1.580885		-18.7	30
Methylene Chloride	A	5.00	3.96	0.8890624	0.7044066		-20.8	30
Methyl methacrylate	A	5.00	4.15	0.3219626	0.2674314		-16.9	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.40	0.6998103	0.6153219		-12.1	30
Naphthalene	A	5.00	6.02	0.9681385	1.1663		20.5	30
Propene	A	5.00	4.44	0.6361434	0.5650935		-11.2	30
Styrene	A	5.00	4.82	0.7628957	0.7358037		-3.6	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.43	0.8809722	0.7807696		-11.4	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.56	0.4242595	0.3869907		-8.8	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.19	0.3396931	0.2846393		-16.2	30
Toluene	A	5.00	4.38	1.090895	0.9556117		-12.4	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.54	0.4270306	0.4726834		10.7	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.25	0.5251361	0.4460075		-15.1	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.33	0.3833148	0.3322051		-13.3	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.04	0.3926852	0.3168726		-19.3	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	4.97	1.358779	1.349752		-0.7	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.11	1.403446	1.153345		-17.8	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.84	1.072009	1.038428		-3.1	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	4.74	1.094949	1.037435		-5.3	30
Vinyl Acetate	A	5.00	3.38	1.219501	0.8254156		-32.3	30 *
Vinyl Chloride	A	5.00	4.44	0.6993653	0.6214722		-11.1	30
m&p-Xylene	A	10.0	8.92	1.02777	0.9165314		-10.8	30
o-Xylene	A	5.00	4.53	1.052547	0.9529744		-9.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.60	0.3299463	0.2972675		-9.9	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.75	0.9736732	0.8260641		-15.2	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.02	11.75789	10.54973		-10.3	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.04	13.56985	12.33601		-9.1	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.09	2.605968	2.496273		-4.2	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.14	11.67286	10.51062		-10.0	30
Propylbenzene	A	1.27	1.19	2.964535	2.783248		-6.1	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.05	2.305685	1.801359		-21.9	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV3

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.52	1.179237	1.302578		10.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S066742-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
Benzene	A	5.00	4.43	0.9284439	0.8222005	0.05	-11.4	30	
1,3-Butadiene	A	5.00	4.04	0.5726807	0.462971	0.05	-19.2	30	
Ethylbenzene	A	5.00	4.82	1.414536	1.36338	0.05	-3.6	30	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.48	1.890273	1.693668	0.05	-10.4	30	
Toluene	A	5.00	4.61	1.069151	0.9852134	0.05	-7.9	30	
Naphthalene	A	5.00	7.26	1.164861	1.692561	0.05	45.3	30	*
m&p-Xylene	A	10.0	9.64	1.079771	1.041102	0.05	-3.6	30	
o-Xylene	A	5.00	4.80	1.103528	1.058563	0.05	-4.1	30	
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	94.0	0.6142127	0.5068065	0.05	-17.5	30	
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	136	9.051872E-02	9.786426E-02	0.05	8.1	30	
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	171	0.6779114	0.6548694	0.05	-3.4	30	

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

con-test ANALYTICAL LABORATORY

216377

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: APEX COMPANIES
Address: 5900 Northwoods Business Pkwy Ste. O Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-11-2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: Vanessa Hunter

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH			" Hg			Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³					Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure	Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply
01	SVP-10	12-16-21 0917	12-16-21 1442	25	200	SG	6	X	X			28	5	6.5	For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement
02	SVP-11	12-16-21 0929	12-16-21 1000	31	↓	↓	↓	X	X			28	5	5.2	
03	SVP-12	12-16-21 0952	12-16-21 1036	44				X	X			30	5	4.0	
04	SVP-14	12-16-21 0832	12-16-21 0903	31				X	X			30	5	4.5	
05	SVP-15	12-16-21 0812	12-16-21 0921	69				X	X			29	5	6.2	

Summa Can ID	Flow Controller ID
1301	4206
2147	4315
1291	4104
1101	4298
2058	4294

Comments: See TO-15 list from Andrew Street

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time: 12-16-21/1340
Received by: (signature)	Date/Time: 12/16/21 13:40
Relinquished by: (Signature)	Date/Time: 12/16/21 1800
Received by: (signature)	Date/Time: 12/17/21 1114
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
RCP
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548478882

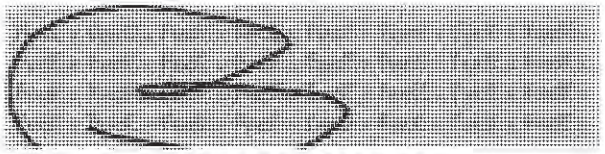
ADD NICKNAME

Delivered
Friday, 12/17/2021 at 11:14 am

THIS IS 1 OF 5 PIECES

DELIVERED

Signed for by: B.BECCA



GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM

Pace Analytical Services
Sample Receiving

9800 Kincey Ave, Suite 100
Huntersville, NC US 28078
704-875-9092

TO

AYLA HOMER
CONTEST-MA

39 SPRUCE ST
EAST LONGMEADOW, MA US 01028

MANAGE DELIVERY

5 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548478882	Delivered	12/16/21	12/17/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548478919	Delivered	12/16/21	12/17/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548478908	Delivered	12/16/21	12/17/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Apex

Received By RLF Date 12/08/21 Time 1114

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T(5)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	5	6L	5	30min	Nut/Ferrule		IC Train	5RC
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
1031					4206				
2147					4313				
1291					4104				
1101					4298				
2058					4294				
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342012.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1301

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342012.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1301

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Units: Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342019.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2147

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342019.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2147

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1291

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1291

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A324015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1101

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1101

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342017.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2058

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342017.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2058

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

February 25, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

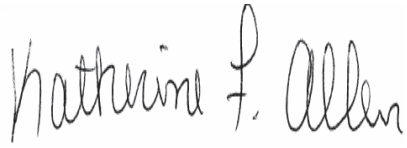
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-LI-2448 Incident
Laboratory Work Order Number: 21L1378

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on December 16, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 2/25/2022

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 2020-LI-2448 Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21L1378

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-01	21L1378-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-02	21L1378-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-03	21L1378-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-04	21L1378-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED REPORT - 1/5/22 - APH carbon ranges revised to the RL per the method.
REVISED REPORT - 1/26/22 - APH carbon ranges revised to the MDL.
REVISED REPORT - 2/25/22 - 1,2,3-Trimethylbenzene revised due to analyst error.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

n-Butylbenzene, Vinyl Acetate

B297552-BS2, B297672-BS1

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21L1378-01[SVP-01], 21L1378-02[SVP-02], 21L1378-03[SVP-03], 21L1378-04[SVP-04], B297552-BLK1, B297552-BS1, B297672-BLK1, B297672-BS1

V-04 Initial calibration did not meet method specifications. Compound was calibrated using a response factor where %RSD is outside of method specified criteria. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene

21L1378-01[SVP-01], 21L1378-02[SVP-02], 21L1378-04[SVP-04], B297552-BLK1, B297552-BS1, S066698-CCV1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21L1378-03[SVP-03], B297672-BLK1, B297672-BS1, S066737-CCV1

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21L1378-01[SVP-01], 21L1378-02[SVP-02], 21L1378-03[SVP-03], 21L1378-04[SVP-04], B297552-BLK1, B297552-BS1, B297672-BLK1, B297672-BS1, S066698-CCV1, S066737-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B297552-BS1, B297672-BS1, S066698-CCV1, S066737-CCV1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

V-06 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Naphthalene

21L1378-01[SVP-01], 21L1378-02[SVP-02], 21L1378-03[SVP-03], 21L1378-04[SVP-04], B297691-BS1, S066742-CCV1

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21L1378-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2018
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4200
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	1.3	1.2	0.73		3.0	2.9	1.7	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Acrolein	0.30	0.30	0.15		0.69	0.69	0.33	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Benzene	0.020	0.030	0.0072	J	0.063	0.096	0.023	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/21/21 14:45	BRF
2-Butanone (MEK)	0.21	1.2	0.099	J	0.61	3.5	0.29	0.6	12/21/21 14:45	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 14:45	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/21/21 14:45	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/21/21 14:45	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Carbon Tetrachloride	0.019	0.030	0.0091	J	0.12	0.19	0.057	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Chlorobenzene	0.025	0.030	0.0089	J	0.11	0.14	0.041	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Chloroform	0.022	0.030	0.0073	J	0.11	0.15	0.035	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.012		ND	0.12	0.025	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Cyclohexane	0.14	0.030	0.020		0.46	0.10	0.068	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.48	0.030	0.0092		2.4	0.15	0.045	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/21/21 14:45	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/21/21 14:45	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/21/21 14:45	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/21/21 14:45	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.016	0.030	0.010	J	0.11	0.21	0.073	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Ethylbenzene	0.14	0.030	0.0077		0.62	0.13	0.034	0.6	12/21/21 14:45	BRF
4-Ethyltoluene	0.062	0.030	0.0093		0.30	0.15	0.046	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/21/21 14:45	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.034	0.076	0.024	J	0.17	0.37	0.12	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/21/21 14:45	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21L1378-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2018
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4200
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/21/21 14:45	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Naphthalene	0.060	0.030	0.019		0.31	0.16	0.100	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Propylbenzene	0.041	0.076	0.026	J	0.20	0.37	0.13	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Styrene	0.10	0.030	0.0095		0.45	0.13	0.040	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Tetrachloroethylene	0.0090	0.030	0.0089	J	0.061	0.20	0.060	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Toluene	0.35	0.030	0.013		1.3	0.11	0.047	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04	ND	0.45	0.15	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.25	0.12	0.012		1.4	0.67	0.067	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.077	0.12	0.011	J	0.59	0.92	0.081	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.065	0.15	0.024	J	0.32	0.74	0.12	0.8	12/22/21 16:10	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.30	0.030	0.0089		1.5	0.15	0.044	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.070	0.030	0.0082		0.35	0.15	0.040	0.6	12/21/21 14:45	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/21/21 14:45	BRF
m&p-Xylene	0.56	0.060	0.017		2.4	0.26	0.072	0.6	12/21/21 14:45	BRF
o-Xylene	0.28	0.030	0.0080		1.2	0.13	0.035	0.6	12/21/21 14:45	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.3	70-130	12/21/21 14:45
4-Bromofluorobenzene (2)	110	70-130	12/21/21 14:45
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130	12/22/21 16:10

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	12/20/21 23:05	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/20/21 23:05	BRF
Ethylbenzene	0.12	0.060	0.019		0.50	0.26	0.082	0.6	12/20/21 23:05	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/20/21 23:05	BRF
Toluene	0.28	0.060	0.019		1.1	0.23	0.071	0.6	12/20/21 23:05	BRF
Naphthalene	0.061	0.060	0.0068	V-06	0.32	0.31	0.036	0.6	12/20/21 23:05	BRF
m&p-Xylene	0.50	0.12	0.040		2.2	0.52	0.17	0.6	12/20/21 23:05	BRF
o-Xylene	0.22	0.060	0.019		0.96	0.26	0.082	0.6	12/20/21 23:05	BRF
C5-C8 Aliphatics					18	6.0	5.6	0.6	12/20/21 23:05	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21L1378-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2018
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4200
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					7.7	3.0	0.23	0.6	12/20/21 23:05	BRF
C9-C12 Aliphatics					39	6.0	4.1	0.6	12/20/21 23:05	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	93.7	70-130		12/20/21 23:05

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21L1378-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2448
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4098
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	1.5	1.2	0.73		3.6	2.9	1.7	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Acrolein	0.15	0.30	0.15	J	0.34	0.69	0.33	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Benzene	0.091	0.030	0.0072		0.29	0.096	0.023	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/21/21 15:19	BRF
2-Butanone (MEK)	0.11	1.2	0.099	J	0.33	3.5	0.29	0.6	12/21/21 15:19	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.065	0.12	0.046	J	0.20	0.37	0.14	0.6	12/21/21 15:19	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/21/21 15:19	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/21/21 15:19	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.0091		ND	0.19	0.057	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Chlorobenzene	0.043	0.030	0.0089		0.20	0.14	0.041	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.0073		ND	0.15	0.035	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Chloromethane	0.052	0.060	0.012	J	0.11	0.12	0.025	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Cyclohexane	0.85	0.030	0.020		2.9	0.10	0.068	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.39	0.030	0.0092		1.9	0.15	0.045	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/21/21 15:19	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/21/21 15:19	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/21/21 15:19	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/21/21 15:19	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.019	0.030	0.010	J	0.13	0.21	0.073	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Ethylbenzene	0.27	0.030	0.0077		1.2	0.13	0.034	0.6	12/21/21 15:19	BRF
4-Ethyltoluene	0.10	0.030	0.0093		0.51	0.15	0.046	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Heptane	0.053	0.030	0.012		0.22	0.12	0.051	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/21/21 15:19	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Isopropanol	0.30	1.2	0.28	J	0.73	2.9	0.68	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.058	0.076	0.024	J	0.28	0.37	0.12	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/21/21 15:19	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21L1378-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2448
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4098
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/21/21 15:19	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.028	0.030	0.015	J	0.12	0.12	0.063	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Naphthalene	0.080	0.030	0.019		0.42	0.16	0.100	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Propylbenzene	0.061	0.076	0.026	J	0.30	0.37	0.13	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Styrene	0.14	0.030	0.0095		0.61	0.13	0.040	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Tetrachloroethylene	0.019	0.030	0.0089	J	0.13	0.20	0.060	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Toluene	1.1	0.030	0.013		4.0	0.11	0.047	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04	ND	0.45	0.15	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.012		1.3	0.67	0.067	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.070	0.12	0.011	J	0.54	0.92	0.081	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.087	0.15	0.024	J	0.43	0.74	0.12	0.8	12/22/21 16:59	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.40	0.030	0.0089		1.9	0.15	0.044	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.092	0.030	0.0082		0.45	0.15	0.040	0.6	12/21/21 15:19	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.055	0.080	0.026	J	0.26	0.38	0.12	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/21/21 15:19	BRF
m&p-Xylene	1.0	0.060	0.017		4.5	0.26	0.072	0.6	12/21/21 15:19	BRF
o-Xylene	0.46	0.030	0.0080		2.0	0.13	0.035	0.6	12/21/21 15:19	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.9	70-130	12/21/21 15:19
4-Bromofluorobenzene (2)	110	70-130	12/21/21 15:19
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130	12/22/21 16:59

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.062	0.060	0.019		0.20	0.19	0.060	0.6	12/20/21 23:54	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/20/21 23:54	BRF
Ethylbenzene	0.23	0.060	0.019		0.98	0.26	0.082	0.6	12/20/21 23:54	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/20/21 23:54	BRF
Toluene	0.88	0.060	0.019		3.3	0.23	0.071	0.6	12/20/21 23:54	BRF
Naphthalene	0.083	0.060	0.0068	V-06	0.44	0.31	0.036	0.6	12/20/21 23:54	BRF
m&p-Xylene	0.89	0.12	0.040		3.9	0.52	0.17	0.6	12/20/21 23:54	BRF
o-Xylene	0.38	0.060	0.019		1.7	0.26	0.082	0.6	12/20/21 23:54	BRF
C5-C8 Aliphatics					22	6.0	5.6	0.6	12/20/21 23:54	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21L1378-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2448
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4098
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					9.5	3.0	0.23	0.6	12/20/21 23:54	BRF
C9-C12 Aliphatics					46	6.0	4.1	0.6	12/20/21 23:54	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	93.6	70-130		12/20/21 23:54

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21L1378-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:32

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1730
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4370
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	1.4	1.2	0.73		3.3	2.9	1.7	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Acrolein	0.19	0.30	0.15	J	0.43	0.69	0.33	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Benzene	0.020	0.030	0.0072	J	0.065	0.096	0.023	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/21/21 0:42	BRF
2-Butanone (MEK)	0.19	1.2	0.099	J	0.57	3.5	0.29	0.6	12/21/21 0:42	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.068	0.12	0.046	J	0.21	0.37	0.14	0.6	12/21/21 0:42	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/21/21 0:42	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/21/21 0:42	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.0091		ND	0.19	0.057	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Chlorobenzene	0.014	0.030	0.0089	J	0.066	0.14	0.041	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Chloroform	0.0078	0.030	0.0073	J	0.038	0.15	0.035	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Chloromethane	0.049	0.060	0.012	J	0.10	0.12	0.025	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Cyclohexane	0.25	0.030	0.020		0.87	0.10	0.068	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.19	0.030	0.0092		0.95	0.15	0.045	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/21/21 0:42	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/21/21 0:42	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/21/21 0:42	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/21/21 0:42	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Ethylbenzene	0.10	0.030	0.0077		0.45	0.13	0.034	0.6	12/21/21 0:42	BRF
4-Ethyltoluene	0.032	0.030	0.0093		0.16	0.15	0.046	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Heptane	0.015	0.030	0.012	J	0.061	0.12	0.051	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/21/21 0:42	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.21	0.076	0.024		1.0	0.37	0.12	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/21/21 0:42	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21L1378-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:32

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1730
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4370
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/21/21 0:42	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.017	0.030	0.015	J	0.069	0.12	0.063	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Naphthalene	0.061	0.030	0.019		0.32	0.16	0.100	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Styrene	0.49	0.030	0.0095		2.1	0.13	0.040	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Tetrachloroethylene	0.017	0.030	0.0089	J	0.12	0.20	0.060	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Toluene	0.26	0.030	0.013		0.96	0.11	0.047	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.17	0.12	0.012		0.93	0.67	0.067	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.046	0.12	0.011	J	0.35	0.92	0.081	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.022	0.11	0.018	J	0.11	0.55	0.088	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.12	0.030	0.0089		0.58	0.15	0.044	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.026	0.030	0.0082	J	0.13	0.15	0.040	0.6	12/21/21 0:42	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/21/21 0:42	BRF
m&p-Xylene	0.31	0.060	0.017		1.3	0.26	0.072	0.6	12/21/21 0:42	BRF
o-Xylene	0.14	0.030	0.0080		0.59	0.13	0.035	0.6	12/21/21 0:42	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.0	70-130	12/21/21 0:42
4-Bromofluorobenzene (2)	99.3	70-130	12/21/21 0:42
4-Bromofluorobenzene (4)	96.0	70-130	12/21/21 0:42

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.020	0.060	0.019	J	0.065	0.19	0.060	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Ethylbenzene	0.10	0.060	0.019		0.44	0.26	0.082	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Toluene	0.24	0.060	0.019		0.92	0.23	0.071	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Naphthalene	0.050	0.060	0.0068	V-06, J	0.26	0.31	0.036	0.6	12/21/21 0:42	BRF
m&p-Xylene	0.29	0.12	0.040		1.3	0.52	0.17	0.6	12/21/21 0:42	BRF
o-Xylene	0.13	0.060	0.019		0.55	0.26	0.082	0.6	12/21/21 0:42	BRF
C5-C8 Aliphatics					26	6.0	5.6	0.6	12/21/21 0:42	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21L1378-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:32

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1730
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4370
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					8.4	3.0	0.23	0.6	12/21/21 0:42	BRF
C9-C12 Aliphatics					130	6.0	4.1	0.6	12/21/21 0:42	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	93.3	70-130		12/21/21 0:42

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21L1378-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:21

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1039
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4262
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.2	1.2	0.73		5.3	2.9	1.7	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Acrolein	0.70	0.30	0.15		1.6	0.69	0.33	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Benzene	0.037	0.030	0.0072		0.12	0.096	0.023	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/21/21 15:52	BRF
2-Butanone (MEK)	0.36	1.2	0.099	J	1.1	3.5	0.29	0.6	12/21/21 15:52	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.053	0.12	0.046	J	0.16	0.37	0.14	0.6	12/21/21 15:52	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/21/21 15:52	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/21/21 15:52	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Carbon Tetrachloride	0.014	0.030	0.0091	J	0.091	0.19	0.057	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Chlorobenzene	0.023	0.030	0.0089	J	0.10	0.14	0.041	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.0073		ND	0.15	0.035	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Chloromethane	0.073	0.060	0.012		0.15	0.12	0.025	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Cyclohexane	0.50	0.030	0.020		1.7	0.10	0.068	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.030	0.0092		2.2	0.15	0.045	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/21/21 15:52	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/21/21 15:52	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/21/21 15:52	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/21/21 15:52	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.022	0.030	0.010	J	0.15	0.21	0.073	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,4-Dioxane	0.059	0.30	0.020	J	0.21	1.1	0.073	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Ethylbenzene	0.10	0.030	0.0077		0.46	0.13	0.034	0.6	12/21/21 15:52	BRF
4-Ethyltoluene	0.044	0.030	0.0093		0.22	0.15	0.046	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Heptane	0.027	0.030	0.012	J	0.11	0.12	0.051	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/21/21 15:52	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/21/21 15:52	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21L1378-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:21

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1039
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4262
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/21/21 15:52	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Naphthalene	0.064	0.030	0.019		0.33	0.16	0.100	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Styrene	0.076	0.030	0.0095		0.32	0.13	0.040	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Tetrachloroethylene	0.015	0.030	0.0089	J	0.10	0.20	0.060	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Toluene	0.33	0.030	0.013		1.2	0.11	0.047	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04	ND	0.45	0.15	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.012		1.4	0.67	0.067	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.077	0.12	0.011	J	0.59	0.92	0.081	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.042	0.15	0.024	J	0.21	0.74	0.12	0.8	12/22/21 17:47	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.19	0.030	0.0089		0.92	0.15	0.044	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.046	0.030	0.0082		0.23	0.15	0.040	0.6	12/21/21 15:52	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/21/21 15:52	BRF
m&p-Xylene	0.39	0.060	0.017		1.7	0.26	0.072	0.6	12/21/21 15:52	BRF
o-Xylene	0.19	0.030	0.0080		0.84	0.13	0.035	0.6	12/21/21 15:52	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.8	70-130	12/21/21 15:52
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	12/21/21 15:52
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130	12/22/21 17:47

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.025	0.060	0.019	J	0.079	0.19	0.060	0.6	12/21/21 1:31	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/21/21 1:31	BRF
Ethylbenzene	0.086	0.060	0.019		0.37	0.26	0.082	0.6	12/21/21 1:31	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/21/21 1:31	BRF
Toluene	0.28	0.060	0.019		1.0	0.23	0.071	0.6	12/21/21 1:31	BRF
Naphthalene	0.071	0.060	0.0068	V-06	0.37	0.31	0.036	0.6	12/21/21 1:31	BRF
m&p-Xylene	0.36	0.12	0.040		1.6	0.52	0.17	0.6	12/21/21 1:31	BRF
o-Xylene	0.16	0.060	0.019		0.68	0.26	0.082	0.6	12/21/21 1:31	BRF
C5-C8 Aliphatics					23	6.0	5.6	0.6	12/21/21 1:31	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21L1378-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:21

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1039
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4262
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					5.4	3.0	0.23	0.6	12/21/21 1:31	BRF
C9-C12 Aliphatics					34	6.0	4.1	0.6	12/21/21 1:31	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	93.0	70-130		12/21/21 1:31

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21L1378-01 [SVP-01]	B297552	1.5	1	N/A	1000	200	500	12/21/21
21L1378-02 [SVP-02]	B297552	1.5	1	N/A	1000	200	500	12/21/21
21L1378-04 [SVP-04]	B297552	1.5	1	N/A	1000	200	500	12/21/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21L1378-01RE1 [SVP-01]	B297660	2	1	N/A	1000	400	1000	12/22/21
21L1378-02RE1 [SVP-02]	B297660	2	1	N/A	1000	400	1000	12/22/21
21L1378-04RE1 [SVP-04]	B297660	2	1	N/A	1000	400	1000	12/22/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21L1378-03 [SVP-03]	B297672	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21L1378-01 [SVP-01]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1378-02 [SVP-02]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1378-03 [SVP-03]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1378-04 [SVP-04]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297691 - APH Prep											
Blank (B297691-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.76*				*8.00*		*97.0*	*70-130*			
LCS (B297691-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Benzene	4.44				5.00		88.8	70-130			
1,3-Butadiene	4.58				5.00		91.6	70-130			
Decane	4.73				5.00		94.7	70-130			
Ethylbenzene	4.79				5.00		95.7	70-130			
Heptane	4.13				5.00		82.6	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.57				5.00		91.4	70-130			
Toluene	4.58				5.00		91.6	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.99				5.00		99.8	70-130			
Naphthalene	5.99				5.00		120	50-150			V-06
m&p-Xylene	4.68				5.00		93.6	70-130			
o-Xylene	4.71				5.00		94.2	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.12*				*8.00*		*101*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297552 - TO-15 Prep											
Blank (B297552-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/21/21						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.040									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297552 - TO-15 Prep											
Blank (B297552-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/21/21						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.051									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.040									V-04
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.73*				*8.00*		*96.6*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.46*				*8.00*		*106*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297552 - TO-15 Prep												
LCS (B297552-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/21/21							
Acetone	4.70				5.00		94.0		70-130			
Acrolein	5.40				5.00		108		70-130			
Benzene	5.63				5.00		113		70-130			
Benzyl chloride	5.61				5.00		112		70-130			
Bromodichloromethane	4.96				5.00		99.2		70-130			
Bromoform	5.42				5.00		108		70-130			
Bromomethane	5.76				5.00		115		70-130			
1,3-Butadiene	5.28				5.00		106		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.57				5.00		91.3		70-130			
Carbon Disulfide	5.24				5.00		105		70-130			
Carbon Tetrachloride	4.79				5.00		95.9		70-130			
Chlorobenzene	5.26				5.00		105		70-130			
Chloroethane	5.93				5.00		119		70-130			
Chloroform	4.95				5.00		98.9		70-130			
Chloromethane	5.23				5.00		105		70-130			
Cyclohexane	4.89				5.00		97.8		70-130			
Dibromochloromethane	5.32				5.00		106		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	5.30				5.00		106		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.38				5.00		108		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.73				5.00		115		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.34				5.00		107		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.19				5.00		104		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.98				5.00		99.6		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.54				5.00		90.8		70-130			
1,1-Dichloroethylene	5.22				5.00		104		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.85				5.00		97.1		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.74				5.00		94.8		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.95				5.00		99.0		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	5.10				5.00		102		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	5.14				5.00		103		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	5.40				5.00		108		70-130			
1,4-Dioxane	5.17				5.00		103		70-130			
Ethyl Acetate	3.03				5.00		**60.6**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	5.05				5.00		101		70-130			
4-Ethyltoluene	5.13				5.00		103		70-130			
Heptane	4.97				5.00		99.4		70-130			
Hexachlorobutadiene	3.70				5.00		73.9		70-130			
Hexane	4.61				5.00		92.3		70-130			
2-Hexanone (MBK)	5.14				5.00		103		70-130			
Isopropanol	3.92				5.00		78.4		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.27				5.00		85.4		70-130			
Methylene Chloride	4.80				5.00		95.9		70-130			
Methyl methacrylate	4.86				5.00		97.1		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	5.21				5.00		104		70-130			
Naphthalene	4.54				5.00		90.9		70-130			
Propene	4.63				5.00		92.5		70-130			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297552 - TO-15 Prep												
LCS (B297552-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/21/21							
Styrene	5.22				5.00		104		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	5.52				5.00		110		70-130			
Tetrachloroethylene	5.00				5.00		100		70-130			
Tetrahydrofuran	4.11				5.00		82.2		70-130			
Toluene	5.04				5.00		101		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	4.17				5.00		83.3		70-130			V-04
1,1,1-Trichloroethane	4.59				5.00		91.7		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	5.23				5.00		105		70-130			
Trichloroethylene	5.00				5.00		100		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.41				5.00		108		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	5.45				5.00		109		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.82				5.00		96.4		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.06				5.00		101		70-130			
Vinyl Acetate	5.86				5.00		117		70-130			V-36
Vinyl Chloride	5.97				5.00		119		70-130			
m&p-Xylene	10.5				10.0		105		70-130			
o-Xylene	5.09				5.00		102		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.15*				*8.00*		*102*		*70-130*			
LCS (B297552-BS2)					Prepared & Analyzed: 12/21/21							
Acrylonitrile	2.94				2.88		102		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.91				2.06		92.8		70-130			
n-Butylbenzene	1.54				1.14		**135**	*	70-130			L-01
sec-Butylbenzene	1.47				1.14		129		70-130			
tert-Butylbenzene	1.37				1.14		120		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.56				1.27		123		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.33				1.34		99.2		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.43*				*8.00*		*105*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297660 - TO-15 Prep											
Blank (B297660-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/22/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.13*				*8.00*		*102*	*70-130*			
LCS (B297660-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/22/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	5.18				5.00		104	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.39*				*8.00*		*105*	*70-130*			
Batch B297672 - TO-15 Prep											
Blank (B297672-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep											
Blank (B297672-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.13									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									V-05
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.17*				*8.00*		*102*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.84*				*8.00*		*111*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.22*				*8.00*		*90.2*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep												
LCS (B297672-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21							
Acetone	5.21				5.00		104		70-130			
Acrolein	5.41				5.00		108		70-130			
Benzene	4.14				5.00		82.8		70-130			
Benzyl chloride	5.53				5.00		111		70-130			
Bromodichloromethane	4.29				5.00		85.8		70-130			
Bromoform	5.41				5.00		108		70-130			
Bromomethane	5.19				5.00		104		70-130			
1,3-Butadiene	4.63				5.00		92.7		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.46				5.00		89.3		70-130			
Carbon Disulfide	4.16				5.00		83.2		70-130			
Carbon Tetrachloride	4.82				5.00		96.4		70-130			
Chlorobenzene	4.47				5.00		89.3		70-130			
Chloroethane	4.98				5.00		99.6		70-130			
Chloroform	4.33				5.00		86.7		70-130			
Chloromethane	4.72				5.00		94.3		70-130			
Cyclohexane	4.11				5.00		82.3		70-130			
Dibromochloromethane	5.16				5.00		103		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.66				5.00		93.3		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.20				5.00		104		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.12				5.00		102		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.09				5.00		102		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.13				5.00		103		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.21				5.00		84.3		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.32				5.00		86.4		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.43				5.00		88.5		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.23				5.00		84.6		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.08				5.00		81.6		70-130			
1,2-Dichloropropane	3.98				5.00		79.7		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.37				5.00		87.4		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.70				5.00		94.1		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.81				5.00		96.2		70-130			
1,4-Dioxane	4.29				5.00		85.8		70-130			
Ethyl Acetate	3.16				5.00		**63.1**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	4.55				5.00		90.9		70-130			
4-Ethyltoluene	5.02				5.00		100		70-130			
Heptane	4.04				5.00		80.9		70-130			
Hexachlorobutadiene	4.72				5.00		94.4		70-130			
Hexane	4.81				5.00		96.2		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.80				5.00		95.9		70-130			
Isopropanol	4.70				5.00		94.0		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.25				5.00		85.0		70-130			
Methylene Chloride	4.17				5.00		83.5		70-130			
Methyl methacrylate	4.14				5.00		82.9		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.51				5.00		90.1		70-130			
Naphthalene	5.58				5.00		112		70-130			
Propene	4.46				5.00		89.2		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep												
LCS (B297672-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21							
Styrene	4.95				5.00		98.9		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.49				5.00		89.8		70-130			
Tetrachloroethylene	4.67				5.00		93.5		70-130			
Tetrahydrofuran	4.28				5.00		85.5		70-130			
Toluene	4.48				5.00		89.6		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	4.99				5.00		99.8		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.26				5.00		85.2		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.52				5.00		90.4		70-130			
Trichloroethylene	4.20				5.00		84.0		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.21				5.00		104		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.47				5.00		89.4		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.90				5.00		97.9		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.84				5.00		96.8		70-130			
Vinyl Acetate	6.70				5.00		**134**	*	70-130			L-01, V-05,
Vinyl Chloride	4.66				5.00		93.2		70-130			
m&p-Xylene	9.18				10.0		91.8		70-130			
o-Xylene	4.70				5.00		94.0		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.55*				*8.00*		*107*		*70-130*			
LCS (B297672-BS2)					Prepared & Analyzed: 12/20/21							
Acrylonitrile	2.64				2.88		91.8		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.62				2.06		78.9		70-130			
n-Butylbenzene	0.914				1.14		80.2		70-130			
sec-Butylbenzene	0.940				1.14		82.5		70-130			
tert-Butylbenzene	0.968				1.14		84.9		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.05				1.27		82.4		70-130			
Propylbenzene	1.09				1.27		85.9		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.01				1.34		75.5		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.45*				*8.00*		*106*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep											
LCS (B297672-BS3)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	5.20				5.00		104	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.71*				*8.00*		*96.4*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-04	Initial calibration did not meet method specifications. Compound was calibrated using a response factor where %RSD is outside of method specified criteria. Reported result is estimated.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-06	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RLF	Rebecca Faust
LAW	Lisa A. Worthington
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S066698-CCV1)			Lab File ID: J21A355004.D			Analyzed: 12/21/21 10:36			
Bromochloromethane (1)	166172	2.853	150879	2.863	110	60 - 140	-0.0100	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	758058	3.462	694423	3.468	109	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	689228	5.054	641566	5.057	107	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
LCS (B297552-BS1)			Lab File ID: J21A355005.D			Analyzed: 12/21/21 11:01			
Bromochloromethane (1)	167391	2.86	166172	2.853	101	60 - 140	0.0070	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	760119	3.465	758058	3.462	100	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	684350	5.054	689228	5.054	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S066698-CCV2)			Lab File ID: J21A355006.D			Analyzed: 12/21/21 11:26			
1,4-Difluorobenzene (2)	707666	3.465	780292	3.465	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	90122	5.053	109487	5.054	82	60 - 140	-0.0010	+/-0.50	
LCS (B297552-BS2)			Lab File ID: J21A355007.D			Analyzed: 12/21/21 11:51			
1,4-Difluorobenzene (2)	704421	3.465	707666	3.465	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	91450	5.053	90122	5.053	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B297552-BLK1)			Lab File ID: J21A355010.D			Analyzed: 12/21/21 13:18			
Bromochloromethane (1)	153830	2.843	166172	2.853	93	60 - 140	-0.0100	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	663532	3.458	758058	3.462	88	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	606453	5.05	689228	5.054	88	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	664772	3.458	707666	3.465	94	60 - 140	-0.0070	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	84041	5.05	90122	5.053	93	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
SVP-01 (21L1378-01)			Lab File ID: J21A355012.D			Analyzed: 12/21/21 14:45			
Bromochloromethane (1)	159965	2.847	166172	2.853	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	683919	3.459	758058	3.462	90	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	624905	5.051	689228	5.054	91	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	684913	3.459	707666	3.465	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	86025	5.051	90122	5.053	95	60 - 140	-0.0020	+/-0.50	
SVP-02 (21L1378-02)			Lab File ID: J21A355013.D			Analyzed: 12/21/21 15:19			
Bromochloromethane (1)	163697	2.85	166172	2.853	99	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	713549	3.461	758058	3.462	94	60 - 140	-0.0010	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	644441	5.053	689228	5.054	94	60 - 140	-0.0010	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	713956	3.461	707666	3.465	101	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	87728	5.05	90122	5.053	97	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
SVP-04 (21L1378-04)			Lab File ID: J21A355014.D			Analyzed: 12/21/21 15:52			
Bromochloromethane (1)	164390	2.854	166172	2.853	99	60 - 140	0.0010	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	720748	3.462	758058	3.462	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	648543	5.051	689228	5.054	94	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	720990	3.462	707666	3.465	102	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	91835	5.054	90122	5.053	102	60 - 140	0.0010	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S066728-CCV1)			Lab File ID: G21A356006.D			Analyzed: 12/22/21 10:32			
1,4-Difluorobenzene (4)	4046950	10.271	3838342	10.277	105	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3808464	14.642	3673737	14.648	104	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B297660-BS1)			Lab File ID: G21A356007.D			Analyzed: 12/22/21 11:12			
1,4-Difluorobenzene (4)	4045109	10.277	4046950	10.271	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3793904	14.642	3808464	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B297660-BLK1)			Lab File ID: G21A356009.D			Analyzed: 12/22/21 12:39			
1,4-Difluorobenzene (4)	4008515	10.277	4046950	10.271	99	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3646554	14.642	3808464	14.642	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-01 (21L1378-01RE1)			Lab File ID: G21A356013.D			Analyzed: 12/22/21 16:10			
1,4-Difluorobenzene (4)	4082930	10.277	4046950	10.271	101	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3674466	14.642	3808464	14.642	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-02 (21L1378-02RE1)			Lab File ID: G21A356014.D			Analyzed: 12/22/21 16:59			
1,4-Difluorobenzene (4)	4121495	10.277	4046950	10.271	102	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3708190	14.642	3808464	14.642	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-04 (21L1378-04RE1)			Lab File ID: G21A356015.D			Analyzed: 12/22/21 17:47			
1,4-Difluorobenzene (4)	4035698	10.271	4046950	10.271	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3735563	14.642	3808464	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S066737-CCV1)			Lab File ID: G21A354004.D			Analyzed: 12/20/21 09:26			
Bromochloromethane (1)	1305939	8.497	1402037	8.503	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3348460	10.271	3621476	10.277	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3120265	14.642	3493930	14.642	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B297672-BS1)			Lab File ID: G21A354005.D			Analyzed: 12/20/21 10:05			
Bromochloromethane (1)	1299000	8.497	1305939	8.497	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3374459	10.271	3348460	10.271	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3158491	14.642	3120265	14.642	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S066737-CCV3)			Lab File ID: G21A354006.D			Analyzed: 12/20/21 10:45			
1,4-Difluorobenzene (4)	3344747	10.277	3838342	10.277	87	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3102107	14.642	3673737	14.648	84	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B297672-BS3)			Lab File ID: G21A354007.D			Analyzed: 12/20/21 11:24			
1,4-Difluorobenzene (4)	3349492	10.271	3344747	10.277	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3106118	14.642	3102107	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S066737-CCV2)			Lab File ID: G21A354008.D			Analyzed: 12/20/21 12:04			
1,4-Difluorobenzene (2)	3414592	10.271	3310624	10.271	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	656954	14.642	690978	14.648	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
LCS (B297672-BS2)			Lab File ID: G21A354009.D			Analyzed: 12/20/21 12:43			
1,4-Difluorobenzene (2)	3386552	10.271	3414592	10.271	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	655904	14.648	656954	14.642	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Blank (B297672-BLK1)			Lab File ID: G21A354012.D			Analyzed: 12/20/21 14:59			
Bromochloromethane (1)	1150463	8.503	1305939	8.497	88	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3114745	10.271	3348460	10.271	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2884200	14.642	3120265	14.642	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3129554	10.271	3414592	10.271	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	590583	14.642	656954	14.642	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3110589	10.271	3344747	10.277	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2898682	14.642	3102107	14.642	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-03 (21L1378-03)			Lab File ID: G21A354024.D			Analyzed: 12/21/21 00:42			
Bromochloromethane (1)	1817640	8.497	1305939	8.497	139	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	4442758	10.271	3348460	10.271	133	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	4125616	14.642	3120265	14.642	132	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	4457368	10.271	3414592	10.271	131	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	904221	14.642	656954	14.642	138	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4437278	10.271	3344747	10.277	133	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	4142986	14.642	3102107	14.642	134	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S066742-CCV1)			Lab File ID: G21A354006.D			Analyzed: 12/20/21 10:45			
Bromochloromethane (4)	1319440	8.503	1600288	8.503	82	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3344747	10.277	3825698	10.277	87	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3102107	14.642	3670272	14.648	85	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B297691-BS1)			Lab File ID: G21A354007.D			Analyzed: 12/20/21 11:24			
Bromochloromethane (4)	1275621	8.503	1319440	8.503	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3341793	10.271	3344747	10.277	100	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3103451	14.642	3102107	14.642	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B297691-BLK1)			Lab File ID: G21A354012.D			Analyzed: 12/20/21 14:59			
Bromochloromethane (4)	1168471	8.503	1319440	8.503	89	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3110589	10.271	3344747	10.277	93	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2898682	14.642	3102107	14.642	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-01 (21L1378-01)			Lab File ID: G21A354022.DA			Analyzed: 12/20/21 23:05			
Bromochloromethane (4)	1858025	8.497	1319440	8.503	141	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4481527	10.271	3344747	10.277	134	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	4212863	14.642	3102107	14.642	136	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-02 (21L1378-02)			Lab File ID: G21A354023.DA			Analyzed: 12/20/21 23:54			
Bromochloromethane (4)	1886290	8.497	1319440	8.503	143	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4531687	10.271	3344747	10.277	135	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	4226060	14.642	3102107	14.642	136	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-03 (21L1378-03)			Lab File ID: G21A354024.DA			Analyzed: 12/21/21 00:42			
Bromochloromethane (4)	1840725	8.497	1319440	8.503	140	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4437278	10.271	3344747	10.277	133	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	4142986	14.642	3102107	14.642	134	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-04 (21L1378-04)			Lab File ID: G21A354025.DA			Analyzed: 12/21/21 01:31			
Bromochloromethane (4)	1922936	8.497	1319440	8.503	146	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4548424	10.271	3344747	10.277	136	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	4261095	14.642	3102107	14.642	137	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066698-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	4.64	1.013483	0.9407602		-7.2	30
Acrolein	A	5.00	5.12	0.2425092	0.2483884		2.4	30
Benzene	A	5.00	5.09	0.5773346	0.5877608		1.8	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.11	0.5662092	0.5784652		2.2	30
Bromodichloromethane	A	5.00	5.06	0.4493554	0.4547578		1.2	30
Bromoform	A	5.00	5.31	0.6972692	0.7400976		6.1	30
Bromomethane	A	5.00	5.67	0.795872	0.9022459		13.4	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.54	0.4907101	0.5433406		10.7	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.51	1.40087	1.262788		-9.9	30
Carbon Disulfide	A	5.00	5.40	1.998984	2.158255		8.0	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.76	0.5188025	0.494436		-4.7	30
Chlorobenzene	A	5.00	5.22	0.7193	0.7511825		4.4	30
Chloroethane	A	5.00	5.87	0.3795632	0.445418		17.4	30
Chloroform	A	5.00	5.07	1.888134	1.913526		1.3	30
Chloromethane	A	5.00	5.26	0.5417118	0.5702044		5.3	30
Cyclohexane	A	5.00	4.88	0.265344	0.2589248		-2.4	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.27	0.6098379	0.643094		5.5	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.20	0.757862	0.7881189		4.0	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.68	0.7367625	0.8363305		13.5	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.39	0.7493582	0.8075865		7.8	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	5.29	2.185662	2.312341		5.8	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	4.93	1.41636	1.397521		-1.3	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.64	1.131436	1.051152		-7.1	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	5.13	1.038306	1.06519		2.6	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.92	1.058854	1.041754		-1.6	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.84	1.144971	1.109328		-3.1	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	5.00	0.2035658	0.2037839		0.1	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	5.09	0.3153762	0.3210963		1.8	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	5.06	0.2855395	0.2891388		1.3	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	5.63	2.0897	2.35411		12.7	30
1,4-Dioxane	A	5.00	5.10	0.1348394	0.1375177		2.0	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.15	0.2996362	0.2488795		-16.9	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.98	1.068394	1.065236		-0.3	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	5.06	1.191921	1.204914		1.1	30
Heptane	A	5.00	5.12	0.1598388	0.1636265		2.4	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	3.75	1.05506	0.7908489		-25.0	30
Hexane	L	5.00	4.67	0.7820405	0.6709867		-6.6	30
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	5.16	0.3105363	0.3202725		3.1	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066698-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Isopropanol	A	5.00	4.62	1.087458	1.003885		-7.7	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.37	2.400388	2.099396		-12.5	30
Methylene Chloride	A	5.00	4.84	0.6720844	0.650006		-3.3	30
Methyl methacrylate	A	5.00	4.95	0.1927052	0.1908519		-1.0	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	5.27	0.141787	0.1495548		5.5	30
Naphthalene	A	5.00	4.34	1.049522	0.9107396		-13.2	30
Propene	A	5.00	4.80	0.4575591	0.4391402		-4.0	30
Styrene	A	5.00	5.22	0.6387272	0.6665939		4.4	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	5.53	0.5691929	0.629625		10.6	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.00	0.5934671	0.5930995		-0.06	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.21	0.811293	0.6836964		-15.7	30
Toluene	A	5.00	4.99	0.8381161	0.8365116		-0.2	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	3.85	0.5285083	0.4068831		-23.0	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.66	0.4533588	0.4225386		-6.8	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	5.23	0.2953724	0.3091528		4.7	30
Trichloroethylene	A	5.00	5.05	0.2950588	0.2980184		1.0	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	5.40	2.216429	2.394714		8.0	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	5.40	1.637043	1.767239		8.0	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.75	1.051818	0.9998781		-4.9	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.02	1.056033	1.059792		0.4	30
Vinyl Acetate	A	5.00	3.84	1.072956	0.824341		-23.2	30
Vinyl Chloride	A	5.00	5.98	0.6636142	0.793597		19.6	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.4	0.8662275	0.8966612		3.5	30
o-Xylene	A	5.00	5.10	0.8477905	0.8649562		2.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066698-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	3.05	0.1790188	0.1893156		5.8	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.98	0.5550816	0.5333985		-3.9	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.40	10.33084	12.73743		23.3	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.37	14.67315	17.57999		19.8	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.26	2.840238	3.126522		10.1	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.54	13.06162	15.82044		21.1	30
Propylbenzene	A	1.27	1.54	3.532811	4.269977		20.9	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.48	1.127565	1.279987		13.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066728-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.30	1.179237	1.249964		6.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	5.20	0.9407078	0.9781149		4.0	30
Acrolein	A	5.00	4.51	0.1929512	0.1741472		-9.7	30
Benzene	A	5.00	4.00	0.934211	0.7463572		-20.1	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.54	0.9229464	1.023263		10.9	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.17	0.6342236	0.5285357		-16.7	30
Bromoform	A	5.00	5.21	0.4468591	0.4658168		4.2	30
Bromomethane	A	5.00	4.88	0.5858487	0.5723563		-2.3	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.63	0.4976374	0.4608522		-7.4	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.20	1.510541	1.270284		-15.9	30
Carbon Disulfide	A	5.00	4.01	2.251089	1.807237		-19.7	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.59	0.4541248	0.4165282		-8.3	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.41	0.8377285	0.7383281		-11.9	30
Chloroethane	A	5.00	4.69	0.3226291	0.3023663		-6.3	30
Chloroform	A	5.00	4.06	1.555256	1.261877		-18.9	30
Chloromethane	A	5.00	4.61	0.6106162	0.5629506		-7.8	30
Cyclohexane	A	5.00	3.90	0.396716	0.3096086		-22.0	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.02	0.5320738	0.5347141		0.5	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	4.56	0.562252	0.512757		-8.8	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.10	0.6244209	0.6366536		2.0	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.04	0.6745915	0.6796607		0.8	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.08	0.6818076	0.692616		1.6	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.47	1.52093	1.360215		-10.6	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	3.93	1.413309	1.110197		-21.4	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.15	0.9197802	0.7637588		-17.0	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.16	1.135823	0.9438628		-16.9	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.01	1.005956	0.8061228		-19.9	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	3.93	1.067538	0.8396741		-21.3	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	3.79	0.3739952	0.2833441		-24.2	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.23	0.4978307	0.4207326		-15.5	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.37	0.4238937	0.3706272		-12.6	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	4.87	1.585689	1.54394		-2.6	30
1,4-Dioxane	A	5.00	4.13	0.1952184	0.1611578		-17.4	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.08	0.3421706	0.2790366		-18.5	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.42	1.365396	1.207741		-11.5	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	4.87	1.318567	1.284769		-2.6	30
Heptane	A	5.00	3.90	0.2973937	0.2317192		-22.1	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.02	0.3685606	0.3698137		0.3	30
Hexane	A	5.00	4.50	0.8911197	0.7040206		-10.0	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	4.61	0.6568943	0.6056132		-7.8	30
Isopropanol	A	5.00	5.22	1.077752	1.124638		4.4	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.07	1.943419	1.580885		-18.7	30
Methylene Chloride	A	5.00	3.96	0.8890624	0.7044066		-20.8	30
Methyl methacrylate	A	5.00	4.15	0.3219626	0.2674314		-16.9	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.40	0.6998103	0.6153219		-12.1	30
Naphthalene	A	5.00	6.02	0.9681385	1.1663		20.5	30
Propene	A	5.00	4.44	0.6361434	0.5650935		-11.2	30
Styrene	A	5.00	4.82	0.7628957	0.7358037		-3.6	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.43	0.8809722	0.7807696		-11.4	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.56	0.4242595	0.3869907		-8.8	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.19	0.3396931	0.2846393		-16.2	30
Toluene	A	5.00	4.38	1.090895	0.9556117		-12.4	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.54	0.4270306	0.4726834		10.7	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.25	0.5251361	0.4460075		-15.1	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.33	0.3833148	0.3322051		-13.3	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.04	0.3926852	0.3168726		-19.3	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	4.97	1.358779	1.349752		-0.7	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.11	1.403446	1.153345		-17.8	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.84	1.072009	1.038428		-3.1	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	4.74	1.094949	1.037435		-5.3	30
Vinyl Acetate	A	5.00	3.38	1.219501	0.8254156		-32.3	30 *
Vinyl Chloride	A	5.00	4.44	0.6993653	0.6214722		-11.1	30
m&p-Xylene	A	10.0	8.92	1.02777	0.9165314		-10.8	30
o-Xylene	A	5.00	4.53	1.052547	0.9529744		-9.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.60	0.3299463	0.2972675		-9.9	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.75	0.9736732	0.8260641		-15.2	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.02	11.75789	10.54973		-10.3	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.04	13.56985	12.33601		-9.1	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.09	2.605968	2.496273		-4.2	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.14	11.67286	10.51062		-10.0	30
Propylbenzene	A	1.27	1.19	2.964535	2.783248		-6.1	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.05	2.305685	1.801359		-21.9	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV3

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.52	1.179237	1.302578		10.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S066742-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
Benzene	A	5.00	4.43	0.9284439	0.8222005	0.05	-11.4	30	
1,3-Butadiene	A	5.00	4.04	0.5726807	0.462971	0.05	-19.2	30	
Ethylbenzene	A	5.00	4.82	1.414536	1.36338	0.05	-3.6	30	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.48	1.890273	1.693668	0.05	-10.4	30	
Toluene	A	5.00	4.61	1.069151	0.9852134	0.05	-7.9	30	
Naphthalene	A	5.00	7.26	1.164861	1.692561	0.05	45.3	30	*
m&p-Xylene	A	10.0	9.64	1.079771	1.041102	0.05	-3.6	30	
o-Xylene	A	5.00	4.80	1.103528	1.058563	0.05	-4.1	30	
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	94.0	0.6142127	0.5068065	0.05	-17.5	30	
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	136	9.051872E-02	9.786426E-02	0.05	8.1	30	
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	171	0.6779114	0.6548694	0.05	-3.4	30	

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

con-test ANALYTICAL LABORATORY

21C378

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: APEX Companies, LLC
Address: 5900 Northwoods Bus Pkwy Ste 5900-O Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-LI-2448-Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: Joel Schlaudt

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: Andrew.Street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH			" Hg			Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records	
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³					Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure	Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply	For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement
															Summa Can ID	Flow Controller ID
(1)	SVP-01	12-16-21 08:40	12-16-21 09:09	29	200	SG	6	x	x			29	5	-5.2	2018	4200
(2)	SVP-02	12-16-21 08:50	12-16-21 09:22	32	↓	↓	↓	x	x			28	5	-5.6	2448	4098
(3)	SVP-03	12-16-21 09:01	12-16-21 09:32	31	↓	↓	↓	x	x			30	5	-5.7	1730	4370
(4)	SVP-04	12-16-21 0828	12-16-21 0912	53	100	↓	↓	x	x			29	4	-4.6	1039	4262

Comments: See TO-15 List from A. Street.

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time: 12-16-21/1340	Detection Limit Requirements	Special Requirements
Received by: (signature) PACE MVL	Date/Time: 12/16/21 13:40	MA	☐ MA MCP Required
Relinquished by: (signature)	Date/Time:		MCP Certification Form Required
Received by: (signature)	Date/Time: 12/16/21 1900	CT	☐ CT RCP Required
Relinquished by: (signature)	Date/Time: 12/17/21 1114		RCP Certification Form Required
Received by: (signature)	Date/Time:	Other:	☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx.

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548478882

ADD NICKNAME

Delivered
Friday, 12/17/2021 at 11:14 am

THIS IS 1 OF 5 PIECES

DELIVERED

Signed for by: B.BECCA

[redacted]

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM

Pace Analytical Services
Sample Receiving

9800 Kincey Ave, Suite 100
Huntersville, NC US 28078
704-875-9092

TO

AYLA HOMER
CONTEST-MA

39 SPRUCE ST
EAST LONGMEADOW, MA US 01028

MANAGE DELIVERY

5 Piece Shipment [redacted]

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548478882	Delivered	12/16/21	12/17/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548478919	Delivered	12/16/21	12/17/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548478908	Delivered	12/16/21	12/17/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Apex

Received By RLF Date 12/17/21 Time 1114

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? ~~F~~ T(4)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	4	1L	4	30min	Nut/Ferrule		IC Train	~~4~~ RLF
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2018					4200				
2448					4098				
1730					4370				
1039					4262				
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342027.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2018

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342027.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2018

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Units: Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342034.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2448

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/8/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342034.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2448

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342013.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1730

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342013.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1730

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342037.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1039

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342037.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1039

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

February 25, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

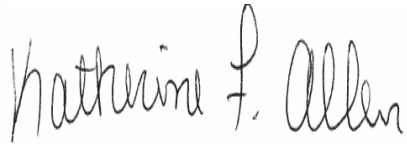
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-LI-2448 Incident
Laboratory Work Order Number: 21L1379

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on December 16, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 2/25/2022

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 2020-LI-2448 Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21L1379

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
DUP-01	21L1379-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Trip Blank	21L1379-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Unused Can/Reg #2197/4091	21L1379-03	Air		-	
Unused Can/Reg #2201/4201	21L1379-04	Air		-	
Unused Can/Reg #1035/4038	21L1379-05	Air		-	
Unused Reg #4368	21L1379-06	Air		-	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED REPORT - 1/5/22 - APH carbon ranges revised to the RL per the method.
REVISED REPORT - 1/26/22 - APH carbon ranges revised to the MDL.
REVISED REPORT - 2/25/22 - 1,2,3-Trimethylbenzene revised due to analyst error.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

n-Butylbenzene, Vinyl Acetate

B297552-BS2, B297672-BS1

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21L1379-01[DUP-01], 21L1379-02[Trip Blank], B297552-BLK1, B297552-BS1, B297672-BLK1, B297672-BS1

V-04 Initial calibration did not meet method specifications. Compound was calibrated using a response factor where %RSD is outside of method specified criteria. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene

21L1379-01[DUP-01], B297552-BLK1, B297552-BS1, S066698-CCV1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21L1379-02[Trip Blank], B297672-BLK1, B297672-BS1, S066737-CCV1

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21L1379-01[DUP-01], 21L1379-02[Trip Blank], B297552-BLK1, B297552-BS1, B297672-BLK1, B297672-BS1, S066698-CCV1, S066737-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B297552-BS1, B297672-BS1, S066698-CCV1, S066737-CCV1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

V-06 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Naphthalene

21L1379-01[DUP-01], B297691-BS1, S066742-CCV1

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: DUP-01
Sample ID: 21L1379-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1848
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4229
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1379
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.8	1.2	0.73		4.3	2.9	1.7	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Acrolein	0.50	0.30	0.15		1.1	0.69	0.33	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Benzene	0.025	0.030	0.0072	J	0.081	0.096	0.023	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/21/21 18:34	BRF
2-Butanone (MEK)	0.32	1.2	0.099	J	0.94	3.5	0.29	0.6	12/21/21 18:34	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.053	0.12	0.046	J	0.16	0.37	0.14	0.6	12/21/21 18:34	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/21/21 18:34	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/21/21 18:34	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Carbon Tetrachloride	0.015	0.030	0.0091	J	0.094	0.19	0.057	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Chlorobenzene	0.020	0.030	0.0089	J	0.094	0.14	0.041	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.0073		ND	0.15	0.035	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Chloromethane	0.087	0.060	0.012		0.18	0.12	0.025	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Cyclohexane	0.41	0.030	0.020		1.4	0.10	0.068	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.43	0.030	0.0092		2.1	0.15	0.045	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/21/21 18:34	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/21/21 18:34	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/21/21 18:34	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/21/21 18:34	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.019	0.030	0.010	J	0.13	0.21	0.073	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Ethylbenzene	0.10	0.030	0.0077		0.44	0.13	0.034	0.6	12/21/21 18:34	BRF
4-Ethyltoluene	0.046	0.030	0.0093		0.22	0.15	0.046	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Heptane	0.028	0.030	0.012	J	0.11	0.12	0.051	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/21/21 18:34	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/21/21 18:34	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: DUP-01
Sample ID: 21L1379-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1848
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4229
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1379
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/21/21 18:34	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Naphthalene	0.067	0.030	0.019		0.35	0.16	0.100	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Propylbenzene	0.028	0.076	0.026	J	0.14	0.37	0.13	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Styrene	0.074	0.030	0.0095		0.32	0.13	0.040	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Tetrachloroethylene	0.017	0.030	0.0089	J	0.12	0.20	0.060	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Toluene	0.32	0.030	0.013		1.2	0.11	0.047	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04	ND	0.45	0.15	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.012		1.3	0.67	0.067	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.073	0.12	0.011	J	0.56	0.92	0.081	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.042	0.15	0.024	J	0.21	0.74	0.12	0.8	12/22/21 18:36	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.19	0.030	0.0089		0.92	0.15	0.044	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.044	0.030	0.0082		0.22	0.15	0.040	0.6	12/21/21 18:34	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/21/21 18:34	BRF
m&p-Xylene	0.39	0.060	0.017		1.7	0.26	0.072	0.6	12/21/21 18:34	BRF
o-Xylene	0.19	0.030	0.0080		0.83	0.13	0.035	0.6	12/21/21 18:34	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.5	70-130	12/21/21 18:34
4-Bromofluorobenzene (2)	107	70-130	12/21/21 18:34
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130	12/22/21 18:36

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.021	0.060	0.019	J	0.067	0.19	0.060	0.6	12/21/21 7:04	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/21/21 7:04	BRF
Ethylbenzene	0.091	0.060	0.019		0.40	0.26	0.082	0.6	12/21/21 7:04	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/21/21 7:04	BRF
Toluene	0.28	0.060	0.019		1.1	0.23	0.071	0.6	12/21/21 7:04	BRF
Naphthalene	0.074	0.060	0.0068	V-06	0.39	0.31	0.036	0.6	12/21/21 7:04	BRF
m&p-Xylene	0.38	0.12	0.040		1.7	0.52	0.17	0.6	12/21/21 7:04	BRF
o-Xylene	0.16	0.060	0.019		0.71	0.26	0.082	0.6	12/21/21 7:04	BRF
C5-C8 Aliphatics					27	6.0	5.6	0.6	12/21/21 7:04	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: DUP-01
Sample ID: 21L1379-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1848
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4229
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1379
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					6.0	3.0	0.23	0.6	12/21/21 7:04	BRF
C9-C12 Aliphatics					32	6.0	4.1	0.6	12/21/21 7:04	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	89.7	70-130		12/21/21 7:04

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 21L1379-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1933
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1379
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -30
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	0.80	0.48		ND	1.9	1.1	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Acrolein	ND	0.20	0.097		ND	0.46	0.22	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Acrylonitrile	ND	0.12	0.044		ND	0.25	0.095	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Benzene	0.0072	0.020	0.0048	J	0.023	0.064	0.015	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Benzyl chloride	ND	0.020	0.0090		ND	0.10	0.047	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.020	0.0073		ND	0.13	0.049	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Bromoform	ND	0.020	0.0072		ND	0.21	0.074	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Bromomethane	ND	0.020	0.016		ND	0.078	0.063	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.020	0.014		ND	0.044	0.031	0.4	12/20/21 15:47	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	0.80	0.066		ND	2.4	0.20	0.4	12/20/21 15:47	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082	0.031		ND	0.25	0.093	0.4	12/20/21 15:47	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.058	0.013		ND	0.32	0.072	0.4	12/20/21 15:47	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.046	0.016		ND	0.25	0.086	0.4	12/20/21 15:47	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.046	0.017		ND	0.25	0.094	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.20	0.051		ND	0.62	0.16	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.020	0.0060		ND	0.13	0.038	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Chlorobenzene	ND	0.020	0.0060		ND	0.092	0.027	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Chloroethane	ND	0.020	0.015		ND	0.053	0.039	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Chloroform	ND	0.020	0.0048		ND	0.098	0.024	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Chloromethane	ND	0.040	0.0082		ND	0.083	0.017	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Cyclohexane	ND	0.020	0.013		ND	0.069	0.046	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.020	0.0067		ND	0.17	0.057	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020	0.0056		ND	0.15	0.043	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.0074		ND	0.12	0.044	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.0048		ND	0.12	0.029	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.0081		ND	0.12	0.049	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020	0.0061		ND	0.099	0.030	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.020	0.0067		ND	0.081	0.027	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.020	0.0073		ND	0.081	0.030	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020	0.0079		ND	0.079	0.031	0.4	12/20/21 15:47	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.0068		ND	0.079	0.027	0.4	12/20/21 15:47	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.0070		ND	0.079	0.028	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.020	0.0072		ND	0.092	0.033	0.4	12/20/21 15:47	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.0093		ND	0.091	0.042	0.4	12/20/21 15:47	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.0062		ND	0.091	0.028	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020	0.0069		ND	0.14	0.048	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.20	0.014		ND	0.72	0.049	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Ethyl Acetate	0.14	0.20	0.12	L-03, V-34, J	0.50	0.72	0.43	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Ethylbenzene	0.017	0.020	0.0052	J	0.075	0.087	0.022	0.4	12/20/21 15:47	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.020	0.0062		ND	0.098	0.030	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Heptane	ND	0.020	0.0082		ND	0.082	0.034	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.020	0.011		ND	0.21	0.12	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Hexane	ND	0.80	0.066		ND	2.8	0.23	0.4	12/20/21 15:47	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.041	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Isopropanol	ND	0.80	0.18		ND	2.0	0.45	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051	0.016		ND	0.25	0.079	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020	0.0080		ND	0.072	0.029	0.4	12/20/21 15:47	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 21L1379-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1933
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1379
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -30
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.20	0.046		ND	0.69	0.16	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.020	0.012		ND	0.082	0.048	0.4	12/20/21 15:47	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Naphthalene	ND	0.020	0.013		ND	0.10	0.066	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Propene	ND	0.80	0.067		ND	1.4	0.12	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Propylbenzene	ND	0.051	0.018		ND	0.25	0.087	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Styrene	ND	0.020	0.0063		ND	0.085	0.027	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020	0.0061		ND	0.14	0.042	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.020	0.0059		ND	0.14	0.040	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.20	0.049		ND	0.59	0.15	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Toluene	0.17	0.020	0.0084		0.66	0.075	0.032	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020	0.014		ND	0.15	0.10	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020	0.0092		ND	0.11	0.050	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020	0.0080		ND	0.11	0.043	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Trichloroethylene	ND	0.020	0.0074		ND	0.11	0.040	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080	0.0080		ND	0.45	0.045	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080	0.0071		ND	0.61	0.054	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075	0.012		ND	0.37	0.059	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0059		ND	0.098	0.029	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0055		ND	0.098	0.027	0.4	12/20/21 15:47	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054	0.017		ND	0.25	0.080	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.40	0.037	V-05	ND	1.4	0.13	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.020	0.0079		ND	0.051	0.020	0.4	12/20/21 15:47	BRF
m&p-Xylene	0.017	0.040	0.011	J	0.073	0.17	0.048	0.4	12/20/21 15:47	BRF
o-Xylene	0.0056	0.020	0.0054	J	0.024	0.087	0.023	0.4	12/20/21 15:47	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	12/20/21 15:47
4-Bromofluorobenzene (2)	112	70-130	12/20/21 15:47
4-Bromofluorobenzene (4)	88.6	70-130	12/20/21 15:47

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.040	0.013		ND	0.13	0.040	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.013		ND	0.088	0.029	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Ethylbenzene	0.016	0.040	0.013	J	0.071	0.17	0.055	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.013		ND	0.14	0.048	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Toluene	0.16	0.040	0.012		0.62	0.15	0.047	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Naphthalene	ND	0.040	0.0046		ND	0.21	0.024	0.4	12/20/21 15:47	BRF
m&p-Xylene	ND	0.080	0.027		ND	0.35	0.12	0.4	12/20/21 15:47	BRF
o-Xylene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	12/20/21 15:47	BRF
C5-C8 Aliphatics					8.1	4.0	3.7	0.4	12/20/21 15:47	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 21L1379-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1933
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1379
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -30
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	2.0	0.15	0.4	12/20/21 15:47	BRF
C9-C12 Aliphatics				J	2.8	4.0	2.7	0.4	12/20/21 15:47	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	96.8	70-130		12/20/21 15:47

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21L1379-01 [DUP-01]	B297552	1.5	1	N/A	1000	200	500	12/21/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21L1379-01RE1 [DUP-01]	B297660	2	1	N/A	1000	400	1000	12/22/21

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21L1379-02 [Trip Blank]	B297672	1	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21L1379-01 [DUP-01]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1379-02 [Trip Blank]	B297691	1	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297691 - APH Prep											
Blank (B297691-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.76*				*8.00*		*97.0*	*70-130*			
LCS (B297691-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Benzene	4.44				5.00		88.8	70-130			
1,3-Butadiene	4.58				5.00		91.6	70-130			
Decane	4.73				5.00		94.7	70-130			
Ethylbenzene	4.79				5.00		95.7	70-130			
Heptane	4.13				5.00		82.6	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.57				5.00		91.4	70-130			
Toluene	4.58				5.00		91.6	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.99				5.00		99.8	70-130			
Naphthalene	5.99				5.00		120	50-150			V-06
m&p-Xylene	4.68				5.00		93.6	70-130			
o-Xylene	4.71				5.00		94.2	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.12*				*8.00*		*101*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297552 - TO-15 Prep											
Blank (B297552-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/21/21						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.040									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297552 - TO-15 Prep											
Blank (B297552-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/21/21						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.051									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.040									V-04
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.73*				*8.00*		*96.6*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.46*				*8.00*		*106*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297552 - TO-15 Prep												
LCS (B297552-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/21/21							
Acetone	4.70				5.00		94.0		70-130			
Acrolein	5.40				5.00		108		70-130			
Benzene	5.63				5.00		113		70-130			
Benzyl chloride	5.61				5.00		112		70-130			
Bromodichloromethane	4.96				5.00		99.2		70-130			
Bromoform	5.42				5.00		108		70-130			
Bromomethane	5.76				5.00		115		70-130			
1,3-Butadiene	5.28				5.00		106		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.57				5.00		91.3		70-130			
Carbon Disulfide	5.24				5.00		105		70-130			
Carbon Tetrachloride	4.79				5.00		95.9		70-130			
Chlorobenzene	5.26				5.00		105		70-130			
Chloroethane	5.93				5.00		119		70-130			
Chloroform	4.95				5.00		98.9		70-130			
Chloromethane	5.23				5.00		105		70-130			
Cyclohexane	4.89				5.00		97.8		70-130			
Dibromochloromethane	5.32				5.00		106		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	5.30				5.00		106		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.38				5.00		108		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.73				5.00		115		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.34				5.00		107		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.19				5.00		104		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.98				5.00		99.6		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.54				5.00		90.8		70-130			
1,1-Dichloroethylene	5.22				5.00		104		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.85				5.00		97.1		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.74				5.00		94.8		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.95				5.00		99.0		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	5.10				5.00		102		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	5.14				5.00		103		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	5.40				5.00		108		70-130			
1,4-Dioxane	5.17				5.00		103		70-130			
Ethyl Acetate	3.03				5.00		**60.6**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	5.05				5.00		101		70-130			
4-Ethyltoluene	5.13				5.00		103		70-130			
Heptane	4.97				5.00		99.4		70-130			
Hexachlorobutadiene	3.70				5.00		73.9		70-130			
Hexane	4.61				5.00		92.3		70-130			
2-Hexanone (MBK)	5.14				5.00		103		70-130			
Isopropanol	3.92				5.00		78.4		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.27				5.00		85.4		70-130			
Methylene Chloride	4.80				5.00		95.9		70-130			
Methyl methacrylate	4.86				5.00		97.1		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	5.21				5.00		104		70-130			
Naphthalene	4.54				5.00		90.9		70-130			
Propene	4.63				5.00		92.5		70-130			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297552 - TO-15 Prep												
LCS (B297552-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/21/21							
Styrene	5.22				5.00		104		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	5.52				5.00		110		70-130			
Tetrachloroethylene	5.00				5.00		100		70-130			
Tetrahydrofuran	4.11				5.00		82.2		70-130			
Toluene	5.04				5.00		101		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	4.17				5.00		83.3		70-130			V-04
1,1,1-Trichloroethane	4.59				5.00		91.7		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	5.23				5.00		105		70-130			
Trichloroethylene	5.00				5.00		100		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.41				5.00		108		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	5.45				5.00		109		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.82				5.00		96.4		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.06				5.00		101		70-130			
Vinyl Acetate	5.86				5.00		117		70-130			V-36
Vinyl Chloride	5.97				5.00		119		70-130			
m&p-Xylene	10.5				10.0		105		70-130			
o-Xylene	5.09				5.00		102		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.15*				*8.00*		*102*		*70-130*			
LCS (B297552-BS2)					Prepared & Analyzed: 12/21/21							
Acrylonitrile	2.94				2.88		102		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.91				2.06		92.8		70-130			
n-Butylbenzene	1.54				1.14		**135**	*	70-130			L-01
sec-Butylbenzene	1.47				1.14		129		70-130			
tert-Butylbenzene	1.37				1.14		120		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.56				1.27		123		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.33				1.34		99.2		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.43*				*8.00*		*105*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297660 - TO-15 Prep											
Blank (B297660-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/22/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.13*				*8.00*		*102*	*70-130*			
LCS (B297660-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/22/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	5.18				5.00		104	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.39*				*8.00*		*105*	*70-130*			
Batch B297672 - TO-15 Prep											
Blank (B297672-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep											
Blank (B297672-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.13									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									V-05
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.17*				*8.00*		*102*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.84*				*8.00*		*111*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.22*				*8.00*		*90.2*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep												
LCS (B297672-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21							
Acetone	5.21				5.00		104		70-130			
Acrolein	5.41				5.00		108		70-130			
Benzene	4.14				5.00		82.8		70-130			
Benzyl chloride	5.53				5.00		111		70-130			
Bromodichloromethane	4.29				5.00		85.8		70-130			
Bromoform	5.41				5.00		108		70-130			
Bromomethane	5.19				5.00		104		70-130			
1,3-Butadiene	4.63				5.00		92.7		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.46				5.00		89.3		70-130			
Carbon Disulfide	4.16				5.00		83.2		70-130			
Carbon Tetrachloride	4.82				5.00		96.4		70-130			
Chlorobenzene	4.47				5.00		89.3		70-130			
Chloroethane	4.98				5.00		99.6		70-130			
Chloroform	4.33				5.00		86.7		70-130			
Chloromethane	4.72				5.00		94.3		70-130			
Cyclohexane	4.11				5.00		82.3		70-130			
Dibromochloromethane	5.16				5.00		103		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.66				5.00		93.3		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.20				5.00		104		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.12				5.00		102		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.09				5.00		102		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.13				5.00		103		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.21				5.00		84.3		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.32				5.00		86.4		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.43				5.00		88.5		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.23				5.00		84.6		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.08				5.00		81.6		70-130			
1,2-Dichloropropane	3.98				5.00		79.7		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.37				5.00		87.4		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.70				5.00		94.1		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.81				5.00		96.2		70-130			
1,4-Dioxane	4.29				5.00		85.8		70-130			
Ethyl Acetate	3.16				5.00		**63.1**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	4.55				5.00		90.9		70-130			
4-Ethyltoluene	5.02				5.00		100		70-130			
Heptane	4.04				5.00		80.9		70-130			
Hexachlorobutadiene	4.72				5.00		94.4		70-130			
Hexane	4.81				5.00		96.2		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.80				5.00		95.9		70-130			
Isopropanol	4.70				5.00		94.0		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.25				5.00		85.0		70-130			
Methylene Chloride	4.17				5.00		83.5		70-130			
Methyl methacrylate	4.14				5.00		82.9		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.51				5.00		90.1		70-130			
Naphthalene	5.58				5.00		112		70-130			
Propene	4.46				5.00		89.2		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep												
LCS (B297672-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21							
Styrene	4.95				5.00		98.9		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.49				5.00		89.8		70-130			
Tetrachloroethylene	4.67				5.00		93.5		70-130			
Tetrahydrofuran	4.28				5.00		85.5		70-130			
Toluene	4.48				5.00		89.6		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	4.99				5.00		99.8		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.26				5.00		85.2		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.52				5.00		90.4		70-130			
Trichloroethylene	4.20				5.00		84.0		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.21				5.00		104		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.47				5.00		89.4		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.90				5.00		97.9		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.84				5.00		96.8		70-130			
Vinyl Acetate	6.70				5.00		**134**	*	70-130			L-01, V-05,
Vinyl Chloride	4.66				5.00		93.2		70-130			
m&p-Xylene	9.18				10.0		91.8		70-130			
o-Xylene	4.70				5.00		94.0		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.55*				*8.00*		*107*		*70-130*			
LCS (B297672-BS2)					Prepared & Analyzed: 12/20/21							
Acrylonitrile	2.64				2.88		91.8		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.62				2.06		78.9		70-130			
n-Butylbenzene	0.914				1.14		80.2		70-130			
sec-Butylbenzene	0.940				1.14		82.5		70-130			
tert-Butylbenzene	0.968				1.14		84.9		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.05				1.27		82.4		70-130			
Propylbenzene	1.09				1.27		85.9		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.01				1.34		75.5		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.45*				*8.00*		*106*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep											
LCS (B297672-BS3)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	5.20				5.00		104	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.71*				*8.00*		*96.4*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-04	Initial calibration did not meet method specifications. Compound was calibrated using a response factor where %RSD is outside of method specified criteria. Reported result is estimated.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-06	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RLF	Rebecca Faust
LAW	Lisa A. Worthington
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S066698-CCV1)			Lab File ID: J21A355004.D			Analyzed: 12/21/21 10:36			
Bromochloromethane (1)	166172	2.853	150879	2.863	110	60 - 140	-0.0100	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	758058	3.462	694423	3.468	109	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	689228	5.054	641566	5.057	107	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
LCS (B297552-BS1)			Lab File ID: J21A355005.D			Analyzed: 12/21/21 11:01			
Bromochloromethane (1)	167391	2.86	166172	2.853	101	60 - 140	0.0070	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	760119	3.465	758058	3.462	100	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	684350	5.054	689228	5.054	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S066698-CCV2)			Lab File ID: J21A355006.D			Analyzed: 12/21/21 11:26			
1,4-Difluorobenzene (2)	707666	3.465	780292	3.465	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	90122	5.053	109487	5.054	82	60 - 140	-0.0010	+/-0.50	
LCS (B297552-BS2)			Lab File ID: J21A355007.D			Analyzed: 12/21/21 11:51			
1,4-Difluorobenzene (2)	704421	3.465	707666	3.465	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	91450	5.053	90122	5.053	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B297552-BLK1)			Lab File ID: J21A355010.D			Analyzed: 12/21/21 13:18			
Bromochloromethane (1)	153830	2.843	166172	2.853	93	60 - 140	-0.0100	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	663532	3.458	758058	3.462	88	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	606453	5.05	689228	5.054	88	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	664772	3.458	707666	3.465	94	60 - 140	-0.0070	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	84041	5.05	90122	5.053	93	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
DUP-01 (21L1379-01)			Lab File ID: J21A355019.D			Analyzed: 12/21/21 18:34			
Bromochloromethane (1)	170023	2.853	166172	2.853	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	747059	3.462	758058	3.462	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	674548	5.05	689228	5.054	98	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	747186	3.462	707666	3.465	106	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	94800	5.05	90122	5.053	105	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S066728-CCV1)			Lab File ID: G21A356006.D			Analyzed: 12/22/21 10:32			
1,4-Difluorobenzene (4)	4046950	10.271	3838342	10.277	105	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3808464	14.642	3673737	14.648	104	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B297660-BS1)			Lab File ID: G21A356007.D			Analyzed: 12/22/21 11:12			
1,4-Difluorobenzene (4)	4045109	10.277	4046950	10.271	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3793904	14.642	3808464	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B297660-BLK1)			Lab File ID: G21A356009.D			Analyzed: 12/22/21 12:39			
1,4-Difluorobenzene (4)	4008515	10.277	4046950	10.271	99	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3646554	14.642	3808464	14.642	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
DUP-01 (21L1379-01RE1)			Lab File ID: G21A356016.D			Analyzed: 12/22/21 18:36			
1,4-Difluorobenzene (4)	4034575	10.271	4046950	10.271	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3681277	14.642	3808464	14.642	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S066737-CCV1)			Lab File ID: G21A354004.D			Analyzed: 12/20/21 09:26			
Bromochloromethane (1)	1305939	8.497	1402037	8.503	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3348460	10.271	3621476	10.277	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3120265	14.642	3493930	14.642	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B297672-BS1)			Lab File ID: G21A354005.D			Analyzed: 12/20/21 10:05			
Bromochloromethane (1)	1299000	8.497	1305939	8.497	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3374459	10.271	3348460	10.271	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3158491	14.642	3120265	14.642	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S066737-CCV3)			Lab File ID: G21A354006.D			Analyzed: 12/20/21 10:45			
1,4-Difluorobenzene (4)	3344747	10.277	3838342	10.277	87	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3102107	14.642	3673737	14.648	84	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B297672-BS3)			Lab File ID: G21A354007.D			Analyzed: 12/20/21 11:24			
1,4-Difluorobenzene (4)	3349492	10.271	3344747	10.277	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3106118	14.642	3102107	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S066737-CCV2)			Lab File ID: G21A354008.D			Analyzed: 12/20/21 12:04			
1,4-Difluorobenzene (2)	3414592	10.271	3310624	10.271	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	656954	14.642	690978	14.648	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B297672-BS2)			Lab File ID: G21A354009.D			Analyzed: 12/20/21 12:43			
1,4-Difluorobenzene (2)	3386552	10.271	3414592	10.271	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	655904	14.648	656954	14.642	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Blank (B297672-BLK1)			Lab File ID: G21A354012.D			Analyzed: 12/20/21 14:59			
Bromochloromethane (1)	1150463	8.503	1305939	8.497	88	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3114745	10.271	3348460	10.271	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2884200	14.642	3120265	14.642	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3129554	10.271	3414592	10.271	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	590583	14.642	656954	14.642	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3110589	10.271	3344747	10.277	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2898682	14.642	3102107	14.642	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Trip Blank (21L1379-02)			Lab File ID: G21A354013.D			Analyzed: 12/20/21 15:47			
Bromochloromethane (1)	1136568	8.503	1305939	8.497	87	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3140199	10.271	3348460	10.271	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2899303	14.642	3120265	14.642	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3142510	10.271	3414592	10.271	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	587564	14.642	656954	14.642	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3135554	10.271	3344747	10.277	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2917091	14.642	3102107	14.642	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S066742-CCV1)			Lab File ID: G21A354006.D			Analyzed: 12/20/21 10:45			
Bromochloromethane (4)	1319440	8.503	1600288	8.503	82	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3344747	10.277	3825698	10.277	87	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3102107	14.642	3670272	14.648	85	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B297691-BS1)			Lab File ID: G21A354007.D			Analyzed: 12/20/21 11:24			
Bromochloromethane (4)	1275621	8.503	1319440	8.503	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3341793	10.271	3344747	10.277	100	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3103451	14.642	3102107	14.642	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B297691-BLK1)			Lab File ID: G21A354012.D			Analyzed: 12/20/21 14:59			
Bromochloromethane (4)	1168471	8.503	1319440	8.503	89	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3110589	10.271	3344747	10.277	93	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2898682	14.642	3102107	14.642	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Trip Blank (21L1379-02)			Lab File ID: G21A354013.DA			Analyzed: 12/20/21 15:47			
Bromochloromethane (4)	1155901	8.503	1319440	8.503	88	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3135554	10.271	3344747	10.277	94	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2917091	14.642	3102107	14.642	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
DUP-01 (21L1379-01)			Lab File ID: G21A354032.DA			Analyzed: 12/21/21 07:04			
Bromochloromethane (4)	2580808	8.497	1319440	8.503	196	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	5649406	10.271	3344747	10.277	169	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	5241424	14.642	3102107	14.642	169	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066698-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	4.64	1.013483	0.9407602		-7.2	30
Acrolein	A	5.00	5.12	0.2425092	0.2483884		2.4	30
Benzene	A	5.00	5.09	0.5773346	0.5877608		1.8	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.11	0.5662092	0.5784652		2.2	30
Bromodichloromethane	A	5.00	5.06	0.4493554	0.4547578		1.2	30
Bromoform	A	5.00	5.31	0.6972692	0.7400976		6.1	30
Bromomethane	A	5.00	5.67	0.795872	0.9022459		13.4	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.54	0.4907101	0.5433406		10.7	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.51	1.40087	1.262788		-9.9	30
Carbon Disulfide	A	5.00	5.40	1.998984	2.158255		8.0	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.76	0.5188025	0.494436		-4.7	30
Chlorobenzene	A	5.00	5.22	0.7193	0.7511825		4.4	30
Chloroethane	A	5.00	5.87	0.3795632	0.445418		17.4	30
Chloroform	A	5.00	5.07	1.888134	1.913526		1.3	30
Chloromethane	A	5.00	5.26	0.5417118	0.5702044		5.3	30
Cyclohexane	A	5.00	4.88	0.265344	0.2589248		-2.4	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.27	0.6098379	0.643094		5.5	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.20	0.757862	0.7881189		4.0	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.68	0.7367625	0.8363305		13.5	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.39	0.7493582	0.8075865		7.8	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	5.29	2.185662	2.312341		5.8	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	4.93	1.41636	1.397521		-1.3	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.64	1.131436	1.051152		-7.1	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	5.13	1.038306	1.06519		2.6	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.92	1.058854	1.041754		-1.6	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.84	1.144971	1.109328		-3.1	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	5.00	0.2035658	0.2037839		0.1	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	5.09	0.3153762	0.3210963		1.8	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	5.06	0.2855395	0.2891388		1.3	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	5.63	2.0897	2.35411		12.7	30
1,4-Dioxane	A	5.00	5.10	0.1348394	0.1375177		2.0	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.15	0.2996362	0.2488795		-16.9	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.98	1.068394	1.065236		-0.3	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	5.06	1.191921	1.204914		1.1	30
Heptane	A	5.00	5.12	0.1598388	0.1636265		2.4	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	3.75	1.05506	0.7908489		-25.0	30
Hexane	L	5.00	4.67	0.7820405	0.6709867		-6.6	30
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	5.16	0.3105363	0.3202725		3.1	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066698-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Isopropanol	A	5.00	4.62	1.087458	1.003885		-7.7	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.37	2.400388	2.099396		-12.5	30
Methylene Chloride	A	5.00	4.84	0.6720844	0.650006		-3.3	30
Methyl methacrylate	A	5.00	4.95	0.1927052	0.1908519		-1.0	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	5.27	0.141787	0.1495548		5.5	30
Naphthalene	A	5.00	4.34	1.049522	0.9107396		-13.2	30
Propene	A	5.00	4.80	0.4575591	0.4391402		-4.0	30
Styrene	A	5.00	5.22	0.6387272	0.6665939		4.4	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	5.53	0.5691929	0.629625		10.6	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.00	0.5934671	0.5930995		-0.06	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.21	0.811293	0.6836964		-15.7	30
Toluene	A	5.00	4.99	0.8381161	0.8365116		-0.2	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	3.85	0.5285083	0.4068831		-23.0	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.66	0.4533588	0.4225386		-6.8	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	5.23	0.2953724	0.3091528		4.7	30
Trichloroethylene	A	5.00	5.05	0.2950588	0.2980184		1.0	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	5.40	2.216429	2.394714		8.0	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	5.40	1.637043	1.767239		8.0	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.75	1.051818	0.9998781		-4.9	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.02	1.056033	1.059792		0.4	30
Vinyl Acetate	A	5.00	3.84	1.072956	0.824341		-23.2	30
Vinyl Chloride	A	5.00	5.98	0.6636142	0.793597		19.6	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.4	0.8662275	0.8966612		3.5	30
o-Xylene	A	5.00	5.10	0.8477905	0.8649562		2.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066698-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	3.05	0.1790188	0.1893156		5.8	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.98	0.5550816	0.5333985		-3.9	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.40	10.33084	12.73743		23.3	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.37	14.67315	17.57999		19.8	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.26	2.840238	3.126522		10.1	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.54	13.06162	15.82044		21.1	30
Propylbenzene	A	1.27	1.54	3.532811	4.269977		20.9	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.48	1.127565	1.279987		13.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066728-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.30	1.179237	1.249964		6.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	5.20	0.9407078	0.9781149		4.0	30
Acrolein	A	5.00	4.51	0.1929512	0.1741472		-9.7	30
Benzene	A	5.00	4.00	0.934211	0.7463572		-20.1	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.54	0.9229464	1.023263		10.9	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.17	0.6342236	0.5285357		-16.7	30
Bromoform	A	5.00	5.21	0.4468591	0.4658168		4.2	30
Bromomethane	A	5.00	4.88	0.5858487	0.5723563		-2.3	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.63	0.4976374	0.4608522		-7.4	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.20	1.510541	1.270284		-15.9	30
Carbon Disulfide	A	5.00	4.01	2.251089	1.807237		-19.7	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.59	0.4541248	0.4165282		-8.3	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.41	0.8377285	0.7383281		-11.9	30
Chloroethane	A	5.00	4.69	0.3226291	0.3023663		-6.3	30
Chloroform	A	5.00	4.06	1.555256	1.261877		-18.9	30
Chloromethane	A	5.00	4.61	0.6106162	0.5629506		-7.8	30
Cyclohexane	A	5.00	3.90	0.396716	0.3096086		-22.0	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.02	0.5320738	0.5347141		0.5	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	4.56	0.562252	0.512757		-8.8	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.10	0.6244209	0.6366536		2.0	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.04	0.6745915	0.6796607		0.8	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.08	0.6818076	0.692616		1.6	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.47	1.52093	1.360215		-10.6	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	3.93	1.413309	1.110197		-21.4	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.15	0.9197802	0.7637588		-17.0	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.16	1.135823	0.9438628		-16.9	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.01	1.005956	0.8061228		-19.9	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	3.93	1.067538	0.8396741		-21.3	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	3.79	0.3739952	0.2833441		-24.2	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.23	0.4978307	0.4207326		-15.5	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.37	0.4238937	0.3706272		-12.6	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	4.87	1.585689	1.54394		-2.6	30
1,4-Dioxane	A	5.00	4.13	0.1952184	0.1611578		-17.4	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.08	0.3421706	0.2790366		-18.5	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.42	1.365396	1.207741		-11.5	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	4.87	1.318567	1.284769		-2.6	30
Heptane	A	5.00	3.90	0.2973937	0.2317192		-22.1	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.02	0.3685606	0.3698137		0.3	30
Hexane	A	5.00	4.50	0.8911197	0.7040206		-10.0	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	4.61	0.6568943	0.6056132		-7.8	30
Isopropanol	A	5.00	5.22	1.077752	1.124638		4.4	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.07	1.943419	1.580885		-18.7	30
Methylene Chloride	A	5.00	3.96	0.8890624	0.7044066		-20.8	30
Methyl methacrylate	A	5.00	4.15	0.3219626	0.2674314		-16.9	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.40	0.6998103	0.6153219		-12.1	30
Naphthalene	A	5.00	6.02	0.9681385	1.1663		20.5	30
Propene	A	5.00	4.44	0.6361434	0.5650935		-11.2	30
Styrene	A	5.00	4.82	0.7628957	0.7358037		-3.6	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.43	0.8809722	0.7807696		-11.4	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.56	0.4242595	0.3869907		-8.8	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.19	0.3396931	0.2846393		-16.2	30
Toluene	A	5.00	4.38	1.090895	0.9556117		-12.4	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.54	0.4270306	0.4726834		10.7	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.25	0.5251361	0.4460075		-15.1	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.33	0.3833148	0.3322051		-13.3	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.04	0.3926852	0.3168726		-19.3	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	4.97	1.358779	1.349752		-0.7	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.11	1.403446	1.153345		-17.8	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.84	1.072009	1.038428		-3.1	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	4.74	1.094949	1.037435		-5.3	30
Vinyl Acetate	A	5.00	3.38	1.219501	0.8254156		-32.3	30 *
Vinyl Chloride	A	5.00	4.44	0.6993653	0.6214722		-11.1	30
m&p-Xylene	A	10.0	8.92	1.02777	0.9165314		-10.8	30
o-Xylene	A	5.00	4.53	1.052547	0.9529744		-9.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.60	0.3299463	0.2972675		-9.9	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.75	0.9736732	0.8260641		-15.2	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.02	11.75789	10.54973		-10.3	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.04	13.56985	12.33601		-9.1	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.09	2.605968	2.496273		-4.2	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.14	11.67286	10.51062		-10.0	30
Propylbenzene	A	1.27	1.19	2.964535	2.783248		-6.1	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.05	2.305685	1.801359		-21.9	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV3

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.52	1.179237	1.302578		10.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S066742-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
Benzene	A	5.00	4.43	0.9284439	0.8222005	0.05	-11.4	30	
1,3-Butadiene	A	5.00	4.04	0.5726807	0.462971	0.05	-19.2	30	
Ethylbenzene	A	5.00	4.82	1.414536	1.36338	0.05	-3.6	30	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.48	1.890273	1.693668	0.05	-10.4	30	
Toluene	A	5.00	4.61	1.069151	0.9852134	0.05	-7.9	30	
Naphthalene	A	5.00	7.26	1.164861	1.692561	0.05	45.3	30	*
m&p-Xylene	A	10.0	9.64	1.079771	1.041102	0.05	-3.6	30	
o-Xylene	A	5.00	4.80	1.103528	1.058563	0.05	-4.1	30	
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	94.0	0.6142127	0.5068065	0.05	-17.5	30	
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	136	9.051872E-02	9.786426E-02	0.05	8.1	30	
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	171	0.6779114	0.6548694	0.05	-3.4	30	

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

con-test ANALYTICAL LABORATORY

21C1379

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Company Name: APEX COMPANIES
Address: 5900 Northwoods Business Pkwy
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-U-2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: Joel Schlaudt

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH			" Hg				
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³					Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure	Summa Can ID	Flow Controller ID
01	Dup-01	12-16-21	12-16-21	53	~100	SG	6	X	X			30	5	5.3	1848	4229
02	Trip Blank	—	—	—	—	↓	↓	X	X			—	—	30	P33	—

Comments: See TO-15 List from A. Street.

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
/APEX	12-16-21/1340
Received by: (signature)	Date/Time:
PACE MV	12/16/21 1340
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
PACE MV	12/16/21 1800
Received by: (signature)	Date/Time:
	12/17/21 1114
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx.

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548478882

ADD NICKNAME

Delivered
Friday, 12/17/2021 at 11:14 am

THIS IS 1 OF 5 PIECES

DELIVERED

Signed for by: B.BECCA



GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM

Pace Analytical Services
Sample Receiving

9800 Kincey Ave, Suite 100
Huntersville, NC US 28078
704-875-9092

TO

AYLA HOMER
CONTEST-MA

39 SPRUCE ST
EAST LONGMEADOW, MA US 01028

MANAGE DELIVERY

5 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548478882	Delivered	12/16/21	12/17/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548478919	Delivered	12/16/21	12/17/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548478908	Delivered	12/16/21	12/17/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Apex

Received By RLF Date 12/11/a Time 1114

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? ____

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? ____

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	5	6L	5	30min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector	1	Shipping Charges	
Radielio					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
1848					4229				
1933									
					4091	unused			
2197	unused	(-30)			4201	unused			
2201	unused	(-30)			4038	unused			
1085	unused	(-30)			4368	unused			
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Dup connector

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342040.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1848

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342040.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1848

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342038.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1933

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342038.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1933

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

January 27, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

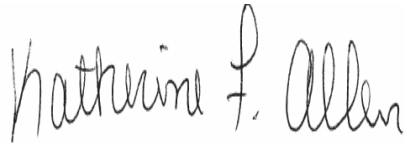
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-LI-2448 Incident
Laboratory Work Order Number: 21L1380

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on December 17, 2021. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 1/27/2022

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 2020-LI-2448 Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 21L1380

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-05	21L1380-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-06	21L1380-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-07	21L1380-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-08	21L1380-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-09	21L1380-05	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-13	21L1380-06	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED REPORT - 1/5/22 - APH carbon ranges revised to the RL per the method.
REVISED REPORT - 1/26/22 - APH carbon ranges revised to the MDL.

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B297672-BS1

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21L1380-01[SVP-05], 21L1380-02[SVP-06], 21L1380-03[SVP-07], 21L1380-04[SVP-08], 21L1380-05[SVP-09], 21L1380-06[SVP-13], B297672-BLK1, B297672-BS1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

21L1380-01[SVP-05], 21L1380-02[SVP-06], 21L1380-03[SVP-07], 21L1380-04[SVP-08], 21L1380-05[SVP-09], 21L1380-06[SVP-13], B297672-BLK1, B297672-BS1, S066737-CCV1

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

21L1380-01[SVP-05], 21L1380-02[SVP-06], 21L1380-03[SVP-07], 21L1380-04[SVP-08], 21L1380-05[SVP-09], 21L1380-06[SVP-13], B297672-BLK1, B297672-BS1, S066737-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B297672-BS1, S066737-CCV1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

V-06 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Naphthalene

21L1380-01[SVP-05], 21L1380-02[SVP-06], 21L1380-03[SVP-07], 21L1380-04[SVP-08], 21L1380-05[SVP-09], 21L1380-06[SVP-13], B297691-BS1, S066742-CCV1

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21L1380-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:30

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2136
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4369
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	4.1	1.2	0.73		9.8	2.9	1.7	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Acrolein	0.57	0.30	0.15		1.3	0.69	0.33	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Benzene	0.019	0.030	0.0072	J	0.059	0.096	0.023	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/20/21 18:13	BRF
2-Butanone (MEK)	0.45	1.2	0.099	J	1.3	3.5	0.29	0.6	12/20/21 18:13	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.068	0.12	0.046	J	0.21	0.37	0.14	0.6	12/20/21 18:13	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/20/21 18:13	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/20/21 18:13	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Carbon Tetrachloride	0.032	0.030	0.0091		0.20	0.19	0.057	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Chlorobenzene	0.0096	0.030	0.0089	J	0.044	0.14	0.041	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Chloroform	0.11	0.030	0.0073		0.56	0.15	0.035	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Chloromethane	0.13	0.060	0.012		0.28	0.12	0.025	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Cyclohexane	0.27	0.030	0.020		0.94	0.10	0.068	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.25	0.030	0.0092		1.2	0.15	0.045	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/20/21 18:13	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/20/21 18:13	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/20/21 18:13	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/20/21 18:13	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.011	0.030	0.010	J	0.075	0.21	0.073	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Ethylbenzene	0.062	0.030	0.0077		0.27	0.13	0.034	0.6	12/20/21 18:13	BRF
4-Ethyltoluene	0.019	0.030	0.0093	J	0.091	0.15	0.046	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/20/21 18:13	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.080	0.030	0.015		0.33	0.12	0.062	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Isopropanol	0.52	1.2	0.28	J	1.3	2.9	0.68	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.099	0.076	0.024		0.49	0.37	0.12	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/20/21 18:13	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21L1380-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:30

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2136
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4369
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/20/21 18:13	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Naphthalene	0.054	0.030	0.019		0.28	0.16	0.100	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Styrene	0.23	0.030	0.0095		0.97	0.13	0.040	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Tetrachloroethylene	0.025	0.030	0.0089	J	0.17	0.20	0.060	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Toluene	0.21	0.030	0.013		0.79	0.11	0.047	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.012		1.3	0.67	0.067	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.060	0.12	0.011	J	0.46	0.92	0.081	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.064	0.030	0.0089		0.32	0.15	0.044	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.017	0.030	0.0082	J	0.083	0.15	0.040	0.6	12/20/21 18:13	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/20/21 18:13	BRF
m&p-Xylene	0.17	0.060	0.017		0.73	0.26	0.072	0.6	12/20/21 18:13	BRF
o-Xylene	0.072	0.030	0.0080		0.31	0.13	0.035	0.6	12/20/21 18:13	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	105	70-130	12/20/21 18:13
4-Bromofluorobenzene (2)	116	70-130	12/20/21 18:13
4-Bromofluorobenzene (4)	91.1	70-130	12/20/21 18:13

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	12/20/21 18:13	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Ethylbenzene	0.061	0.060	0.019		0.26	0.26	0.082	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Toluene	0.20	0.060	0.019		0.75	0.23	0.071	0.6	12/20/21 18:13	BRF
Naphthalene	0.044	0.060	0.0068	V-06, J	0.23	0.31	0.036	0.6	12/20/21 18:13	BRF
m&p-Xylene	0.16	0.12	0.040		0.69	0.52	0.17	0.6	12/20/21 18:13	BRF
o-Xylene	0.068	0.060	0.019		0.30	0.26	0.082	0.6	12/20/21 18:13	BRF
C5-C8 Aliphatics					35	6.0	5.6	0.6	12/20/21 18:13	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21L1380-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:30

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2136
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4369
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					4.0	3.0	0.23	0.6	12/20/21 18:13	BRF
C9-C12 Aliphatics					41	6.0	4.1	0.6	12/20/21 18:13	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.5	70-130		12/20/21 18:13

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21L1380-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2186
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4075
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.6	1.2	0.73		6.1	2.9	1.7	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Acrolein	0.42	0.30	0.15		0.97	0.69	0.33	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Benzene	0.021	0.030	0.0072	J	0.067	0.096	0.023	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/20/21 19:02	BRF
2-Butanone (MEK)	0.27	1.2	0.099	J	0.81	3.5	0.29	0.6	12/20/21 19:02	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.070	0.12	0.046	J	0.21	0.37	0.14	0.6	12/20/21 19:02	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/20/21 19:02	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/20/21 19:02	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Carbon Disulfide	0.19	0.30	0.076	J	0.58	0.93	0.24	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Carbon Tetrachloride	0.020	0.030	0.0091	J	0.12	0.19	0.057	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Chlorobenzene	0.0090	0.030	0.0089	J	0.041	0.14	0.041	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Chloroform	1.0	0.030	0.0073		5.0	0.15	0.035	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Chloromethane	0.098	0.060	0.012		0.20	0.12	0.025	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Cyclohexane	0.18	0.030	0.020		0.62	0.10	0.068	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.21	0.030	0.0092		1.0	0.15	0.045	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/20/21 19:02	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/20/21 19:02	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/20/21 19:02	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/20/21 19:02	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Ethylbenzene	0.049	0.030	0.0077		0.21	0.13	0.034	0.6	12/20/21 19:02	BRF
4-Ethyltoluene	0.015	0.030	0.0093	J	0.074	0.15	0.046	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/20/21 19:02	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.10	0.076	0.024		0.49	0.37	0.12	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/20/21 19:02	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21L1380-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2186
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4075
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/20/21 19:02	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.016	0.030	0.015	J	0.066	0.12	0.063	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Naphthalene	0.046	0.030	0.019		0.24	0.16	0.100	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Styrene	0.23	0.030	0.0095		0.97	0.13	0.040	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Tetrachloroethylene	1.8	0.030	0.0089		12	0.20	0.060	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Toluene	0.16	0.030	0.013		0.60	0.11	0.047	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.21	0.12	0.012		1.2	0.67	0.067	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.055	0.12	0.011	J	0.42	0.92	0.081	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.058	0.030	0.0089		0.29	0.15	0.044	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.013	0.030	0.0082	J	0.062	0.15	0.040	0.6	12/20/21 19:02	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/20/21 19:02	BRF
m&p-Xylene	0.15	0.060	0.017		0.64	0.26	0.072	0.6	12/20/21 19:02	BRF
o-Xylene	0.061	0.030	0.0080		0.27	0.13	0.035	0.6	12/20/21 19:02	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	104	70-130	12/20/21 19:02
4-Bromofluorobenzene (2)	113	70-130	12/20/21 19:02
4-Bromofluorobenzene (4)	90.9	70-130	12/20/21 19:02

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.021	0.060	0.019	J	0.067	0.19	0.060	0.6	12/20/21 19:02	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Ethylbenzene	0.047	0.060	0.019	J	0.21	0.26	0.082	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Toluene	0.15	0.060	0.019		0.57	0.23	0.071	0.6	12/20/21 19:02	BRF
Naphthalene	0.038	0.060	0.0068	V-06, J	0.20	0.31	0.036	0.6	12/20/21 19:02	BRF
m&p-Xylene	0.14	0.12	0.040		0.61	0.52	0.17	0.6	12/20/21 19:02	BRF
o-Xylene	0.058	0.060	0.019	J	0.25	0.26	0.082	0.6	12/20/21 19:02	BRF
C5-C8 Aliphatics					39	6.0	5.6	0.6	12/20/21 19:02	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21L1380-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2186
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4075
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					3.9	3.0	0.23	0.6	12/20/21 19:02	BRF
C9-C12 Aliphatics					61	6.0	4.1	0.6	12/20/21 19:02	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.6	70-130	12/20/21 19:02	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21L1380-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 11:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1990
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4106
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	2.2	1.2	0.73		5.2	2.9	1.7	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Acrolein	0.36	0.30	0.15		0.83	0.69	0.33	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Benzene	0.038	0.030	0.0072		0.12	0.096	0.023	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/20/21 19:51	BRF
2-Butanone (MEK)	0.23	1.2	0.099	J	0.67	3.5	0.29	0.6	12/20/21 19:51	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.078	0.12	0.046	J	0.24	0.37	0.14	0.6	12/20/21 19:51	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/20/21 19:51	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/20/21 19:51	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Carbon Tetrachloride	0.028	0.030	0.0091	J	0.17	0.19	0.057	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Chlorobenzene	0.037	0.030	0.0089		0.17	0.14	0.041	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Chloroform	0.20	0.030	0.0073		1.00	0.15	0.035	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Chloromethane	0.044	0.060	0.012	J	0.090	0.12	0.025	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Cyclohexane	0.45	0.030	0.020		1.5	0.10	0.068	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.27	0.030	0.0092		1.3	0.15	0.045	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/20/21 19:51	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/20/21 19:51	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/20/21 19:51	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/20/21 19:51	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.013	0.030	0.010	J	0.092	0.21	0.073	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Ethyl Acetate	0.29	0.30	0.18	L-03, V-34, J	1.0	1.1	0.64	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Ethylbenzene	0.15	0.030	0.0077		0.67	0.13	0.034	0.6	12/20/21 19:51	BRF
4-Ethyltoluene	0.065	0.030	0.0093		0.32	0.15	0.046	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Heptane	0.056	0.030	0.012		0.23	0.12	0.051	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Hexane	0.22	1.2	0.099	J	0.77	4.2	0.35	0.6	12/20/21 19:51	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Isopropanol	0.46	1.2	0.28	J	1.1	2.9	0.68	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.032	0.076	0.024	J	0.16	0.37	0.12	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/20/21 19:51	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21L1380-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 11:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1990
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4106
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	0.41	0.30	0.069		1.4	1.0	0.24	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/20/21 19:51	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.021	0.030	0.015	J	0.086	0.12	0.063	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Naphthalene	0.12	0.030	0.019		0.65	0.16	0.100	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Styrene	0.12	0.030	0.0095		0.50	0.13	0.040	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Tetrachloroethylene	0.027	0.030	0.0089	J	0.18	0.20	0.060	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Toluene	1.0	0.030	0.013		3.8	0.11	0.047	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.012		1.3	0.67	0.067	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.053	0.12	0.011	J	0.40	0.92	0.081	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.27	0.030	0.0089		1.3	0.15	0.044	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.064	0.030	0.0082		0.32	0.15	0.040	0.6	12/20/21 19:51	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/20/21 19:51	BRF
m&p-Xylene	0.63	0.060	0.017		2.7	0.26	0.072	0.6	12/20/21 19:51	BRF
o-Xylene	0.27	0.030	0.0080		1.2	0.13	0.035	0.6	12/20/21 19:51	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	104	70-130	12/20/21 19:51
4-Bromofluorobenzene (2)	116	70-130	12/20/21 19:51
4-Bromofluorobenzene (4)	91.2	70-130	12/20/21 19:51

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.039	0.060	0.019	J	0.12	0.19	0.060	0.6	12/20/21 19:51	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Ethylbenzene	0.15	0.060	0.019		0.65	0.26	0.082	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Toluene	0.97	0.060	0.019		3.6	0.23	0.071	0.6	12/20/21 19:51	BRF
Naphthalene	0.10	0.060	0.0068	V-06	0.54	0.31	0.036	0.6	12/20/21 19:51	BRF
m&p-Xylene	0.59	0.12	0.040		2.6	0.52	0.17	0.6	12/20/21 19:51	BRF
o-Xylene	0.25	0.060	0.019		1.1	0.26	0.082	0.6	12/20/21 19:51	BRF
C5-C8 Aliphatics					29	6.0	5.6	0.6	12/20/21 19:51	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21L1380-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 11:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1990
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4106
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					8.5	3.0	0.23	0.6	12/20/21 19:51	BRF
C9-C12 Aliphatics					36	6.0	4.1	0.6	12/20/21 19:51	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.8	70-130		12/20/21 19:51

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21L1380-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 11:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1815
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4093
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Acrolein	0.22	0.30	0.15	J	0.51	0.69	0.33	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Benzene	0.054	0.030	0.0072		0.17	0.096	0.023	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/20/21 20:39	BRF
2-Butanone (MEK)	0.17	1.2	0.099	J	0.50	3.5	0.29	0.6	12/20/21 20:39	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.062	0.12	0.046	J	0.19	0.37	0.14	0.6	12/20/21 20:39	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/20/21 20:39	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/20/21 20:39	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Carbon Tetrachloride	0.047	0.030	0.0091		0.30	0.19	0.057	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Chlorobenzene	0.046	0.030	0.0089		0.21	0.14	0.041	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Chloroform	0.14	0.030	0.0073		0.68	0.15	0.035	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Chloromethane	0.078	0.060	0.012		0.16	0.12	0.025	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Cyclohexane	0.25	0.030	0.020		0.87	0.10	0.068	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.26	0.030	0.0092		1.3	0.15	0.045	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/20/21 20:39	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/20/21 20:39	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/20/21 20:39	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/20/21 20:39	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.012	0.030	0.010	J	0.084	0.21	0.073	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Ethylbenzene	0.35	0.030	0.0077		1.5	0.13	0.034	0.6	12/20/21 20:39	BRF
4-Ethyltoluene	0.18	0.030	0.0093		0.86	0.15	0.046	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Heptane	0.019	0.030	0.012	J	0.076	0.12	0.051	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/20/21 20:39	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.066	0.076	0.024	J	0.32	0.37	0.12	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/20/21 20:39	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21L1380-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 11:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1815
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4093
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/20/21 20:39	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.016	0.030	0.015	J	0.066	0.12	0.063	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Naphthalene	0.27	0.030	0.019		1.4	0.16	0.100	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Propylbenzene	0.067	0.076	0.026	J	0.33	0.37	0.13	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Styrene	0.29	0.030	0.0095		1.2	0.13	0.040	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Tetrachloroethylene	0.014	0.030	0.0089	J	0.098	0.20	0.060	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Toluene	1.0	0.030	0.013		3.8	0.11	0.047	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.012		1.3	0.67	0.067	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.061	0.12	0.011	J	0.47	0.92	0.081	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.74	0.030	0.0089		3.7	0.15	0.044	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.18	0.030	0.0082		0.86	0.15	0.040	0.6	12/20/21 20:39	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.033	0.080	0.026	J	0.15	0.38	0.12	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/20/21 20:39	BRF
m&p-Xylene	1.5	0.060	0.017		6.5	0.26	0.072	0.6	12/20/21 20:39	BRF
o-Xylene	0.65	0.030	0.0080		2.8	0.13	0.035	0.6	12/20/21 20:39	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	105	70-130	12/20/21 20:39
4-Bromofluorobenzene (2)	114	70-130	12/20/21 20:39
4-Bromofluorobenzene (4)	92.7	70-130	12/20/21 20:39

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.055	0.060	0.019	J	0.17	0.19	0.060	0.6	12/20/21 20:39	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Ethylbenzene	0.34	0.060	0.019		1.5	0.26	0.082	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Toluene	0.97	0.060	0.019		3.7	0.23	0.071	0.6	12/20/21 20:39	BRF
Naphthalene	0.23	0.060	0.0068	V-06	1.2	0.31	0.036	0.6	12/20/21 20:39	BRF
m&p-Xylene	1.4	0.12	0.040		6.2	0.52	0.17	0.6	12/20/21 20:39	BRF
o-Xylene	0.62	0.060	0.019		2.7	0.26	0.082	0.6	12/20/21 20:39	BRF
C5-C8 Aliphatics					34	6.0	5.6	0.6	12/20/21 20:39	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21L1380-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 11:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1815
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4093
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					22	3.0	0.23	0.6	12/20/21 20:39	BRF
C9-C12 Aliphatics					80	6.0	4.1	0.6	12/20/21 20:39	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.6	70-130		12/20/21 20:39

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21L1380-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:54

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2001
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4103
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -27.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	4.1	1.2	0.73		9.8	2.9	1.7	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Acrolein	0.42	0.30	0.15		0.95	0.69	0.33	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Benzene	0.034	0.030	0.0072		0.11	0.096	0.023	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/20/21 21:28	BRF
2-Butanone (MEK)	0.41	1.2	0.099	J	1.2	3.5	0.29	0.6	12/20/21 21:28	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.090	0.12	0.046	J	0.27	0.37	0.14	0.6	12/20/21 21:28	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/20/21 21:28	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/20/21 21:28	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Carbon Tetrachloride	0.048	0.030	0.0091		0.30	0.19	0.057	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Chlorobenzene	0.032	0.030	0.0089		0.15	0.14	0.041	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Chloroform	0.097	0.030	0.0073		0.47	0.15	0.035	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Chloromethane	0.060	0.060	0.012		0.12	0.12	0.025	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Cyclohexane	0.30	0.030	0.020		1.0	0.10	0.068	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.26	0.030	0.0092		1.3	0.15	0.045	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/20/21 21:28	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/20/21 21:28	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	0.012	0.030	0.010	J	0.048	0.12	0.042	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/20/21 21:28	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/20/21 21:28	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.013	0.030	0.010	J	0.092	0.21	0.073	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Ethyl Acetate	0.61	0.30	0.18	L-03, V-34	2.2	1.1	0.64	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Ethylbenzene	0.21	0.030	0.0077		0.92	0.13	0.034	0.6	12/20/21 21:28	BRF
4-Ethyltoluene	0.061	0.030	0.0093		0.30	0.15	0.046	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Heptane	0.027	0.030	0.012	J	0.11	0.12	0.051	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/20/21 21:28	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.081	0.030	0.015		0.33	0.12	0.062	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Isopropanol	0.63	1.2	0.28	J	1.6	2.9	0.68	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.070	0.076	0.024	J	0.34	0.37	0.12	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/20/21 21:28	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21L1380-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:54

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2001
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4103
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -27.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/20/21 21:28	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.049	0.030	0.015		0.20	0.12	0.063	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Naphthalene	0.11	0.030	0.019		0.60	0.16	0.100	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Styrene	0.22	0.030	0.0095		0.92	0.13	0.040	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Tetrachloroethylene	0.030	0.030	0.0089		0.20	0.20	0.060	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Toluene	0.78	0.030	0.013		2.9	0.11	0.047	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.012		1.3	0.67	0.067	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.056	0.12	0.011	J	0.43	0.92	0.081	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.26	0.030	0.0089		1.3	0.15	0.044	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.060	0.030	0.0082		0.29	0.15	0.040	0.6	12/20/21 21:28	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/20/21 21:28	BRF
m&p-Xylene	0.58	0.060	0.017		2.5	0.26	0.072	0.6	12/20/21 21:28	BRF
o-Xylene	0.25	0.030	0.0080		1.1	0.13	0.035	0.6	12/20/21 21:28	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130	12/20/21 21:28
4-Bromofluorobenzene (2)	111	70-130	12/20/21 21:28
4-Bromofluorobenzene (4)	93.9	70-130	12/20/21 21:28

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.035	0.060	0.019	J	0.11	0.19	0.060	0.6	12/20/21 21:28	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Ethylbenzene	0.21	0.060	0.019		0.89	0.26	0.082	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Toluene	0.74	0.060	0.019		2.8	0.23	0.071	0.6	12/20/21 21:28	BRF
Naphthalene	0.094	0.060	0.0068	V-06	0.49	0.31	0.036	0.6	12/20/21 21:28	BRF
m&p-Xylene	0.55	0.12	0.040		2.4	0.52	0.17	0.6	12/20/21 21:28	BRF
o-Xylene	0.23	0.060	0.019		1.0	0.26	0.082	0.6	12/20/21 21:28	BRF
C5-C8 Aliphatics					36	6.0	5.6	0.6	12/20/21 21:28	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21L1380-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:54

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2001
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4103
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -27.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					9.2	3.0	0.23	0.6	12/20/21 21:28	BRF
C9-C12 Aliphatics					54	6.0	4.1	0.6	12/20/21 21:28	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	97.5	70-130		12/20/21 21:28

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21L1380-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:32

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1644
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4183
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Acrolein	0.23	0.30	0.15	J	0.54	0.69	0.33	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Benzene	0.075	0.030	0.0072		0.24	0.096	0.023	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/20/21 22:16	BRF
2-Butanone (MEK)	0.42	1.2	0.099	J	1.2	3.5	0.29	0.6	12/20/21 22:16	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.058	0.12	0.046	J	0.17	0.37	0.14	0.6	12/20/21 22:16	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/20/21 22:16	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/20/21 22:16	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Carbon Tetrachloride	0.047	0.030	0.0091		0.30	0.19	0.057	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Chlorobenzene	0.020	0.030	0.0089	J	0.091	0.14	0.041	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Chloroform	0.073	0.030	0.0073		0.36	0.15	0.035	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Chloromethane	0.13	0.060	0.012		0.27	0.12	0.025	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Cyclohexane	0.090	0.030	0.020		0.31	0.10	0.068	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.27	0.030	0.0092		1.3	0.15	0.045	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,2-Dichloroethane	0.012	0.030	0.011	J	0.049	0.12	0.044	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/20/21 22:16	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/20/21 22:16	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	0.028	0.030	0.010	J	0.11	0.12	0.042	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,2-Dichloropropane	0.013	0.030	0.011	J	0.058	0.14	0.050	0.6	12/20/21 22:16	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/20/21 22:16	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.014	0.030	0.010	J	0.096	0.21	0.073	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Ethyl Acetate	1.9	0.30	0.18	L-03, V-34	6.8	1.1	0.64	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Ethylbenzene	0.28	0.030	0.0077		1.2	0.13	0.034	0.6	12/20/21 22:16	BRF
4-Ethyltoluene	0.037	0.030	0.0093		0.18	0.15	0.046	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Heptane	0.27	0.030	0.012		1.1	0.12	0.051	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Hexane	0.42	1.2	0.099	J	1.5	4.2	0.35	0.6	12/20/21 22:16	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Isopropanol	1.4	1.2	0.28		3.5	2.9	0.68	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/20/21 22:16	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21L1380-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:32

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1644
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4183
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	0.17	0.30	0.069	J	0.59	1.0	0.24	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/20/21 22:16	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.12	0.030	0.015		0.50	0.12	0.063	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Naphthalene	0.057	0.030	0.019		0.30	0.16	0.100	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Styrene	0.12	0.030	0.0095		0.50	0.13	0.040	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Tetrachloroethylene	0.033	0.030	0.0089		0.22	0.20	0.060	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Toluene	1.8	0.030	0.013		6.6	0.11	0.047	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.055	0.12	0.011	J	0.42	0.92	0.081	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.031	0.11	0.018	J	0.15	0.55	0.088	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.15	0.030	0.0089		0.72	0.15	0.044	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.036	0.030	0.0082		0.18	0.15	0.040	0.6	12/20/21 22:16	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.065	0.080	0.026	J	0.30	0.38	0.12	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/20/21 22:16	BRF
m&p-Xylene	0.44	0.060	0.017		1.9	0.26	0.072	0.6	12/20/21 22:16	BRF
o-Xylene	0.17	0.030	0.0080		0.75	0.13	0.035	0.6	12/20/21 22:16	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	100	70-130	12/20/21 22:16
4-Bromofluorobenzene (2)	103	70-130	12/20/21 22:16
4-Bromofluorobenzene (4)	95.7	70-130	12/20/21 22:16

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.076	0.060	0.019		0.24	0.19	0.060	0.6	12/20/21 22:16	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Ethylbenzene	0.27	0.060	0.019		1.2	0.26	0.082	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Toluene	1.7	0.060	0.019		6.4	0.23	0.071	0.6	12/20/21 22:16	BRF
Naphthalene	0.047	0.060	0.0068	V-06, J	0.25	0.31	0.036	0.6	12/20/21 22:16	BRF
m&p-Xylene	0.42	0.12	0.040		1.8	0.52	0.17	0.6	12/20/21 22:16	BRF
o-Xylene	0.16	0.060	0.019		0.71	0.26	0.082	0.6	12/20/21 22:16	BRF
C5-C8 Aliphatics					56	6.0	5.6	0.6	12/20/21 22:16	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21L1380-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 10:32

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1644
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4183
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1380
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					4.5	3.0	0.23	0.6	12/20/21 22:16	BRF
C9-C12 Aliphatics					54	6.0	4.1	0.6	12/20/21 22:16	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	95.5	70-130		12/20/21 22:16

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21L1380-01 [SVP-05]	B297672	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1380-02 [SVP-06]	B297672	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1380-03 [SVP-07]	B297672	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1380-04 [SVP-08]	B297672	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1380-05 [SVP-09]	B297672	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1380-06 [SVP-13]	B297672	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
21L1380-01 [SVP-05]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1380-02 [SVP-06]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1380-03 [SVP-07]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1380-04 [SVP-08]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1380-05 [SVP-09]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21
21L1380-06 [SVP-13]	B297691	1.5	1	N/A	1000	400	1000	12/20/21

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297691 - APH Prep											
Blank (B297691-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.76*				*8.00*		*97.0*	*70-130*			
LCS (B297691-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Benzene	4.44				5.00		88.8	70-130			
1,3-Butadiene	4.58				5.00		91.6	70-130			
Decane	4.73				5.00		94.7	70-130			
Ethylbenzene	4.79				5.00		95.7	70-130			
Heptane	4.13				5.00		82.6	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.57				5.00		91.4	70-130			
Toluene	4.58				5.00		91.6	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.99				5.00		99.8	70-130			
Naphthalene	5.99				5.00		120	50-150			V-06
m&p-Xylene	4.68				5.00		93.6	70-130			
o-Xylene	4.71				5.00		94.2	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.12*				*8.00*		*101*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep											
Blank (B297672-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep											
Blank (B297672-BLK1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.13									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									V-05
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.17*				*8.00*		*102*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.84*				*8.00*		*111*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.22*				*8.00*		*90.2*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep												
LCS (B297672-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21							
Acetone	5.21				5.00		104		70-130			
Acrolein	5.41				5.00		108		70-130			
Benzene	4.14				5.00		82.8		70-130			
Benzyl chloride	5.53				5.00		111		70-130			
Bromodichloromethane	4.29				5.00		85.8		70-130			
Bromoform	5.41				5.00		108		70-130			
Bromomethane	5.19				5.00		104		70-130			
1,3-Butadiene	4.63				5.00		92.7		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.46				5.00		89.3		70-130			
Carbon Disulfide	4.16				5.00		83.2		70-130			
Carbon Tetrachloride	4.82				5.00		96.4		70-130			
Chlorobenzene	4.47				5.00		89.3		70-130			
Chloroethane	4.98				5.00		99.6		70-130			
Chloroform	4.33				5.00		86.7		70-130			
Chloromethane	4.72				5.00		94.3		70-130			
Cyclohexane	4.11				5.00		82.3		70-130			
Dibromochloromethane	5.16				5.00		103		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.66				5.00		93.3		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.20				5.00		104		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.12				5.00		102		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.09				5.00		102		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.13				5.00		103		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.21				5.00		84.3		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.32				5.00		86.4		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.43				5.00		88.5		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.23				5.00		84.6		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.08				5.00		81.6		70-130			
1,2-Dichloropropane	3.98				5.00		79.7		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.37				5.00		87.4		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.70				5.00		94.1		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.81				5.00		96.2		70-130			
1,4-Dioxane	4.29				5.00		85.8		70-130			
Ethyl Acetate	3.16				5.00		**63.1**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	4.55				5.00		90.9		70-130			
4-Ethyltoluene	5.02				5.00		100		70-130			
Heptane	4.04				5.00		80.9		70-130			
Hexachlorobutadiene	4.72				5.00		94.4		70-130			
Hexane	4.81				5.00		96.2		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.80				5.00		95.9		70-130			
Isopropanol	4.70				5.00		94.0		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.25				5.00		85.0		70-130			
Methylene Chloride	4.17				5.00		83.5		70-130			
Methyl methacrylate	4.14				5.00		82.9		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.51				5.00		90.1		70-130			
Naphthalene	5.58				5.00		112		70-130			
Propene	4.46				5.00		89.2		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep												
LCS (B297672-BS1)					Prepared & Analyzed: 12/20/21							
Styrene	4.95				5.00		98.9		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.49				5.00		89.8		70-130			
Tetrachloroethylene	4.67				5.00		93.5		70-130			
Tetrahydrofuran	4.28				5.00		85.5		70-130			
Toluene	4.48				5.00		89.6		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	4.99				5.00		99.8		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.26				5.00		85.2		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.52				5.00		90.4		70-130			
Trichloroethylene	4.20				5.00		84.0		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.21				5.00		104		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.47				5.00		89.4		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.90				5.00		97.9		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.84				5.00		96.8		70-130			
Vinyl Acetate	6.70				5.00		**134**	*	70-130			L-01, V-05,
Vinyl Chloride	4.66				5.00		93.2		70-130			
m&p-Xylene	9.18				10.0		91.8		70-130			
o-Xylene	4.70				5.00		94.0		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.55*				*8.00*		*107*		*70-130*			
LCS (B297672-BS2)					Prepared & Analyzed: 12/20/21							
Acrylonitrile	2.64				2.88		91.8		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.62				2.06		78.9		70-130			
n-Butylbenzene	0.914				1.14		80.2		70-130			
sec-Butylbenzene	0.940				1.14		82.5		70-130			
tert-Butylbenzene	0.968				1.14		84.9		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.05				1.27		82.4		70-130			
Propylbenzene	1.09				1.27		85.9		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.01				1.34		75.5		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.45*				*8.00*		*106*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B297672 - TO-15 Prep											
LCS (B297672-BS3)					Prepared & Analyzed: 12/20/21						
1,2,3-Trimethylbenzene	5.20				5.00		104	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.71*				*8.00*		*96.4*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-06	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RLF	Rebecca Faust
LAW	Lisa A. Worthington
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S066737-CCV1)			Lab File ID: G21A354004.D			Analyzed: 12/20/21 09:26			
Bromochloromethane (1)	1305939	8.497	1402037	8.503	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3348460	10.271	3621476	10.277	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3120265	14.642	3493930	14.642	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B297672-BS1)			Lab File ID: G21A354005.D			Analyzed: 12/20/21 10:05			
Bromochloromethane (1)	1299000	8.497	1305939	8.497	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3374459	10.271	3348460	10.271	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3158491	14.642	3120265	14.642	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S066737-CCV3)			Lab File ID: G21A354006.D			Analyzed: 12/20/21 10:45			
1,4-Difluorobenzene (4)	3344747	10.277	3838342	10.277	87	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3102107	14.642	3673737	14.648	84	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B297672-BS3)			Lab File ID: G21A354007.D			Analyzed: 12/20/21 11:24			
1,4-Difluorobenzene (4)	3349492	10.271	3344747	10.277	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3106118	14.642	3102107	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S066737-CCV2)			Lab File ID: G21A354008.D			Analyzed: 12/20/21 12:04			
1,4-Difluorobenzene (2)	3414592	10.271	3310624	10.271	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	656954	14.642	690978	14.648	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B297672-BS2)			Lab File ID: G21A354009.D			Analyzed: 12/20/21 12:43			
1,4-Difluorobenzene (2)	3386552	10.271	3414592	10.271	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	655904	14.648	656954	14.642	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Blank (B297672-BLK1)			Lab File ID: G21A354012.D			Analyzed: 12/20/21 14:59			
Bromochloromethane (1)	1150463	8.503	1305939	8.497	88	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3114745	10.271	3348460	10.271	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2884200	14.642	3120265	14.642	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3129554	10.271	3414592	10.271	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	590583	14.642	656954	14.642	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3110589	10.271	3344747	10.277	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2898682	14.642	3102107	14.642	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-05 (21L1380-01)			Lab File ID: G21A354016.D			Analyzed: 12/20/21 18:13			
Bromochloromethane (1)	1131036	8.503	1305939	8.497	87	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3222955	10.271	3348460	10.271	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2990589	14.642	3120265	14.642	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3222955	10.271	3414592	10.271	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	599273	14.642	656954	14.642	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3220984	10.271	3344747	10.277	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3003746	14.642	3102107	14.642	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-06 (21L1380-02)			Lab File ID: G21A354017.D			Analyzed: 12/20/21 19:02			
Bromochloromethane (1)	1148736	8.497	1305939	8.497	88	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3277478	10.271	3348460	10.271	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3050909	14.642	3120265	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3280264	10.271	3414592	10.271	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	619820	14.642	656954	14.642	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3274259	10.271	3344747	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3062862	14.642	3102107	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-07 (21L1380-03)			Lab File ID: G21A354018.D			Analyzed: 12/20/21 19:51			
Bromochloromethane (1)	1164104	8.497	1305939	8.497	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3286517	10.271	3348460	10.271	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3071220	14.642	3120265	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3288674	10.271	3414592	10.271	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	611884	14.636	656954	14.642	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3283081	10.271	3344747	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3082959	14.642	3102107	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-08 (21L1380-04)			Lab File ID: G21A354019.D			Analyzed: 12/20/21 20:39			
Bromochloromethane (1)	1200793	8.503	1305939	8.497	92	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3403906	10.271	3348460	10.271	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3190837	14.642	3120265	14.642	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3413381	10.271	3414592	10.271	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	652436	14.642	656954	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3399252	10.271	3344747	10.277	102	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3202754	14.642	3102107	14.642	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-09 (21L1380-05)			Lab File ID: G21A354020.D			Analyzed: 12/20/21 21:28			
Bromochloromethane (1)	1382805	8.497	1305939	8.497	106	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3804817	10.271	3348460	10.271	114	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3546269	14.642	3120265	14.642	114	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3804817	10.271	3414592	10.271	111	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	727944	14.636	656954	14.642	111	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3801398	10.271	3344747	10.277	114	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3561388	14.642	3102107	14.642	115	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-13 (21L1380-06)			Lab File ID: G21A354021.D			Analyzed: 12/20/21 22:16			
Bromochloromethane (1)	1585940	8.497	1305939	8.497	121	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	4115507	10.271	3348460	10.271	123	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3899019	14.642	3120265	14.642	125	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	4119739	10.271	3414592	10.271	121	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	843603	14.642	656954	14.642	128	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4112710	10.271	3344747	10.277	123	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3919050	14.642	3102107	14.642	126	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S066742-CCV1)			Lab File ID: G21A354006.D			Analyzed: 12/20/21 10:45			
Bromochloromethane (4)	1319440	8.503	1600288	8.503	82	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3344747	10.277	3825698	10.277	87	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3102107	14.642	3670272	14.648	85	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B297691-BS1)			Lab File ID: G21A354007.D			Analyzed: 12/20/21 11:24			
Bromochloromethane (4)	1275621	8.503	1319440	8.503	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3341793	10.271	3344747	10.277	100	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3103451	14.642	3102107	14.642	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B297691-BLK1)			Lab File ID: G21A354012.D			Analyzed: 12/20/21 14:59			
Bromochloromethane (4)	1168471	8.503	1319440	8.503	89	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3110589	10.271	3344747	10.277	93	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2898682	14.642	3102107	14.642	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-05 (21L1380-01)			Lab File ID: G21A354016.DA			Analyzed: 12/20/21 18:13			
Bromochloromethane (4)	1145367	8.503	1319440	8.503	87	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3220984	10.271	3344747	10.277	96	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3003746	14.642	3102107	14.642	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-06 (21L1380-02)			Lab File ID: G21A354017.DA			Analyzed: 12/20/21 19:02			
Bromochloromethane (4)	1148736	8.497	1319440	8.503	87	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3274259	10.271	3344747	10.277	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3062862	14.642	3102107	14.642	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-07 (21L1380-03)			Lab File ID: G21A354018.DA			Analyzed: 12/20/21 19:51			
Bromochloromethane (4)	1181243	8.497	1319440	8.503	90	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3283081	10.271	3344747	10.277	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3082959	14.642	3102107	14.642	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-08 (21L1380-04)			Lab File ID: G21A354019.DA			Analyzed: 12/20/21 20:39			
Bromochloromethane (4)	1221959	8.503	1319440	8.503	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3399252	10.271	3344747	10.277	102	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3202754	14.642	3102107	14.642	103	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-09 (21L1380-05)			Lab File ID: G21A354020.DA			Analyzed: 12/20/21 21:28			
Bromochloromethane (4)	1397991	8.497	1319440	8.503	106	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3801398	10.271	3344747	10.277	114	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3561388	14.642	3102107	14.642	115	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-13 (21L1380-06)			Lab File ID: G21A354021.DA			Analyzed: 12/20/21 22:16			
Bromochloromethane (4)	1604970	8.497	1319440	8.503	122	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4112710	10.271	3344747	10.277	123	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3919050	14.642	3102107	14.642	126	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	5.20	0.9407078	0.9781149		4.0	30
Acrolein	A	5.00	4.51	0.1929512	0.1741472		-9.7	30
Benzene	A	5.00	4.00	0.934211	0.7463572		-20.1	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.54	0.9229464	1.023263		10.9	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.17	0.6342236	0.5285357		-16.7	30
Bromoform	A	5.00	5.21	0.4468591	0.4658168		4.2	30
Bromomethane	A	5.00	4.88	0.5858487	0.5723563		-2.3	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.63	0.4976374	0.4608522		-7.4	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.20	1.510541	1.270284		-15.9	30
Carbon Disulfide	A	5.00	4.01	2.251089	1.807237		-19.7	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.59	0.4541248	0.4165282		-8.3	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.41	0.8377285	0.7383281		-11.9	30
Chloroethane	A	5.00	4.69	0.3226291	0.3023663		-6.3	30
Chloroform	A	5.00	4.06	1.555256	1.261877		-18.9	30
Chloromethane	A	5.00	4.61	0.6106162	0.5629506		-7.8	30
Cyclohexane	A	5.00	3.90	0.396716	0.3096086		-22.0	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.02	0.5320738	0.5347141		0.5	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	4.56	0.562252	0.512757		-8.8	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.10	0.6244209	0.6366536		2.0	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.04	0.6745915	0.6796607		0.8	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.08	0.6818076	0.692616		1.6	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.47	1.52093	1.360215		-10.6	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	3.93	1.413309	1.110197		-21.4	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.15	0.9197802	0.7637588		-17.0	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.16	1.135823	0.9438628		-16.9	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.01	1.005956	0.8061228		-19.9	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	3.93	1.067538	0.8396741		-21.3	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	3.79	0.3739952	0.2833441		-24.2	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.23	0.4978307	0.4207326		-15.5	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.37	0.4238937	0.3706272		-12.6	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	4.87	1.585689	1.54394		-2.6	30
1,4-Dioxane	A	5.00	4.13	0.1952184	0.1611578		-17.4	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.08	0.3421706	0.2790366		-18.5	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.42	1.365396	1.207741		-11.5	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	4.87	1.318567	1.284769		-2.6	30
Heptane	A	5.00	3.90	0.2973937	0.2317192		-22.1	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.02	0.3685606	0.3698137		0.3	30
Hexane	A	5.00	4.50	0.8911197	0.7040206		-10.0	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	4.61	0.6568943	0.6056132		-7.8	30
Isopropanol	A	5.00	5.22	1.077752	1.124638		4.4	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.07	1.943419	1.580885		-18.7	30
Methylene Chloride	A	5.00	3.96	0.8890624	0.7044066		-20.8	30
Methyl methacrylate	A	5.00	4.15	0.3219626	0.2674314		-16.9	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.40	0.6998103	0.6153219		-12.1	30
Naphthalene	A	5.00	6.02	0.9681385	1.1663		20.5	30
Propene	A	5.00	4.44	0.6361434	0.5650935		-11.2	30
Styrene	A	5.00	4.82	0.7628957	0.7358037		-3.6	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.43	0.8809722	0.7807696		-11.4	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.56	0.4242595	0.3869907		-8.8	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.19	0.3396931	0.2846393		-16.2	30
Toluene	A	5.00	4.38	1.090895	0.9556117		-12.4	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.54	0.4270306	0.4726834		10.7	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.25	0.5251361	0.4460075		-15.1	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.33	0.3833148	0.3322051		-13.3	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.04	0.3926852	0.3168726		-19.3	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	4.97	1.358779	1.349752		-0.7	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.11	1.403446	1.153345		-17.8	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.84	1.072009	1.038428		-3.1	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	4.74	1.094949	1.037435		-5.3	30
Vinyl Acetate	A	5.00	3.38	1.219501	0.8254156		-32.3	30 *
Vinyl Chloride	A	5.00	4.44	0.6993653	0.6214722		-11.1	30
m&p-Xylene	A	10.0	8.92	1.02777	0.9165314		-10.8	30
o-Xylene	A	5.00	4.53	1.052547	0.9529744		-9.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.60	0.3299463	0.2972675		-9.9	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.75	0.9736732	0.8260641		-15.2	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.02	11.75789	10.54973		-10.3	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.04	13.56985	12.33601		-9.1	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.09	2.605968	2.496273		-4.2	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.14	11.67286	10.51062		-10.0	30
Propylbenzene	A	1.27	1.19	2.964535	2.783248		-6.1	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.05	2.305685	1.801359		-21.9	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S066737-CCV3

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.52	1.179237	1.302578		10.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S066742-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
Benzene	A	5.00	4.43	0.9284439	0.8222005	0.05	-11.4	30	
1,3-Butadiene	A	5.00	4.04	0.5726807	0.462971	0.05	-19.2	30	
Ethylbenzene	A	5.00	4.82	1.414536	1.36338	0.05	-3.6	30	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.48	1.890273	1.693668	0.05	-10.4	30	
Toluene	A	5.00	4.61	1.069151	0.9852134	0.05	-7.9	30	
Naphthalene	A	5.00	7.26	1.164861	1.692561	0.05	45.3	30	*
m&p-Xylene	A	10.0	9.64	1.079771	1.041102	0.05	-3.6	30	
o-Xylene	A	5.00	4.80	1.103528	1.058563	0.05	-4.1	30	
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	94.0	0.6142127	0.5068065	0.05	-17.5	30	
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	136	9.051872E-02	9.786426E-02	0.05	8.1	30	
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	171	0.6779114	0.6548694	0.05	-3.4	30	

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

con-test ANALYTICAL LABORATORY

2163860

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: APEX COMPANIES
Address: 5900 Northwoods Business Pkwy Ste B Charlotte, NC
Phone:
Project Name: LPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-41-2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: Vanessa Hunter, Joel Schlaudt, Matt Texeira

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH			" Hg			Summa Can ID	Flow Controller ID
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³					Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure		
01	SVP-05	12-16-21 1000	12-16-21 1030	30	200	SG	6	X	X			29	5	5.5	2130	4369
02	SVP-06	12-16-21 0945	12-16-21 1015	30				X	X			28.5	5	6.0	2186	4075
03	SVP-07	12-16-21 1026	12-16-21 1100	34				X	X			30	5	4.6	1990	4106
04	SVP-08	12-16-21 1037	12-16-21 1109	30				X	X			28	5	6.5	1815	4093
05	SVP-09	12-16-21 1015	12-16-21 1054	39				X	X			27.5	5	7.2	2001	4103
06	SVP-13	12-16-21 1004	12-16-21 1039	28				X	X			30 27.5	5	4.8	1644 2001	4183 4103

Comments:
See TO-15 list from Andrew Street

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature) APEX	Date/Time: 12-16-21/1340	Detection Limit Requirements	Special Requirements
Received by: (signature) PACE MVL	Date/Time: 12/16/21 1340	MA	☐ MA MCP Required
Relinquished by: (signature) Pace MVL	Date/Time: 12/16/21 1440		MCP Certification Form Required
Received by: (signature)	Date/Time: 12/17/21 1114	CT	☐ CT RCP Required
Relinquished by: (signature)	Date/Time:		RCP Certification Form Required
Received by: (signature)	Date/Time:	Other:	☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548478882

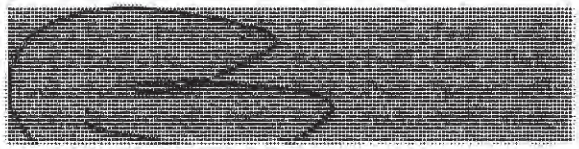
ADD NICKNAME

Delivered
Friday, 12/17/2021 at 11:14 am

THIS IS 1 OF 5 PIECES

DELIVERED

Signed for by: B.BECCA



GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM

Pace Analytical Services
Sample Receiving

9800 Kincey Ave, Suite 100
Huntersville, NC US 28078
704-875-9092

TO

AYLA HOMER
CONTEST-MA

39 SPRUCE ST
EAST LONGMEADOW, MA US 01028

MANAGE DELIVERY

5 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548478882	Delivered	12/16/21	12/17/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548478919	Delivered	12/16/21	12/17/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548478908	Delivered	12/16/21	12/17/21	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Apex

Received By RLF Date 12/17/21 Time 1114

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T(4)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	6	6L	6	30min	Nut/Ferrule		IC Train	6 RLF
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2136					4367				
2186					4075				
1990					4106				
1815					4093				
2601					4103				
1644					4183				
Unused Media					Pufs/TO-17s				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2136

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2136

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342025.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2186

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342025.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2186

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342032.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1990

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342032.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1990

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342033.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1815

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342033.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1815

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342036.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2001

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342036.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2001

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342014.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1644

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/8/2021 **Batch #:** J21A342014.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1644

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 12/23/2021

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

January 27, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-LI-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22A0604

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on January 12, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Kerry K. McGee
Project Manager

QA Officer
Katherine Allen

Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 1/27/2022

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 2020-LI-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22A0604

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-01	22A0604-01	Soil Gas		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-02	22A0604-02	Soil Gas		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-03	22A0604-03	Soil Gas		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-04	22A0604-04	Soil Gas		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B299157-BS1

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate, n-Butylbenzene, sec-Butylbenzene

22A0604-01[SVP-01], 22A0604-02[SVP-02], 22A0604-03[SVP-03], 22A0604-04[SVP-04], B299157-BLK1, B299157-BS1, B299157-BS2

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

22A0604-01[SVP-01], 22A0604-02[SVP-02], 22A0604-03[SVP-03], 22A0604-04[SVP-04], B299157-BLK1, B299157-BS1, S067433-CCV1

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

22A0604-01[SVP-01], 22A0604-02[SVP-02], 22A0604-03[SVP-03], 22A0604-04[SVP-04], B299157-BLK1, B299157-BS1, S067433-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B299157-BS1, S067433-CCV1

---

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22A0604-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 08:26

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2215
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4727
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -2.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.4	1.2	0.73		5.7	2.9	1.7	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Acrolein	0.47	0.30	0.15		1.1	0.69	0.33	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Benzene	0.011	0.030	0.0072	J	0.036	0.096	0.023	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/17/22 19:48	BRF
2-Butanone (MEK)	0.47	1.2	0.099	J	1.4	3.5	0.29	0.6	1/17/22 19:48	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 19:48	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/17/22 19:48	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/17/22 19:48	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Carbon Tetrachloride	0.035	0.030	0.0091		0.22	0.19	0.057	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Chloroform	0.019	0.030	0.0073	J	0.091	0.15	0.035	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Chloromethane	0.034	0.060	0.012	J	0.069	0.12	0.025	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Cyclohexane	0.19	0.030	0.020		0.64	0.10	0.068	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.22	0.030	0.0092		1.1	0.15	0.045	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/17/22 19:48	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/17/22 19:48	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/17/22 19:48	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/17/22 19:48	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Ethylbenzene	0.0078	0.030	0.0077	J	0.034	0.13	0.034	0.6	1/17/22 19:48	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.0093		ND	0.15	0.046	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Heptane	0.024	0.030	0.012	J	0.098	0.12	0.051	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	1/17/22 19:48	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.074	0.030	0.015		0.30	0.12	0.062	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Isopropanol	0.30	1.2	0.28	J	0.74	2.9	0.68	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/17/22 19:48	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22A0604-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 08:26

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2215
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4727
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -2.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.079	0.30	0.069	J	0.27	1.0	0.24	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/17/22 19:48	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.019	0.030	0.015	J	0.076	0.12	0.063	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Naphthalene	ND	0.030	0.019		ND	0.16	0.100	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Toluene	0.029	0.030	0.013	J	0.11	0.11	0.047	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.050	0.12	0.011	J	0.39	0.92	0.081	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.026	0.030	0.0089	J	0.13	0.15	0.044	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.0082		ND	0.15	0.040	0.6	1/17/22 19:48	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/17/22 19:48	BRF
m&p-Xylene	0.026	0.060	0.017	J	0.11	0.26	0.072	0.6	1/17/22 19:48	BRF
o-Xylene	0.016	0.030	0.0080	J	0.068	0.13	0.035	0.6	1/17/22 19:48	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	111	70-130	1/17/22 19:48
4-Bromofluorobenzene (2)	104	70-130	1/17/22 19:48
4-Bromofluorobenzene (4)	93.6	70-130	1/17/22 19:48

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Toluene	0.028	0.060	0.019	J	0.10	0.23	0.071	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Naphthalene	0.015	0.060	0.0068	J	0.079	0.31	0.036	0.6	1/17/22 19:48	BRF
m&p-Xylene	ND	0.12	0.040		ND	0.52	0.17	0.6	1/17/22 19:48	BRF
o-Xylene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/17/22 19:48	BRF
C5-C8 Aliphatics					25	6.0	5.6	0.6	1/17/22 19:48	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22A0604-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 08:26

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2215
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4727
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -2.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	0.83	3.0	0.23	0.6	1/17/22 19:48	BRF
C9-C12 Aliphatics					9.3	6.0	4.1	0.6	1/17/22 19:48	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	106	70-130		1/17/22 19:48

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22A0604-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:17

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1225
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4272
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -0.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	3.1	1.2	0.73		7.4	2.9	1.7	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Acrolein	0.24	0.30	0.15	J	0.56	0.69	0.33	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Benzene	ND	0.030	0.0072		ND	0.096	0.023	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/17/22 20:37	BRF
2-Butanone (MEK)	0.36	1.2	0.099	J	1.1	3.5	0.29	0.6	1/17/22 20:37	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 20:37	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/17/22 20:37	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/17/22 20:37	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.0091		ND	0.19	0.057	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.0073		ND	0.15	0.035	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Chloromethane	0.023	0.060	0.012	J	0.047	0.12	0.025	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Cyclohexane	0.65	0.030	0.020		2.2	0.10	0.068	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.22	0.030	0.0092		1.1	0.15	0.045	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/17/22 20:37	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/17/22 20:37	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/17/22 20:37	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/17/22 20:37	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Ethylbenzene	0.0084	0.030	0.0077	J	0.036	0.13	0.034	0.6	1/17/22 20:37	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.0093		ND	0.15	0.046	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	1/17/22 20:37	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.059	0.030	0.015		0.24	0.12	0.062	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/17/22 20:37	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22A0604-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:17

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1225
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4272
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -0.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/17/22 20:37	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.018	0.030	0.015	J	0.074	0.12	0.063	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Naphthalene	0.020	0.030	0.019	J	0.11	0.16	0.100	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Propene	0.47	1.2	0.10	J	0.81	2.1	0.17	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Styrene	0.015	0.030	0.0095	J	0.064	0.13	0.040	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Tetrachloroethylene	0.010	0.030	0.0089	J	0.069	0.20	0.060	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Toluene	0.031	0.030	0.013		0.12	0.11	0.047	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.052	0.12	0.011	J	0.40	0.92	0.081	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.032	0.030	0.0089		0.16	0.15	0.044	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.0082		ND	0.15	0.040	0.6	1/17/22 20:37	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/17/22 20:37	BRF
m&p-Xylene	0.031	0.060	0.017	J	0.14	0.26	0.072	0.6	1/17/22 20:37	BRF
o-Xylene	0.016	0.030	0.0080	J	0.070	0.13	0.035	0.6	1/17/22 20:37	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	111	70-130	1/17/22 20:37
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	1/17/22 20:37
4-Bromofluorobenzene (4)	94.2	70-130	1/17/22 20:37

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Toluene	0.029	0.060	0.019	J	0.11	0.23	0.071	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Naphthalene	0.017	0.060	0.0068	J	0.088	0.31	0.036	0.6	1/17/22 20:37	BRF
m&p-Xylene	ND	0.12	0.040		ND	0.52	0.17	0.6	1/17/22 20:37	BRF
o-Xylene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/17/22 20:37	BRF
C5-C8 Aliphatics					25	6.0	5.6	0.6	1/17/22 20:37	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22A0604-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:17

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1225
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4272
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -0.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	0.93	3.0	0.23	0.6	1/17/22 20:37	BRF
C9-C12 Aliphatics					9.9	6.0	4.1	0.6	1/17/22 20:37	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	106	70-130		1/17/22 20:37

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22A0604-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:13

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2138
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4265
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.4	1.2	0.73		3.2	2.9	1.7	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Acrolein	0.25	0.30	0.15	J	0.58	0.69	0.33	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Benzene	ND	0.030	0.0072		ND	0.096	0.023	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/17/22 21:25	BRF
2-Butanone (MEK)	0.23	1.2	0.099	J	0.67	3.5	0.29	0.6	1/17/22 21:25	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 21:25	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/17/22 21:25	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/17/22 21:25	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.0091		ND	0.19	0.057	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Chloroform	0.0084	0.030	0.0073	J	0.041	0.15	0.035	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Chloromethane	0.024	0.060	0.012	J	0.050	0.12	0.025	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Cyclohexane	0.23	0.030	0.020		0.79	0.10	0.068	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.19	0.030	0.0092		0.95	0.15	0.045	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/17/22 21:25	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/17/22 21:25	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/17/22 21:25	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/17/22 21:25	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Ethylbenzene	0.013	0.030	0.0077	J	0.055	0.13	0.034	0.6	1/17/22 21:25	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.0093		ND	0.15	0.046	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	1/17/22 21:25	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.043	0.030	0.015		0.18	0.12	0.062	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/17/22 21:25	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22A0604-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:13

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2138
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4265
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/17/22 21:25	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Naphthalene	0.039	0.030	0.019		0.20	0.16	0.100	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Propene	0.20	1.2	0.10	J	0.35	2.1	0.17	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Toluene	0.043	0.030	0.013		0.16	0.11	0.047	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Trichloroethylene	0.080	0.030	0.011		0.43	0.16	0.060	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.053	0.12	0.011	J	0.40	0.92	0.081	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.053	0.030	0.0089		0.26	0.15	0.044	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.011	0.030	0.0082	J	0.053	0.15	0.040	0.6	1/17/22 21:25	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/17/22 21:25	BRF
m&p-Xylene	0.056	0.060	0.017	J	0.24	0.26	0.072	0.6	1/17/22 21:25	BRF
o-Xylene	0.029	0.030	0.0080	J	0.13	0.13	0.035	0.6	1/17/22 21:25	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	112	70-130	1/17/22 21:25
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	1/17/22 21:25
4-Bromofluorobenzene (4)	94.0	70-130	1/17/22 21:25

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Toluene	0.041	0.060	0.019	J	0.15	0.23	0.071	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Naphthalene	0.032	0.060	0.0068	J	0.17	0.31	0.036	0.6	1/17/22 21:25	BRF
m&p-Xylene	0.053	0.12	0.040	J	0.23	0.52	0.17	0.6	1/17/22 21:25	BRF
o-Xylene	0.028	0.060	0.019	J	0.12	0.26	0.082	0.6	1/17/22 21:25	BRF
C5-C8 Aliphatics					20	6.0	5.6	0.6	1/17/22 21:25	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22A0604-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:13

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2138
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4265
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	1.8	3.0	0.23	0.6	1/17/22 21:25	BRF
C9-C12 Aliphatics					11	6.0	4.1	0.6	1/17/22 21:25	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	106	70-130		1/17/22 21:25

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22A0604-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2210
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4485
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.7	1.2	0.73		4.1	2.9	1.7	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Acrolein	0.25	0.30	0.15	J	0.56	0.69	0.33	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Benzene	0.015	0.030	0.0072	J	0.048	0.096	0.023	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/17/22 22:14	BRF
2-Butanone (MEK)	0.20	1.2	0.099	J	0.58	3.5	0.29	0.6	1/17/22 22:14	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 22:14	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/17/22 22:14	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/17/22 22:14	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Carbon Tetrachloride	0.026	0.030	0.0091	J	0.16	0.19	0.057	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.0073		ND	0.15	0.035	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.012		ND	0.12	0.025	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.20	0.030	0.0092		0.98	0.15	0.045	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/17/22 22:14	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/17/22 22:14	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/17/22 22:14	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/17/22 22:14	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Ethylbenzene	0.024	0.030	0.0077	J	0.10	0.13	0.034	0.6	1/17/22 22:14	BRF
4-Ethyltoluene	0.015	0.030	0.0093	J	0.074	0.15	0.046	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Heptane	0.019	0.030	0.012	J	0.079	0.12	0.051	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Hexane	0.099	1.2	0.099	J	0.35	4.2	0.35	0.6	1/17/22 22:14	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.035	0.030	0.015		0.14	0.12	0.062	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/17/22 22:14	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22A0604-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2210
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4485
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/17/22 22:14	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Naphthalene	0.049	0.030	0.019		0.26	0.16	0.100	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Styrene	0.013	0.030	0.0095	J	0.054	0.13	0.040	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Tetrachloroethylene	0.010	0.030	0.0089	J	0.069	0.20	0.060	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Toluene	0.076	0.030	0.013		0.28	0.11	0.047	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.049	0.12	0.011	J	0.37	0.92	0.081	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.078	0.030	0.0089		0.38	0.15	0.044	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.016	0.030	0.0082	J	0.077	0.15	0.040	0.6	1/17/22 22:14	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/17/22 22:14	BRF
m&p-Xylene	0.10	0.060	0.017		0.45	0.26	0.072	0.6	1/17/22 22:14	BRF
o-Xylene	0.052	0.030	0.0080		0.22	0.13	0.035	0.6	1/17/22 22:14	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	111	70-130	1/17/22 22:14
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	1/17/22 22:14
4-Bromofluorobenzene (4)	94.5	70-130	1/17/22 22:14

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Ethylbenzene	0.023	0.060	0.019	J	0.099	0.26	0.082	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Toluene	0.072	0.060	0.019		0.27	0.23	0.071	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Naphthalene	0.041	0.060	0.0068	J	0.21	0.31	0.036	0.6	1/17/22 22:14	BRF
m&p-Xylene	0.098	0.12	0.040	J	0.43	0.52	0.17	0.6	1/17/22 22:14	BRF
o-Xylene	0.049	0.060	0.019	J	0.21	0.26	0.082	0.6	1/17/22 22:14	BRF
C5-C8 Aliphatics					25	6.0	5.6	0.6	1/17/22 22:14	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22A0604-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2210
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4485
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	2.2	3.0	0.23	0.6	1/17/22 22:14	BRF
C9-C12 Aliphatics					11	6.0	4.1	0.6	1/17/22 22:14	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	106	70-130		1/17/22 22:14

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22A0604-01 [SVP-01]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0604-02 [SVP-02]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0604-03 [SVP-03]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0604-04 [SVP-04]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22A0604-01 [SVP-01]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0604-02 [SVP-02]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0604-03 [SVP-03]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0604-04 [SVP-04]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299169 - APH Prep											
Blank (B299169-BLK1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.40*				*8.00*		*105*	*70-130*			
LCS (B299169-BS1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
Benzene	3.98				5.00		79.7	70-130			
1,3-Butadiene	3.62				5.00		72.4	70-130			
Decane	4.00				5.00		80.1	70-130			
Ethylbenzene	4.18				5.00		83.6	70-130			
Heptane	3.90				5.00		77.9	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	3.85				5.00		77.1	70-130			
Toluene	3.94				5.00		78.8	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.25				5.00		85.1	70-130			
Naphthalene	4.42				5.00		88.4	50-150			
m&p-Xylene	4.29				5.00		85.8	70-130			
o-Xylene	4.11				5.00		82.2	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.63*				*8.00*		*108*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep											
Blank (B299157-BLK1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									L-03
sec-Butylbenzene	ND	0.046									L-03
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep											
Blank (B299157-BLK1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.051									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									V-05
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.83*				*8.00*		*110*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.38*				*8.00*		*105*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.49*				*8.00*		*93.6*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep												
LCS (B299157-BS1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22							
Acetone	4.71				5.00		94.3		70-130			
Acrolein	4.30				5.00		85.9		70-130			
Benzene	3.91				5.00		78.2		70-130			
Benzyl chloride	4.94				5.00		98.9		70-130			
Bromodichloromethane	4.42				5.00		88.3		70-130			
Bromoform	5.99				5.00		120		70-130			
Bromomethane	4.12				5.00		82.3		70-130			
1,3-Butadiene	3.92				5.00		78.3		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.42				5.00		88.3		70-130			
Carbon Disulfide	3.78				5.00		75.5		70-130			
Carbon Tetrachloride	5.45				5.00		109		70-130			
Chlorobenzene	4.30				5.00		86.1		70-130			
Chloroethane	4.09				5.00		81.8		70-130			
Chloroform	4.19				5.00		83.8		70-130			
Chloromethane	4.03				5.00		80.7		70-130			
Cyclohexane	3.70				5.00		73.9		70-130			
Dibromochloromethane	5.40				5.00		108		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.42				5.00		88.3		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.96				5.00		99.2		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.14				5.00		103		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.95				5.00		99.0		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.53				5.00		90.7		70-130			
1,1-Dichloroethane	3.96				5.00		79.1		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.45				5.00		89.1		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.24				5.00		84.8		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	3.95				5.00		79.0		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	3.89				5.00		77.8		70-130			
1,2-Dichloropropane	3.80				5.00		76.1		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.08				5.00		81.5		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.44				5.00		88.8		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	3.90				5.00		78.0		70-130			
1,4-Dioxane	3.86				5.00		77.2		70-130			
Ethyl Acetate	2.88				5.00		**57.6**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	4.28				5.00		85.7		70-130			
4-Ethyltoluene	4.74				5.00		94.7		70-130			
Heptane	3.95				5.00		79.1		70-130			
Hexachlorobutadiene	5.72				5.00		114		70-130			
Hexane	5.10				5.00		102		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.97				5.00		99.5		70-130			
Isopropanol	3.97				5.00		79.5		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	3.85				5.00		76.9		70-130			
Methylene Chloride	4.12				5.00		82.4		70-130			
Methyl methacrylate	3.82				5.00		76.3		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.66				5.00		93.1		70-130			
Naphthalene	5.39				5.00		108		70-130			
Propene	4.06				5.00		81.2		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep												
LCS (B299157-BS1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22							
Styrene	4.54				5.00		90.7		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.11				5.00		82.2		70-130			
Tetrachloroethylene	4.93				5.00		98.6		70-130			
Tetrahydrofuran	3.63				5.00		72.7		70-130			
Toluene	4.20				5.00		83.9		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.29				5.00		106		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.58				5.00		91.5		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.28				5.00		85.5		70-130			
Trichloroethylene	4.11				5.00		82.3		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.74				5.00		94.8		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.26				5.00		85.1		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.61				5.00		92.3		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.69				5.00		93.8		70-130			
Vinyl Acetate	6.51				5.00		130		70-130			L-01, V-05,
Vinyl Chloride	3.76				5.00		75.1		70-130			
m&p-Xylene	8.92				10.0		89.2		70-130			
o-Xylene	4.47				5.00		89.5		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*9.05*				*8.00*		*113*		*70-130*			
LCS (B299157-BS2)					Prepared & Analyzed: 01/17/22							
Acrylonitrile	2.50				2.88		86.9		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.73				2.06		84.0		70-130			
n-Butylbenzene	0.770				1.14		**67.5**	*	70-130			L-03
sec-Butylbenzene	0.790				1.14		**69.3**	*	70-130			L-03
tert-Butylbenzene	0.835				1.14		73.2		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	0.911				1.27		71.7		70-130			
Propylbenzene	0.915				1.27		72.0		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.02				1.34		76.5		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.20*				*8.00*		*103*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep											
LCS (B299157-BS3)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.21				5.00		84.2	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.73*				*8.00*		*96.6*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RLF	Rebecca Faust
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S067433-CCV1)			Lab File ID: G22A017004.D			Analyzed: 01/17/22 10:11			
Bromochloromethane (1)	1648732	8.497	1402037	8.503	118	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	4087680	10.271	3621476	10.277	113	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3730128	14.642	3493930	14.642	107	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B299157-BS1)			Lab File ID: G22A017005.D			Analyzed: 01/17/22 10:51			
Bromochloromethane (1)	1654434	8.503	1648732	8.497	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	4122524	10.277	4087680	10.271	101	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3798297	14.642	3730128	14.642	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S067433-CCV3)			Lab File ID: G22A017006.D			Analyzed: 01/17/22 11:31			
Bromochloromethane (4)	801855	8.509	740265	8.503	108	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4081653	10.277	3838342	10.277	106	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3762709	14.642	3673737	14.648	102	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B299157-BS3)			Lab File ID: G22A017007.D			Analyzed: 01/17/22 12:10			
1,4-Difluorobenzene (4)	4067947	10.277	4081653	10.277	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3723529	14.642	3762709	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S067433-CCV2)			Lab File ID: G22A017008.D			Analyzed: 01/17/22 12:49			
1,4-Difluorobenzene (2)	4065132	10.277	3310624	10.271	123	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	886239	14.648	690978	14.648	128	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B299157-BS2)			Lab File ID: G22A017009.D			Analyzed: 01/17/22 13:29			
1,4-Difluorobenzene (2)	3990448	10.271	4065132	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	880204	14.648	886239	14.648	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B299157-BLK1)			Lab File ID: G22A017012.D			Analyzed: 01/17/22 15:45			
Bromochloromethane (1)	1588768	8.503	1648732	8.497	96	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3900019	10.271	4087680	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3602607	14.642	3730128	14.642	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3908277	10.271	4065132	10.277	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	843025	14.642	886239	14.648	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3908277	10.271	4081653	10.277	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3623455	14.642	3762709	14.642	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-01 (22A0604-01)			Lab File ID: G22A017017.D			Analyzed: 01/17/22 19:48			
Bromochloromethane (1)	1624249	8.497	1648732	8.497	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3990578	10.271	4087680	10.271	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3714541	14.642	3730128	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3996575	10.271	4065132	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	877382	14.636	886239	14.648	99	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3996575	10.271	4081653	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3732328	14.642	3762709	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-02 (22A0604-02)			Lab File ID: G22A017018.D			Analyzed: 01/17/22 20:37			
Bromochloromethane (1)	1616030	8.497	1648732	8.497	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	4028194	10.271	4087680	10.271	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3658498	14.642	3730128	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	4039010	10.271	4065132	10.277	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	859050	14.636	886239	14.648	97	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4038615	10.271	4081653	10.277	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3677162	14.642	3762709	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-03 (22A0604-03)			Lab File ID: G22A017019.D			Analyzed: 01/17/22 21:25			
Bromochloromethane (1)	1609445	8.503	1648732	8.497	98	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3959629	10.271	4087680	10.271	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3669073	14.642	3730128	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3959629	10.271	4065132	10.277	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	868909	14.636	886239	14.648	98	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3959629	10.271	4081653	10.277	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3691479	14.642	3762709	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-04 (22A0604-04)			Lab File ID: G22A017020.D			Analyzed: 01/17/22 22:14			
Bromochloromethane (1)	1621567	8.497	1648732	8.497	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3982299	10.271	4087680	10.271	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3713021	14.642	3730128	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3997521	10.271	4065132	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	874231	14.636	886239	14.648	99	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3990900	10.271	4081653	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3731383	14.642	3762709	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S067449-CCV1)			Lab File ID: G22A017006.D			Analyzed: 01/17/22 11:31			
Bromochloromethane (4)	1636120	8.503	1600288	8.503	102	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4071935	10.277	3825698	10.277	106	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3759565	14.642	3670272	14.648	102	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B299169-BS1)			Lab File ID: G22A017007.D			Analyzed: 01/17/22 12:10			
Bromochloromethane (4)	1616096	8.509	1636120	8.503	99	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4060823	10.277	4071935	10.277	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3720213	14.642	3759565	14.642	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Blank (B299169-BLK1)			Lab File ID: G22A017012.D			Analyzed: 01/17/22 15:45			
Bromochloromethane (4)	1611301	8.503	1636120	8.503	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3896133	10.271	4071935	10.277	96	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3619972	14.642	3759565	14.642	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-01 (22A0604-01)			Lab File ID: G22A017017.DA			Analyzed: 01/17/22 19:48			
Bromochloromethane (4)	1646457	8.497	1636120	8.503	101	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3986431	10.271	4071935	10.277	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3729904	14.642	3759565	14.642	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-02 (22A0604-02)			Lab File ID: G22A017018.DA			Analyzed: 01/17/22 20:37			
Bromochloromethane (4)	1636420	8.497	1636120	8.503	100	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4024211	10.271	4071935	10.277	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3674239	14.642	3759565	14.642	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-03 (22A0604-03)			Lab File ID: G22A017019.DA			Analyzed: 01/17/22 21:25			
Bromochloromethane (4)	1629128	8.503	1636120	8.503	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3956418	10.271	4071935	10.277	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3688580	14.642	3759565	14.642	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-04 (22A0604-04)			Lab File ID: G22A017020.DA			Analyzed: 01/17/22 22:14			
Bromochloromethane (4)	1639807	8.497	1636120	8.503	100	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3977039	10.271	4071935	10.277	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3728369	14.642	3759565	14.642	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S067433-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	5.34	0.9407078	1.005129		6.8	30
Acrolein	A	5.00	3.69	0.1929512	0.1423387		-26.2	30
Benzene	A	5.00	3.89	0.934211	0.7276053		-22.1	30
Benzyl chloride	A	5.00	4.86	0.9229464	0.8976786		-2.7	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.42	0.6342236	0.5608827		-11.6	30
Bromoform	A	5.00	6.01	0.4468591	0.5372345		20.2	30
Bromomethane	A	5.00	4.01	0.5858487	0.4699088		-19.8	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.07	0.4976374	0.4047668		-18.7	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.46	1.510541	1.347174		-10.8	30
Carbon Disulfide	A	5.00	3.85	2.251089	1.733779		-23.0	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.47	0.4541248	0.4971047		9.5	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.38	0.8377285	0.7335757		-12.4	30
Chloroethane	A	5.00	3.94	0.3226291	0.2538863		-21.3	30
Chloroform	A	5.00	4.18	1.555256	1.298817		-16.5	30
Chloromethane	A	5.00	4.15	0.6106162	0.5069108		-17.0	30
Cyclohexane	A	5.00	3.66	0.396716	0.2904059		-26.8	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.54	0.5320738	0.5896638		10.8	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	4.54	0.562252	0.5105073		-9.2	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	4.89	0.6244209	0.6110405		-2.1	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.08	0.6745915	0.6855559		1.6	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	4.98	0.6818076	0.6787666		-0.4	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.63	1.52093	1.407197		-7.5	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	3.89	1.413309	1.100351		-22.1	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.44	0.9197802	0.8159221		-11.3	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.11	1.135823	0.9335057		-17.8	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	3.93	1.005956	0.7906013		-21.4	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	3.88	1.067538	0.8288027		-22.4	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	3.74	0.3739952	0.2797738		-25.2	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.06	0.4978307	0.4038253		-18.9	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.24	0.4238937	0.3598098		-15.1	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	4.19	1.585689	1.328912		-16.2	30
1,4-Dioxane	A	5.00	3.97	0.1952184	0.1550732		-20.6	30
Ethyl Acetate	A	5.00	3.95	0.3421706	0.2703896		-21.0	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.38	1.365396	1.195361		-12.5	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	4.67	1.318567	1.231158		-6.6	30
Heptane	A	5.00	3.94	0.2973937	0.2341244		-21.3	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.99	0.3685606	0.4414193		19.8	30
Hexane	A	5.00	5.03	0.8911197	0.7860615		0.6	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S067433-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	5.12	0.6568943	0.6720679		2.3	30	
Isopropanol	A	5.00	4.50	1.077752	0.9711259		-9.9	30	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	3.92	1.943419	1.525189		-21.5	30	
Methylene Chloride	A	5.00	4.09	0.8890624	0.7276215		-18.2	30	
Methyl methacrylate	A	5.00	3.90	0.3219626	0.2512216		-22.0	30	
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.89	0.6998103	0.6847863		-2.1	30	
Naphthalene	A	5.00	5.60	0.9681385	1.084659		12.0	30	
Propene	A	5.00	4.24	0.6361434	0.5388616		-15.3	30	
Styrene	A	5.00	4.36	0.7628957	0.6654995		-12.8	30	
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.15	0.8809722	0.7309326		-17.0	30	
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.03	0.4242595	0.42668		0.6	30	
Tetrahydrofuran	A	5.00	3.82	0.3396931	0.2594285		-23.6	30	
Toluene	A	5.00	4.23	1.090895	0.9219664		-15.5	30	
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.67	0.4270306	0.4839937		13.3	30	
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.76	0.5251361	0.4995945		-4.9	30	
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.29	0.3833148	0.328666		-14.3	30	
Trichloroethylene	A	5.00	4.21	0.3926852	0.3305167		-15.8	30	
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	4.75	1.358779	1.290604		-5.0	30	
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.18	1.403446	1.174127		-16.3	30	
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.56	1.072009	0.9772589		-8.8	30	
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	4.61	1.094949	1.008678		-7.9	30	
Vinyl Acetate	A	5.00	3.31	1.219501	0.8068504		-33.8	30	*
Vinyl Chloride	A	5.00	3.78	0.6993653	0.5283304		-24.5	30	
m&p-Xylene	A	10.0	8.98	1.02777	0.9226208		-10.2	30	
o-Xylene	A	5.00	4.47	1.052547	0.9415021		-10.6	30	

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S067433-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.36	0.3299463	0.2704573		-18.0	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.68	0.9736732	0.793047		-18.6	30
n-Butylbenzene	A	1.14	0.801	11.75789	8.262022		-29.7	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	0.805	13.56985	9.585106		-29.4	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	0.877	2.605968	2.004695		-23.1	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	0.926	11.67286	8.510692		-27.1	30
Propylbenzene	A	1.27	0.948	2.964535	2.213427		-25.3	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.00	2.305685	1.726065		-25.1	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S067433-CCV3

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	4.79	1.179237	1.129757		-4.2	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S067449-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.16	0.9284439	0.7720866	0.05	-16.8	30
1,3-Butadiene	A	5.00	3.67	0.5726807	0.4201325	0.05	-26.6	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.44	1.414536	1.256079	0.05	-11.2	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	3.99	1.890273	1.508783	0.05	-20.2	30
Toluene	A	5.00	4.17	1.069151	0.8910433	0.05	-16.7	30
Naphthalene	A	5.00	6.46	1.164861	1.504051	0.05	29.1	30
m&p-Xylene	A	10.0	8.78	1.079771	0.9486093	0.05	-12.1	30
o-Xylene	A	5.00	4.40	1.103528	0.9713834	0.05	-12.0	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	96.7	0.6142127	0.5214287	0.05	-15.1	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	122	9.051872E-02	8.796457E-02	0.05	-2.8	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	163	0.6779114	0.6245615	0.05	-7.9	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

con-test ANALYTICAL LABORATORY

22A0104

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: Apex Companies, LLC
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy Ste. O Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-11-2448-Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: J. Schlaudt

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☑
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA APH			" Hg			Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records	
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☑ Liters ☐ m³					Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure	Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply	
															For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement	
															Summa Can ID	Flow Controller ID
01	SVP-01	1-11-22 07:55	1-11-22 08:26	31	200	SG	6	x	x			27	5	2.5	2215	4727
02	SVP-02	1-11-22 08:22	1-11-22 09:17	55	↓	↓	↓	x	x			30	5	2.8	1225	4272
03	SVP-03	1-11-22 08:21	1-11-22 09:13	43	↓	↓	↓	x	x			29	5	5.4	2138	4265
04	SVP-04	1-11-22 08:16	1-11-22 09:24	68	100	↓	↓	x	x			29	5	4	2210	4485

Comments: See TO-15 list from Andrew Street

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time: 01-11-22/1250
Received by: (signature) VH Fax HVL	Date/Time: 1/11/22 1250
Relinquished by: (signature) Fax HVL	Date/Time: 1/11/22 1800
Received by: (signature)	Date/Time: 1/12/22 1130
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548484454

ADD NICKNAME

Delivered
Wednesday, 1/12/2022 at 11:30 am

THIS IS 1 OF 6 PIECES

DELIVERED

Signed for by: L.ARROYO

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

6 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548484454 (master)	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484465	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484476	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484487	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484498	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484502	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Apex

Received By RLF Date 11/2/22 Time 1130

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Analysis T Sampler Name T Project T ID's T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? T Who was notified? NA

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T (4)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	4	6L	4	30min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2215					4247				
1225					4272				
2138					4265				
2210					4485				
Unused Media					Pufs/TO-17's				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359014.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2215

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359014.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2215

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Units: Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359036.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1225

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359036.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1225

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359013.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2138

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359013.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2138

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359034.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2210

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359034.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2210

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

January 27, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-LI-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22A0606

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on January 12, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Kerry K. McGee
Project Manager

QA Officer
Katherine Allen

Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 1/27/2022

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 2020-LI-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22A0606

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-05	22A0606-01	Soil Gas		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-06	22A0606-02	Soil Gas		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-07	22A0606-03	Soil Gas		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-08	22A0606-04	Soil Gas		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-09	22A0606-05	Soil Gas		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-13	22A0606-06	Soil Gas		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B299157-BS1

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate, n-Butylbenzene, sec-Butylbenzene

22A0606-01[SVP-05], 22A0606-02[SVP-06], 22A0606-03[SVP-07], 22A0606-04[SVP-08], 22A0606-05[SVP-09], 22A0606-06[SVP-13], B299157-BLK1, B299157-BS1, B299157-BS2

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

22A0606-01[SVP-05], 22A0606-02[SVP-06], 22A0606-03[SVP-07], 22A0606-04[SVP-08], 22A0606-05[SVP-09], 22A0606-06[SVP-13], B299157-BLK1, B299157-BS1, S067433-CCV1

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

22A0606-01[SVP-05], 22A0606-02[SVP-06], 22A0606-03[SVP-07], 22A0606-04[SVP-08], 22A0606-05[SVP-09], 22A0606-06[SVP-13], B299157-BLK1, B299157-BS1, S067433-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B299157-BS1, S067433-CCV1

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 22A0606-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:33

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1244
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4668
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.33	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Benzene	0.019	0.030	0.0072	J	0.061	0.096	0.023	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/17/22 23:02	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.099		ND	3.5	0.29	0.6	1/17/22 23:02	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 23:02	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/17/22 23:02	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/17/22 23:02	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Carbon Tetrachloride	0.061	0.030	0.0091		0.38	0.19	0.057	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Chloroform	0.11	0.030	0.0073		0.52	0.15	0.035	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Chloromethane	0.052	0.060	0.012	J	0.11	0.12	0.025	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Cyclohexane	0.54	0.030	0.020		1.9	0.10	0.068	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.16	0.030	0.0092		0.78	0.15	0.045	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/17/22 23:02	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/17/22 23:02	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/17/22 23:02	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/17/22 23:02	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Ethylbenzene	0.011	0.030	0.0077	J	0.047	0.13	0.034	0.6	1/17/22 23:02	BRF
4-Ethyltoluene	0.0096	0.030	0.0093	J	0.047	0.15	0.046	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Heptane	0.20	0.030	0.012		0.83	0.12	0.051	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Hexane	4.8	1.2	0.099		17	4.2	0.35	0.6	1/17/22 23:02	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/17/22 23:02	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 22A0606-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:33

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1244
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4668
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/17/22 23:02	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Naphthalene	0.032	0.030	0.019		0.17	0.16	0.100	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Tetrachloroethylene	0.011	0.030	0.0089	J	0.073	0.20	0.060	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Toluene	ND	0.030	0.013		ND	0.11	0.047	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Trichloroethylene	0.048	0.030	0.011		0.26	0.16	0.060	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.054	0.12	0.011	J	0.41	0.92	0.081	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.052	0.030	0.0089		0.26	0.15	0.044	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.011	0.030	0.0082	J	0.056	0.15	0.040	0.6	1/17/22 23:02	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	1.3	0.080	0.026		6.1	0.38	0.12	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/17/22 23:02	BRF
m&p-Xylene	0.046	0.060	0.017	J	0.20	0.26	0.072	0.6	1/17/22 23:02	BRF
o-Xylene	0.026	0.030	0.0080	J	0.11	0.13	0.035	0.6	1/17/22 23:02	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	111	70-130	1/17/22 23:02
4-Bromofluorobenzene (2)	104	70-130	1/17/22 23:02
4-Bromofluorobenzene (4)	93.7	70-130	1/17/22 23:02

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.019	0.060	0.019	J	0.061	0.19	0.060	0.6	1/17/22 23:02	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Toluene	ND	0.060	0.019		ND	0.23	0.071	0.6	1/17/22 23:02	BRF
Naphthalene	0.026	0.060	0.0068	J	0.14	0.31	0.036	0.6	1/17/22 23:02	BRF
m&p-Xylene	0.043	0.12	0.040	J	0.19	0.52	0.17	0.6	1/17/22 23:02	BRF
o-Xylene	0.025	0.060	0.019	J	0.11	0.26	0.082	0.6	1/17/22 23:02	BRF
C5-C8 Aliphatics					300	6.0	5.6	0.6	1/17/22 23:02	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 22A0606-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:33

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1244
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4668
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	1.7	3.0	0.23	0.6	1/17/22 23:02	BRF
C9-C12 Aliphatics					9.9	6.0	4.1	0.6	1/17/22 23:02	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	105	70-130		1/17/22 23:02

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 22A0606-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:28

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1463
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4701
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -2.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.33	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Benzene	0.014	0.030	0.0072	J	0.046	0.096	0.023	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/17/22 23:51	BRF
2-Butanone (MEK)	0.18	1.2	0.099	J	0.54	3.5	0.29	0.6	1/17/22 23:51	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 23:51	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/17/22 23:51	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/17/22 23:51	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Carbon Disulfide	0.11	0.30	0.076	J	0.35	0.93	0.24	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Carbon Tetrachloride	0.036	0.030	0.0091		0.23	0.19	0.057	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Chloroform	0.52	0.030	0.0073		2.5	0.15	0.035	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Chloromethane	0.11	0.060	0.012		0.23	0.12	0.025	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Cyclohexane	0.43	0.030	0.020		1.5	0.10	0.068	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.16	0.030	0.0092		0.77	0.15	0.045	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/17/22 23:51	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/17/22 23:51	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/17/22 23:51	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/17/22 23:51	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Ethylbenzene	0.0084	0.030	0.0077	J	0.036	0.13	0.034	0.6	1/17/22 23:51	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.0093		ND	0.15	0.046	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	1/17/22 23:51	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/17/22 23:51	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 22A0606-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:28

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1463
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4701
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -2.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/17/22 23:51	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Naphthalene	ND	0.030	0.019		ND	0.16	0.100	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Tetrachloroethylene	1.1	0.030	0.0089		7.3	0.20	0.060	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Toluene	0.038	0.030	0.013		0.14	0.11	0.047	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Trichloroethylene	0.074	0.030	0.011		0.40	0.16	0.060	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.050	0.12	0.011	J	0.39	0.92	0.081	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.033	0.030	0.0089		0.16	0.15	0.044	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.0082		ND	0.15	0.040	0.6	1/17/22 23:51	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/17/22 23:51	BRF
m&p-Xylene	0.034	0.060	0.017	J	0.15	0.26	0.072	0.6	1/17/22 23:51	BRF
o-Xylene	0.017	0.030	0.0080	J	0.076	0.13	0.035	0.6	1/17/22 23:51	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	110	70-130	1/17/22 23:51
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	1/17/22 23:51
4-Bromofluorobenzene (4)	92.8	70-130	1/17/22 23:51

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	1/17/22 23:51	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Toluene	0.036	0.060	0.019	J	0.14	0.23	0.071	0.6	1/17/22 23:51	BRF
Naphthalene	0.016	0.060	0.0068	J	0.082	0.31	0.036	0.6	1/17/22 23:51	BRF
m&p-Xylene	ND	0.12	0.040		ND	0.52	0.17	0.6	1/17/22 23:51	BRF
o-Xylene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/17/22 23:51	BRF
C5-C8 Aliphatics					27	6.0	5.6	0.6	1/17/22 23:51	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 22A0606-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:28

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1463
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4701
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -2.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	1.1	3.0	0.23	0.6	1/17/22 23:51	BRF
C9-C12 Aliphatics					33	6.0	4.1	0.6	1/17/22 23:51	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	105	70-130		1/17/22 23:51

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 22A0606-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:38

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1816
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4693
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.33	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Benzene	0.041	0.030	0.0072		0.13	0.096	0.023	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/18/22 0:40	BRF
2-Butanone (MEK)	0.13	1.2	0.099	J	0.38	3.5	0.29	0.6	1/18/22 0:40	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/18/22 0:40	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/18/22 0:40	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/18/22 0:40	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Carbon Tetrachloride	0.074	0.030	0.0091		0.47	0.19	0.057	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Chloroform	0.091	0.030	0.0073		0.44	0.15	0.035	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Chloromethane	0.33	0.060	0.012		0.67	0.12	0.025	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Cyclohexane	0.15	0.030	0.020		0.52	0.10	0.068	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.20	0.030	0.0092		1.0	0.15	0.045	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/18/22 0:40	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/18/22 0:40	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/18/22 0:40	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/18/22 0:40	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Ethylbenzene	ND	0.030	0.0077		ND	0.13	0.034	0.6	1/18/22 0:40	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.0093		ND	0.15	0.046	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	1/18/22 0:40	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.030	0.030	0.015		0.12	0.12	0.062	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/18/22 0:40	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 22A0606-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:38

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1816
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4693
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.070	0.30	0.069	J	0.24	1.0	0.24	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/18/22 0:40	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Naphthalene	0.025	0.030	0.019	J	0.13	0.16	0.100	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Tetrachloroethylene	0.011	0.030	0.0089	J	0.073	0.20	0.060	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Toluene	0.023	0.030	0.013	J	0.088	0.11	0.047	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.053	0.12	0.011	J	0.40	0.92	0.081	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.029	0.030	0.0089	J	0.14	0.15	0.044	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.0082		ND	0.15	0.040	0.6	1/18/22 0:40	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.031	0.080	0.026	J	0.15	0.38	0.12	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/18/22 0:40	BRF
m&p-Xylene	0.029	0.060	0.017	J	0.13	0.26	0.072	0.6	1/18/22 0:40	BRF
o-Xylene	0.016	0.030	0.0080	J	0.068	0.13	0.035	0.6	1/18/22 0:40	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	112	70-130	1/18/22 0:40
4-Bromofluorobenzene (2)	108	70-130	1/18/22 0:40
4-Bromofluorobenzene (4)	94.5	70-130	1/18/22 0:40

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.041	0.060	0.019	J	0.13	0.19	0.060	0.6	1/18/22 0:40	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Toluene	0.022	0.060	0.019	J	0.084	0.23	0.071	0.6	1/18/22 0:40	BRF
Naphthalene	0.020	0.060	0.0068	J	0.11	0.31	0.036	0.6	1/18/22 0:40	BRF
m&p-Xylene	ND	0.12	0.040		ND	0.52	0.17	0.6	1/18/22 0:40	BRF
o-Xylene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/18/22 0:40	BRF
C5-C8 Aliphatics					17	6.0	5.6	0.6	1/18/22 0:40	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 22A0606-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:38

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1816
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4693
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	0.92	3.0	0.23	0.6	1/18/22 0:40	BRF
C9-C12 Aliphatics					8.8	6.0	4.1	0.6	1/18/22 0:40	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	106	70-130		1/18/22 0:40

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 22A0606-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:57

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1711
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4702
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.7	1.2	0.73		6.5	2.9	1.7	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Acrolein	0.21	0.30	0.15	J	0.48	0.69	0.33	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Benzene	0.043	0.030	0.0072		0.14	0.096	0.023	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/18/22 1:29	BRF
2-Butanone (MEK)	0.20	1.2	0.099	J	0.60	3.5	0.29	0.6	1/18/22 1:29	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/18/22 1:29	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/18/22 1:29	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/18/22 1:29	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Carbon Tetrachloride	0.068	0.030	0.0091		0.43	0.19	0.057	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Chloroform	0.14	0.030	0.0073		0.70	0.15	0.035	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Chloromethane	0.19	0.060	0.012		0.40	0.12	0.025	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Cyclohexane	0.29	0.030	0.020		1.00	0.10	0.068	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.22	0.030	0.0092		1.1	0.15	0.045	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/18/22 1:29	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/18/22 1:29	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/18/22 1:29	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/18/22 1:29	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Ethylbenzene	0.016	0.030	0.0077	J	0.068	0.13	0.034	0.6	1/18/22 1:29	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.0093		ND	0.15	0.046	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	1/18/22 1:29	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.042	0.030	0.015		0.17	0.12	0.062	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/18/22 1:29	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 22A0606-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:57

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1711
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4702
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/18/22 1:29	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Naphthalene	0.026	0.030	0.019	J	0.14	0.16	0.100	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Toluene	0.059	0.030	0.013		0.22	0.11	0.047	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.055	0.12	0.011	J	0.42	0.92	0.081	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.032	0.030	0.0089		0.16	0.15	0.044	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.0082		ND	0.15	0.040	0.6	1/18/22 1:29	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/18/22 1:29	BRF
m&p-Xylene	0.062	0.060	0.017		0.27	0.26	0.072	0.6	1/18/22 1:29	BRF
o-Xylene	0.030	0.030	0.0080		0.13	0.13	0.035	0.6	1/18/22 1:29	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	111	70-130	1/18/22 1:29
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	1/18/22 1:29
4-Bromofluorobenzene (4)	93.9	70-130	1/18/22 1:29

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.043	0.060	0.019	J	0.14	0.19	0.060	0.6	1/18/22 1:29	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Toluene	0.056	0.060	0.019	J	0.21	0.23	0.071	0.6	1/18/22 1:29	BRF
Naphthalene	0.022	0.060	0.0068	J	0.11	0.31	0.036	0.6	1/18/22 1:29	BRF
m&p-Xylene	0.059	0.12	0.040	J	0.26	0.52	0.17	0.6	1/18/22 1:29	BRF
o-Xylene	0.029	0.060	0.019	J	0.13	0.26	0.082	0.6	1/18/22 1:29	BRF
C5-C8 Aliphatics					21	6.0	5.6	0.6	1/18/22 1:29	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 22A0606-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:57

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1711
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4702
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	0.89	3.0	0.23	0.6	1/18/22 1:29	BRF
C9-C12 Aliphatics					9.9	6.0	4.1	0.6	1/18/22 1:29	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	106	70-130		1/18/22 1:29

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 22A0606-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:52

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2174
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4656
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Acrolein	0.27	0.30	0.15	J	0.62	0.69	0.33	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Benzene	0.022	0.030	0.0072	J	0.071	0.096	0.023	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/18/22 2:18	BRF
2-Butanone (MEK)	0.27	1.2	0.099	J	0.80	3.5	0.29	0.6	1/18/22 2:18	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/18/22 2:18	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/18/22 2:18	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/18/22 2:18	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Carbon Tetrachloride	0.055	0.030	0.0091		0.34	0.19	0.057	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Chloroform	0.12	0.030	0.0073		0.56	0.15	0.035	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Chloromethane	0.028	0.060	0.012	J	0.058	0.12	0.025	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Cyclohexane	0.31	0.030	0.020		1.1	0.10	0.068	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.21	0.030	0.0092		1.1	0.15	0.045	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/18/22 2:18	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/18/22 2:18	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/18/22 2:18	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/18/22 2:18	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Ethylbenzene	0.034	0.030	0.0077		0.15	0.13	0.034	0.6	1/18/22 2:18	BRF
4-Ethyltoluene	0.022	0.030	0.0093	J	0.11	0.15	0.046	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Heptane	0.018	0.030	0.012	J	0.074	0.12	0.051	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	1/18/22 2:18	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.059	0.030	0.015		0.24	0.12	0.062	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/18/22 2:18	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 22A0606-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:52

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2174
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4656
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/18/22 2:18	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Naphthalene	0.11	0.030	0.019		0.59	0.16	0.100	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Styrene	0.017	0.030	0.0095	J	0.072	0.13	0.040	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Toluene	0.12	0.030	0.013		0.45	0.11	0.047	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Trichloroethylene	0.038	0.030	0.011		0.21	0.16	0.060	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.052	0.12	0.011	J	0.40	0.92	0.081	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.026	0.11	0.018	J	0.13	0.55	0.088	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.12	0.030	0.0089		0.59	0.15	0.044	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.024	0.030	0.0082	J	0.12	0.15	0.040	0.6	1/18/22 2:18	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/18/22 2:18	BRF
m&p-Xylene	0.16	0.060	0.017		0.70	0.26	0.072	0.6	1/18/22 2:18	BRF
o-Xylene	0.074	0.030	0.0080		0.32	0.13	0.035	0.6	1/18/22 2:18	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	112	70-130	1/18/22 2:18
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	1/18/22 2:18
4-Bromofluorobenzene (4)	94.9	70-130	1/18/22 2:18

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.023	0.060	0.019	J	0.073	0.19	0.060	0.6	1/18/22 2:18	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Ethylbenzene	0.032	0.060	0.019	J	0.14	0.26	0.082	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Toluene	0.11	0.060	0.019		0.43	0.23	0.071	0.6	1/18/22 2:18	BRF
Naphthalene	0.094	0.060	0.0068		0.49	0.31	0.036	0.6	1/18/22 2:18	BRF
m&p-Xylene	0.15	0.12	0.040		0.66	0.52	0.17	0.6	1/18/22 2:18	BRF
o-Xylene	0.070	0.060	0.019		0.30	0.26	0.082	0.6	1/18/22 2:18	BRF
C5-C8 Aliphatics					57	6.0	5.6	0.6	1/18/22 2:18	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 22A0606-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:52

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2174
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4656
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					3.6	3.0	0.23	0.6	1/18/22 2:18	BRF
C9-C12 Aliphatics					18	6.0	4.1	0.6	1/18/22 2:18	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	106	70-130		1/18/22 2:18

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 22A0606-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:14

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1824
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4667
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -2.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Acrolein	0.17	0.30	0.15	J	0.40	0.69	0.33	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Benzene	0.054	0.030	0.0072		0.17	0.096	0.023	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Bromodichloromethane	0.016	0.030	0.011	J	0.10	0.20	0.073	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Bromoform	0.015	0.030	0.011	J	0.16	0.31	0.11	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/18/22 3:07	BRF
2-Butanone (MEK)	0.16	1.2	0.099	J	0.47	3.5	0.29	0.6	1/18/22 3:07	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/18/22 3:07	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/18/22 3:07	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/18/22 3:07	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Carbon Tetrachloride	0.062	0.030	0.0091		0.39	0.19	0.057	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Chloroform	0.089	0.030	0.0073		0.43	0.15	0.035	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Chloromethane	0.042	0.060	0.012	J	0.087	0.12	0.025	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Cyclohexane	0.40	0.030	0.020		1.4	0.10	0.068	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Dibromochloromethane	0.016	0.030	0.010	J	0.13	0.26	0.086	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	0.012	0.030	0.0084	J	0.092	0.23	0.065	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,2-Dichlorobenzene	0.012	0.030	0.011	J	0.072	0.18	0.067	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,3-Dichlorobenzene	0.012	0.030	0.0073	J	0.072	0.18	0.044	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.16	0.030	0.0092		0.77	0.15	0.045	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,1-Dichloroethane	0.013	0.030	0.010	J	0.051	0.12	0.041	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,2-Dichloroethane	0.014	0.030	0.011	J	0.058	0.12	0.044	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,1-Dichloroethylene	0.013	0.030	0.012	J	0.050	0.12	0.047	0.6	1/18/22 3:07	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	0.016	0.030	0.010	J	0.064	0.12	0.040	0.6	1/18/22 3:07	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,2-Dichloropropane	0.016	0.030	0.011	J	0.072	0.14	0.050	0.6	1/18/22 3:07	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/18/22 3:07	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.013	0.030	0.010	J	0.088	0.21	0.073	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Ethylbenzene	0.025	0.030	0.0077	J	0.11	0.13	0.034	0.6	1/18/22 3:07	BRF
4-Ethyltoluene	0.014	0.030	0.0093	J	0.071	0.15	0.046	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Heptane	0.023	0.030	0.012	J	0.093	0.12	0.051	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	1/18/22 3:07	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.040	0.030	0.015		0.16	0.12	0.062	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/18/22 3:07	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 22A0606-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:14

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1824
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4667
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -2.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/18/22 3:07	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.017	0.030	0.015	J	0.071	0.12	0.063	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Naphthalene	0.034	0.030	0.019		0.18	0.16	0.100	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Styrene	0.016	0.030	0.0095	J	0.069	0.13	0.040	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Tetrachloroethylene	0.024	0.030	0.0089	J	0.16	0.20	0.060	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Toluene	0.11	0.030	0.013		0.41	0.11	0.047	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,1,1-Trichloroethane	0.014	0.030	0.014	J	0.079	0.16	0.076	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,1,2-Trichloroethane	0.012	0.030	0.012	J	0.065	0.16	0.065	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Trichloroethylene	0.10	0.030	0.011		0.56	0.16	0.060	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.064	0.12	0.011	J	0.49	0.92	0.081	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.046	0.030	0.0089		0.23	0.15	0.044	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.019	0.030	0.0082	J	0.094	0.15	0.040	0.6	1/18/22 3:07	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/18/22 3:07	BRF
m&p-Xylene	0.074	0.060	0.017		0.32	0.26	0.072	0.6	1/18/22 3:07	BRF
o-Xylene	0.039	0.030	0.0080		0.17	0.13	0.035	0.6	1/18/22 3:07	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	110	70-130	1/18/22 3:07
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	1/18/22 3:07
4-Bromofluorobenzene (4)	94.2	70-130	1/18/22 3:07

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.055	0.060	0.019	J	0.17	0.19	0.060	0.6	1/18/22 3:07	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Ethylbenzene	0.024	0.060	0.019	J	0.10	0.26	0.082	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Toluene	0.10	0.060	0.019		0.39	0.23	0.071	0.6	1/18/22 3:07	BRF
Naphthalene	0.028	0.060	0.0068	J	0.15	0.31	0.036	0.6	1/18/22 3:07	BRF
m&p-Xylene	0.071	0.12	0.040	J	0.31	0.52	0.17	0.6	1/18/22 3:07	BRF
o-Xylene	0.037	0.060	0.019	J	0.16	0.26	0.082	0.6	1/18/22 3:07	BRF
C5-C8 Aliphatics					44	6.0	5.6	0.6	1/18/22 3:07	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 22A0606-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:14

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1824
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4667
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0606
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -2.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	1.4	3.0	0.23	0.6	1/18/22 3:07	BRF
C9-C12 Aliphatics					11	6.0	4.1	0.6	1/18/22 3:07	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	105	70-130		1/18/22 3:07

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22A0606-01 [SVP-05]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0606-02 [SVP-06]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0606-03 [SVP-07]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0606-04 [SVP-08]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0606-05 [SVP-09]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0606-06 [SVP-13]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22A0606-01 [SVP-05]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0606-02 [SVP-06]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0606-03 [SVP-07]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0606-04 [SVP-08]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0606-05 [SVP-09]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0606-06 [SVP-13]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299169 - APH Prep											
Blank (B299169-BLK1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.40*				*8.00*		*105*	*70-130*			
LCS (B299169-BS1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
Benzene	3.98				5.00		79.7	70-130			
1,3-Butadiene	3.62				5.00		72.4	70-130			
Decane	4.00				5.00		80.1	70-130			
Ethylbenzene	4.18				5.00		83.6	70-130			
Heptane	3.90				5.00		77.9	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	3.85				5.00		77.1	70-130			
Toluene	3.94				5.00		78.8	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.25				5.00		85.1	70-130			
Naphthalene	4.42				5.00		88.4	50-150			
m&p-Xylene	4.29				5.00		85.8	70-130			
o-Xylene	4.11				5.00		82.2	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.63*				*8.00*		*108*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep											
Blank (B299157-BLK1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									L-03
sec-Butylbenzene	ND	0.046									L-03
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep											
Blank (B299157-BLK1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.051									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									V-05
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.83*				*8.00*		*110*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.38*				*8.00*		*105*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.49*				*8.00*		*93.6*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep												
LCS (B299157-BS1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22							
Acetone	4.71				5.00		94.3		70-130			
Acrolein	4.30				5.00		85.9		70-130			
Benzene	3.91				5.00		78.2		70-130			
Benzyl chloride	4.94				5.00		98.9		70-130			
Bromodichloromethane	4.42				5.00		88.3		70-130			
Bromoform	5.99				5.00		120		70-130			
Bromomethane	4.12				5.00		82.3		70-130			
1,3-Butadiene	3.92				5.00		78.3		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.42				5.00		88.3		70-130			
Carbon Disulfide	3.78				5.00		75.5		70-130			
Carbon Tetrachloride	5.45				5.00		109		70-130			
Chlorobenzene	4.30				5.00		86.1		70-130			
Chloroethane	4.09				5.00		81.8		70-130			
Chloroform	4.19				5.00		83.8		70-130			
Chloromethane	4.03				5.00		80.7		70-130			
Cyclohexane	3.70				5.00		73.9		70-130			
Dibromochloromethane	5.40				5.00		108		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.42				5.00		88.3		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.96				5.00		99.2		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.14				5.00		103		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.95				5.00		99.0		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.53				5.00		90.7		70-130			
1,1-Dichloroethane	3.96				5.00		79.1		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.45				5.00		89.1		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.24				5.00		84.8		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	3.95				5.00		79.0		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	3.89				5.00		77.8		70-130			
1,2-Dichloropropane	3.80				5.00		76.1		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.08				5.00		81.5		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.44				5.00		88.8		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	3.90				5.00		78.0		70-130			
1,4-Dioxane	3.86				5.00		77.2		70-130			
Ethyl Acetate	2.88				5.00		**57.6**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	4.28				5.00		85.7		70-130			
4-Ethyltoluene	4.74				5.00		94.7		70-130			
Heptane	3.95				5.00		79.1		70-130			
Hexachlorobutadiene	5.72				5.00		114		70-130			
Hexane	5.10				5.00		102		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.97				5.00		99.5		70-130			
Isopropanol	3.97				5.00		79.5		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	3.85				5.00		76.9		70-130			
Methylene Chloride	4.12				5.00		82.4		70-130			
Methyl methacrylate	3.82				5.00		76.3		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.66				5.00		93.1		70-130			
Naphthalene	5.39				5.00		108		70-130			
Propene	4.06				5.00		81.2		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep												
LCS (B299157-BS1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22							
Styrene	4.54				5.00		90.7		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.11				5.00		82.2		70-130			
Tetrachloroethylene	4.93				5.00		98.6		70-130			
Tetrahydrofuran	3.63				5.00		72.7		70-130			
Toluene	4.20				5.00		83.9		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.29				5.00		106		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.58				5.00		91.5		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.28				5.00		85.5		70-130			
Trichloroethylene	4.11				5.00		82.3		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.74				5.00		94.8		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.26				5.00		85.1		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.61				5.00		92.3		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.69				5.00		93.8		70-130			
Vinyl Acetate	6.51				5.00		130		70-130			L-01, V-05,
Vinyl Chloride	3.76				5.00		75.1		70-130			
m&p-Xylene	8.92				10.0		89.2		70-130			
o-Xylene	4.47				5.00		89.5		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*9.05*				*8.00*		*113*		*70-130*			
LCS (B299157-BS2)					Prepared & Analyzed: 01/17/22							
Acrylonitrile	2.50				2.88		86.9		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.73				2.06		84.0		70-130			
n-Butylbenzene	0.770				1.14		**67.5**	*	70-130			L-03
sec-Butylbenzene	0.790				1.14		**69.3**	*	70-130			L-03
tert-Butylbenzene	0.835				1.14		73.2		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	0.911				1.27		71.7		70-130			
Propylbenzene	0.915				1.27		72.0		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.02				1.34		76.5		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.20*				*8.00*		*103*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep											
LCS (B299157-BS3)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.21				5.00		84.2	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.73*				*8.00*		*96.6*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RLF	Rebecca Faust
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S067433-CCV1)			Lab File ID: G22A017004.D			Analyzed: 01/17/22 10:11			
Bromochloromethane (1)	1648732	8.497	1402037	8.503	118	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	4087680	10.271	3621476	10.277	113	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3730128	14.642	3493930	14.642	107	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B299157-BS1)			Lab File ID: G22A017005.D			Analyzed: 01/17/22 10:51			
Bromochloromethane (1)	1654434	8.503	1648732	8.497	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	4122524	10.277	4087680	10.271	101	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3798297	14.642	3730128	14.642	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S067433-CCV3)			Lab File ID: G22A017006.D			Analyzed: 01/17/22 11:31			
Bromochloromethane (4)	801855	8.509	740265	8.503	108	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4081653	10.277	3838342	10.277	106	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3762709	14.642	3673737	14.648	102	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B299157-BS3)			Lab File ID: G22A017007.D			Analyzed: 01/17/22 12:10			
1,4-Difluorobenzene (4)	4067947	10.277	4081653	10.277	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3723529	14.642	3762709	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S067433-CCV2)			Lab File ID: G22A017008.D			Analyzed: 01/17/22 12:49			
1,4-Difluorobenzene (2)	4065132	10.277	3310624	10.271	123	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	886239	14.648	690978	14.648	128	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B299157-BS2)			Lab File ID: G22A017009.D			Analyzed: 01/17/22 13:29			
1,4-Difluorobenzene (2)	3990448	10.271	4065132	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	880204	14.648	886239	14.648	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B299157-BLK1)			Lab File ID: G22A017012.D			Analyzed: 01/17/22 15:45			
Bromochloromethane (1)	1588768	8.503	1648732	8.497	96	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3900019	10.271	4087680	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3602607	14.642	3730128	14.642	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3908277	10.271	4065132	10.277	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	843025	14.642	886239	14.648	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3908277	10.271	4081653	10.277	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3623455	14.642	3762709	14.642	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-05 (22A0606-01)			Lab File ID: G22A017021.D			Analyzed: 01/17/22 23:02			
Bromochloromethane (1)	1645678	8.503	1648732	8.497	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	4087113	10.271	4087680	10.271	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3716242	14.642	3730128	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	4091854	10.271	4065132	10.277	101	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	877086	14.642	886239	14.648	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4091854	10.271	4081653	10.277	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3735459	14.642	3762709	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-06 (22A0606-02)			Lab File ID: G22A017022.D			Analyzed: 01/17/22 23:51			
Bromochloromethane (1)	1609404	8.503	1648732	8.497	98	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	4060919	10.271	4087680	10.271	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3742142	14.642	3730128	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	4066954	10.271	4065132	10.277	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	875440	14.642	886239	14.648	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4066954	10.271	4081653	10.277	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3759204	14.642	3762709	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-07 (22A0606-03)			Lab File ID: G22A017023.D			Analyzed: 01/18/22 00:40			
Bromochloromethane (1)	1588313	8.497	1648732	8.497	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3944274	10.271	4087680	10.271	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3650914	14.642	3730128	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3959738	10.271	4065132	10.277	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	839868	14.642	886239	14.648	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3953028	10.271	4081653	10.277	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3670666	14.642	3762709	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-08 (22A0606-04)			Lab File ID: G22A017024.D			Analyzed: 01/18/22 01:29			
Bromochloromethane (1)	1592544	8.497	1648732	8.497	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3960107	10.271	4087680	10.271	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3663479	14.642	3730128	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3977086	10.271	4065132	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	863406	14.642	886239	14.648	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3969541	10.271	4081653	10.277	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3683079	14.642	3762709	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-09 (22A0606-05)			Lab File ID: G22A017025.D			Analyzed: 01/18/22 02:18			
Bromochloromethane (1)	1597061	8.497	1648732	8.497	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3975639	10.271	4087680	10.271	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3659599	14.642	3730128	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3980645	10.271	4065132	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	857203	14.636	886239	14.648	97	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3980645	10.271	4081653	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3677019	14.642	3762709	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-13 (22A0606-06)			Lab File ID: G22A017026.D			Analyzed: 01/18/22 03:07			
Bromochloromethane (1)	1630715	8.497	1648732	8.497	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	4023389	10.271	4087680	10.271	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3694048	14.642	3730128	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	4030769	10.271	4065132	10.277	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	863619	14.642	886239	14.648	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4030769	10.271	4081653	10.277	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3711950	14.642	3762709	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S067449-CCV1)			Lab File ID: G22A017006.D			Analyzed: 01/17/22 11:31			
Bromochloromethane (4)	1636120	8.503	1600288	8.503	102	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4071935	10.277	3825698	10.277	106	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3759565	14.642	3670272	14.648	102	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B299169-BS1)			Lab File ID: G22A017007.D			Analyzed: 01/17/22 12:10			
Bromochloromethane (4)	1616096	8.509	1636120	8.503	99	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4060823	10.277	4071935	10.277	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3720213	14.642	3759565	14.642	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B299169-BLK1)			Lab File ID: G22A017012.D			Analyzed: 01/17/22 15:45			
Bromochloromethane (4)	1611301	8.503	1636120	8.503	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3896133	10.271	4071935	10.277	96	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3619972	14.642	3759565	14.642	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-05 (22A0606-01)			Lab File ID: G22A017021.DA			Analyzed: 01/17/22 23:02			
Bromochloromethane (4)	1671824	8.503	1636120	8.503	102	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4083277	10.271	4071935	10.277	100	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3732434	14.642	3759565	14.642	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-06 (22A0606-02)			Lab File ID: G22A017022.DA			Analyzed: 01/17/22 23:51			
Bromochloromethane (4)	1609404	8.503	1636120	8.503	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4056909	10.271	4071935	10.277	100	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3757305	14.642	3759565	14.642	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-07 (22A0606-03)			Lab File ID: G22A017023.DA			Analyzed: 01/18/22 00:40			
Bromochloromethane (4)	1611564	8.497	1636120	8.503	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3940238	10.271	4071935	10.277	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3668573	14.642	3759565	14.642	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-08 (22A0606-04)			Lab File ID: G22A017024.DA			Analyzed: 01/18/22 01:29			
Bromochloromethane (4)	1616869	8.497	1636120	8.503	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3955958	10.271	4071935	10.277	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3679910	14.642	3759565	14.642	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-09 (22A0606-05)			Lab File ID: G22A017025.DA			Analyzed: 01/18/22 02:18			
Bromochloromethane (4)	1616612	8.497	1636120	8.503	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3972772	10.271	4071935	10.277	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3674163	14.642	3759565	14.642	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-13 (22A0606-06)			Lab File ID: G22A017026.DA			Analyzed: 01/18/22 03:07			
Bromochloromethane (4)	1649002	8.497	1636120	8.503	101	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4019795	10.271	4071935	10.277	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3709500	14.642	3759565	14.642	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S067433-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	5.34	0.9407078	1.005129		6.8	30
Acrolein	A	5.00	3.69	0.1929512	0.1423387		-26.2	30
Benzene	A	5.00	3.89	0.934211	0.7276053		-22.1	30
Benzyl chloride	A	5.00	4.86	0.9229464	0.8976786		-2.7	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.42	0.6342236	0.5608827		-11.6	30
Bromoform	A	5.00	6.01	0.4468591	0.5372345		20.2	30
Bromomethane	A	5.00	4.01	0.5858487	0.4699088		-19.8	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.07	0.4976374	0.4047668		-18.7	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.46	1.510541	1.347174		-10.8	30
Carbon Disulfide	A	5.00	3.85	2.251089	1.733779		-23.0	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.47	0.4541248	0.4971047		9.5	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.38	0.8377285	0.7335757		-12.4	30
Chloroethane	A	5.00	3.94	0.3226291	0.2538863		-21.3	30
Chloroform	A	5.00	4.18	1.555256	1.298817		-16.5	30
Chloromethane	A	5.00	4.15	0.6106162	0.5069108		-17.0	30
Cyclohexane	A	5.00	3.66	0.396716	0.2904059		-26.8	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.54	0.5320738	0.5896638		10.8	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	4.54	0.562252	0.5105073		-9.2	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	4.89	0.6244209	0.6110405		-2.1	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.08	0.6745915	0.6855559		1.6	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	4.98	0.6818076	0.6787666		-0.4	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.63	1.52093	1.407197		-7.5	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	3.89	1.413309	1.100351		-22.1	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.44	0.9197802	0.8159221		-11.3	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.11	1.135823	0.9335057		-17.8	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	3.93	1.005956	0.7906013		-21.4	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	3.88	1.067538	0.8288027		-22.4	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	3.74	0.3739952	0.2797738		-25.2	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.06	0.4978307	0.4038253		-18.9	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.24	0.4238937	0.3598098		-15.1	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	4.19	1.585689	1.328912		-16.2	30
1,4-Dioxane	A	5.00	3.97	0.1952184	0.1550732		-20.6	30
Ethyl Acetate	A	5.00	3.95	0.3421706	0.2703896		-21.0	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.38	1.365396	1.195361		-12.5	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	4.67	1.318567	1.231158		-6.6	30
Heptane	A	5.00	3.94	0.2973937	0.2341244		-21.3	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.99	0.3685606	0.4414193		19.8	30
Hexane	A	5.00	5.03	0.8911197	0.7860615		0.6	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S067433-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	5.12	0.6568943	0.6720679		2.3	30	
Isopropanol	A	5.00	4.50	1.077752	0.9711259		-9.9	30	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	3.92	1.943419	1.525189		-21.5	30	
Methylene Chloride	A	5.00	4.09	0.8890624	0.7276215		-18.2	30	
Methyl methacrylate	A	5.00	3.90	0.3219626	0.2512216		-22.0	30	
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.89	0.6998103	0.6847863		-2.1	30	
Naphthalene	A	5.00	5.60	0.9681385	1.084659		12.0	30	
Propene	A	5.00	4.24	0.6361434	0.5388616		-15.3	30	
Styrene	A	5.00	4.36	0.7628957	0.6654995		-12.8	30	
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.15	0.8809722	0.7309326		-17.0	30	
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.03	0.4242595	0.42668		0.6	30	
Tetrahydrofuran	A	5.00	3.82	0.3396931	0.2594285		-23.6	30	
Toluene	A	5.00	4.23	1.090895	0.9219664		-15.5	30	
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.67	0.4270306	0.4839937		13.3	30	
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.76	0.5251361	0.4995945		-4.9	30	
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.29	0.3833148	0.328666		-14.3	30	
Trichloroethylene	A	5.00	4.21	0.3926852	0.3305167		-15.8	30	
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	4.75	1.358779	1.290604		-5.0	30	
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.18	1.403446	1.174127		-16.3	30	
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.56	1.072009	0.9772589		-8.8	30	
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	4.61	1.094949	1.008678		-7.9	30	
Vinyl Acetate	A	5.00	3.31	1.219501	0.8068504		-33.8	30	*
Vinyl Chloride	A	5.00	3.78	0.6993653	0.5283304		-24.5	30	
m&p-Xylene	A	10.0	8.98	1.02777	0.9226208		-10.2	30	
o-Xylene	A	5.00	4.47	1.052547	0.9415021		-10.6	30	

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S067433-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.36	0.3299463	0.2704573		-18.0	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.68	0.9736732	0.793047		-18.6	30
n-Butylbenzene	A	1.14	0.801	11.75789	8.262022		-29.7	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	0.805	13.56985	9.585106		-29.4	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	0.877	2.605968	2.004695		-23.1	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	0.926	11.67286	8.510692		-27.1	30
Propylbenzene	A	1.27	0.948	2.964535	2.213427		-25.3	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.00	2.305685	1.726065		-25.1	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S067433-CCV3

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	4.79	1.179237	1.129757		-4.2	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S067449-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.16	0.9284439	0.7720866	0.05	-16.8	30
1,3-Butadiene	A	5.00	3.67	0.5726807	0.4201325	0.05	-26.6	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.44	1.414536	1.256079	0.05	-11.2	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	3.99	1.890273	1.508783	0.05	-20.2	30
Toluene	A	5.00	4.17	1.069151	0.8910433	0.05	-16.7	30
Naphthalene	A	5.00	6.46	1.164861	1.504051	0.05	29.1	30
m&p-Xylene	A	10.0	8.78	1.079771	0.9486093	0.05	-12.1	30
o-Xylene	A	5.00	4.40	1.103528	0.9713834	0.05	-12.0	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	96.7	0.6142127	0.5214287	0.05	-15.1	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	122	9.051872E-02	8.796457E-02	0.05	-2.8	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	163	0.6779114	0.6245615	0.05	-7.9	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

con-test ANALYTICAL LABORATORY

22A0606

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: Apex Companies, LLC
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy Ste O Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-LL-2448-Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: Vanessa Hunter Joel Schlandt

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Push Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH			" Hg			Summa Can ID	Flow Controller ID
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³					Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure		
01	SVP-05	1-11-21 09:03	1-11-21 09:33	30	200	SG	6	x	x			29	5	3.7	1244	4668
02	SVP-06	1-11-21 09:58	1-11-21 10:28	32				x	x			29	5	2.5	1463	4701
03	SVP-07	1-11-21 10:07	1-11-21 10:38	31				x	x			29	5	3.1	1816	4693
04	SVP-08	1-11-21 10:26	1-11-21 10:57	31				x	x			29	5	3.3	1711	4702
05	SVP-09	1-11-21 1002	1-11-21 1052	30				x	x			29	5	4.1	2174	4656
06	SVP-13	1-11-21 08:42	1-11-21 0914	32				x	x			27	4	2.4	1824	4667
								x	x							

Comments:
See TO-15 list for Andrew Street

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature) APEX	Date/Time: 01-11-22/1250
Received by: (signature) BH Face HVL	Date/Time: 1/11/22 1250
Relinquished by: (signature)	Date/Time: 1/11/22
Received by: (signature)	Date/Time: 1/12/22 1130
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
GT
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548484454

ADD NICKNAME

Delivered
Wednesday, 1/12/2022 at 11:30 am

THIS IS 1 OF 6 PIECES

DELIVERED

Signed for by: L.ARROYO

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

6 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548484454 (master)	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484465	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484476	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484487	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484498	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484502	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Apex

Received By RLF Date 11/2/22 Time 1130

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? T Who was notified? NA

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T (6)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	6	6L	6	30min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
1244					4686				
1463					4701				
1816					4693				
1711					4702				
2174					4656				
1824					4667				
Unused Media					Pufs/TO-17's				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1244

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1244

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359024.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1463

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359024.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1463

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359037.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1816

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359037.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1816

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359019.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1711

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359019.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1711

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359021.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2174

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359021.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2174

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359023.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1824

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359023.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1824

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/185/2022

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

January 27, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-LI-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22A0609

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on January 12, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Kerry K. McGee
Project Manager

QA Officer
Katherine Allen

Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 1/27/2022

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 2020-LI-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22A0609

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-10	22A0609-01	Soil Gas		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-11	22A0609-02	Soil Gas		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-12	22A0609-03	Soil Gas		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-14	22A0609-04	Soil Gas		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-15	22A0609-05	Soil Gas		EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B299157-BS1

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate, n-Butylbenzene, sec-Butylbenzene

22A0609-01[SVP-10], 22A0609-02[SVP-11], 22A0609-03[SVP-12], 22A0609-04[SVP-14], 22A0609-05[SVP-15], B299157-BLK1, B299157-BS1, B299157-BS2

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

22A0609-01[SVP-10], 22A0609-02[SVP-11], 22A0609-03[SVP-12], 22A0609-04[SVP-14], 22A0609-05[SVP-15], B299157-BLK1, B299157-BS1, S067433-CCV1

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

22A0609-01[SVP-10], 22A0609-02[SVP-11], 22A0609-03[SVP-12], 22A0609-04[SVP-14], 22A0609-05[SVP-15], B299157-BLK1, B299157-BS1, S067433-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B299157-BS1, S067433-CCV1

---

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 22A0609-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:33

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2156
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4699
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0609
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -2.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Acrolein	0.30	0.30	0.15		0.70	0.69	0.33	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Benzene	0.041	0.030	0.0072		0.13	0.096	0.023	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/18/22 4:35	BRF
2-Butanone (MEK)	0.30	1.2	0.099	J	0.89	3.5	0.29	0.6	1/18/22 4:35	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.049	0.12	0.046	J	0.15	0.37	0.14	0.6	1/18/22 4:35	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/18/22 4:35	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/18/22 4:35	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Carbon Tetrachloride	0.064	0.030	0.0091		0.40	0.19	0.057	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Chloroform	0.016	0.030	0.0073	J	0.076	0.15	0.035	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Chloromethane	0.029	0.060	0.012	J	0.061	0.12	0.025	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.23	0.030	0.0092		1.1	0.15	0.045	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/18/22 4:35	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/18/22 4:35	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/18/22 4:35	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/18/22 4:35	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Ethylbenzene	0.066	0.030	0.0077		0.29	0.13	0.034	0.6	1/18/22 4:35	BRF
4-Ethyltoluene	0.026	0.030	0.0093	J	0.13	0.15	0.046	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Heptane	0.044	0.030	0.012		0.18	0.12	0.051	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Hexane	0.13	1.2	0.099	J	0.46	4.2	0.35	0.6	1/18/22 4:35	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/18/22 4:35	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 22A0609-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:33

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2156
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4699
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0609
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -2.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/18/22 4:35	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Naphthalene	0.022	0.030	0.019	J	0.12	0.16	0.100	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Styrene	0.022	0.030	0.0095	J	0.092	0.13	0.040	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Toluene	0.30	0.030	0.013		1.1	0.11	0.047	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Trichloroethylene	0.018	0.030	0.011	J	0.097	0.16	0.060	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.051	0.12	0.011	J	0.39	0.92	0.081	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.11	0.030	0.0089		0.52	0.15	0.044	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.028	0.030	0.0082	J	0.14	0.15	0.040	0.6	1/18/22 4:35	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/18/22 4:35	BRF
m&p-Xylene	0.30	0.060	0.017		1.3	0.26	0.072	0.6	1/18/22 4:35	BRF
o-Xylene	0.12	0.030	0.0080		0.53	0.13	0.035	0.6	1/18/22 4:35	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	112	70-130	1/18/22 4:35
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	1/18/22 4:35
4-Bromofluorobenzene (4)	94.4	70-130	1/18/22 4:35

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.041	0.060	0.019	J	0.13	0.19	0.060	0.6	1/18/22 4:35	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Ethylbenzene	0.064	0.060	0.019		0.28	0.26	0.082	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Toluene	0.29	0.060	0.019		1.1	0.23	0.071	0.6	1/18/22 4:35	BRF
Naphthalene	0.019	0.060	0.0068	J	0.097	0.31	0.036	0.6	1/18/22 4:35	BRF
m&p-Xylene	0.29	0.12	0.040		1.2	0.52	0.17	0.6	1/18/22 4:35	BRF
o-Xylene	0.12	0.060	0.019		0.51	0.26	0.082	0.6	1/18/22 4:35	BRF
C5-C8 Aliphatics					31	6.0	5.6	0.6	1/18/22 4:35	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 22A0609-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:33

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2156
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4699
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0609
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -2.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	2.6	3.0	0.23	0.6	1/18/22 4:35	BRF
C9-C12 Aliphatics					12	6.0	4.1	0.6	1/18/22 4:35	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	107	70-130		1/18/22 4:35

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 22A0609-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:45

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1838
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4698
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0609
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -2.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.33	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Benzene	0.012	0.030	0.0072	J	0.038	0.096	0.023	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/18/22 5:24	BRF
2-Butanone (MEK)	0.13	1.2	0.099	J	0.40	3.5	0.29	0.6	1/18/22 5:24	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/18/22 5:24	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/18/22 5:24	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/18/22 5:24	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Carbon Tetrachloride	0.059	0.030	0.0091		0.37	0.19	0.057	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Chloroform	0.079	0.030	0.0073		0.39	0.15	0.035	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Chloromethane	0.028	0.060	0.012	J	0.058	0.12	0.025	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Cyclohexane	0.22	0.030	0.020		0.74	0.10	0.068	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.24	0.030	0.0092		1.2	0.15	0.045	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/18/22 5:24	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/18/22 5:24	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/18/22 5:24	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/18/22 5:24	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Ethylbenzene	0.020	0.030	0.0077	J	0.089	0.13	0.034	0.6	1/18/22 5:24	BRF
4-Ethyltoluene	0.014	0.030	0.0093	J	0.071	0.15	0.046	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Heptane	0.016	0.030	0.012	J	0.066	0.12	0.051	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	1/18/22 5:24	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.028	0.030	0.015	J	0.12	0.12	0.062	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/18/22 5:24	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 22A0609-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:45

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1838
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4698
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0609
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -2.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/18/22 5:24	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Naphthalene	0.089	0.030	0.019		0.47	0.16	0.100	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Styrene	0.011	0.030	0.0095	J	0.049	0.13	0.040	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Toluene	0.063	0.030	0.013		0.24	0.11	0.047	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.061	0.12	0.011	J	0.46	0.92	0.081	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.080	0.030	0.0089		0.40	0.15	0.044	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.016	0.030	0.0082	J	0.077	0.15	0.040	0.6	1/18/22 5:24	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/18/22 5:24	BRF
m&p-Xylene	0.092	0.060	0.017		0.40	0.26	0.072	0.6	1/18/22 5:24	BRF
o-Xylene	0.044	0.030	0.0080		0.19	0.13	0.035	0.6	1/18/22 5:24	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (1)	112	70-130	1/18/22 5:24
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	1/18/22 5:24
4-Bromofluorobenzene (4)	94.5	70-130	1/18/22 5:24

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	1/18/22 5:24	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Ethylbenzene	0.019	0.060	0.019	J	0.083	0.26	0.082	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Toluene	0.059	0.060	0.019	J	0.22	0.23	0.071	0.6	1/18/22 5:24	BRF
Naphthalene	0.074	0.060	0.0068		0.39	0.31	0.036	0.6	1/18/22 5:24	BRF
m&p-Xylene	0.088	0.12	0.040	J	0.38	0.52	0.17	0.6	1/18/22 5:24	BRF
o-Xylene	0.042	0.060	0.019	J	0.18	0.26	0.082	0.6	1/18/22 5:24	BRF
C5-C8 Aliphatics					50	6.0	5.6	0.6	1/18/22 5:24	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 22A0609-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:45

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1838
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4698
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0609
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -2.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	2.3	3.0	0.23	0.6	1/18/22 5:24	BRF
C9-C12 Aliphatics					13	6.0	4.1	0.6	1/18/22 5:24	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	106	70-130		1/18/22 5:24

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 22A0609-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2009
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4655
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0609
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Acrolein	0.28	0.30	0.15	J	0.65	0.69	0.33	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Benzene	0.19	0.030	0.0072		0.60	0.096	0.023	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/18/22 6:13	BRF
2-Butanone (MEK)	0.28	1.2	0.099	J	0.82	3.5	0.29	0.6	1/18/22 6:13	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/18/22 6:13	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/18/22 6:13	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/18/22 6:13	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Carbon Tetrachloride	0.070	0.030	0.0091		0.44	0.19	0.057	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Chlorobenzene	0.0096	0.030	0.0089	J	0.044	0.14	0.041	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Chloroform	0.031	0.030	0.0073		0.15	0.15	0.035	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Chloromethane	0.085	0.060	0.012		0.17	0.12	0.025	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Cyclohexane	0.69	0.030	0.020		2.4	0.10	0.068	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.23	0.030	0.0092		1.1	0.15	0.045	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/18/22 6:13	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/18/22 6:13	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/18/22 6:13	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/18/22 6:13	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Ethylbenzene	0.063	0.030	0.0077		0.27	0.13	0.034	0.6	1/18/22 6:13	BRF
4-Ethyltoluene	0.050	0.030	0.0093		0.25	0.15	0.046	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Heptane	0.042	0.030	0.012		0.17	0.12	0.051	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Hexane	0.31	1.2	0.099	J	1.1	4.2	0.35	0.6	1/18/22 6:13	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.059	0.030	0.015		0.24	0.12	0.062	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/18/22 6:13	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 22A0609-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2009
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4655
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0609
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.14	0.30	0.069	J	0.47	1.0	0.24	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/18/22 6:13	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Naphthalene	0.097	0.030	0.019		0.51	0.16	0.100	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Styrene	0.016	0.030	0.0095	J	0.066	0.13	0.040	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Toluene	0.24	0.030	0.013		0.89	0.11	0.047	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.051	0.12	0.011	J	0.39	0.92	0.081	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.16	0.030	0.0089		0.78	0.15	0.044	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.067	0.030	0.0082		0.33	0.15	0.040	0.6	1/18/22 6:13	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/18/22 6:13	BRF
m&p-Xylene	0.47	0.060	0.017		2.1	0.26	0.072	0.6	1/18/22 6:13	BRF
o-Xylene	0.13	0.030	0.0080		0.55	0.13	0.035	0.6	1/18/22 6:13	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	112	70-130	1/18/22 6:13
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	1/18/22 6:13
4-Bromofluorobenzene (4)	94.0	70-130	1/18/22 6:13

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.19	0.060	0.019		0.60	0.19	0.060	0.6	1/18/22 6:13	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Ethylbenzene	0.061	0.060	0.019		0.26	0.26	0.082	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Toluene	0.22	0.060	0.019		0.83	0.23	0.071	0.6	1/18/22 6:13	BRF
Naphthalene	0.080	0.060	0.0068		0.42	0.31	0.036	0.6	1/18/22 6:13	BRF
m&p-Xylene	0.45	0.12	0.040		1.9	0.52	0.17	0.6	1/18/22 6:13	BRF
o-Xylene	0.12	0.060	0.019		0.52	0.26	0.082	0.6	1/18/22 6:13	BRF
C5-C8 Aliphatics					200	6.0	5.6	0.6	1/18/22 6:13	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 22A0609-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 10:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2009
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4655
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0609
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					4.4	3.0	0.23	0.6	1/18/22 6:13	BRF
C9-C12 Aliphatics					15	6.0	4.1	0.6	1/18/22 6:13	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	106	70-130		1/18/22 6:13

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 22A0609-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1755
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4653
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0609
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	0.79	1.2	0.73	J	1.9	2.9	1.7	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.33	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Benzene	0.0090	0.030	0.0072	J	0.029	0.096	0.023	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/18/22 7:01	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.099		ND	3.5	0.29	0.6	1/18/22 7:01	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/18/22 7:01	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/18/22 7:01	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/18/22 7:01	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Carbon Tetrachloride	0.031	0.030	0.0091		0.19	0.19	0.057	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Chloroform	0.082	0.030	0.0073		0.40	0.15	0.035	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Chloromethane	0.017	0.060	0.012	J	0.035	0.12	0.025	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Cyclohexane	0.36	0.030	0.020		1.2	0.10	0.068	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.22	0.030	0.0092		1.1	0.15	0.045	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/18/22 7:01	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/18/22 7:01	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/18/22 7:01	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/18/22 7:01	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Ethylbenzene	0.010	0.030	0.0077	J	0.044	0.13	0.034	0.6	1/18/22 7:01	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.0093		ND	0.15	0.046	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Heptane	0.036	0.030	0.012		0.15	0.12	0.051	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	1/18/22 7:01	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/18/22 7:01	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 22A0609-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1755
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4653
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0609
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/18/22 7:01	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Naphthalene	0.025	0.030	0.019	J	0.13	0.16	0.100	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Toluene	0.038	0.030	0.013		0.14	0.11	0.047	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.050	0.12	0.011	J	0.39	0.92	0.081	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.037	0.030	0.0089		0.18	0.15	0.044	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.0082		ND	0.15	0.040	0.6	1/18/22 7:01	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/18/22 7:01	BRF
m&p-Xylene	0.037	0.060	0.017	J	0.16	0.26	0.072	0.6	1/18/22 7:01	BRF
o-Xylene	0.020	0.030	0.0080	J	0.089	0.13	0.035	0.6	1/18/22 7:01	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	110	70-130	1/18/22 7:01
4-Bromofluorobenzene (2)	104	70-130	1/18/22 7:01
4-Bromofluorobenzene (4)	93.3	70-130	1/18/22 7:01

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	1/18/22 7:01	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Toluene	0.035	0.060	0.019	J	0.13	0.23	0.071	0.6	1/18/22 7:01	BRF
Naphthalene	0.021	0.060	0.0068	J	0.11	0.31	0.036	0.6	1/18/22 7:01	BRF
m&p-Xylene	ND	0.12	0.040		ND	0.52	0.17	0.6	1/18/22 7:01	BRF
o-Xylene	0.020	0.060	0.019	J	0.086	0.26	0.082	0.6	1/18/22 7:01	BRF
C5-C8 Aliphatics					12	6.0	5.6	0.6	1/18/22 7:01	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 22A0609-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1755
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4653
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0609
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	1.2	3.0	0.23	0.6	1/18/22 7:01	BRF
C9-C12 Aliphatics					11	6.0	4.1	0.6	1/18/22 7:01	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	105	70-130		1/18/22 7:01

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 22A0609-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2180
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4726
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0609
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Acrolein	0.30	0.30	0.15		0.69	0.69	0.33	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Benzene	0.98	0.030	0.0072		3.1	0.096	0.023	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/18/22 7:50	BRF
2-Butanone (MEK)	0.52	1.2	0.099	J	1.5	3.5	0.29	0.6	1/18/22 7:50	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/18/22 7:50	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/18/22 7:50	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/18/22 7:50	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Carbon Tetrachloride	0.038	0.030	0.0091		0.24	0.19	0.057	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Chlorobenzene	0.013	0.030	0.0089	J	0.058	0.14	0.041	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.0073		ND	0.15	0.035	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Chloromethane	0.20	0.060	0.012		0.41	0.12	0.025	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Cyclohexane	1.4	0.030	0.020		4.7	0.10	0.068	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.21	0.030	0.0092		1.0	0.15	0.045	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/18/22 7:50	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/18/22 7:50	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/18/22 7:50	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/18/22 7:50	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Ethylbenzene	0.13	0.030	0.0077		0.56	0.13	0.034	0.6	1/18/22 7:50	BRF
4-Ethyltoluene	0.027	0.030	0.0093	J	0.13	0.15	0.046	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Heptane	0.62	0.030	0.012		2.5	0.12	0.051	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Hexane	7.0	1.2	0.099		25	4.2	0.35	0.6	1/18/22 7:50	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/18/22 7:50	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 22A0609-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2180
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4726
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0609
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/18/22 7:50	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.041	0.030	0.015		0.17	0.12	0.063	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Naphthalene	0.064	0.030	0.019		0.33	0.16	0.100	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Styrene	0.021	0.030	0.0095	J	0.089	0.13	0.040	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Tetrachloroethylene	0.011	0.030	0.0089	J	0.077	0.20	0.060	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Toluene	2.1	0.030	0.013		8.1	0.11	0.047	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.052	0.12	0.011	J	0.40	0.92	0.081	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.027	0.11	0.018	J	0.13	0.55	0.088	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.14	0.030	0.0089		0.70	0.15	0.044	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.028	0.030	0.0082	J	0.14	0.15	0.040	0.6	1/18/22 7:50	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	1.5	0.080	0.026		7.1	0.38	0.12	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/18/22 7:50	BRF
m&p-Xylene	0.45	0.060	0.017		2.0	0.26	0.072	0.6	1/18/22 7:50	BRF
o-Xylene	0.15	0.030	0.0080		0.67	0.13	0.035	0.6	1/18/22 7:50	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	112	70-130	1/18/22 7:50
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	1/18/22 7:50
4-Bromofluorobenzene (4)	94.7	70-130	1/18/22 7:50

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.99	0.060	0.019		3.2	0.19	0.060	0.6	1/18/22 7:50	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Ethylbenzene	0.13	0.060	0.019		0.54	0.26	0.082	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Toluene	2.0	0.060	0.019		7.6	0.23	0.071	0.6	1/18/22 7:50	BRF
Naphthalene	0.053	0.060	0.0068	J	0.28	0.31	0.036	0.6	1/18/22 7:50	BRF
m&p-Xylene	0.43	0.12	0.040		1.9	0.52	0.17	0.6	1/18/22 7:50	BRF
o-Xylene	0.15	0.060	0.019		0.64	0.26	0.082	0.6	1/18/22 7:50	BRF
C5-C8 Aliphatics					500	6.0	0.79	0.6	1/18/22 7:50	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 22A0609-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2180
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4726
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0609
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					3.8	3.0	0.23	0.6	1/18/22 7:50	BRF
C9-C12 Aliphatics					21	6.0	4.1	0.6	1/18/22 7:50	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	107	70-130		1/18/22 7:50

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22A0609-01 [SVP-10]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0609-02 [SVP-11]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0609-03 [SVP-12]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0609-04 [SVP-14]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0609-05 [SVP-15]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22A0609-01 [SVP-10]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0609-02 [SVP-11]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0609-03 [SVP-12]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0609-04 [SVP-14]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0609-05 [SVP-15]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299169 - APH Prep											
Blank (B299169-BLK1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.40*				*8.00*		*105*	*70-130*			
LCS (B299169-BS1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
Benzene	3.98				5.00		79.7	70-130			
1,3-Butadiene	3.62				5.00		72.4	70-130			
Decane	4.00				5.00		80.1	70-130			
Ethylbenzene	4.18				5.00		83.6	70-130			
Heptane	3.90				5.00		77.9	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	3.85				5.00		77.1	70-130			
Toluene	3.94				5.00		78.8	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.25				5.00		85.1	70-130			
Naphthalene	4.42				5.00		88.4	50-150			
m&p-Xylene	4.29				5.00		85.8	70-130			
o-Xylene	4.11				5.00		82.2	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.63*				*8.00*		*108*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep											
Blank (B299157-BLK1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									L-03
sec-Butylbenzene	ND	0.046									L-03
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep											
Blank (B299157-BLK1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.051									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									V-05
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.83*				*8.00*		*110*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.38*				*8.00*		*105*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.49*				*8.00*		*93.6*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep												
LCS (B299157-BS1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22							
Acetone	4.71				5.00		94.3		70-130			
Acrolein	4.30				5.00		85.9		70-130			
Benzene	3.91				5.00		78.2		70-130			
Benzyl chloride	4.94				5.00		98.9		70-130			
Bromodichloromethane	4.42				5.00		88.3		70-130			
Bromoform	5.99				5.00		120		70-130			
Bromomethane	4.12				5.00		82.3		70-130			
1,3-Butadiene	3.92				5.00		78.3		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.42				5.00		88.3		70-130			
Carbon Disulfide	3.78				5.00		75.5		70-130			
Carbon Tetrachloride	5.45				5.00		109		70-130			
Chlorobenzene	4.30				5.00		86.1		70-130			
Chloroethane	4.09				5.00		81.8		70-130			
Chloroform	4.19				5.00		83.8		70-130			
Chloromethane	4.03				5.00		80.7		70-130			
Cyclohexane	3.70				5.00		73.9		70-130			
Dibromochloromethane	5.40				5.00		108		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.42				5.00		88.3		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.96				5.00		99.2		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.14				5.00		103		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.95				5.00		99.0		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.53				5.00		90.7		70-130			
1,1-Dichloroethane	3.96				5.00		79.1		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.45				5.00		89.1		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.24				5.00		84.8		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	3.95				5.00		79.0		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	3.89				5.00		77.8		70-130			
1,2-Dichloropropane	3.80				5.00		76.1		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.08				5.00		81.5		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.44				5.00		88.8		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	3.90				5.00		78.0		70-130			
1,4-Dioxane	3.86				5.00		77.2		70-130			
Ethyl Acetate	2.88				5.00		**57.6**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	4.28				5.00		85.7		70-130			
4-Ethyltoluene	4.74				5.00		94.7		70-130			
Heptane	3.95				5.00		79.1		70-130			
Hexachlorobutadiene	5.72				5.00		114		70-130			
Hexane	5.10				5.00		102		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.97				5.00		99.5		70-130			
Isopropanol	3.97				5.00		79.5		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	3.85				5.00		76.9		70-130			
Methylene Chloride	4.12				5.00		82.4		70-130			
Methyl methacrylate	3.82				5.00		76.3		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.66				5.00		93.1		70-130			
Naphthalene	5.39				5.00		108		70-130			
Propene	4.06				5.00		81.2		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep												
LCS (B299157-BS1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22							
Styrene	4.54				5.00		90.7		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.11				5.00		82.2		70-130			
Tetrachloroethylene	4.93				5.00		98.6		70-130			
Tetrahydrofuran	3.63				5.00		72.7		70-130			
Toluene	4.20				5.00		83.9		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.29				5.00		106		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.58				5.00		91.5		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.28				5.00		85.5		70-130			
Trichloroethylene	4.11				5.00		82.3		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.74				5.00		94.8		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.26				5.00		85.1		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.61				5.00		92.3		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.69				5.00		93.8		70-130			
Vinyl Acetate	6.51				5.00		130		70-130			L-01, V-05,
Vinyl Chloride	3.76				5.00		75.1		70-130			
m&p-Xylene	8.92				10.0		89.2		70-130			
o-Xylene	4.47				5.00		89.5		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*9.05*				*8.00*		*113*		*70-130*			
LCS (B299157-BS2)					Prepared & Analyzed: 01/17/22							
Acrylonitrile	2.50				2.88		86.9		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.73				2.06		84.0		70-130			
n-Butylbenzene	0.770				1.14		**67.5**	*	70-130			L-03
sec-Butylbenzene	0.790				1.14		**69.3**	*	70-130			L-03
tert-Butylbenzene	0.835				1.14		73.2		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	0.911				1.27		71.7		70-130			
Propylbenzene	0.915				1.27		72.0		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.02				1.34		76.5		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.20*				*8.00*		*103*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep											
LCS (B299157-BS3)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.21				5.00		84.2	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.73*				*8.00*		*96.6*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RLF	Rebecca Faust
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S067433-CCV1)			Lab File ID: G22A017004.D			Analyzed: 01/17/22 10:11			
Bromochloromethane (1)	1648732	8.497	1402037	8.503	118	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	4087680	10.271	3621476	10.277	113	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3730128	14.642	3493930	14.642	107	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B299157-BS1)			Lab File ID: G22A017005.D			Analyzed: 01/17/22 10:51			
Bromochloromethane (1)	1654434	8.503	1648732	8.497	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	4122524	10.277	4087680	10.271	101	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3798297	14.642	3730128	14.642	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S067433-CCV3)			Lab File ID: G22A017006.D			Analyzed: 01/17/22 11:31			
Bromochloromethane (4)	801855	8.509	740265	8.503	108	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4081653	10.277	3838342	10.277	106	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3762709	14.642	3673737	14.648	102	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B299157-BS3)			Lab File ID: G22A017007.D			Analyzed: 01/17/22 12:10			
1,4-Difluorobenzene (4)	4067947	10.277	4081653	10.277	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3723529	14.642	3762709	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S067433-CCV2)			Lab File ID: G22A017008.D			Analyzed: 01/17/22 12:49			
1,4-Difluorobenzene (2)	4065132	10.277	3310624	10.271	123	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	886239	14.648	690978	14.648	128	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B299157-BS2)			Lab File ID: G22A017009.D			Analyzed: 01/17/22 13:29			
1,4-Difluorobenzene (2)	3990448	10.271	4065132	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	880204	14.648	886239	14.648	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B299157-BLK1)			Lab File ID: G22A017012.D			Analyzed: 01/17/22 15:45			
Bromochloromethane (1)	1588768	8.503	1648732	8.497	96	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3900019	10.271	4087680	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3602607	14.642	3730128	14.642	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3908277	10.271	4065132	10.277	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	843025	14.642	886239	14.648	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3908277	10.271	4081653	10.277	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3623455	14.642	3762709	14.642	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-10 (22A0609-01)			Lab File ID: G22A017028.D			Analyzed: 01/18/22 04:35			
Bromochloromethane (1)	1575166	8.497	1648732	8.497	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3854074	10.271	4087680	10.271	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3595397	14.642	3730128	14.642	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3861003	10.271	4065132	10.277	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	848578	14.636	886239	14.648	96	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3861003	10.271	4081653	10.277	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3611579	14.642	3762709	14.642	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-11 (22A0609-02)			Lab File ID: G22A017029.D			Analyzed: 01/18/22 05:24			
Bromochloromethane (1)	1560291	8.497	1648732	8.497	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3872328	10.271	4087680	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3557928	14.642	3730128	14.642	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3875156	10.271	4065132	10.277	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	836358	14.636	886239	14.648	94	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3875156	10.271	4081653	10.277	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3575590	14.642	3762709	14.642	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-12 (22A0609-03)			Lab File ID: G22A017030.D			Analyzed: 01/18/22 06:13			
Bromochloromethane (1)	1572229	8.497	1648732	8.497	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3928765	10.271	4087680	10.271	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3608196	14.642	3730128	14.642	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3936594	10.271	4065132	10.277	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	849592	14.642	886239	14.648	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3936594	10.271	4081653	10.277	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3624691	14.642	3762709	14.642	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-14 (22A0609-04)			Lab File ID: G22A017031.D			Analyzed: 01/18/22 07:01			
Bromochloromethane (1)	1570075	8.497	1648732	8.497	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3938009	10.271	4087680	10.271	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3621487	14.642	3730128	14.642	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3949363	10.271	4065132	10.277	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	848485	14.642	886239	14.648	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3947373	10.271	4081653	10.277	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3640941	14.642	3762709	14.642	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-15 (22A0609-05)			Lab File ID: G22A017032.D			Analyzed: 01/18/22 07:50			
Bromochloromethane (1)	1592946	8.497	1648732	8.497	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3994010	10.271	4087680	10.271	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3670457	14.642	3730128	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3997128	10.271	4065132	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	861196	14.642	886239	14.648	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3997128	10.271	4081653	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3687152	14.642	3762709	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S067449-CCV1)			Lab File ID: G22A017006.D			Analyzed: 01/17/22 11:31			
Bromochloromethane (4)	1636120	8.503	1600288	8.503	102	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4071935	10.277	3825698	10.277	106	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3759565	14.642	3670272	14.648	102	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B299169-BS1)			Lab File ID: G22A017007.D			Analyzed: 01/17/22 12:10			
Bromochloromethane (4)	1616096	8.509	1636120	8.503	99	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4060823	10.277	4071935	10.277	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3720213	14.642	3759565	14.642	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B299169-BLK1)			Lab File ID: G22A017012.D			Analyzed: 01/17/22 15:45			
Bromochloromethane (4)	1611301	8.503	1636120	8.503	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3896133	10.271	4071935	10.277	96	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3619972	14.642	3759565	14.642	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-10 (22A0609-01)			Lab File ID: G22A017028.DA			Analyzed: 01/18/22 04:35			
Bromochloromethane (4)	1592767	8.497	1636120	8.503	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3850523	10.271	4071935	10.277	95	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3608957	14.642	3759565	14.642	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-11 (22A0609-02)			Lab File ID: G22A017029.DA			Analyzed: 01/18/22 05:24			
Bromochloromethane (4)	1579466	8.497	1636120	8.503	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3866814	10.271	4071935	10.277	95	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3572885	14.642	3759565	14.642	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-12 (22A0609-03)			Lab File ID: G22A017030.DA			Analyzed: 01/18/22 06:13			
Bromochloromethane (4)	1591709	8.497	1636120	8.503	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3925270	10.271	4071935	10.277	96	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3620933	14.642	3759565	14.642	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-14 (22A0609-04)			Lab File ID: G22A017031.DA			Analyzed: 01/18/22 07:01			
Bromochloromethane (4)	1593383	8.497	1636120	8.503	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3931635	10.271	4071935	10.277	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3637816	14.642	3759565	14.642	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-15 (22A0609-05)			Lab File ID: G22A017032.DA			Analyzed: 01/18/22 07:50			
Bromochloromethane (4)	1609214	8.497	1636120	8.503	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3989383	10.271	4071935	10.277	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3684504	14.642	3759565	14.642	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S067433-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	5.34	0.9407078	1.005129		6.8	30
Acrolein	A	5.00	3.69	0.1929512	0.1423387		-26.2	30
Benzene	A	5.00	3.89	0.934211	0.7276053		-22.1	30
Benzyl chloride	A	5.00	4.86	0.9229464	0.8976786		-2.7	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.42	0.6342236	0.5608827		-11.6	30
Bromoform	A	5.00	6.01	0.4468591	0.5372345		20.2	30
Bromomethane	A	5.00	4.01	0.5858487	0.4699088		-19.8	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.07	0.4976374	0.4047668		-18.7	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.46	1.510541	1.347174		-10.8	30
Carbon Disulfide	A	5.00	3.85	2.251089	1.733779		-23.0	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.47	0.4541248	0.4971047		9.5	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.38	0.8377285	0.7335757		-12.4	30
Chloroethane	A	5.00	3.94	0.3226291	0.2538863		-21.3	30
Chloroform	A	5.00	4.18	1.555256	1.298817		-16.5	30
Chloromethane	A	5.00	4.15	0.6106162	0.5069108		-17.0	30
Cyclohexane	A	5.00	3.66	0.396716	0.2904059		-26.8	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.54	0.5320738	0.5896638		10.8	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	4.54	0.562252	0.5105073		-9.2	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	4.89	0.6244209	0.6110405		-2.1	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.08	0.6745915	0.6855559		1.6	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	4.98	0.6818076	0.6787666		-0.4	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.63	1.52093	1.407197		-7.5	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	3.89	1.413309	1.100351		-22.1	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.44	0.9197802	0.8159221		-11.3	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.11	1.135823	0.9335057		-17.8	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	3.93	1.005956	0.7906013		-21.4	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	3.88	1.067538	0.8288027		-22.4	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	3.74	0.3739952	0.2797738		-25.2	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.06	0.4978307	0.4038253		-18.9	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.24	0.4238937	0.3598098		-15.1	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	4.19	1.585689	1.328912		-16.2	30
1,4-Dioxane	A	5.00	3.97	0.1952184	0.1550732		-20.6	30
Ethyl Acetate	A	5.00	3.95	0.3421706	0.2703896		-21.0	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.38	1.365396	1.195361		-12.5	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	4.67	1.318567	1.231158		-6.6	30
Heptane	A	5.00	3.94	0.2973937	0.2341244		-21.3	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.99	0.3685606	0.4414193		19.8	30
Hexane	A	5.00	5.03	0.8911197	0.7860615		0.6	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S067433-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	5.12	0.6568943	0.6720679		2.3	30	
Isopropanol	A	5.00	4.50	1.077752	0.9711259		-9.9	30	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	3.92	1.943419	1.525189		-21.5	30	
Methylene Chloride	A	5.00	4.09	0.8890624	0.7276215		-18.2	30	
Methyl methacrylate	A	5.00	3.90	0.3219626	0.2512216		-22.0	30	
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.89	0.6998103	0.6847863		-2.1	30	
Naphthalene	A	5.00	5.60	0.9681385	1.084659		12.0	30	
Propene	A	5.00	4.24	0.6361434	0.5388616		-15.3	30	
Styrene	A	5.00	4.36	0.7628957	0.6654995		-12.8	30	
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.15	0.8809722	0.7309326		-17.0	30	
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.03	0.4242595	0.42668		0.6	30	
Tetrahydrofuran	A	5.00	3.82	0.3396931	0.2594285		-23.6	30	
Toluene	A	5.00	4.23	1.090895	0.9219664		-15.5	30	
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.67	0.4270306	0.4839937		13.3	30	
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.76	0.5251361	0.4995945		-4.9	30	
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.29	0.3833148	0.328666		-14.3	30	
Trichloroethylene	A	5.00	4.21	0.3926852	0.3305167		-15.8	30	
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	4.75	1.358779	1.290604		-5.0	30	
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.18	1.403446	1.174127		-16.3	30	
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.56	1.072009	0.9772589		-8.8	30	
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	4.61	1.094949	1.008678		-7.9	30	
Vinyl Acetate	A	5.00	3.31	1.219501	0.8068504		-33.8	30	*
Vinyl Chloride	A	5.00	3.78	0.6993653	0.5283304		-24.5	30	
m&p-Xylene	A	10.0	8.98	1.02777	0.9226208		-10.2	30	
o-Xylene	A	5.00	4.47	1.052547	0.9415021		-10.6	30	

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S067433-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.36	0.3299463	0.2704573		-18.0	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.68	0.9736732	0.793047		-18.6	30
n-Butylbenzene	A	1.14	0.801	11.75789	8.262022		-29.7	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	0.805	13.56985	9.585106		-29.4	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	0.877	2.605968	2.004695		-23.1	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	0.926	11.67286	8.510692		-27.1	30
Propylbenzene	A	1.27	0.948	2.964535	2.213427		-25.3	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.00	2.305685	1.726065		-25.1	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S067433-CCV3

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	4.79	1.179237	1.129757		-4.2	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S067449-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.16	0.9284439	0.7720866	0.05	-16.8	30
1,3-Butadiene	A	5.00	3.67	0.5726807	0.4201325	0.05	-26.6	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.44	1.414536	1.256079	0.05	-11.2	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	3.99	1.890273	1.508783	0.05	-20.2	30
Toluene	A	5.00	4.17	1.069151	0.8910433	0.05	-16.7	30
Naphthalene	A	5.00	6.46	1.164861	1.504051	0.05	29.1	30
m&p-Xylene	A	10.0	8.78	1.079771	0.9486093	0.05	-12.1	30
o-Xylene	A	5.00	4.40	1.103528	0.9713834	0.05	-12.0	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	96.7	0.6142127	0.5214287	0.05	-15.1	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	122	9.051872E-02	8.796457E-02	0.05	-2.8	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	163	0.6779114	0.6245615	0.05	-7.9	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2022
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

con-test ANALYTICAL LABORATORY

22A0209

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: Apex Companies, LLC
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy Ste.O Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntsville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-11-2448-Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: Vanessa Hunter

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

RUSH-Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☑
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH			" Hg			Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records	
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☐ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³					Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure	Summa Can ID	Flow Controller ID
01	SVP-10	1-11-21 1603	1-11-21 1033	30	200	SG	6	X	X			28	5	2.7	2156	4699
02	SVP-11	1-11-21 0911	1-11-21 0944	34	↓	↓	↓	X	X			30	4	2.5	1838	4698
03	SVP-12	1-11-21 0945	1-11-21 1015	30				X	X			28	5	3.5	2009	4655
04	SVP-14	1-11-21 0830	1-11-21 0900	30				X	X			28	5	3.5	1755	4653
05	SVP-15	1-11-21 0811	1-11-21 0940	89	100			X	X			28	5	4.1	2180	4726

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Comments:
See TO-15 list from Andrew Street

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature) APEX	Date/Time: 01-11-22/1250	
Received by: (signature) HH Fleet HVL	Date/Time: 1/11/22 1250	
Relinquished by: (signature) Fleet HVL	Date/Time: 1/11/22 1800	
Received by: (signature)	Date/Time: 1/12/22 1130	
Relinquished by: (signature)	Date/Time:	
Received by: (signature)	Date/Time:	

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other*

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548484454

ADD NICKNAME

Delivered
Wednesday, 1/12/2022 at 11:30 am

THIS IS 1 OF 6 PIECES

DELIVERED

Signed for by: L.ARROYO

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

6 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548484454 (master)	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484465	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484476	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484487	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484498	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484502	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Apex

Received By RLF Date 11/2/22 Time 1130

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Client T Analysis T Sampler Name T

Pertinent Information? Project T ID's T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? T Who was notified? NA

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T (5)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	5	6L	5	30min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2156					4699				
1838					4698				
2659					4655				
1755					4653				
2186					4726				
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359020.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2156

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359020.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2156

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1838

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1838

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2009

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2009

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359033.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1755

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359033.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1755

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359012.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2180

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359012.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2180

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

February 23, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-LI-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22A0612

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on January 12, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Kerry K. McGee
Project Manager

QA Officer
Katherine Allen

Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 2/23/2022

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 2020-LI-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22A0612

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
Ambient-1	22A0612-01	Ambient Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Ambient-2	22A0612-02	Ambient Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Dup-01	22A0612-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Trip Blank	22A0612-04	Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Unused Can/Reg #2003/4692	22A0612-05	Air		-	
Unused Can/Reg #2070/4695	22A0612-06	Air		-	
Unused Can/Reg #1464/4694	22A0612-07	Air		-	
Unused Can/Reg #1126/4696	22A0612-08	Air		-	
Unused Can/Reg #1988/4697	22A0612-09	Air		-	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED REPORT - 2/23/22 - Flow controller ID number updated for sample 22A0612-03 and no flow controller for sample 22B0612-04 updated.

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B299157-BS1

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate, n-Butylbenzene, sec-Butylbenzene

22A0612-01[Ambient-1], 22A0612-02[Ambient-2], 22A0612-03[Dup-01], 22A0612-04[Trip Blank], B299157-BLK1, B299157-BS1, B299157-BS2

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

22A0612-01[Ambient-1], 22A0612-02[Ambient-2], 22A0612-03[Dup-01], 22A0612-04[Trip Blank], B299157-BLK1, B299157-BS1, S067433-CCV1

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

22A0612-01[Ambient-1], 22A0612-02[Ambient-2], 22A0612-03[Dup-01], 22A0612-04[Trip Blank], B299157-BLK1, B299157-BS1, S067433-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B299157-BS1, S067433-CCV1

---

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.

Kerry K. McGee

Project Manager

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 22A0612-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 1/11/2022 11:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1984
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3434
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	3.8	1.2	0.73		9.0	2.9	1.7	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Acrolein	0.22	0.30	0.15	J	0.50	0.69	0.33	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Benzene	0.077	0.030	0.0072		0.25	0.096	0.023	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/17/22 17:22	BRF
2-Butanone (MEK)	0.24	1.2	0.099	J	0.70	3.5	0.29	0.6	1/17/22 17:22	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 17:22	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/17/22 17:22	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/17/22 17:22	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Carbon Tetrachloride	0.074	0.030	0.0091		0.47	0.19	0.057	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Chloroform	0.012	0.030	0.0073	J	0.059	0.15	0.035	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Chloromethane	0.44	0.060	0.012		0.90	0.12	0.025	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.22	0.030	0.0092		1.1	0.15	0.045	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,2-Dichloroethane	0.012	0.030	0.011	J	0.049	0.12	0.044	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/17/22 17:22	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/17/22 17:22	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/17/22 17:22	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/17/22 17:22	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Ethylbenzene	0.011	0.030	0.0077	J	0.047	0.13	0.034	0.6	1/17/22 17:22	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.0093		ND	0.15	0.046	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Heptane	0.039	0.030	0.012		0.16	0.12	0.051	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Hexane	0.16	1.2	0.099	J	0.57	4.2	0.35	0.6	1/17/22 17:22	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.033	0.030	0.015		0.14	0.12	0.062	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/17/22 17:22	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 22A0612-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 1/11/2022 11:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1984
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3434
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.088	0.30	0.069	J	0.30	1.0	0.24	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/17/22 17:22	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Naphthalene	ND	0.030	0.019		ND	0.16	0.100	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Toluene	0.097	0.030	0.013		0.37	0.11	0.047	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.054	0.12	0.011	J	0.41	0.92	0.081	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.0096	0.030	0.0089	J	0.047	0.15	0.044	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.0082		ND	0.15	0.040	0.6	1/17/22 17:22	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/17/22 17:22	BRF
m&p-Xylene	0.030	0.060	0.017	J	0.13	0.26	0.072	0.6	1/17/22 17:22	BRF
o-Xylene	0.013	0.030	0.0080	J	0.057	0.13	0.035	0.6	1/17/22 17:22	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	110	70-130	1/17/22 17:22
4-Bromofluorobenzene (2)	104	70-130	1/17/22 17:22
4-Bromofluorobenzene (4)	93.4	70-130	1/17/22 17:22

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.077	0.060	0.019		0.25	0.19	0.060	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Toluene	0.094	0.060	0.019		0.35	0.23	0.071	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Naphthalene	0.0072	0.060	0.0068	J	0.038	0.31	0.036	0.6	1/17/22 17:22	BRF
m&p-Xylene	ND	0.12	0.040		ND	0.52	0.17	0.6	1/17/22 17:22	BRF
o-Xylene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/17/22 17:22	BRF
C5-C8 Aliphatics					30	6.0	5.6	0.6	1/17/22 17:22	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 22A0612-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 1/11/2022 11:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1984
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3434
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	3.0	0.23	0.6	1/17/22 17:22	BRF
C9-C12 Aliphatics					6.2	6.0	4.1	0.6	1/17/22 17:22	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	105	70-130		1/17/22 17:22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 22A0612-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 1/11/2022 11:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2024
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3468
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -8
Receipt Vacuum(in Hg): -7.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Acrolein	0.30	0.30	0.15	J	0.68	0.69	0.33	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Benzene	0.61	0.030	0.0072		1.9	0.096	0.023	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/17/22 18:11	BRF
2-Butanone (MEK)	0.39	1.2	0.099	J	1.1	3.5	0.29	0.6	1/17/22 18:11	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 18:11	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/17/22 18:11	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/17/22 18:11	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Carbon Tetrachloride	0.076	0.030	0.0091		0.48	0.19	0.057	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Chloroform	0.013	0.030	0.0073	J	0.062	0.15	0.035	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Chloromethane	0.44	0.060	0.012		0.90	0.12	0.025	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Cyclohexane	0.34	0.030	0.020		1.2	0.10	0.068	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.19	0.030	0.0092		0.93	0.15	0.045	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,2-Dichloroethane	0.025	0.030	0.011	J	0.100	0.12	0.044	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/17/22 18:11	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/17/22 18:11	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/17/22 18:11	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/17/22 18:11	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Ethylbenzene	0.27	0.030	0.0077		1.2	0.13	0.034	0.6	1/17/22 18:11	BRF
4-Ethyltoluene	0.091	0.030	0.0093		0.45	0.15	0.046	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Heptane	0.46	0.030	0.012		1.9	0.12	0.051	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Hexane	3.1	1.2	0.099		11	4.2	0.35	0.6	1/17/22 18:11	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/17/22 18:11	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 22A0612-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 1/11/2022 11:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2024
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3468
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -8
Receipt Vacuum(in Hg): -7.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.11	0.30	0.069	J	0.39	1.0	0.24	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/17/22 18:11	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Naphthalene	0.040	0.030	0.019		0.21	0.16	0.100	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Propylbenzene	0.027	0.076	0.026	J	0.13	0.37	0.13	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Toluene	2.4	0.030	0.013		9.1	0.11	0.047	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.054	0.12	0.011	J	0.41	0.92	0.081	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.040	0.11	0.018	J	0.20	0.55	0.088	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.29	0.030	0.0089		1.4	0.15	0.044	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.067	0.030	0.0082		0.33	0.15	0.040	0.6	1/17/22 18:11	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.99	0.080	0.026		4.6	0.38	0.12	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/17/22 18:11	BRF
m&p-Xylene	1.2	0.060	0.017		5.1	0.26	0.072	0.6	1/17/22 18:11	BRF
o-Xylene	0.37	0.030	0.0080		1.6	0.13	0.035	0.6	1/17/22 18:11	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	111	70-130	1/17/22 18:11
4-Bromofluorobenzene (2)	103	70-130	1/17/22 18:11
4-Bromofluorobenzene (4)	94.4	70-130	1/17/22 18:11

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.61	0.060	0.019		1.9	0.19	0.060	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Ethylbenzene	0.26	0.060	0.019		1.1	0.26	0.082	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Toluene	2.3	0.060	0.019		8.7	0.23	0.071	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Naphthalene	0.034	0.060	0.0068	J	0.18	0.31	0.036	0.6	1/17/22 18:11	BRF
m&p-Xylene	1.1	0.12	0.040		4.8	0.52	0.17	0.6	1/17/22 18:11	BRF
o-Xylene	0.35	0.060	0.019		1.5	0.26	0.082	0.6	1/17/22 18:11	BRF
C5-C8 Aliphatics					230	6.0	5.6	0.6	1/17/22 18:11	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 22A0612-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 1/11/2022 11:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2024
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3468
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -8
Receipt Vacuum(in Hg): -7.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					5.1	3.0	0.23	0.6	1/17/22 18:11	BRF
C9-C12 Aliphatics					11	6.0	4.1	0.6	1/17/22 18:11	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	105	70-130		1/17/22 18:11

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22A0612-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1734
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4486
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.5	1.2	0.73		5.9	2.9	1.7	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Acrolein	0.24	0.30	0.15	J	0.56	0.69	0.33	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Benzene	0.017	0.030	0.0072	J	0.056	0.096	0.023	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/17/22 18:59	BRF
2-Butanone (MEK)	0.34	1.2	0.099	J	0.99	3.5	0.29	0.6	1/17/22 18:59	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 18:59	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	L-03	ND	0.47	0.11	0.6	1/17/22 18:59	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	L-03	ND	0.38	0.13	0.6	1/17/22 18:59	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Carbon Tetrachloride	0.025	0.030	0.0091	J	0.15	0.19	0.057	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.0073		ND	0.15	0.035	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Chloromethane	0.015	0.060	0.012	J	0.031	0.12	0.025	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.16	0.030	0.0092		0.78	0.15	0.045	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/17/22 18:59	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/17/22 18:59	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/17/22 18:59	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/17/22 18:59	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	L-03, V-34	ND	1.1	0.64	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Ethylbenzene	0.025	0.030	0.0077	J	0.11	0.13	0.034	0.6	1/17/22 18:59	BRF
4-Ethyltoluene	0.016	0.030	0.0093	J	0.077	0.15	0.046	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Heptane	0.025	0.030	0.012	J	0.10	0.12	0.051	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	1/17/22 18:59	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.10	0.030	0.015		0.41	0.12	0.062	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/17/22 18:59	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22A0612-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1734
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4486
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/17/22 18:59	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Naphthalene	0.038	0.030	0.019		0.20	0.16	0.100	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Styrene	0.021	0.030	0.0095	J	0.089	0.13	0.040	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Tetrachloroethylene	0.010	0.030	0.0089	J	0.069	0.20	0.060	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Toluene	0.076	0.030	0.013		0.28	0.11	0.047	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.0	0.67	0.067	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.049	0.12	0.011	J	0.37	0.92	0.081	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.078	0.030	0.0089		0.38	0.15	0.044	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.017	0.030	0.0082	J	0.083	0.15	0.040	0.6	1/17/22 18:59	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	V-05	ND	2.1	0.20	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/17/22 18:59	BRF
m&p-Xylene	0.11	0.060	0.017		0.47	0.26	0.072	0.6	1/17/22 18:59	BRF
o-Xylene	0.056	0.030	0.0080		0.24	0.13	0.035	0.6	1/17/22 18:59	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	111	70-130	1/17/22 18:59
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	1/17/22 18:59
4-Bromofluorobenzene (4)	94.0	70-130	1/17/22 18:59

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Ethylbenzene	0.024	0.060	0.019	J	0.10	0.26	0.082	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Toluene	0.072	0.060	0.019		0.27	0.23	0.071	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Naphthalene	0.031	0.060	0.0068	J	0.16	0.31	0.036	0.6	1/17/22 18:59	BRF
m&p-Xylene	0.10	0.12	0.040	J	0.45	0.52	0.17	0.6	1/17/22 18:59	BRF
o-Xylene	0.054	0.060	0.019	J	0.23	0.26	0.082	0.6	1/17/22 18:59	BRF
C5-C8 Aliphatics					34	6.0	5.6	0.6	1/17/22 18:59	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22A0612-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1734
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4486
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	2.1	3.0	0.23	0.6	1/17/22 18:59	BRF
C9-C12 Aliphatics					18	6.0	4.1	0.6	1/17/22 18:59	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	106	70-130		1/17/22 18:59

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22A0612-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 1/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1827
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	0.80	0.48		ND	1.9	1.1	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Acrolein	ND	0.20	0.097		ND	0.46	0.22	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Acrylonitrile	ND	0.12	0.044		ND	0.25	0.095	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Benzene	ND	0.020	0.0048		ND	0.064	0.015	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Benzyl chloride	ND	0.020	0.0090		ND	0.10	0.047	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.020	0.0073		ND	0.13	0.049	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Bromoform	ND	0.020	0.0072		ND	0.21	0.074	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Bromomethane	ND	0.020	0.016		ND	0.078	0.063	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.020	0.014		ND	0.044	0.031	0.4	1/17/22 16:34	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	0.80	0.066		ND	2.4	0.20	0.4	1/17/22 16:34	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082	0.031		ND	0.25	0.093	0.4	1/17/22 16:34	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.058	0.013	L-03	ND	0.32	0.072	0.4	1/17/22 16:34	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.046	0.016	L-03	ND	0.25	0.086	0.4	1/17/22 16:34	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.046	0.017		ND	0.25	0.094	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.20	0.051		ND	0.62	0.16	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.020	0.0060		ND	0.13	0.038	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Chlorobenzene	ND	0.020	0.0060		ND	0.092	0.027	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Chloroethane	ND	0.020	0.015		ND	0.053	0.039	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Chloroform	ND	0.020	0.0048		ND	0.098	0.024	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Chloromethane	ND	0.040	0.0082		ND	0.083	0.017	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Cyclohexane	ND	0.020	0.013		ND	0.069	0.046	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.020	0.0067		ND	0.17	0.057	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020	0.0056		ND	0.15	0.043	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.0074		ND	0.12	0.044	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.0048		ND	0.12	0.029	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.0081		ND	0.12	0.049	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020	0.0061		ND	0.099	0.030	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.020	0.0067		ND	0.081	0.027	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.020	0.0073		ND	0.081	0.030	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020	0.0079		ND	0.079	0.031	0.4	1/17/22 16:34	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.0068		ND	0.079	0.027	0.4	1/17/22 16:34	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.0070		ND	0.079	0.028	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.020	0.0072		ND	0.092	0.033	0.4	1/17/22 16:34	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.0093		ND	0.091	0.042	0.4	1/17/22 16:34	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.0062		ND	0.091	0.028	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020	0.0069		ND	0.14	0.048	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.20	0.014		ND	0.72	0.049	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.20	0.12	L-03, V-34	ND	0.72	0.43	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Ethylbenzene	ND	0.020	0.0052		ND	0.087	0.022	0.4	1/17/22 16:34	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.020	0.0062		ND	0.098	0.030	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Heptane	0.017	0.020	0.0082	J	0.070	0.082	0.034	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.020	0.011		ND	0.21	0.12	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Hexane	ND	0.80	0.066		ND	2.8	0.23	0.4	1/17/22 16:34	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.041	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Isopropanol	ND	0.80	0.18		ND	2.0	0.45	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051	0.016		ND	0.25	0.079	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020	0.0080		ND	0.072	0.029	0.4	1/17/22 16:34	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22A0612-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 1/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1827
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.20	0.046		ND	0.69	0.16	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.020	0.012		ND	0.082	0.048	0.4	1/17/22 16:34	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Naphthalene	ND	0.020	0.013		ND	0.10	0.066	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Propene	ND	0.80	0.067		ND	1.4	0.12	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Propylbenzene	ND	0.051	0.018		ND	0.25	0.087	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Styrene	ND	0.020	0.0063		ND	0.085	0.027	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020	0.0061		ND	0.14	0.042	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.020	0.0059		ND	0.14	0.040	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.20	0.049		ND	0.59	0.15	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Toluene	ND	0.020	0.0084		ND	0.075	0.032	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020	0.014		ND	0.15	0.10	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020	0.0092		ND	0.11	0.050	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020	0.0080		ND	0.11	0.043	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Trichloroethylene	ND	0.020	0.0074		ND	0.11	0.040	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080	0.0080		ND	0.45	0.045	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080	0.0071		ND	0.61	0.054	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075	0.012		ND	0.37	0.059	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0059		ND	0.098	0.029	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0055		ND	0.098	0.027	0.4	1/17/22 16:34	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054	0.017		ND	0.25	0.080	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.40	0.037	V-05	ND	1.4	0.13	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.020	0.0079		ND	0.051	0.020	0.4	1/17/22 16:34	BRF
m&p-Xylene	ND	0.040	0.011		ND	0.17	0.048	0.4	1/17/22 16:34	BRF
o-Xylene	ND	0.020	0.0054		ND	0.087	0.023	0.4	1/17/22 16:34	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	110	70-130	1/17/22 16:34
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	1/17/22 16:34
4-Bromofluorobenzene (4)	93.5	70-130	1/17/22 16:34

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.040	0.013		ND	0.13	0.040	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.013		ND	0.088	0.029	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Ethylbenzene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.013		ND	0.14	0.048	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Toluene	ND	0.040	0.012		ND	0.15	0.047	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Naphthalene	ND	0.040	0.0046		ND	0.21	0.024	0.4	1/17/22 16:34	BRF
m&p-Xylene	ND	0.080	0.027		ND	0.35	0.12	0.4	1/17/22 16:34	BRF
o-Xylene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	1/17/22 16:34	BRF
C5-C8 Aliphatics					4.5	4.0	3.7	0.4	1/17/22 16:34	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22A0612-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 1/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1827
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	2.0	0.15	0.4	1/17/22 16:34	BRF
C9-C12 Aliphatics					ND	4.0	2.7	0.4	1/17/22 16:34	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	105	70-130		1/17/22 16:34

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22A0612-01 [Ambient-1]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0612-02 [Ambient-2]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0612-03 [Dup-01]	B299157	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0612-04 [Trip Blank]	B299157	1	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22A0612-01 [Ambient-1]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0612-02 [Ambient-2]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0612-03 [Dup-01]	B299169	1.5	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22
22A0612-04 [Trip Blank]	B299169	1	1	N/A	1000	400	1000	01/17/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299169 - APH Prep											
Blank (B299169-BLK1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.40*				*8.00*		*105*	*70-130*			
LCS (B299169-BS1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
Benzene	3.98				5.00		79.7	70-130			
1,3-Butadiene	3.62				5.00		72.4	70-130			
Decane	4.00				5.00		80.1	70-130			
Ethylbenzene	4.18				5.00		83.6	70-130			
Heptane	3.90				5.00		77.9	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	3.85				5.00		77.1	70-130			
Toluene	3.94				5.00		78.8	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.25				5.00		85.1	70-130			
Naphthalene	4.42				5.00		88.4	50-150			
m&p-Xylene	4.29				5.00		85.8	70-130			
o-Xylene	4.11				5.00		82.2	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.63*				*8.00*		*108*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep											
Blank (B299157-BLK1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									L-03
sec-Butylbenzene	ND	0.046									L-03
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep											
Blank (B299157-BLK1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.051									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									V-05
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.83*				*8.00*		*110*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.38*				*8.00*		*105*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.49*				*8.00*		*93.6*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep												
LCS (B299157-BS1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22							
Acetone	4.71				5.00		94.3		70-130			
Acrolein	4.30				5.00		85.9		70-130			
Benzene	3.91				5.00		78.2		70-130			
Benzyl chloride	4.94				5.00		98.9		70-130			
Bromodichloromethane	4.42				5.00		88.3		70-130			
Bromoform	5.99				5.00		120		70-130			
Bromomethane	4.12				5.00		82.3		70-130			
1,3-Butadiene	3.92				5.00		78.3		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.42				5.00		88.3		70-130			
Carbon Disulfide	3.78				5.00		75.5		70-130			
Carbon Tetrachloride	5.45				5.00		109		70-130			
Chlorobenzene	4.30				5.00		86.1		70-130			
Chloroethane	4.09				5.00		81.8		70-130			
Chloroform	4.19				5.00		83.8		70-130			
Chloromethane	4.03				5.00		80.7		70-130			
Cyclohexane	3.70				5.00		73.9		70-130			
Dibromochloromethane	5.40				5.00		108		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.42				5.00		88.3		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.96				5.00		99.2		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.14				5.00		103		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.95				5.00		99.0		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.53				5.00		90.7		70-130			
1,1-Dichloroethane	3.96				5.00		79.1		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.45				5.00		89.1		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.24				5.00		84.8		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	3.95				5.00		79.0		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	3.89				5.00		77.8		70-130			
1,2-Dichloropropane	3.80				5.00		76.1		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.08				5.00		81.5		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.44				5.00		88.8		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	3.90				5.00		78.0		70-130			
1,4-Dioxane	3.86				5.00		77.2		70-130			
Ethyl Acetate	2.88				5.00		**57.6**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	4.28				5.00		85.7		70-130			
4-Ethyltoluene	4.74				5.00		94.7		70-130			
Heptane	3.95				5.00		79.1		70-130			
Hexachlorobutadiene	5.72				5.00		114		70-130			
Hexane	5.10				5.00		102		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.97				5.00		99.5		70-130			
Isopropanol	3.97				5.00		79.5		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	3.85				5.00		76.9		70-130			
Methylene Chloride	4.12				5.00		82.4		70-130			
Methyl methacrylate	3.82				5.00		76.3		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.66				5.00		93.1		70-130			
Naphthalene	5.39				5.00		108		70-130			
Propene	4.06				5.00		81.2		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep												
LCS (B299157-BS1)					Prepared & Analyzed: 01/17/22							
Styrene	4.54				5.00		90.7		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.11				5.00		82.2		70-130			
Tetrachloroethylene	4.93				5.00		98.6		70-130			
Tetrahydrofuran	3.63				5.00		72.7		70-130			
Toluene	4.20				5.00		83.9		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.29				5.00		106		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.58				5.00		91.5		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.28				5.00		85.5		70-130			
Trichloroethylene	4.11				5.00		82.3		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.74				5.00		94.8		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.26				5.00		85.1		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.61				5.00		92.3		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.69				5.00		93.8		70-130			
Vinyl Acetate	6.51				5.00		130		70-130			L-01, V-05,
Vinyl Chloride	3.76				5.00		75.1		70-130			
m&p-Xylene	8.92				10.0		89.2		70-130			
o-Xylene	4.47				5.00		89.5		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*9.05*				*8.00*		*113*		*70-130*			
LCS (B299157-BS2)					Prepared & Analyzed: 01/17/22							
Acrylonitrile	2.50				2.88		86.9		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.73				2.06		84.0		70-130			
n-Butylbenzene	0.770				1.14		**67.5**	*	70-130			L-03
sec-Butylbenzene	0.790				1.14		**69.3**	*	70-130			L-03
tert-Butylbenzene	0.835				1.14		73.2		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	0.911				1.27		71.7		70-130			
Propylbenzene	0.915				1.27		72.0		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.02				1.34		76.5		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.20*				*8.00*		*103*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B299157 - TO-15 Prep											
LCS (B299157-BS3)					Prepared & Analyzed: 01/17/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.21				5.00		84.2	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.73*				*8.00*		*96.6*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RLF	Rebecca Faust
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S067433-CCV1)			Lab File ID: G22A017004.D			Analyzed: 01/17/22 10:11			
Bromochloromethane (1)	1648732	8.497	1402037	8.503	118	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	4087680	10.271	3621476	10.277	113	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3730128	14.642	3493930	14.642	107	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B299157-BS1)			Lab File ID: G22A017005.D			Analyzed: 01/17/22 10:51			
Bromochloromethane (1)	1654434	8.503	1648732	8.497	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	4122524	10.277	4087680	10.271	101	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3798297	14.642	3730128	14.642	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S067433-CCV3)			Lab File ID: G22A017006.D			Analyzed: 01/17/22 11:31			
Bromochloromethane (4)	801855	8.509	740265	8.503	108	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4081653	10.277	3838342	10.277	106	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3762709	14.642	3673737	14.648	102	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B299157-BS3)			Lab File ID: G22A017007.D			Analyzed: 01/17/22 12:10			
1,4-Difluorobenzene (4)	4067947	10.277	4081653	10.277	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3723529	14.642	3762709	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S067433-CCV2)			Lab File ID: G22A017008.D			Analyzed: 01/17/22 12:49			
1,4-Difluorobenzene (2)	4065132	10.277	3310624	10.271	123	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	886239	14.648	690978	14.648	128	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B299157-BS2)			Lab File ID: G22A017009.D			Analyzed: 01/17/22 13:29			
1,4-Difluorobenzene (2)	3990448	10.271	4065132	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	880204	14.648	886239	14.648	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B299157-BLK1)			Lab File ID: G22A017012.D			Analyzed: 01/17/22 15:45			
Bromochloromethane (1)	1588768	8.503	1648732	8.497	96	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3900019	10.271	4087680	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3602607	14.642	3730128	14.642	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3908277	10.271	4065132	10.277	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	843025	14.642	886239	14.648	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3908277	10.271	4081653	10.277	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3623455	14.642	3762709	14.642	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Trip Blank (22A0612-04)			Lab File ID: G22A017013.D			Analyzed: 01/17/22 16:34			
Bromochloromethane (1)	1586390	8.503	1648732	8.497	96	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3930562	10.271	4087680	10.271	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3665028	14.642	3730128	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3938623	10.271	4065132	10.277	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	857871	14.642	886239	14.648	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3938623	10.271	4081653	10.277	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3686261	14.642	3762709	14.642	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Ambient-1 (22A0612-01)			Lab File ID: G22A017014.D			Analyzed: 01/17/22 17:22			
Bromochloromethane (1)	1612936	8.503	1648732	8.497	98	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3944995	10.271	4087680	10.271	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3703508	14.642	3730128	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3955425	10.271	4065132	10.277	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	870130	14.642	886239	14.648	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3953339	10.271	4081653	10.277	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3722959	14.642	3762709	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Ambient-2 (22A0612-02)			Lab File ID: G22A017015.D			Analyzed: 01/17/22 18:11			
Bromochloromethane (1)	1643844	8.497	1648732	8.497	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	4027312	10.271	4087680	10.271	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3733357	14.642	3730128	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	4031133	10.271	4065132	10.277	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	885593	14.642	886239	14.648	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4031133	10.271	4081653	10.277	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3750237	14.642	3762709	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Dup-01 (22A0612-03)			Lab File ID: G22A017016.D			Analyzed: 01/17/22 18:59			
Bromochloromethane (1)	1640993	8.503	1648732	8.497	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3983238	10.271	4087680	10.271	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3702248	14.642	3730128	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3986287	10.271	4065132	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	871042	14.642	886239	14.648	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3986287	10.271	4081653	10.277	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3718367	14.642	3762709	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S067449-CCV1)			Lab File ID: G22A017006.D			Analyzed: 01/17/22 11:31			
Bromochloromethane (4)	1636120	8.503	1600288	8.503	102	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4071935	10.277	3825698	10.277	106	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3759565	14.642	3670272	14.648	102	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B299169-BS1)			Lab File ID: G22A017007.D			Analyzed: 01/17/22 12:10			
Bromochloromethane (4)	1616096	8.509	1636120	8.503	99	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4060823	10.277	4071935	10.277	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3720213	14.642	3759565	14.642	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Blank (B299169-BLK1)			Lab File ID: G22A017012.D			Analyzed: 01/17/22 15:45			
Bromochloromethane (4)	1611301	8.503	1636120	8.503	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3896133	10.271	4071935	10.277	96	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3619972	14.642	3759565	14.642	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Trip Blank (22A0612-04)			Lab File ID: G22A017013.DA			Analyzed: 01/17/22 16:34			
Bromochloromethane (4)	1611344	8.503	1636120	8.503	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3924462	10.271	4071935	10.277	96	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3682910	14.642	3759565	14.642	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Ambient-1 (22A0612-01)			Lab File ID: G22A017014.DA			Analyzed: 01/17/22 17:22			
Bromochloromethane (4)	1636049	8.503	1636120	8.503	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3941240	10.271	4071935	10.277	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3719924	14.642	3759565	14.642	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Ambient-2 (22A0612-02)			Lab File ID: G22A017015.DA			Analyzed: 01/17/22 18:11			
Bromochloromethane (4)	1663048	8.497	1636120	8.503	102	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	4023806	10.271	4071935	10.277	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3748824	14.642	3759565	14.642	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Dup-01 (22A0612-03)			Lab File ID: G22A017016.DA			Analyzed: 01/17/22 18:59			
Bromochloromethane (4)	1660681	8.503	1636120	8.503	102	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3979668	10.271	4071935	10.277	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3716481	14.642	3759565	14.642	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S067433-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	5.34	0.9407078	1.005129		6.8	30
Acrolein	A	5.00	3.69	0.1929512	0.1423387		-26.2	30
Benzene	A	5.00	3.89	0.934211	0.7276053		-22.1	30
Benzyl chloride	A	5.00	4.86	0.9229464	0.8976786		-2.7	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.42	0.6342236	0.5608827		-11.6	30
Bromoform	A	5.00	6.01	0.4468591	0.5372345		20.2	30
Bromomethane	A	5.00	4.01	0.5858487	0.4699088		-19.8	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.07	0.4976374	0.4047668		-18.7	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.46	1.510541	1.347174		-10.8	30
Carbon Disulfide	A	5.00	3.85	2.251089	1.733779		-23.0	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.47	0.4541248	0.4971047		9.5	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.38	0.8377285	0.7335757		-12.4	30
Chloroethane	A	5.00	3.94	0.3226291	0.2538863		-21.3	30
Chloroform	A	5.00	4.18	1.555256	1.298817		-16.5	30
Chloromethane	A	5.00	4.15	0.6106162	0.5069108		-17.0	30
Cyclohexane	A	5.00	3.66	0.396716	0.2904059		-26.8	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.54	0.5320738	0.5896638		10.8	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	4.54	0.562252	0.5105073		-9.2	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	4.89	0.6244209	0.6110405		-2.1	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.08	0.6745915	0.6855559		1.6	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	4.98	0.6818076	0.6787666		-0.4	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.63	1.52093	1.407197		-7.5	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	3.89	1.413309	1.100351		-22.1	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.44	0.9197802	0.8159221		-11.3	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.11	1.135823	0.9335057		-17.8	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	3.93	1.005956	0.7906013		-21.4	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	3.88	1.067538	0.8288027		-22.4	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	3.74	0.3739952	0.2797738		-25.2	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.06	0.4978307	0.4038253		-18.9	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.24	0.4238937	0.3598098		-15.1	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	4.19	1.585689	1.328912		-16.2	30
1,4-Dioxane	A	5.00	3.97	0.1952184	0.1550732		-20.6	30
Ethyl Acetate	A	5.00	3.95	0.3421706	0.2703896		-21.0	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.38	1.365396	1.195361		-12.5	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	4.67	1.318567	1.231158		-6.6	30
Heptane	A	5.00	3.94	0.2973937	0.2341244		-21.3	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.99	0.3685606	0.4414193		19.8	30
Hexane	A	5.00	5.03	0.8911197	0.7860615		0.6	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S067433-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	5.12	0.6568943	0.6720679		2.3	30
Isopropanol	A	5.00	4.50	1.077752	0.9711259		-9.9	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	3.92	1.943419	1.525189		-21.5	30
Methylene Chloride	A	5.00	4.09	0.8890624	0.7276215		-18.2	30
Methyl methacrylate	A	5.00	3.90	0.3219626	0.2512216		-22.0	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.89	0.6998103	0.6847863		-2.1	30
Naphthalene	A	5.00	5.60	0.9681385	1.084659		12.0	30
Propene	A	5.00	4.24	0.6361434	0.5388616		-15.3	30
Styrene	A	5.00	4.36	0.7628957	0.6654995		-12.8	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.15	0.8809722	0.7309326		-17.0	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.03	0.4242595	0.42668		0.6	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	3.82	0.3396931	0.2594285		-23.6	30
Toluene	A	5.00	4.23	1.090895	0.9219664		-15.5	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.67	0.4270306	0.4839937		13.3	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.76	0.5251361	0.4995945		-4.9	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.29	0.3833148	0.328666		-14.3	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.21	0.3926852	0.3305167		-15.8	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	4.75	1.358779	1.290604		-5.0	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.18	1.403446	1.174127		-16.3	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.56	1.072009	0.9772589		-8.8	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	4.61	1.094949	1.008678		-7.9	30
Vinyl Acetate	A	5.00	3.31	1.219501	0.8068504		-33.8	30 *
Vinyl Chloride	A	5.00	3.78	0.6993653	0.5283304		-24.5	30
m&p-Xylene	A	10.0	8.98	1.02777	0.9226208		-10.2	30
o-Xylene	A	5.00	4.47	1.052547	0.9415021		-10.6	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S067433-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.36	0.3299463	0.2704573		-18.0	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.68	0.9736732	0.793047		-18.6	30
n-Butylbenzene	A	1.14	0.801	11.75789	8.262022		-29.7	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	0.805	13.56985	9.585106		-29.4	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	0.877	2.605968	2.004695		-23.1	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	0.926	11.67286	8.510692		-27.1	30
Propylbenzene	A	1.27	0.948	2.964535	2.213427		-25.3	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.00	2.305685	1.726065		-25.1	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S067433-CCV3

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	4.79	1.179237	1.129757		-4.2	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S067449-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.16	0.9284439	0.7720866	0.05	-16.8	30
1,3-Butadiene	A	5.00	3.67	0.5726807	0.4201325	0.05	-26.6	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.44	1.414536	1.256079	0.05	-11.2	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	3.99	1.890273	1.508783	0.05	-20.2	30
Toluene	A	5.00	4.17	1.069151	0.8910433	0.05	-16.7	30
Naphthalene	A	5.00	6.46	1.164861	1.504051	0.05	29.1	30
m&p-Xylene	A	10.0	8.78	1.079771	0.9486093	0.05	-12.1	30
o-Xylene	A	5.00	4.40	1.103528	0.9713834	0.05	-12.0	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	96.7	0.6142127	0.5214287	0.05	-15.1	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	122	9.051872E-02	8.796457E-02	0.05	-2.8	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	163	0.6779114	0.6245615	0.05	-7.9	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21359030.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1984

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359030.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1984

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359035.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2024

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359035.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2024

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359031.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1734

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359031.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1734

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Units: Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359011.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1827

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 12/25/2021 **Batch #:** J21A359011.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1827

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 1/18/2022

con-test ANALYTICAL LABORATORY

22A0612

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: APEX Companies, LLC
Address: 5900 Northwoods Bus Pkwy
Phone:
Project Name: CP Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-L1 - 2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: J. Schlaudt

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: Andrew.Street@apexco.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use: Con-Test Work Order#	Client Use: Client Sample ID / Description	Collection Data: Beginning Date/Time	Collection Data: Ending Date/Time	Duration: Total Minutes Sampled	Flow Rate: ☒ m³/min ☐ L/min	Matrix: Code	Volume: ☒ Liters ☐ m³	TO-15	MA-APH			Initial Pressure (" Hg)	Final Pressure (" Hg)	Lab Receipt Pressure (" Hg)	Summa Can ID	Flow Controller ID
01	Ambient_1	01-10-22 11:35	01-11-22 11:35	1440	1.46	AMB	G	X	X			29	5	5.3	1984	3434
02	Ambient_2	01-10-22 11:40	01-11-22 11:40	1440	1.46	↓	↓	X	X			28	8	7.8	2024	3468
03	DUP_01	01-11-22 —	01-11-22 —	68	100	D		X	X			30	5	3.7	1734	4486
04	Trip Blank	—	—	—	—	BL		X	X			—	—	29.7	1827	—

Comments: See TO-15 List from A. Street.

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
[signature] /APEX	01-11-22/1250
Received by: (signature) KH Pace HVL	Date/Time: 1/11/22 1250
Relinquished by: (signature) [signature] Pace HVL	Date/Time: 1/11/22 1800
Received by: (signature) [signature]	Date/Time: 1/12/22 1130
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx.

TRACK ANOTHER SHIPMENT

987548484454

ADD NICKNAME

Delivered
Wednesday, 1/12/2022 at 11:30 am

THIS IS 1 OF 6 PIECES

DELIVERED

Signed for by: L.ARROYO

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

6 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548484454 (master)	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484465	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484476	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484487	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484498	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548484502	Delivered	1/11/22	1/12/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test®
ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Apex

Received By RLF Date 1/12/22 Time 1130

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Analysis T Sampler Name T Project T ID's T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? T Who was notified? NA

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T (9)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Summa Cans	9	6L	9	30m/24hr	Nut/Ferrule	20	IC Train	
Tedlar Bags					Tubing	3ft		
TO-17 Tubes					T-Connector	1		
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

1984					3434				
2024					3468				
1734					~~4468~~ RLF	4486			
1827									
2003	(-29)	4692	4678						
2070	(-29.7)	4695							
1464	(-29.6)	4694							
1126	(-29.7)	4696							
1988	(-29.7	4697							

Comments:

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

February 16, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22B0463

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on February 9, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Kerry K. McGee
Project Manager

QA Officer
Katherine Allen

Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 2/16/2022

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22B0463

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-05	22B0463-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-06	22B0463-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-09	22B0463-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-13	22B0463-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

22B0463-01[SVP-05], 22B0463-02[SVP-06], 22B0463-03[SVP-09], 22B0463-04[SVP-13], B301342-BLK1, B301342-BS1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

22B0463-01[SVP-05], 22B0463-02[SVP-06], 22B0463-03[SVP-09], 22B0463-04[SVP-13], B301342-BLK1, B301342-BS1, S068325-CCV1

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

22B0463-01[SVP-05], 22B0463-02[SVP-06], 22B0463-03[SVP-09], 22B0463-04[SVP-13], B301342-BLK1, B301342-BS1, S068325-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B301342-BS1, S068325-CCV1

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.
I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington
Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 22B0463-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 09:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1988
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4311
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0463
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.9	1.2	0.72		7.0	2.9	1.7	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Acrolein	0.40	0.30	0.15		0.92	0.69	0.34	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Benzene	0.033	0.030	0.023		0.11	0.096	0.073	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/11/22 4:23	BRF
2-Butanone (MEK)	0.36	1.2	0.32	J	1.1	3.5	0.94	0.6	2/11/22 4:23	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.052	0.12	0.046	J	0.16	0.37	0.14	0.6	2/11/22 4:23	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	2/11/22 4:23	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	2/11/22 4:23	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Carbon Tetrachloride	0.049	0.030	0.024		0.31	0.19	0.15	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Chloroform	0.068	0.030	0.028		0.33	0.15	0.14	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Chloromethane	0.070	0.060	0.024		0.14	0.12	0.049	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.052	0.030	0.020		0.31	0.18	0.12	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.22	0.030	0.029		1.1	0.15	0.14	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/11/22 4:23	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/11/22 4:23	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/11/22 4:23	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/11/22 4:23	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Ethyl Acetate	0.68	0.30	0.15	L-03, V-34	2.4	1.1	0.55	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Ethylbenzene	0.040	0.030	0.018		0.17	0.13	0.076	0.6	2/11/22 4:23	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.018		ND	0.15	0.091	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Heptane	0.039	0.030	0.019		0.16	0.12	0.079	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	2/11/22 4:23	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.079	0.030	0.015		0.32	0.12	0.062	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Isopropanol	0.54	1.2	0.21	J	1.3	2.9	0.51	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/11/22 4:23	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 22B0463-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 09:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1988
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4311
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0463
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/11/22 4:23	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.026	0.030	0.015	J	0.11	0.12	0.063	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Naphthalene	0.032	0.030	0.019		0.17	0.16	0.100	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Styrene	0.043	0.030	0.016		0.18	0.13	0.067	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Tetrachloroethylene	0.12	0.030	0.023		0.79	0.20	0.16	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Toluene	0.40	0.030	0.017		1.5	0.11	0.065	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.058	0.12	0.033	J	0.44	0.92	0.26	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.022	0.11	0.018	J	0.11	0.55	0.088	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.070	0.030	0.013		0.34	0.15	0.065	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.019	0.030	0.016	J	0.094	0.15	0.078	0.6	2/11/22 4:23	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.040	0.080	0.026	J	0.18	0.38	0.12	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	V-05	ND	2.1	0.57	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/11/22 4:23	BRF
m&p-Xylene	0.15	0.060	0.034		0.64	0.26	0.15	0.6	2/11/22 4:23	BRF
o-Xylene	0.059	0.030	0.015		0.26	0.13	0.067	0.6	2/11/22 4:23	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130	2/11/22 4:23
4-Bromofluorobenzene (2)	96.8	70-130	2/11/22 4:23
4-Bromofluorobenzene (4)	97.7	70-130	2/11/22 4:23

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.034	0.060	0.019	J	0.11	0.19	0.060	0.6	2/11/22 4:23	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Ethylbenzene	0.038	0.060	0.019	J	0.17	0.26	0.082	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Toluene	0.39	0.060	0.019		1.5	0.23	0.071	0.6	2/11/22 4:23	BRF
Naphthalene	0.026	0.060	0.0068	J	0.14	0.31	0.036	0.6	2/11/22 4:23	BRF
m&p-Xylene	0.14	0.12	0.040		0.60	0.52	0.17	0.6	2/11/22 4:23	BRF
o-Xylene	0.056	0.060	0.019	J	0.24	0.26	0.082	0.6	2/11/22 4:23	BRF
C5-C8 Aliphatics					34	6.0	5.6	0.6	2/11/22 4:23	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 22B0463-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 09:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1988
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4311
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0463
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					3.1	3.0	0.23	0.6	2/11/22 4:23	BRF
C9-C12 Aliphatics					28	6.0	4.1	0.6	2/11/22 4:23	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	97.9	70-130	2/11/22 4:23	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 22B0463-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 10:44

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2441
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4179
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0463
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	0.75	1.2	0.72	J	1.8	2.9	1.7	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.34	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Benzene	0.032	0.030	0.023		0.10	0.096	0.073	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/11/22 5:12	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	2/11/22 5:12	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	2/11/22 5:12	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	2/11/22 5:12	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	2/11/22 5:12	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Carbon Disulfide	0.054	0.30	0.028	J	0.17	0.93	0.086	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Carbon Tetrachloride	0.043	0.030	0.024		0.27	0.19	0.15	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Chloroform	0.17	0.030	0.028		0.81	0.15	0.14	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Chloromethane	0.14	0.060	0.024		0.29	0.12	0.049	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.039	0.030	0.020		0.23	0.18	0.12	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.24	0.030	0.029		1.2	0.15	0.14	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/11/22 5:12	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/11/22 5:12	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/11/22 5:12	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/11/22 5:12	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15	L-03, V-34	ND	1.1	0.55	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Ethylbenzene	ND	0.030	0.018		ND	0.13	0.076	0.6	2/11/22 5:12	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.018		ND	0.15	0.091	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	2/11/22 5:12	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/11/22 5:12	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 22B0463-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 10:44

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2441
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4179
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0463
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/11/22 5:12	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Naphthalene	0.028	0.030	0.019	J	0.15	0.16	0.100	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Styrene	0.019	0.030	0.016	J	0.082	0.13	0.067	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Tetrachloroethylene	0.62	0.030	0.023		4.2	0.20	0.16	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Toluene	0.094	0.030	0.017		0.35	0.11	0.065	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.055	0.12	0.033	J	0.42	0.92	0.26	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.037	0.030	0.013		0.18	0.15	0.065	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.016		ND	0.15	0.078	0.6	2/11/22 5:12	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	V-05	ND	2.1	0.57	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/11/22 5:12	BRF
m&p-Xylene	0.048	0.060	0.034	J	0.21	0.26	0.15	0.6	2/11/22 5:12	BRF
o-Xylene	0.022	0.030	0.015	J	0.096	0.13	0.067	0.6	2/11/22 5:12	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	2/11/22 5:12
4-Bromofluorobenzene (2)	95.3	70-130	2/11/22 5:12
4-Bromofluorobenzene (4)	97.7	70-130	2/11/22 5:12

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.032	0.060	0.019	J	0.10	0.19	0.060	0.6	2/11/22 5:12	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Toluene	0.088	0.060	0.019		0.33	0.23	0.071	0.6	2/11/22 5:12	BRF
Naphthalene	0.023	0.060	0.0068	J	0.12	0.31	0.036	0.6	2/11/22 5:12	BRF
m&p-Xylene	0.046	0.12	0.040	J	0.20	0.52	0.17	0.6	2/11/22 5:12	BRF
o-Xylene	0.021	0.060	0.019	J	0.091	0.26	0.082	0.6	2/11/22 5:12	BRF
C5-C8 Aliphatics					22	6.0	5.6	0.6	2/11/22 5:12	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 22B0463-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 10:44

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2441
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4179
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0463
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	1.7	3.0	0.23	0.6	2/11/22 5:12	BRF
C9-C12 Aliphatics					34	6.0	4.1	0.6	2/11/22 5:12	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	97.2	70-130	2/11/22 5:12	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 22B0463-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 12:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2003
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4213
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0463
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	5.5	1.2	0.72		13	2.9	1.7	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Acrolein	0.83	0.30	0.15		1.9	0.69	0.34	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Benzene	0.11	0.030	0.023		0.34	0.096	0.073	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/11/22 6:39	BRF
2-Butanone (MEK)	0.64	1.2	0.32	J	1.9	3.5	0.94	0.6	2/11/22 6:39	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	2/11/22 6:39	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	2/11/22 6:39	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	2/11/22 6:39	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Carbon Disulfide	0.034	0.30	0.028	J	0.10	0.93	0.086	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Carbon Tetrachloride	0.051	0.030	0.024		0.32	0.19	0.15	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Chloroform	0.068	0.030	0.028		0.33	0.15	0.14	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Chloromethane	0.30	0.060	0.024		0.61	0.12	0.049	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Cyclohexane	0.24	0.030	0.020		0.82	0.10	0.068	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.031	0.030	0.020		0.18	0.18	0.12	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.20	0.030	0.029		1.0	0.15	0.14	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/11/22 6:39	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/11/22 6:39	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/11/22 6:39	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/11/22 6:39	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15	L-03, V-34	ND	1.1	0.55	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Ethylbenzene	0.10	0.030	0.018		0.44	0.13	0.076	0.6	2/11/22 6:39	BRF
4-Ethyltoluene	0.052	0.030	0.018		0.25	0.15	0.091	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Heptane	0.043	0.030	0.019		0.17	0.12	0.079	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	2/11/22 6:39	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.11	0.030	0.015		0.45	0.12	0.062	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/11/22 6:39	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 22B0463-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 12:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2003
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4213
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0463
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/11/22 6:39	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.037	0.030	0.015		0.15	0.12	0.063	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Naphthalene	0.12	0.030	0.019		0.61	0.16	0.100	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Styrene	0.057	0.030	0.016		0.24	0.13	0.067	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Tetrachloroethylene	0.026	0.030	0.023	J	0.17	0.20	0.16	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Toluene	0.44	0.030	0.017		1.6	0.11	0.065	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.053	0.12	0.033	J	0.41	0.92	0.26	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.047	0.11	0.018	J	0.23	0.55	0.088	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.19	0.030	0.013		0.95	0.15	0.065	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.047	0.030	0.016		0.23	0.15	0.078	0.6	2/11/22 6:39	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.031	0.080	0.026	J	0.15	0.38	0.12	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	V-05	ND	2.1	0.57	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/11/22 6:39	BRF
m&p-Xylene	0.42	0.060	0.034		1.8	0.26	0.15	0.6	2/11/22 6:39	BRF
o-Xylene	0.16	0.030	0.015		0.71	0.13	0.067	0.6	2/11/22 6:39	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130	2/11/22 6:39
4-Bromofluorobenzene (2)	96.8	70-130	2/11/22 6:39
4-Bromofluorobenzene (4)	98.0	70-130	2/11/22 6:39

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.11	0.060	0.019		0.34	0.19	0.060	0.6	2/11/22 6:39	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Ethylbenzene	0.098	0.060	0.019		0.42	0.26	0.082	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Toluene	0.42	0.060	0.019		1.6	0.23	0.071	0.6	2/11/22 6:39	BRF
Naphthalene	0.096	0.060	0.0068		0.50	0.31	0.036	0.6	2/11/22 6:39	BRF
m&p-Xylene	0.40	0.12	0.040		1.7	0.52	0.17	0.6	2/11/22 6:39	BRF
o-Xylene	0.15	0.060	0.019		0.67	0.26	0.082	0.6	2/11/22 6:39	BRF
C5-C8 Aliphatics					40	6.0	5.6	0.6	2/11/22 6:39	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 22B0463-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 12:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2003
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4213
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0463
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					4.9	3.0	0.23	0.6	2/11/22 6:39	BRF
C9-C12 Aliphatics					36	6.0	4.1	0.6	2/11/22 6:39	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.2	70-130		2/11/22 6:39

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 22B0463-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 09:02

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2155
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4283
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0463
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.6	1.2	0.72		3.8	2.9	1.7	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Acrolein	0.35	0.30	0.15		0.81	0.69	0.34	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Benzene	ND	0.030	0.023		ND	0.096	0.073	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/11/22 7:28	BRF
2-Butanone (MEK)	0.35	1.2	0.32	J	1.0	3.5	0.94	0.6	2/11/22 7:28	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	2/11/22 7:28	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	2/11/22 7:28	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	2/11/22 7:28	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Carbon Tetrachloride	0.049	0.030	0.024		0.31	0.19	0.15	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Chloroform	0.039	0.030	0.028		0.19	0.15	0.14	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Chloromethane	0.034	0.060	0.024	J	0.069	0.12	0.049	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.053	0.030	0.020		0.32	0.18	0.12	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.24	0.030	0.029		1.2	0.15	0.14	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/11/22 7:28	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/11/22 7:28	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/11/22 7:28	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/11/22 7:28	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Ethyl Acetate	0.44	0.30	0.15	L-03, V-34	1.6	1.1	0.55	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Ethylbenzene	ND	0.030	0.018		ND	0.13	0.076	0.6	2/11/22 7:28	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.018		ND	0.15	0.091	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	2/11/22 7:28	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.079	0.030	0.015		0.32	0.12	0.062	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Isopropanol	0.35	1.2	0.21	J	0.86	2.9	0.51	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/11/22 7:28	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 22B0463-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 09:02

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2155
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4283
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0463
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/11/22 7:28	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.027	0.030	0.015	J	0.11	0.12	0.063	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Naphthalene	0.023	0.030	0.019	J	0.12	0.16	0.100	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Styrene	0.031	0.030	0.016		0.13	0.13	0.067	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Tetrachloroethylene	0.048	0.030	0.023		0.33	0.20	0.16	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Toluene	0.14	0.030	0.017		0.54	0.11	0.065	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.058	0.12	0.033	J	0.45	0.92	0.26	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.048	0.030	0.013		0.24	0.15	0.065	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.016		ND	0.15	0.078	0.6	2/11/22 7:28	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	V-05	ND	2.1	0.57	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/11/22 7:28	BRF
m&p-Xylene	0.059	0.060	0.034	J	0.26	0.26	0.15	0.6	2/11/22 7:28	BRF
o-Xylene	0.027	0.030	0.015	J	0.12	0.13	0.067	0.6	2/11/22 7:28	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130	2/11/22 7:28
4-Bromofluorobenzene (2)	96.3	70-130	2/11/22 7:28
4-Bromofluorobenzene (4)	97.3	70-130	2/11/22 7:28

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	2/11/22 7:28	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Toluene	0.14	0.060	0.019		0.51	0.23	0.071	0.6	2/11/22 7:28	BRF
Naphthalene	0.019	0.060	0.0068	J	0.10	0.31	0.036	0.6	2/11/22 7:28	BRF
m&p-Xylene	0.056	0.12	0.040	J	0.24	0.52	0.17	0.6	2/11/22 7:28	BRF
o-Xylene	0.026	0.060	0.019	J	0.11	0.26	0.082	0.6	2/11/22 7:28	BRF
C5-C8 Aliphatics					30	6.0	5.6	0.6	2/11/22 7:28	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 22B0463-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 09:02

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2155
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4283
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0463
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	2.7	3.0	0.23	0.6	2/11/22 7:28	BRF
C9-C12 Aliphatics					25	6.0	4.1	0.6	2/11/22 7:28	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	97.6	70-130		2/11/22 7:28

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22B0463-01 [SVP-05]	B301342	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22
22B0463-02 [SVP-06]	B301342	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22
22B0463-03 [SVP-09]	B301342	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22
22B0463-04 [SVP-13]	B301342	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22B0463-01 [SVP-05]	B301353	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22
22B0463-02 [SVP-06]	B301353	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22
22B0463-03 [SVP-09]	B301353	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22
22B0463-04 [SVP-13]	B301353	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301353 - APH Prep											
Blank (B301353-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.73*				*8.00*		*96.6*	*70-130*			
LCS (B301353-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Benzene	4.30				5.00		86.0	70-130			
1,3-Butadiene	4.10				5.00		82.0	70-130			
Decane	4.40				5.00		88.0	70-130			
Ethylbenzene	4.46				5.00		89.2	70-130			
Heptane	4.14				5.00		82.7	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.24				5.00		84.7	70-130			
Toluene	4.35				5.00		87.0	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.35				5.00		87.0	70-130			
Naphthalene	4.35				5.00		87.1	50-150			
m&p-Xylene	4.43				5.00		88.6	70-130			
o-Xylene	4.37				5.00		87.4	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.87*				*8.00*		*98.3*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301342 - TO-15 Prep											
Blank (B301342-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301342 - TO-15 Prep											
Blank (B301342-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.051									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									V-05
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.13*				*8.00*		*102*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*7.64*				*8.00*		*95.5*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.75*				*8.00*		*96.9*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301342 - TO-15 Prep												
LCS (B301342-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22							
Acetone	4.80				5.00		95.9		70-130			
Acrolein	5.31				5.00		106		70-130			
Benzene	4.37				5.00		87.4		70-130			
Benzyl chloride	5.23				5.00		105		70-130			
Bromodichloromethane	4.58				5.00		91.7		70-130			
Bromoform	5.33				5.00		107		70-130			
Bromomethane	5.28				5.00		106		70-130			
1,3-Butadiene	4.76				5.00		95.3		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.44				5.00		88.8		70-130			
Carbon Disulfide	4.16				5.00		83.2		70-130			
Carbon Tetrachloride	5.08				5.00		102		70-130			
Chlorobenzene	4.51				5.00		90.1		70-130			
Chloroethane	5.21				5.00		104		70-130			
Chloroform	4.49				5.00		89.9		70-130			
Chloromethane	4.59				5.00		91.9		70-130			
Cyclohexane	4.24				5.00		84.9		70-130			
Dibromochloromethane	5.18				5.00		104		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.79				5.00		95.8		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.85				5.00		96.9		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	4.94				5.00		98.8		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.82				5.00		96.5		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.03				5.00		101		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.39				5.00		87.8		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.69				5.00		93.8		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.69				5.00		93.7		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.44				5.00		88.7		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.34				5.00		86.8		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.31				5.00		86.2		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.68				5.00		93.5		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.99				5.00		99.8		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.85				5.00		96.9		70-130			
1,4-Dioxane	4.66				5.00		93.2		70-130			
Ethyl Acetate	3.14				5.00		**62.8**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	4.72				5.00		94.4		70-130			
4-Ethyltoluene	5.03				5.00		101		70-130			
Heptane	4.36				5.00		87.1		70-130			
Hexachlorobutadiene	4.61				5.00		92.2		70-130			
Hexane	4.92				5.00		98.4		70-130			
2-Hexanone (MBK)	5.14				5.00		103		70-130			
Isopropanol	4.48				5.00		89.6		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.35				5.00		87.0		70-130			
Methylene Chloride	4.22				5.00		84.5		70-130			
Methyl methacrylate	4.31				5.00		86.3		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.80				5.00		96.1		70-130			
Naphthalene	5.77				5.00		115		70-130			
Propene	3.99				5.00		79.7		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301342 - TO-15 Prep											
LCS (B301342-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Styrene	4.90				5.00		98.0	70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.51				5.00		90.1	70-130			
Tetrachloroethylene	4.74				5.00		94.9	70-130			
Tetrahydrofuran	4.30				5.00		85.9	70-130			
Toluene	4.73				5.00		94.5	70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	4.97				5.00		99.4	70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.55				5.00		91.0	70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.62				5.00		92.5	70-130			
Trichloroethylene	4.44				5.00		88.8	70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.24				5.00		105	70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.48				5.00		89.6	70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.87				5.00		97.4	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.91				5.00		98.2	70-130			
Vinyl Acetate	6.41				5.00		128	70-130			V-05, V-36
Vinyl Chloride	4.80				5.00		96.0	70-130			
m&p-Xylene	9.70				10.0		97.0	70-130			
o-Xylene	4.83				5.00		96.6	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.33*				*8.00*		*104*	*70-130*			
LCS (B301342-BS2)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Acrylonitrile	2.69				2.88		93.4	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.73				2.06		84.0	70-130			
n-Butylbenzene	0.905				1.14		79.4	70-130			
sec-Butylbenzene	0.890				1.14		78.1	70-130			
tert-Butylbenzene	0.891				1.14		78.2	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	0.991				1.27		78.0	70-130			
Propylbenzene	0.999				1.27		78.7	70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.09				1.34		81.3	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*7.55*				*8.00*		*94.3*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301342 - TO-15 Prep											
LCS (B301342-BS3)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.41				5.00		88.2	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.92*				*8.00*		*99.0*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RLF	Rebecca Faust
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S068325-CCV1)			Lab File ID: G22A041004.D			Analyzed: 02/10/22 10:24			
Bromochloromethane (1)	1322821	8.497	1402037	8.503	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3335258	10.271	3621476	10.277	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3133926	14.642	3493930	14.642	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B301342-BS1)			Lab File ID: G22A041005.D			Analyzed: 02/10/22 11:04			
Bromochloromethane (1)	1322619	8.497	1322821	8.497	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3348041	10.271	3335258	10.271	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3128854	14.642	3133926	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S068325-CCV3)			Lab File ID: G22A041006.D			Analyzed: 02/10/22 11:43			
Bromochloromethane (4)	654674	8.503	740265	8.503	88	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3301291	10.271	3838342	10.277	86	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3086175	14.642	3673737	14.648	84	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B301342-BS3)			Lab File ID: G22A041007.D			Analyzed: 02/10/22 12:23			
1,4-Difluorobenzene (4)	3337181	10.271	3301291	10.271	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3131309	14.642	3086175	14.642	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S068325-CCV2)			Lab File ID: G22A041008.D			Analyzed: 02/10/22 13:02			
1,4-Difluorobenzene (2)	3364033	10.271	3310624	10.271	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	732899	14.642	690978	14.648	106	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B301342-BS2)			Lab File ID: G22A041009.D			Analyzed: 02/10/22 13:42			
1,4-Difluorobenzene (2)	3367712	10.271	3364033	10.271	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	738952	14.642	732899	14.642	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B301342-BLK1)			Lab File ID: G22A041012.D			Analyzed: 02/10/22 15:58			
Bromochloromethane (1)	1295621	8.497	1322821	8.497	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3183309	10.271	3335258	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2968277	14.642	3133926	14.642	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3197331	10.271	3364033	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	701003	14.636	732899	14.642	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3192225	10.271	3301291	10.271	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2985019	14.642	3086175	14.642	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-05 (22B0463-01)			Lab File ID: G22A041028.D			Analyzed: 02/11/22 04:23			
Bromochloromethane (1)	1265277	8.497	1322821	8.497	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3114441	10.271	3335258	10.271	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2921706	14.642	3133926	14.642	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3121062	10.271	3364033	10.271	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	689166	14.636	732899	14.642	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	627696	8.497	654674	8.503	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3121062	10.271	3301291	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2934455	14.642	3086175	14.642	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-06 (22B0463-02)			Lab File ID: G22A041029.D			Analyzed: 02/11/22 05:12			
Bromochloromethane (1)	1257673	8.497	1322821	8.497	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3101989	10.271	3335258	10.271	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2872510	14.642	3133926	14.642	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3110345	10.271	3364033	10.271	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	682325	14.636	732899	14.642	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	624447	8.497	654674	8.503	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3108755	10.271	3301291	10.271	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2886585	14.642	3086175	14.642	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-09 (22B0463-03)			Lab File ID: G22A041031.D			Analyzed: 02/11/22 06:39			
Bromochloromethane (1)	1243135	8.497	1322821	8.497	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3045231	10.271	3335258	10.271	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2846270	14.642	3133926	14.642	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3050478	10.271	3364033	10.271	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	673624	14.636	732899	14.642	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	612787	8.497	654674	8.503	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3050478	10.271	3301291	10.271	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2859350	14.642	3086175	14.642	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-13 (22B0463-04)			Lab File ID: G22A041032.D			Analyzed: 02/11/22 07:28			
Bromochloromethane (1)	1217101	8.497	1322821	8.497	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	2987182	10.271	3335258	10.271	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2778054	14.642	3133926	14.642	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	2994479	10.271	3364033	10.271	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	656825	14.636	732899	14.642	90	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	603056	8.497	654674	8.503	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	2994479	10.271	3301291	10.271	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2790719	14.642	3086175	14.642	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S068333-CCV1)			Lab File ID: G22A041006.D			Analyzed: 02/10/22 11:43			
Bromochloromethane (4)	1330136	8.497	1600288	8.503	83	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3293866	10.271	3825698	10.277	86	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3084670	14.642	3670272	14.648	84	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B301353-BS1)			Lab File ID: G22A041007.D			Analyzed: 02/10/22 12:23			
Bromochloromethane (4)	1350591	8.503	1330136	8.497	102	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3331106	10.271	3293866	10.271	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3128966	14.642	3084670	14.642	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Blank (B301353-BLK1)			Lab File ID: G22A041012.D			Analyzed: 02/10/22 15:58			
Bromochloromethane (4)	1312343	8.497	1330136	8.497	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3179216	10.271	3293866	10.271	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2982348	14.642	3084670	14.642	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-05 (22B0463-01)			Lab File ID: G22A041028.D			Analyzed: 02/11/22 04:23			
Bromochloromethane (4)	1280005	8.497	1330136	8.497	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3111670	10.271	3293866	10.271	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2932514	14.642	3084670	14.642	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-06 (22B0463-02)			Lab File ID: G22A041029.D			Analyzed: 02/11/22 05:12			
Bromochloromethane (4)	1275114	8.497	1330136	8.497	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3096982	10.271	3293866	10.271	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2884053	14.642	3084670	14.642	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-09 (22B0463-03)			Lab File ID: G22A041031.D			Analyzed: 02/11/22 06:39			
Bromochloromethane (4)	1256777	8.497	1330136	8.497	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3042427	10.271	3293866	10.271	92	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2857291	14.642	3084670	14.642	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-13 (22B0463-04)			Lab File ID: G22A041032.D			Analyzed: 02/11/22 07:28			
Bromochloromethane (4)	1229014	8.497	1330136	8.497	92	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	2984911	10.271	3293866	10.271	91	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2789273	14.642	3084670	14.642	90	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068325-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	5.08	0.9407078	0.955201		1.5	30
Acrolein	A	5.00	4.70	0.1929512	0.1815574		-5.9	30
Benzene	A	5.00	4.58	0.934211	0.8555486		-8.4	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.68	0.9229464	1.047613		13.5	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.85	0.6342236	0.6156588		-2.9	30
Bromoform	A	5.00	5.64	0.4468591	0.5041799		12.8	30
Bromomethane	A	5.00	5.36	0.5858487	0.6277409		7.2	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.15	0.4976374	0.5127019		3.0	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.52	1.510541	1.365782		-9.6	30
Carbon Disulfide	A	5.00	4.43	2.251089	1.996445		-11.3	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.31	0.4541248	0.4820041		6.1	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.78	0.8377285	0.800583		-4.4	30
Chloroethane	A	5.00	5.21	0.3226291	0.336447		4.3	30
Chloroform	A	5.00	4.68	1.555256	1.456345		-6.4	30
Chloromethane	A	5.00	4.97	0.6106162	0.6066163		-0.7	30
Cyclohexane	A	5.00	4.43	0.396716	0.3513837		-11.4	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.50	0.5320738	0.5858007		10.1	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	5.06	0.562252	0.5695139		1.3	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.19	0.6244209	0.6481327		3.8	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.25	0.6745915	0.7084241		5.0	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.23	0.6818076	0.7130971		4.6	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	5.35	1.52093	1.62805		7.0	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	4.50	1.413309	1.271856		-10.0	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.85	0.9197802	0.8929559		-2.9	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.74	1.135823	1.077369		-5.1	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.60	1.005956	0.9252517		-8.0	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.50	1.067538	0.9613044		-10.0	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.43	0.3739952	0.3311058		-11.5	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.89	0.4978307	0.4870172		-2.2	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	5.03	0.4238937	0.4265356		0.6	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	5.44	1.585689	1.725134		8.8	30
1,4-Dioxane	A	5.00	4.55	0.1952184	0.1777997		-8.9	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.60	0.3421706	0.3147806		-8.0	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.04	1.365396	1.375342		0.7	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	5.36	1.318567	1.412383		7.1	30
Heptane	A	5.00	4.58	0.2973937	0.2722375		-8.5	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.22	0.3685606	0.3848576		4.4	30
Hexane	A	5.00	5.05	0.8911197	0.7890579		0.9	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068325-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	5.02	0.6568943	0.6598553		0.5	30	
Isopropanol	A	5.00	5.13	1.077752	1.105245		2.6	30	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.57	1.943419	1.777294		-8.5	30	
Methylene Chloride	A	5.00	4.35	0.8890624	0.7730775		-13.0	30	
Methyl methacrylate	A	5.00	4.77	0.3219626	0.3070932		-4.6	30	
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.85	0.6998103	0.6786258		-3.0	30	
Naphthalene	A	5.00	6.23	0.9681385	1.206268		24.6	30	
Propene	A	5.00	4.36	0.6361434	0.5552788		-12.7	30	
Styrene	A	5.00	5.25	0.7628957	0.800676		5.0	30	
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.89	0.8809722	0.861872		-2.2	30	
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.98	0.4242595	0.4222379		-0.5	30	
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.63	0.3396931	0.3144129		-7.4	30	
Toluene	A	5.00	4.92	1.090895	1.074402		-1.5	30	
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.77	0.4270306	0.4930919		15.5	30	
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.94	0.5251361	0.5185225		-1.3	30	
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.83	0.3833148	0.3704608		-3.4	30	
Trichloroethylene	A	5.00	4.66	0.3926852	0.3661174		-6.8	30	
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	5.52	1.358779	1.499191		10.3	30	
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.63	1.403446	1.300666		-7.3	30	
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	5.24	1.072009	1.122704		4.7	30	
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.22	1.094949	1.142103		4.3	30	
Vinyl Acetate	A	5.00	3.40	1.219501	0.8283086		-32.1	30	*
Vinyl Chloride	A	5.00	4.91	0.6993653	0.6866719		-1.8	30	
m&p-Xylene	A	10.0	10.2	1.02777	1.046037		1.8	30	
o-Xylene	A	5.00	5.09	1.052547	1.070987		1.8	30	

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068325-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.76	0.3299463	0.3162647		-4.1	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.75	0.9736732	0.8291135		-14.8	30
n-Butylbenzene	A	1.14	0.873	11.75789	9.001695		-23.4	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	0.874	13.56985	10.40358		-23.3	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	0.876	2.605968	2.003359		-23.1	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	0.978	11.67286	8.988788		-23.0	30
Propylbenzene	A	1.27	0.988	2.964535	2.305512		-22.2	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.16	2.305685	1.996021		-13.4	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068325-CCV3

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.01	1.179237	1.182315		0.3	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S068333-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.54	0.9284439	0.8426946	0.05	-9.2	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.27	0.5726807	0.4887933	0.05	-14.6	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.78	1.414536	1.353634	0.05	-4.3	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.34	1.890273	1.63984	0.05	-13.2	30
Toluene	A	5.00	4.62	1.069151	0.9877497	0.05	-7.6	30
Naphthalene	A	5.00	6.16	1.164861	1.434538	0.05	23.2	30
m&p-Xylene	A	10.0	9.33	1.079771	1.007867	0.05	-6.7	30
o-Xylene	A	5.00	4.74	1.103528	1.0469	0.05	-5.1	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	95.3	0.6142127	0.5136269	0.05	-16.4	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	125	9.051872E-02	8.952812E-02	0.05	-1.1	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	165	0.6779114	0.6316813	0.05	-6.8	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

con-test ANALYTICAL LABORATORY

23B04163

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: Apex Companies
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy Ste. O Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 0020-12-2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: J. Schlaudt Joe Ostrowski / Matt Chapman

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASA

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☑ EXCEL ☑
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH			" Hg			Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³					Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure	Summa Can ID / Flow Controller ID
01	SVP-05	2-8-22 914	2-8-22 948	26	200	SG	6	X	X			27	5	5	1988 / 9311
02	SVP-06	2-7-22 1016	2-7-22 1044	34	↓			X	X			28	5	5	2411 / 4179
	~~SVP-07~~			↓ 15	02-08-22			X	X						
	~~SVP-08~~			JSO 2-08-22				X	X						
03	SVP-09	2-8-22 1148	2-8-22 1235	47	200			X	X			28	5	5	2003 / 4213
04	SVP-13	2-8-22 931	2-8-22 902	31	↓	↓	↓	X	X			29	5	5	2155 / 4283

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Comments:
See TO15 list from Andrew Street

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
[signature] / APEX	02-08-22 1445
Received by: (signature) JB Pace HVC	Date/Time: 2/10/22 1000
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature) [signature]	Date/Time: 2/9/22 936
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx

FedEx Tracking

987548489684

ADD NICKNAME

ON TIME

Delivered
Wednesday, February 9, 2022 at 9:36 am

THIS IS 1 OF 6 PIECES

DELIVERED

Signed for by: B.BECKY

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM

Huntersville, NC US

TO

EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

6 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548489684 (master)	Delivered	2/8/22	2/9/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548489695	Delivered	2/8/22	2/9/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548489700	Delivered	2/8/22	2/9/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548489710	Delivered	2/8/22	2/9/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548489721	Delivered	2/8/22	2/9/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Apex

Received By RLT Date 2/9/22 Time 936

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T(4)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	4	6L	4	30min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
1988					4311				
2441					4179				
2003					4213				
2155					4283				
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021030.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1988

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021030.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1988

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/10/2022 **Batch #:** J22A010012.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2411

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/10/2022 **Batch #:** J22A010012.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2411

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021044.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2003

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021044.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2003

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021057.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2155

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021057.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2155

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

February 16, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

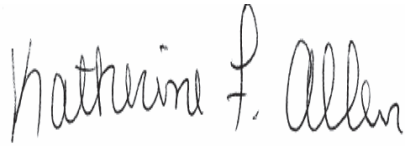
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22B0467

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on February 9, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 2/16/2022

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22B0467

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-10	22B0467-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-11	22B0467-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-12	22B0467-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-14	22B0467-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

22B0467-01[SVP-10], 22B0467-02[SVP-11], 22B0467-03[SVP-12], 22B0467-04[SVP-14], B301330-BLK1, B301330-BS1, B301342-BLK1, B301342-BS1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

22B0467-01[SVP-10], 22B0467-02[SVP-11], 22B0467-03[SVP-12], 22B0467-04[SVP-14], B301330-BLK1, B301330-BS1, B301342-BLK1, B301342-BS1, S068312-CCV1, S068325-CCV1

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

22B0467-01[SVP-10], 22B0467-02[SVP-11], 22B0467-03[SVP-12], 22B0467-04[SVP-14], B301330-BLK1, B301330-BS1, B301342-BLK1, B301342-BS1, S068312-CCV1, S068325-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B301330-BS1, B301342-BS1, S068312-CCV1, S068325-CCV1

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.
I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington
Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 22B0467-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 09:37

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2224
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4104
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0467
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.3	1.2	0.72		5.5	2.9	1.7	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Acrolein	0.32	0.30	0.15		0.74	0.69	0.34	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Benzene	0.026	0.030	0.023	J	0.082	0.096	0.073	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/11/22 8:16	BRF
2-Butanone (MEK)	0.33	1.2	0.32	J	0.98	3.5	0.94	0.6	2/11/22 8:16	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.064	0.12	0.046	J	0.19	0.37	0.14	0.6	2/11/22 8:16	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	2/11/22 8:16	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	2/11/22 8:16	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Carbon Tetrachloride	0.061	0.030	0.024		0.38	0.19	0.15	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Chloromethane	0.038	0.060	0.024	J	0.078	0.12	0.049	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Cyclohexane	0.44	0.030	0.020		1.5	0.10	0.068	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.056	0.030	0.020		0.34	0.18	0.12	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.24	0.030	0.029		1.2	0.15	0.14	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/11/22 8:16	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/11/22 8:16	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/11/22 8:16	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/11/22 8:16	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Ethyl Acetate	0.42	0.30	0.15	L-03, V-34	1.5	1.1	0.55	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Ethylbenzene	0.025	0.030	0.018	J	0.11	0.13	0.076	0.6	2/11/22 8:16	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.018		ND	0.15	0.091	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Heptane	0.022	0.030	0.019	J	0.089	0.12	0.079	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Hexane	0.21	1.2	0.16	J	0.74	4.2	0.55	0.6	2/11/22 8:16	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.086	0.030	0.015		0.35	0.12	0.062	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Isopropanol	0.37	1.2	0.21	J	0.92	2.9	0.51	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/11/22 8:16	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 22B0467-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 09:37

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2224
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4104
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0467
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	0.32	0.30	0.14		1.1	1.0	0.48	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/11/22 8:16	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.026	0.030	0.015	J	0.11	0.12	0.063	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Naphthalene	0.027	0.030	0.019	J	0.14	0.16	0.100	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Styrene	0.034	0.030	0.016		0.15	0.13	0.067	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Tetrachloroethylene	0.081	0.030	0.023		0.55	0.20	0.16	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Toluene	0.24	0.030	0.017		0.91	0.11	0.065	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.057	0.12	0.033	J	0.44	0.92	0.26	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.019	0.11	0.018	J	0.091	0.55	0.088	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.051	0.030	0.013		0.25	0.15	0.065	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.016		ND	0.15	0.078	0.6	2/11/22 8:16	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	V-05	ND	2.1	0.57	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/11/22 8:16	BRF
m&p-Xylene	0.085	0.060	0.034		0.37	0.26	0.15	0.6	2/11/22 8:16	BRF
o-Xylene	0.035	0.030	0.015		0.15	0.13	0.067	0.6	2/11/22 8:16	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130	2/11/22 8:16
4-Bromofluorobenzene (2)	96.2	70-130	2/11/22 8:16
4-Bromofluorobenzene (4)	97.9	70-130	2/11/22 8:16

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.026	0.060	0.019	J	0.082	0.19	0.060	0.6	2/11/22 8:16	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Ethylbenzene	0.024	0.060	0.019	J	0.10	0.26	0.082	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Toluene	0.23	0.060	0.019		0.87	0.23	0.071	0.6	2/11/22 8:16	BRF
Naphthalene	0.022	0.060	0.0068	J	0.12	0.31	0.036	0.6	2/11/22 8:16	BRF
m&p-Xylene	0.080	0.12	0.040	J	0.35	0.52	0.17	0.6	2/11/22 8:16	BRF
o-Xylene	0.034	0.060	0.019	J	0.15	0.26	0.082	0.6	2/11/22 8:16	BRF
C5-C8 Aliphatics					25	6.0	5.6	0.6	2/11/22 8:16	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 22B0467-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 09:37

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2224
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4104
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0467
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	2.8	3.0	0.23	0.6	2/11/22 8:16	BRF
C9-C12 Aliphatics					22	6.0	4.1	0.6	2/11/22 8:16	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.0	70-130		2/11/22 8:16

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 22B0467-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 10:13

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2194
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4194
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0467
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Acrolein	0.23	0.30	0.15	J	0.52	0.69	0.34	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Benzene	ND	0.030	0.023		ND	0.096	0.073	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/11/22 9:05	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	2/11/22 9:05	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	2/11/22 9:05	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	2/11/22 9:05	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	2/11/22 9:05	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Carbon Tetrachloride	0.059	0.030	0.024		0.37	0.19	0.15	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Chloroform	0.088	0.030	0.028		0.43	0.15	0.14	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Chloromethane	0.043	0.060	0.024	J	0.089	0.12	0.049	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Cyclohexane	0.31	0.030	0.020		1.1	0.10	0.068	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.060	0.030	0.020		0.36	0.18	0.12	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.24	0.030	0.029		1.2	0.15	0.14	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/11/22 9:05	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/11/22 9:05	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/11/22 9:05	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/11/22 9:05	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15	L-03, V-34	ND	1.1	0.55	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Ethylbenzene	0.022	0.030	0.018	J	0.094	0.13	0.076	0.6	2/11/22 9:05	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.018		ND	0.15	0.091	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	2/11/22 9:05	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.031	0.030	0.015		0.13	0.12	0.062	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/11/22 9:05	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 22B0467-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 10:13

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2194
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4194
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0467
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/11/22 9:05	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Naphthalene	0.032	0.030	0.019		0.17	0.16	0.100	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Styrene	0.038	0.030	0.016		0.16	0.13	0.067	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Tetrachloroethylene	0.072	0.030	0.023		0.49	0.20	0.16	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Toluene	0.18	0.030	0.017		0.67	0.11	0.065	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.058	0.12	0.033	J	0.45	0.92	0.26	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.019	0.11	0.018	J	0.094	0.55	0.088	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.056	0.030	0.013		0.28	0.15	0.065	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.016		ND	0.15	0.078	0.6	2/11/22 9:05	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.065	0.080	0.026	J	0.31	0.38	0.12	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	V-05	ND	2.1	0.57	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/11/22 9:05	BRF
m&p-Xylene	0.085	0.060	0.034		0.37	0.26	0.15	0.6	2/11/22 9:05	BRF
o-Xylene	0.037	0.030	0.015		0.16	0.13	0.067	0.6	2/11/22 9:05	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130	2/11/22 9:05
4-Bromofluorobenzene (2)	95.9	70-130	2/11/22 9:05
4-Bromofluorobenzene (4)	97.6	70-130	2/11/22 9:05

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	2/11/22 9:05	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Ethylbenzene	0.021	0.060	0.019	J	0.091	0.26	0.082	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Toluene	0.17	0.060	0.019		0.63	0.23	0.071	0.6	2/11/22 9:05	BRF
Naphthalene	0.026	0.060	0.0068	J	0.14	0.31	0.036	0.6	2/11/22 9:05	BRF
m&p-Xylene	0.081	0.12	0.040	J	0.35	0.52	0.17	0.6	2/11/22 9:05	BRF
o-Xylene	0.035	0.060	0.019	J	0.15	0.26	0.082	0.6	2/11/22 9:05	BRF
C5-C8 Aliphatics					21	6.0	5.6	0.6	2/11/22 9:05	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 22B0467-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 10:13

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2194
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4194
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0467
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					3.4	3.0	0.23	0.6	2/11/22 9:05	BRF
C9-C12 Aliphatics					22	6.0	4.1	0.6	2/11/22 9:05	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	97.4	70-130		2/11/22 9:05

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 22B0467-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 10:47

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2240
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4090
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0467
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.34	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Benzene	0.054	0.030	0.023		0.17	0.096	0.073	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/11/22 9:53	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	2/11/22 9:53	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	2/11/22 9:53	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	2/11/22 9:53	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	2/11/22 9:53	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Carbon Tetrachloride	0.071	0.030	0.024		0.45	0.19	0.15	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Chloromethane	0.085	0.060	0.024		0.17	0.12	0.049	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.050	0.030	0.020		0.30	0.18	0.12	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.24	0.030	0.029		1.2	0.15	0.14	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/11/22 9:53	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/11/22 9:53	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/11/22 9:53	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/11/22 9:53	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Ethyl Acetate	0.40	0.30	0.15	L-03, V-34	1.5	1.1	0.55	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Ethylbenzene	0.035	0.030	0.018		0.15	0.13	0.076	0.6	2/11/22 9:53	BRF
4-Ethyltoluene	0.035	0.030	0.018		0.17	0.15	0.091	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	2/11/22 9:53	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/11/22 9:53	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 22B0467-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 10:47

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2240
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4090
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0467
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/11/22 9:53	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Naphthalene	0.086	0.030	0.019		0.45	0.16	0.100	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Styrene	0.029	0.030	0.016	J	0.12	0.13	0.067	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Tetrachloroethylene	0.059	0.030	0.023		0.40	0.20	0.16	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Toluene	0.19	0.030	0.017		0.71	0.11	0.065	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.058	0.12	0.033	J	0.45	0.92	0.26	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.019	0.11	0.018	J	0.094	0.55	0.088	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.10	0.030	0.013		0.49	0.15	0.065	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.046	0.030	0.016		0.23	0.15	0.078	0.6	2/11/22 9:53	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	V-05	ND	2.1	0.57	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/11/22 9:53	BRF
m&p-Xylene	0.27	0.060	0.034		1.2	0.26	0.15	0.6	2/11/22 9:53	BRF
o-Xylene	0.067	0.030	0.015		0.29	0.13	0.067	0.6	2/11/22 9:53	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	2/11/22 9:53
4-Bromofluorobenzene (2)	95.8	70-130	2/11/22 9:53
4-Bromofluorobenzene (4)	97.8	70-130	2/11/22 9:53

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.055	0.060	0.019	J	0.17	0.19	0.060	0.6	2/11/22 9:53	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Ethylbenzene	0.034	0.060	0.019	J	0.15	0.26	0.082	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Toluene	0.18	0.060	0.019		0.67	0.23	0.071	0.6	2/11/22 9:53	BRF
Naphthalene	0.071	0.060	0.0068		0.37	0.31	0.036	0.6	2/11/22 9:53	BRF
m&p-Xylene	0.26	0.12	0.040		1.1	0.52	0.17	0.6	2/11/22 9:53	BRF
o-Xylene	0.063	0.060	0.019		0.27	0.26	0.082	0.6	2/11/22 9:53	BRF
C5-C8 Aliphatics					15	6.0	5.6	0.6	2/11/22 9:53	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 22B0467-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 10:47

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2240
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4090
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0467
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					4.0	3.0	0.23	0.6	2/11/22 9:53	BRF
C9-C12 Aliphatics					17	6.0	4.1	0.6	2/11/22 9:53	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	97.2	70-130		2/11/22 9:53

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 22B0467-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 08:48

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2473
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4298
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0467
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	0.84	1.2	0.72	J	2.0	2.9	1.7	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.34	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Benzene	ND	0.030	0.023		ND	0.096	0.073	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/11/22 20:39	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	2/11/22 20:39	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	2/11/22 20:39	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	2/11/22 20:39	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	2/11/22 20:39	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Carbon Tetrachloride	0.028	0.030	0.024	J	0.18	0.19	0.15	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Chloroform	0.072	0.030	0.028		0.35	0.15	0.14	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Chloromethane	0.038	0.060	0.024	J	0.078	0.12	0.049	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Cyclohexane	0.28	0.030	0.020		0.97	0.10	0.068	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.045	0.030	0.020		0.27	0.18	0.12	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.26	0.030	0.029		1.3	0.15	0.14	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/11/22 20:39	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/11/22 20:39	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/11/22 20:39	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/11/22 20:39	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Ethyl Acetate	0.49	0.30	0.15	L-03, V-34	1.8	1.1	0.55	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Ethylbenzene	0.022	0.030	0.018	J	0.096	0.13	0.076	0.6	2/11/22 20:39	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.018		ND	0.15	0.091	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	2/11/22 20:39	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Isopropanol	0.27	1.2	0.21	J	0.67	2.9	0.51	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/11/22 20:39	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 22B0467-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 08:48

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2473
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4298
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0467
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/11/22 20:39	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Naphthalene	0.029	0.030	0.019	J	0.15	0.16	0.100	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Propene	0.27	1.2	0.26	J	0.47	2.1	0.45	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Styrene	0.023	0.030	0.016	J	0.097	0.13	0.067	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Tetrachloroethylene	0.055	0.030	0.023		0.37	0.20	0.16	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Toluene	0.19	0.030	0.017		0.72	0.11	0.065	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.25	0.12	0.035		1.4	0.67	0.20	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.059	0.12	0.033	J	0.45	0.92	0.26	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.043	0.030	0.013		0.21	0.15	0.065	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.016		ND	0.15	0.078	0.6	2/11/22 20:39	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	V-05	ND	2.1	0.57	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/11/22 20:39	BRF
m&p-Xylene	0.078	0.060	0.034		0.34	0.26	0.15	0.6	2/11/22 20:39	BRF
o-Xylene	0.034	0.030	0.015		0.15	0.13	0.067	0.6	2/11/22 20:39	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	2/11/22 20:39
4-Bromofluorobenzene (2)	94.4	70-130	2/11/22 20:39
4-Bromofluorobenzene (4)	96.5	70-130	2/11/22 20:39

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.019	0.060	0.019	J	0.061	0.19	0.060	0.6	2/11/22 20:39	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Ethylbenzene	0.022	0.060	0.019	J	0.094	0.26	0.082	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Toluene	0.18	0.060	0.019		0.68	0.23	0.071	0.6	2/11/22 20:39	BRF
Naphthalene	0.025	0.060	0.0068	J	0.13	0.31	0.036	0.6	2/11/22 20:39	BRF
m&p-Xylene	0.074	0.12	0.040	J	0.32	0.52	0.17	0.6	2/11/22 20:39	BRF
o-Xylene	0.032	0.060	0.019	J	0.14	0.26	0.082	0.6	2/11/22 20:39	BRF
C5-C8 Aliphatics					16	6.0	5.6	0.6	2/11/22 20:39	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 22B0467-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/8/2022 08:48

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2473
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4298
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0467
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	1.5	3.0	0.23	0.6	2/11/22 20:39	BRF
C9-C12 Aliphatics					17	6.0	4.1	0.6	2/11/22 20:39	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	97.0	70-130	2/11/22 20:39

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22B0467-04 [SVP-14]	B301330	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/11/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22B0467-01 [SVP-10]	B301342	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22
22B0467-02 [SVP-11]	B301342	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22
22B0467-03 [SVP-12]	B301342	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22B0467-04 [SVP-14]	B301338	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/11/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22B0467-01 [SVP-10]	B301353	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22
22B0467-02 [SVP-11]	B301353	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22
22B0467-03 [SVP-12]	B301353	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301338 - APH Prep											
Blank (B301338-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/11/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.75*				*8.00*		*96.9*	*70-130*			
LCS (B301338-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/11/22						
Benzene	4.34				5.00		86.8	70-130			
1,3-Butadiene	4.32				5.00		86.3	70-130			
Decane	4.44				5.00		88.7	70-130			
Ethylbenzene	4.48				5.00		89.6	70-130			
Heptane	4.19				5.00		83.8	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.18				5.00		83.6	70-130			
Toluene	4.33				5.00		86.6	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.42				5.00		88.4	70-130			
Naphthalene	4.32				5.00		86.5	50-150			
m&p-Xylene	4.47				5.00		89.5	70-130			
o-Xylene	4.42				5.00		88.4	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.92*				*8.00*		*99.0*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301353 - APH Prep											
Blank (B301353-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.73*				*8.00*		*96.6*	*70-130*			
LCS (B301353-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Benzene	4.30				5.00		86.0	70-130			
1,3-Butadiene	4.10				5.00		82.0	70-130			
Decane	4.40				5.00		88.0	70-130			
Ethylbenzene	4.46				5.00		89.2	70-130			
Heptane	4.14				5.00		82.7	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.24				5.00		84.7	70-130			
Toluene	4.35				5.00		87.0	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.35				5.00		87.0	70-130			
Naphthalene	4.35				5.00		87.1	50-150			
m&p-Xylene	4.43				5.00		88.6	70-130			
o-Xylene	4.37				5.00		87.4	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.87*				*8.00*		*98.3*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301330 - TO-15 Prep											
Blank (B301330-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/11/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301330 - TO-15 Prep											
Blank (B301330-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/11/22						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.051									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									V-05
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.15*				*8.00*		*102*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*7.57*				*8.00*		*94.6*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.70*				*8.00*		*96.3*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301330 - TO-15 Prep												
LCS (B301330-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/11/22							
Acetone	4.97				5.00		99.4		70-130			
Acrolein	5.29				5.00		106		70-130			
Benzene	4.21				5.00		84.2		70-130			
Benzyl chloride	4.90				5.00		97.9		70-130			
Bromodichloromethane	4.47				5.00		89.5		70-130			
Bromoform	5.05				5.00		101		70-130			
Bromomethane	5.21				5.00		104		70-130			
1,3-Butadiene	4.77				5.00		95.4		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.21				5.00		84.1		70-130			
Carbon Disulfide	4.05				5.00		81.0		70-130			
Carbon Tetrachloride	4.97				5.00		99.4		70-130			
Chlorobenzene	4.29				5.00		85.8		70-130			
Chloroethane	5.17				5.00		103		70-130			
Chloroform	4.29				5.00		85.8		70-130			
Chloromethane	4.63				5.00		92.7		70-130			
Cyclohexane	4.09				5.00		81.8		70-130			
Dibromochloromethane	4.98				5.00		99.7		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.61				5.00		92.1		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.56				5.00		91.2		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	4.66				5.00		93.2		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.60				5.00		92.0		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.92				5.00		98.5		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.16				5.00		83.2		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.49				5.00		89.8		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.46				5.00		89.3		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.22				5.00		84.5		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.18				5.00		83.5		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.17				5.00		83.4		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.52				5.00		90.5		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.89				5.00		97.9		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.76				5.00		95.2		70-130			
1,4-Dioxane	4.49				5.00		89.9		70-130			
Ethyl Acetate	2.99				5.00		**59.9**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	4.54				5.00		90.7		70-130			
4-Ethyltoluene	4.79				5.00		95.8		70-130			
Heptane	4.19				5.00		83.8		70-130			
Hexachlorobutadiene	4.07				5.00		81.3		70-130			
Hexane	4.68				5.00		93.5		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.94				5.00		98.7		70-130			
Isopropanol	4.49				5.00		89.9		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.07				5.00		81.5		70-130			
Methylene Chloride	4.08				5.00		81.6		70-130			
Methyl methacrylate	4.18				5.00		83.5		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.66				5.00		93.2		70-130			
Naphthalene	5.49				5.00		110		70-130			
Propene	3.84				5.00		76.9		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301330 - TO-15 Prep											
LCS (B301330-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/11/22						
Styrene	4.64				5.00		92.8	70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.34				5.00		86.8	70-130			
Tetrachloroethylene	4.54				5.00		90.8	70-130			
Tetrahydrofuran	4.01				5.00		80.2	70-130			
Toluene	4.52				5.00		90.5	70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	4.67				5.00		93.5	70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.48				5.00		89.6	70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.46				5.00		89.1	70-130			
Trichloroethylene	4.32				5.00		86.3	70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.26				5.00		105	70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.28				5.00		85.6	70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.58				5.00		91.6	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.62				5.00		92.4	70-130			
Vinyl Acetate	6.27				5.00		125	70-130			V-05, V-36
Vinyl Chloride	4.79				5.00		95.8	70-130			
m&p-Xylene	9.31				10.0		93.1	70-130			
o-Xylene	4.63				5.00		92.7	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.38*				*8.00*		*105*	*70-130*			
LCS (B301330-BS2)					Prepared & Analyzed: 02/11/22						
Acrylonitrile	2.90				2.88		101	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.80				2.06		87.2	70-130			
n-Butylbenzene	0.902				1.14		79.1	70-130			
sec-Butylbenzene	0.893				1.14		78.3	70-130			
tert-Butylbenzene	0.893				1.14		78.3	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	0.987				1.27		77.7	70-130			
Propylbenzene	0.990				1.27		78.0	70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.10				1.34		81.9	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*7.51*				*8.00*		*93.8*	*70-130*			

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301330 - TO-15 Prep											
LCS (B301330-BS3)					Prepared & Analyzed: 02/11/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.49				5.00		89.8	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.92*				*8.00*		*99.0*	*70-130*			
Batch B301342 - TO-15 Prep											
Blank (B301342-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301342 - TO-15 Prep											
Blank (B301342-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.051									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									V-05
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.13*				*8.00*		*102*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*7.64*				*8.00*		*95.5*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.75*				*8.00*		*96.9*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301342 - TO-15 Prep												
LCS (B301342-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22							
Acetone	4.80				5.00		95.9		70-130			
Acrolein	5.31				5.00		106		70-130			
Benzene	4.37				5.00		87.4		70-130			
Benzyl chloride	5.23				5.00		105		70-130			
Bromodichloromethane	4.58				5.00		91.7		70-130			
Bromoform	5.33				5.00		107		70-130			
Bromomethane	5.28				5.00		106		70-130			
1,3-Butadiene	4.76				5.00		95.3		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.44				5.00		88.8		70-130			
Carbon Disulfide	4.16				5.00		83.2		70-130			
Carbon Tetrachloride	5.08				5.00		102		70-130			
Chlorobenzene	4.51				5.00		90.1		70-130			
Chloroethane	5.21				5.00		104		70-130			
Chloroform	4.49				5.00		89.9		70-130			
Chloromethane	4.59				5.00		91.9		70-130			
Cyclohexane	4.24				5.00		84.9		70-130			
Dibromochloromethane	5.18				5.00		104		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.79				5.00		95.8		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.85				5.00		96.9		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	4.94				5.00		98.8		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.82				5.00		96.5		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.03				5.00		101		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.39				5.00		87.8		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.69				5.00		93.8		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.69				5.00		93.7		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.44				5.00		88.7		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.34				5.00		86.8		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.31				5.00		86.2		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.68				5.00		93.5		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.99				5.00		99.8		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.85				5.00		96.9		70-130			
1,4-Dioxane	4.66				5.00		93.2		70-130			
Ethyl Acetate	3.14				5.00		**62.8**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	4.72				5.00		94.4		70-130			
4-Ethyltoluene	5.03				5.00		101		70-130			
Heptane	4.36				5.00		87.1		70-130			
Hexachlorobutadiene	4.61				5.00		92.2		70-130			
Hexane	4.92				5.00		98.4		70-130			
2-Hexanone (MBK)	5.14				5.00		103		70-130			
Isopropanol	4.48				5.00		89.6		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.35				5.00		87.0		70-130			
Methylene Chloride	4.22				5.00		84.5		70-130			
Methyl methacrylate	4.31				5.00		86.3		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.80				5.00		96.1		70-130			
Naphthalene	5.77				5.00		115		70-130			
Propene	3.99				5.00		79.7		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301342 - TO-15 Prep											
LCS (B301342-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Styrene	4.90				5.00		98.0	70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.51				5.00		90.1	70-130			
Tetrachloroethylene	4.74				5.00		94.9	70-130			
Tetrahydrofuran	4.30				5.00		85.9	70-130			
Toluene	4.73				5.00		94.5	70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	4.97				5.00		99.4	70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.55				5.00		91.0	70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.62				5.00		92.5	70-130			
Trichloroethylene	4.44				5.00		88.8	70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.24				5.00		105	70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.48				5.00		89.6	70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.87				5.00		97.4	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.91				5.00		98.2	70-130			
Vinyl Acetate	6.41				5.00		128	70-130			V-05, V-36
Vinyl Chloride	4.80				5.00		96.0	70-130			
m&p-Xylene	9.70				10.0		97.0	70-130			
o-Xylene	4.83				5.00		96.6	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.33*				*8.00*		*104*	*70-130*			
LCS (B301342-BS2)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Acrylonitrile	2.69				2.88		93.4	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.73				2.06		84.0	70-130			
n-Butylbenzene	0.905				1.14		79.4	70-130			
sec-Butylbenzene	0.890				1.14		78.1	70-130			
tert-Butylbenzene	0.891				1.14		78.2	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	0.991				1.27		78.0	70-130			
Propylbenzene	0.999				1.27		78.7	70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.09				1.34		81.3	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*7.55*				*8.00*		*94.3*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301342 - TO-15 Prep											
LCS (B301342-BS3)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.41				5.00		88.2	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.92*				*8.00*		*99.0*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RLF	Rebecca Faust
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S068312-CCV1)			Lab File ID: G22A042004.D			Analyzed: 02/11/22 13:34			
Bromochloromethane (1)	1374130	8.497	1402037	8.503	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3364370	10.271	3621476	10.277	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3152830	14.642	3493930	14.642	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S068312-CCV3)			Lab File ID: G22A042006.D			Analyzed: 02/11/22 14:57			
Bromochloromethane (4)	649948	8.497	740265	8.503	88	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3311552	10.271	3838342	10.277	86	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3081281	14.642	3673737	14.648	84	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B301330-BS3)			Lab File ID: G22A042007.D			Analyzed: 02/11/22 15:36			
1,4-Difluorobenzene (4)	3304106	10.271	3311552	10.271	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3075896	14.642	3081281	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S068312-CCV2)			Lab File ID: G22A042008.D			Analyzed: 02/11/22 16:16			
1,4-Difluorobenzene (2)	3366112	10.271	3310624	10.271	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	744794	14.642	690978	14.648	108	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B301330-BS2)			Lab File ID: G22A042009.D			Analyzed: 02/11/22 16:55			
1,4-Difluorobenzene (2)	3369689	10.265	3366112	10.271	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	739402	14.642	744794	14.642	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B301330-BS1)			Lab File ID: G22A042010.D			Analyzed: 02/11/22 17:34			
Bromochloromethane (1)	1379654	8.497	1374130	8.497	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3380447	10.271	3364370	10.271	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3163917	14.642	3152830	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B301330-BLK1)			Lab File ID: G22A042013.D			Analyzed: 02/11/22 19:51			
Bromochloromethane (1)	1313242	8.497	1374130	8.497	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3172676	10.271	3364370	10.271	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2951802	14.642	3152830	14.642	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3179324	10.271	3366112	10.271	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	704714	14.636	744794	14.642	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3179324	10.271	3311552	10.271	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2967658	14.642	3081281	14.642	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-14 (22B0467-04)			Lab File ID: G22A042014.D			Analyzed: 02/11/22 20:39			
Bromochloromethane (1)	1295904	8.497	1374130	8.497	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3176874	10.271	3364370	10.271	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2945087	14.642	3152830	14.642	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3186942	10.271	3366112	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	706235	14.636	744794	14.642	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3186326	10.271	3311552	10.271	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2959718	14.642	3081281	14.642	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S068319-CCV1)			Lab File ID: G22A042006.D			Analyzed: 02/11/22 14:57			
Bromochloromethane (4)	1357238	8.497	1600288	8.503	85	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3311552	10.271	3825698	10.277	87	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3081281	14.642	3670272	14.648	84	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B301338-BS1)			Lab File ID: G22A042007.D			Analyzed: 02/11/22 15:36			
Bromochloromethane (4)	1354676	8.497	1357238	8.497	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3304106	10.271	3311552	10.271	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3075896	14.642	3081281	14.642	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B301338-BLK1)			Lab File ID: G22A042013.D			Analyzed: 02/11/22 19:51			
Bromochloromethane (4)	1330729	8.497	1357238	8.497	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3168549	10.271	3311552	10.271	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2964996	14.642	3081281	14.642	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-14 (22B0467-04)			Lab File ID: G22A042014.D			Analyzed: 02/11/22 20:39			
Bromochloromethane (4)	1310659	8.497	1357238	8.497	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3174383	10.271	3311552	10.271	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2957741	14.642	3081281	14.642	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S068325-CCV1)			Lab File ID: G22A041004.D			Analyzed: 02/10/22 10:24			
Bromochloromethane (1)	1322821	8.497	1402037	8.503	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3335258	10.271	3621476	10.277	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3133926	14.642	3493930	14.642	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B301342-BS1)			Lab File ID: G22A041005.D			Analyzed: 02/10/22 11:04			
Bromochloromethane (1)	1322619	8.497	1322821	8.497	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3348041	10.271	3335258	10.271	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3128854	14.642	3133926	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S068325-CCV3)			Lab File ID: G22A041006.D			Analyzed: 02/10/22 11:43			
Bromochloromethane (4)	654674	8.503	740265	8.503	88	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3301291	10.271	3838342	10.277	86	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3086175	14.642	3673737	14.648	84	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B301342-BS3)			Lab File ID: G22A041007.D			Analyzed: 02/10/22 12:23			
1,4-Difluorobenzene (4)	3337181	10.271	3301291	10.271	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3131309	14.642	3086175	14.642	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S068325-CCV2)			Lab File ID: G22A041008.D			Analyzed: 02/10/22 13:02			
1,4-Difluorobenzene (2)	3364033	10.271	3310624	10.271	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	732899	14.642	690978	14.648	106	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
LCS (B301342-BS2)			Lab File ID: G22A041009.D			Analyzed: 02/10/22 13:42			
1,4-Difluorobenzene (2)	3367712	10.271	3364033	10.271	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	738952	14.642	732899	14.642	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B301342-BLK1)			Lab File ID: G22A041012.D			Analyzed: 02/10/22 15:58			
Bromochloromethane (1)	1295621	8.497	1322821	8.497	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3183309	10.271	3335258	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2968277	14.642	3133926	14.642	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3197331	10.271	3364033	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	701003	14.636	732899	14.642	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3192225	10.271	3301291	10.271	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2985019	14.642	3086175	14.642	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-10 (22B0467-01)			Lab File ID: G22A041033.D			Analyzed: 02/11/22 08:16			
Bromochloromethane (1)	1258580	8.497	1322821	8.497	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3092203	10.271	3335258	10.271	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2874323	14.636	3133926	14.642	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3100054	10.271	3364033	10.271	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	682967	14.636	732899	14.642	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	619085	8.497	654674	8.503	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3098591	10.271	3301291	10.271	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2886752	14.636	3086175	14.642	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-11 (22B0467-02)			Lab File ID: G22A041034.D			Analyzed: 02/11/22 09:05			
Bromochloromethane (1)	1262631	8.497	1322821	8.497	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3084510	10.265	3335258	10.271	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2857159	14.642	3133926	14.642	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3087449	10.265	3364033	10.271	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	677832	14.636	732899	14.642	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	624979	8.497	654674	8.503	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3087449	10.265	3301291	10.271	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2876387	14.642	3086175	14.642	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-12 (22B0467-03)			Lab File ID: G22A041035.D			Analyzed: 02/11/22 09:53			
Bromochloromethane (1)	1243116	8.497	1322821	8.497	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3093668	10.271	3335258	10.271	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2862269	14.642	3133926	14.642	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3105336	10.271	3364033	10.271	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	677354	14.636	732899	14.642	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	618404	8.503	654674	8.503	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3102094	10.271	3301291	10.271	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2876782	14.642	3086175	14.642	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S068333-CCV1)			Lab File ID: G22A041006.D			Analyzed: 02/10/22 11:43			
Bromochloromethane (4)	1330136	8.497	1600288	8.503	83	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3293866	10.271	3825698	10.277	86	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3084670	14.642	3670272	14.648	84	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B301353-BS1)			Lab File ID: G22A041007.D			Analyzed: 02/10/22 12:23			
Bromochloromethane (4)	1350591	8.503	1330136	8.497	102	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3331106	10.271	3293866	10.271	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3128966	14.642	3084670	14.642	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B301353-BLK1)			Lab File ID: G22A041012.D			Analyzed: 02/10/22 15:58			
Bromochloromethane (4)	1312343	8.497	1330136	8.497	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3179216	10.271	3293866	10.271	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2982348	14.642	3084670	14.642	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-10 (22B0467-01)			Lab File ID: G22A041033.D			Analyzed: 02/11/22 08:16			
Bromochloromethane (4)	1270774	8.497	1330136	8.497	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3087836	10.271	3293866	10.271	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2884732	14.636	3084670	14.642	94	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-11 (22B0467-02)			Lab File ID: G22A041034.D			Analyzed: 02/11/22 09:05			
Bromochloromethane (4)	1279228	8.497	1330136	8.497	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3082422	10.265	3293866	10.271	94	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2872007	14.642	3084670	14.642	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-12 (22B0467-03)			Lab File ID: G22A041035.D			Analyzed: 02/11/22 09:53			
Bromochloromethane (4)	1260018	8.497	1330136	8.497	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3089532	10.271	3293866	10.271	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2873165	14.642	3084670	14.642	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068312-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	5.29	0.9407078	0.9950488		5.8	30
Acrolein	A	5.00	4.63	0.1929512	0.1786241		-7.4	30
Benzene	A	5.00	4.56	0.934211	0.8521046		-8.8	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.81	0.9229464	1.072255		16.2	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.88	0.6342236	0.6193397		-2.3	30
Bromoform	A	5.00	5.77	0.4468591	0.5155226		15.4	30
Bromomethane	A	5.00	5.47	0.5858487	0.6414368		9.5	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.24	0.4976374	0.5214889		4.8	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.46	1.510541	1.346754		-10.8	30
Carbon Disulfide	A	5.00	4.36	2.251089	1.9628		-12.8	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.39	0.4541248	0.4894786		7.8	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.78	0.8377285	0.8011038		-4.4	30
Chloroethane	A	5.00	5.34	0.3226291	0.3444821		6.8	30
Chloroform	A	5.00	4.56	1.555256	1.418963		-8.8	30
Chloromethane	A	5.00	5.10	0.6106162	0.6221909		1.9	30
Cyclohexane	A	5.00	4.41	0.396716	0.3498816		-11.8	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.62	0.5320738	0.5981435		12.4	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	5.06	0.562252	0.5689421		1.2	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.22	0.6244209	0.6513305		4.3	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.30	0.6745915	0.7151457		6.0	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.25	0.6818076	0.7155471		4.9	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	5.33	1.52093	1.622675		6.7	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	4.39	1.413309	1.241937		-12.1	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.79	0.9197802	0.8808308		-4.2	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.65	1.135823	1.056572		-7.0	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.47	1.005956	0.8988215		-10.7	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.40	1.067538	0.9403244		-11.9	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.42	0.3739952	0.3302443		-11.7	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.89	0.4978307	0.4870822		-2.2	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	5.08	0.4238937	0.4309947		1.7	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	5.60	1.585689	1.776172		12.0	30
1,4-Dioxane	A	5.00	4.53	0.1952184	0.1770003		-9.3	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.54	0.3421706	0.3109482		-9.1	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.04	1.365396	1.376824		0.8	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	5.34	1.318567	1.407666		6.8	30
Heptane	A	5.00	4.52	0.2973937	0.2690577		-9.5	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.28	0.3685606	0.3893696		5.6	30
Hexane	A	5.00	4.96	0.8911197	0.7749147		-0.9	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068312-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	5.16	0.6568943	0.6779458		3.2	30	
Isopropanol	A	5.00	5.37	1.077752	1.157454		7.4	30	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.48	1.943419	1.74285		-10.3	30	
Methylene Chloride	A	5.00	4.28	0.8890624	0.761436		-14.4	30	
Methyl methacrylate	A	5.00	4.78	0.3219626	0.3077826		-4.4	30	
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.91	0.6998103	0.6874664		-1.8	30	
Naphthalene	A	5.00	6.24	0.9681385	1.207748		24.7	30	
Propene	A	5.00	4.28	0.6361434	0.5442641		-14.4	30	
Styrene	A	5.00	5.18	0.7628957	0.7905634		3.6	30	
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.95	0.8809722	0.8721318		-1.0	30	
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.97	0.4242595	0.4217169		-0.6	30	
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.49	0.3396931	0.305273		-10.1	30	
Toluene	A	5.00	4.91	1.090895	1.070567		-1.9	30	
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.79	0.4270306	0.4944713		15.8	30	
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	5.00	0.5251361	0.5249254		-0.04	30	
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.83	0.3833148	0.3705471		-3.3	30	
Trichloroethylene	A	5.00	4.64	0.3926852	0.3647256		-7.1	30	
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	5.75	1.358779	1.563517		15.1	30	
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.56	1.403446	1.281205		-8.7	30	
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	5.26	1.072009	1.128008		5.2	30	
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.25	1.094949	1.149538		5.0	30	
Vinyl Acetate	A	5.00	3.35	1.219501	0.8166016		-33.0	30	*
Vinyl Chloride	A	5.00	5.04	0.6993653	0.7050791		0.8	30	
m&p-Xylene	A	10.0	10.3	1.02777	1.057983		2.9	30	
o-Xylene	A	5.00	5.11	1.052547	1.075122		2.1	30	

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068312-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.98	0.3299463	0.3413467		3.5	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.78	0.9736732	0.8390597		-13.8	30
n-Butylbenzene	A	1.14	0.867	11.75789	8.943342		-23.9	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	0.847	13.56985	10.08281		-25.7	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	0.855	2.605968	1.955383		-25.0	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	0.958	11.67286	8.806722		-24.6	30
Propylbenzene	A	1.27	0.960	2.964535	2.240104		-24.4	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.17	2.305685	2.006287		-13.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068312-CCV3

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	4.98	1.179237	1.175911		-0.3	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S068319-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.48	0.9284439	0.8308955	0.05	-10.5	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.43	0.5726807	0.5072844	0.05	-11.4	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.76	1.414536	1.345495	0.05	-4.9	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.28	1.890273	1.618105	0.05	-14.4	30
Toluene	A	5.00	4.58	1.069151	0.979173	0.05	-8.4	30
Naphthalene	A	5.00	5.92	1.164861	1.378016	0.05	18.3	30
m&p-Xylene	A	10.0	9.31	1.079771	1.005348	0.05	-6.9	30
o-Xylene	A	5.00	4.70	1.103528	1.038455	0.05	-5.9	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	95.9	0.6142127	0.5172449	0.05	-15.8	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	123	9.051872E-02	8.826716E-02	0.05	-2.5	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	165	0.6779114	0.6336345	0.05	-6.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068325-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	5.08	0.9407078	0.955201		1.5	30
Acrolein	A	5.00	4.70	0.1929512	0.1815574		-5.9	30
Benzene	A	5.00	4.58	0.934211	0.8555486		-8.4	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.68	0.9229464	1.047613		13.5	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.85	0.6342236	0.6156588		-2.9	30
Bromoform	A	5.00	5.64	0.4468591	0.5041799		12.8	30
Bromomethane	A	5.00	5.36	0.5858487	0.6277409		7.2	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.15	0.4976374	0.5127019		3.0	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.52	1.510541	1.365782		-9.6	30
Carbon Disulfide	A	5.00	4.43	2.251089	1.996445		-11.3	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.31	0.4541248	0.4820041		6.1	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.78	0.8377285	0.800583		-4.4	30
Chloroethane	A	5.00	5.21	0.3226291	0.336447		4.3	30
Chloroform	A	5.00	4.68	1.555256	1.456345		-6.4	30
Chloromethane	A	5.00	4.97	0.6106162	0.6066163		-0.7	30
Cyclohexane	A	5.00	4.43	0.396716	0.3513837		-11.4	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.50	0.5320738	0.5858007		10.1	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	5.06	0.562252	0.5695139		1.3	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.19	0.6244209	0.6481327		3.8	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.25	0.6745915	0.7084241		5.0	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.23	0.6818076	0.7130971		4.6	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	5.35	1.52093	1.62805		7.0	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	4.50	1.413309	1.271856		-10.0	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.85	0.9197802	0.8929559		-2.9	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.74	1.135823	1.077369		-5.1	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.60	1.005956	0.9252517		-8.0	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.50	1.067538	0.9613044		-10.0	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.43	0.3739952	0.3311058		-11.5	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.89	0.4978307	0.4870172		-2.2	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	5.03	0.4238937	0.4265356		0.6	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	5.44	1.585689	1.725134		8.8	30
1,4-Dioxane	A	5.00	4.55	0.1952184	0.1777997		-8.9	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.60	0.3421706	0.3147806		-8.0	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.04	1.365396	1.375342		0.7	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	5.36	1.318567	1.412383		7.1	30
Heptane	A	5.00	4.58	0.2973937	0.2722375		-8.5	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.22	0.3685606	0.3848576		4.4	30
Hexane	A	5.00	5.05	0.8911197	0.7890579		0.9	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068325-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	5.02	0.6568943	0.6598553		0.5	30	
Isopropanol	A	5.00	5.13	1.077752	1.105245		2.6	30	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.57	1.943419	1.777294		-8.5	30	
Methylene Chloride	A	5.00	4.35	0.8890624	0.7730775		-13.0	30	
Methyl methacrylate	A	5.00	4.77	0.3219626	0.3070932		-4.6	30	
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.85	0.6998103	0.6786258		-3.0	30	
Naphthalene	A	5.00	6.23	0.9681385	1.206268		24.6	30	
Propene	A	5.00	4.36	0.6361434	0.5552788		-12.7	30	
Styrene	A	5.00	5.25	0.7628957	0.800676		5.0	30	
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.89	0.8809722	0.861872		-2.2	30	
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.98	0.4242595	0.4222379		-0.5	30	
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.63	0.3396931	0.3144129		-7.4	30	
Toluene	A	5.00	4.92	1.090895	1.074402		-1.5	30	
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.77	0.4270306	0.4930919		15.5	30	
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.94	0.5251361	0.5185225		-1.3	30	
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.83	0.3833148	0.3704608		-3.4	30	
Trichloroethylene	A	5.00	4.66	0.3926852	0.3661174		-6.8	30	
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	5.52	1.358779	1.499191		10.3	30	
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.63	1.403446	1.300666		-7.3	30	
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	5.24	1.072009	1.122704		4.7	30	
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.22	1.094949	1.142103		4.3	30	
Vinyl Acetate	A	5.00	3.40	1.219501	0.8283086		-32.1	30	*
Vinyl Chloride	A	5.00	4.91	0.6993653	0.6866719		-1.8	30	
m&p-Xylene	A	10.0	10.2	1.02777	1.046037		1.8	30	
o-Xylene	A	5.00	5.09	1.052547	1.070987		1.8	30	

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068325-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.76	0.3299463	0.3162647		-4.1	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.75	0.9736732	0.8291135		-14.8	30
n-Butylbenzene	A	1.14	0.873	11.75789	9.001695		-23.4	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	0.874	13.56985	10.40358		-23.3	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	0.876	2.605968	2.003359		-23.1	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	0.978	11.67286	8.988788		-23.0	30
Propylbenzene	A	1.27	0.988	2.964535	2.305512		-22.2	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.16	2.305685	1.996021		-13.4	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068325-CCV3

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.01	1.179237	1.182315		0.3	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S068333-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.54	0.9284439	0.8426946	0.05	-9.2	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.27	0.5726807	0.4887933	0.05	-14.6	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.78	1.414536	1.353634	0.05	-4.3	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.34	1.890273	1.63984	0.05	-13.2	30
Toluene	A	5.00	4.62	1.069151	0.9877497	0.05	-7.6	30
Naphthalene	A	5.00	6.16	1.164861	1.434538	0.05	23.2	30
m&p-Xylene	A	10.0	9.33	1.079771	1.007867	0.05	-6.7	30
o-Xylene	A	5.00	4.74	1.103528	1.0469	0.05	-5.1	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	95.3	0.6142127	0.5136269	0.05	-16.4	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	125	9.051872E-02	8.952812E-02	0.05	-1.1	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	165	0.6779114	0.6316813	0.05	-6.8	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

con-test ANALYTICAL LABORATORY

2280467

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: Apex Companies
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy Ste.D Charlotte NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-11-2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: Vanessa Hunter / TO

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH			" Hg			Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³					Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure	Summa Can ID / Flow Controller ID
01	SVP-10	2-8-22 0856	2-8-22 0937	41	200	SG	6	X	X			30	5	-1	2224 / 4104
02	SVP-11	2-8-22 0943	2-8-22 1013	30	↓	↓	↓	X	X			29	5	-1.9	2440 / 4030
03	SVP-12	2-8-22 1026	2-8-22 1049	29				X	X			30	5	-5	1196 / 4177
04	SVP-14	2-8-22 0946	2-8-22 1008	32				X	X			30	5	-3	2473 / 4298
	~~SVP-15 Dup 2/8/22~~	2-8-22 0959	2-8-22			↓	↓	X	X			30	~~5~~		~~1896 / 4367~~

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Comments: See TO-15 list from Andrew Street

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature) / APEX	Date/Time: 02-08-22/1445
Received by: (signature) JB Pace HL	Date/Time: 2/8/22 1445
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time: 2/9/22 930
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx

FedEx Tracking

987548489684

ADD NICKNAME

ON TIME

Delivered
Wednesday, February 9, 2022 at 9:36 am

THIS IS 1 OF 6 PIECES

DELIVERED

Signed for by: B.BECKY

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

6 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548489684 (master)	Delivered	2/8/22	2/9/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548489695	Delivered	2/8/22	2/9/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548489700	Delivered	2/8/22	2/9/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548489710	Delivered	2/8/22	2/9/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548489721	Delivered	2/8/22	2/9/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Apex

Received By RLF Date 2/9/22 Time 936

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Analysis T Sampler Name T Project T ID's T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T(4)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	4	6L	4	30min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2224					4104				
2194					4194				
2440					4090				
2473					4298				
Unused Media					Pufs/TO-17s				

Comments:

tag for SVP-11 used can 2194/4194 & SVP-12 used 2440/4090.

COC & info on tags did match.

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021034.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2224

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021034.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2224

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021033.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2440

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021033.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2440

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021061.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1196

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021061.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1196

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021041.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2473

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021041.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2473

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

March 16, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

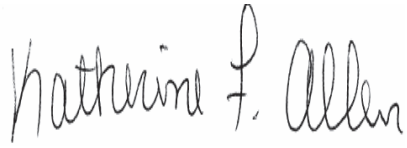
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22B0471

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on February 9, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 3/16/2022

PURCHASE ORDER NUMBER:

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22B0471

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
Ambient-1	22B0471-01	Ambient Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Ambient-2	22B0471-02	Ambient Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
DUP-01	22B0471-03	Air		-	
Trip Blank	22B0471-04	Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Unused Can/Reg #1457/4210	22B0471-05	Air		-	
Unused Can/Reg #1803/4100	22B0471-06	Air		-	
Unused Can/Reg #1876/4367	22B0471-07	Air		-	
Unused Can/Reg #1196/4177	22B0471-08	Air		-	
Unused Can/Reg #2163/4285	22B0471-09	Air		-	
Unused Can/Reg #2468/4304	22B0471-10	Air		-	
Unused Can/Reg #2462/4066	22B0471-11	Air		-	
Unused Can/Reg #2467/4039	22B0471-12	Air		-	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED REPORT 03/16/22: The COA has been revised.
REVISED REPORT: 3/3/2022 - For Method TO-15/APH, due to low canister volume, sample DUP-01 was not analyzed per client's request.

EPA TO-15

Qualifications:

DL-02 Elevated method reporting limit due to insufficient sample volume.

Analyte & Samples(s) Qualified:

22B0471-01[Ambient-1]

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

22B0471-01[Ambient-1], 22B0471-02[Ambient-2], 22B0471-04[Trip Blank], B301342-BLK1, B301342-BS1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

22B0471-01[Ambient-1], 22B0471-02[Ambient-2], 22B0471-04[Trip Blank], B301342-BLK1, B301342-BS1, S068325-CCV1

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

22B0471-01[Ambient-1], 22B0471-02[Ambient-2], 22B0471-04[Trip Blank], B301342-BLK1, B301342-BS1, S068325-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B301342-BS1, S068325-CCV1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

DL-02 Elevated method reporting limit due to insufficient sample volume.

Analyte & Samples(s) Qualified:

22B0471-01[Ambient-1]

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 22B0471-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/8/2022 14:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1998
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3013
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -22
Receipt Vacuum(in Hg): -22.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: >20%

EPA TO-15

Sample Flags: DL-02

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	5.2	4.0	2.4		12	9.5	5.7	2	2/10/22 21:21	BRF
Acrolein	ND	1.0	0.50		ND	2.3	1.1	2	2/10/22 21:21	BRF
Acrylonitrile	ND	0.58	0.22		ND	1.2	0.47	2	2/10/22 21:21	BRF
Benzene	0.16	0.10	0.076		0.52	0.32	0.24	2	2/10/22 21:21	BRF
Benzyl chloride	ND	0.10	0.088		ND	0.52	0.46	2	2/10/22 21:21	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.10	0.070		ND	0.67	0.47	2	2/10/22 21:21	BRF
Bromoform	ND	0.10	0.068		ND	1.0	0.70	2	2/10/22 21:21	BRF
Bromomethane	ND	0.10	0.082		ND	0.39	0.32	2	2/10/22 21:21	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.10	0.084		ND	0.22	0.19	2	2/10/22 21:21	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	4.0	1.1		ND	12	3.1	2	2/10/22 21:21	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.41	0.15		ND	1.2	0.47	2	2/10/22 21:21	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.29	0.066		ND	1.6	0.36	2	2/10/22 21:21	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.23	0.078		ND	1.3	0.43	2	2/10/22 21:21	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.23	0.086		ND	1.3	0.47	2	2/10/22 21:21	BRF
Carbon Disulfide	ND	1.0	0.092		ND	3.1	0.29	2	2/10/22 21:21	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.10	0.080		ND	0.63	0.50	2	2/10/22 21:21	BRF
Chlorobenzene	ND	0.10	0.066		ND	0.46	0.31	2	2/10/22 21:21	BRF
Chloroethane	ND	0.10	0.073		ND	0.26	0.19	2	2/10/22 21:21	BRF
Chloroform	ND	0.10	0.095		ND	0.49	0.46	2	2/10/22 21:21	BRF
Chloromethane	0.52	0.20	0.079		1.1	0.41	0.16	2	2/10/22 21:21	BRF
Cyclohexane	ND	0.10	0.066		ND	0.34	0.23	2	2/10/22 21:21	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.10	0.066		ND	0.85	0.56	2	2/10/22 21:21	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.10	0.060		ND	0.77	0.46	2	2/10/22 21:21	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.10	0.057		ND	0.60	0.35	2	2/10/22 21:21	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.10	0.055		ND	0.60	0.33	2	2/10/22 21:21	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.10	0.065		ND	0.60	0.39	2	2/10/22 21:21	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.23	0.10	0.098		1.1	0.49	0.48	2	2/10/22 21:21	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.10	0.087		ND	0.40	0.35	2	2/10/22 21:21	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.10	0.091		ND	0.40	0.37	2	2/10/22 21:21	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.10	0.076		ND	0.40	0.30	2	2/10/22 21:21	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.10	0.073		ND	0.40	0.29	2	2/10/22 21:21	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.10	0.079		ND	0.40	0.31	2	2/10/22 21:21	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.10	0.054		ND	0.46	0.25	2	2/10/22 21:21	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.10	0.052		ND	0.45	0.24	2	2/10/22 21:21	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.10	0.051		ND	0.45	0.23	2	2/10/22 21:21	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.10	0.098		ND	0.70	0.69	2	2/10/22 21:21	BRF
1,4-Dioxane	ND	1.0	0.083		ND	3.6	0.30	2	2/10/22 21:21	BRF
Ethyl Acetate	0.98	1.0	0.51	L-03, V-34, J	3.5	3.6	1.8	2	2/10/22 21:21	BRF
Ethylbenzene	ND	0.10	0.058		ND	0.43	0.25	2	2/10/22 21:21	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.10	0.061		ND	0.49	0.30	2	2/10/22 21:21	BRF
Heptane	0.10	0.10	0.064		0.42	0.41	0.26	2	2/10/22 21:21	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.10	0.082		ND	1.1	0.88	2	2/10/22 21:21	BRF
Hexane	0.59	4.0	0.52	J	2.1	14	1.8	2	2/10/22 21:21	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.10	0.10	0.050		0.42	0.41	0.21	2	2/10/22 21:21	BRF
Isopropanol	ND	4.0	0.69		ND	9.8	1.7	2	2/10/22 21:21	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.25	0.080		ND	1.2	0.39	2	2/10/22 21:21	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.10	0.077		ND	0.36	0.28	2	2/10/22 21:21	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 22B0471-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/8/2022 14:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1998
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3013
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -22
Receipt Vacuum(in Hg): -22.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: >20%

EPA TO-15

Sample Flags: DL-02

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	0.58	1.0	0.46	J	2.0	3.5	1.6	2	2/10/22 21:21	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.10	0.051		ND	0.41	0.21	2	2/10/22 21:21	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.10	0.051		ND	0.41	0.21	2	2/10/22 21:21	BRF
Naphthalene	0.10	0.10	0.063		0.53	0.52	0.33	2	2/10/22 21:21	BRF
Propene	ND	4.0	0.88		ND	6.9	1.5	2	2/10/22 21:21	BRF
Propylbenzene	ND	0.25	0.088		ND	1.2	0.43	2	2/10/22 21:21	BRF
Styrene	ND	0.10	0.053		ND	0.43	0.22	2	2/10/22 21:21	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.10	0.054		ND	0.69	0.37	2	2/10/22 21:21	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.10	0.076		ND	0.68	0.52	2	2/10/22 21:21	BRF
Tetrahydrofuran	ND	1.0	0.16		ND	2.9	0.48	2	2/10/22 21:21	BRF
Toluene	0.47	0.10	0.057		1.8	0.38	0.22	2	2/10/22 21:21	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.10	0.070		ND	0.74	0.52	2	2/10/22 21:21	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.10	0.079		ND	0.55	0.43	2	2/10/22 21:21	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.10	0.070		ND	0.55	0.38	2	2/10/22 21:21	BRF
Trichloroethylene	ND	0.10	0.067		ND	0.54	0.36	2	2/10/22 21:21	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.40	0.12	J	1.3	2.2	0.66	2	2/10/22 21:21	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.40	0.11		ND	3.1	0.85	2	2/10/22 21:21	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.38	0.060		ND	1.8	0.29	2	2/10/22 21:21	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.046	0.10	0.044	J	0.23	0.49	0.22	2	2/10/22 21:21	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.10	0.053		ND	0.49	0.26	2	2/10/22 21:21	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.27	0.086		ND	1.3	0.40	2	2/10/22 21:21	BRF
Vinyl Acetate	ND	2.0	0.54	V-05	ND	7.0	1.9	2	2/10/22 21:21	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.10	0.090		ND	0.26	0.23	2	2/10/22 21:21	BRF
m&p-Xylene	0.14	0.20	0.11	J	0.62	0.87	0.49	2	2/10/22 21:21	BRF
o-Xylene	0.058	0.10	0.051	J	0.25	0.43	0.22	2	2/10/22 21:21	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	2/10/22 21:21
4-Bromofluorobenzene (2)	95.9	70-130	2/10/22 21:21
4-Bromofluorobenzene (4)	97.5	70-130	2/10/22 21:21

MADEP APH rev 1

Sample Flags: DL-02

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.16	0.20	0.063	J	0.52	0.64	0.20	2	2/10/22 21:21	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.065		ND	0.44	0.14	2	2/10/22 21:21	BRF
Ethylbenzene	ND	0.20	0.063		ND	0.87	0.27	2	2/10/22 21:21	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.066		ND	0.72	0.24	2	2/10/22 21:21	BRF
Toluene	0.44	0.20	0.062		1.7	0.75	0.24	2	2/10/22 21:21	BRF
Naphthalene	0.084	0.20	0.023	J	0.44	1.0	0.12	2	2/10/22 21:21	BRF
m&p-Xylene	0.14	0.40	0.13	J	0.59	1.7	0.58	2	2/10/22 21:21	BRF
o-Xylene	ND	0.20	0.063		ND	0.87	0.27	2	2/10/22 21:21	BRF
C5-C8 Aliphatics					57	20	19	2	2/10/22 21:21	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 22B0471-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/8/2022 14:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1998
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3013
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -22
Receipt Vacuum(in Hg): -22.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: >20%

MADEP APH rev 1

Sample Flags: DL-02

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	0.90	10	0.77	2	2/10/22 21:21	BRF
C9-C12 Aliphatics					25	20	14	2	2/10/22 21:21	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	97.5	70-130	2/10/22 21:21

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 22B0471-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/8/2022 14:20

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1126
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3269
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -6
Receipt Vacuum(in Hg): -7.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	3.2	1.2	0.72		7.7	2.9	1.7	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Acrolein	0.32	0.30	0.15		0.74	0.69	0.34	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Benzene	0.36	0.030	0.023		1.2	0.096	0.073	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/10/22 22:10	BRF
2-Butanone (MEK)	0.45	1.2	0.32	J	1.3	3.5	0.94	0.6	2/10/22 22:10	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	2/10/22 22:10	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	2/10/22 22:10	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	2/10/22 22:10	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Carbon Tetrachloride	0.067	0.030	0.024		0.42	0.19	0.15	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Chloromethane	0.50	0.060	0.024		1.0	0.12	0.049	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Cyclohexane	0.15	0.030	0.020		0.51	0.10	0.068	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.21	0.030	0.029		1.1	0.15	0.14	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/10/22 22:10	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/10/22 22:10	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/10/22 22:10	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/10/22 22:10	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Ethyl Acetate	0.22	0.30	0.15	L-03, V-34, J	0.80	1.1	0.55	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Ethylbenzene	0.30	0.030	0.018		1.3	0.13	0.076	0.6	2/10/22 22:10	BRF
4-Ethyltoluene	0.11	0.030	0.018		0.53	0.15	0.091	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Heptane	0.26	0.030	0.019		1.1	0.12	0.079	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Hexane	0.87	1.2	0.16	J	3.1	4.2	0.55	0.6	2/10/22 22:10	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Isopropanol	20	1.2	0.21		49	2.9	0.51	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/10/22 22:10	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 22B0471-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/8/2022 14:20

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1126
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3269
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -6
Receipt Vacuum(in Hg): -7.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	0.25	0.30	0.14	J	0.88	1.0	0.48	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/10/22 22:10	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Naphthalene	0.069	0.030	0.019		0.36	0.16	0.100	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Propylbenzene	0.033	0.076	0.026	J	0.16	0.37	0.13	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Styrene	0.020	0.030	0.016	J	0.087	0.13	0.067	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Toluene	2.6	0.030	0.017		9.7	0.11	0.065	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035		1.2	0.67	0.20	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.058	0.12	0.033	J	0.44	0.92	0.26	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.058	0.11	0.018	J	0.28	0.55	0.088	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.32	0.030	0.013		1.6	0.15	0.065	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.082	0.030	0.016		0.40	0.15	0.078	0.6	2/10/22 22:10	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.58	0.080	0.026		2.7	0.38	0.12	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	V-05	ND	2.1	0.57	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/10/22 22:10	BRF
m&p-Xylene	1.1	0.060	0.034		4.9	0.26	0.15	0.6	2/10/22 22:10	BRF
o-Xylene	0.39	0.030	0.015		1.7	0.13	0.067	0.6	2/10/22 22:10	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	104	70-130	2/10/22 22:10
4-Bromofluorobenzene (2)	96.8	70-130	2/10/22 22:10
4-Bromofluorobenzene (4)	98.4	70-130	2/10/22 22:10

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.36	0.060	0.019		1.2	0.19	0.060	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Ethylbenzene	0.29	0.060	0.019		1.2	0.26	0.082	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Toluene	2.5	0.060	0.019		9.3	0.23	0.071	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Naphthalene	0.057	0.060	0.0068	J	0.30	0.31	0.036	0.6	2/10/22 22:10	BRF
m&p-Xylene	1.1	0.12	0.040		4.7	0.52	0.17	0.6	2/10/22 22:10	BRF
o-Xylene	0.37	0.060	0.019		1.6	0.26	0.082	0.6	2/10/22 22:10	BRF
C5-C8 Aliphatics					110	6.0	5.6	0.6	2/10/22 22:10	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 22B0471-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/8/2022 14:20

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1126
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3269
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -6
Receipt Vacuum(in Hg): -7.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					6.0	3.0	0.23	0.6	2/10/22 22:10	BRF
C9-C12 Aliphatics					25	6.0	4.1	0.6	2/10/22 22:10	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.4	70-130		2/10/22 22:10

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22B0471-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 2/8/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2027
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling:

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	0.80	0.48		ND	1.9	1.1	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Acrolein	ND	0.20	0.099		ND	0.46	0.23	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Acrylonitrile	ND	0.12	0.044		ND	0.25	0.095	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Benzene	ND	0.020	0.015		ND	0.064	0.048	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Benzyl chloride	ND	0.020	0.018		ND	0.10	0.091	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.020	0.014		ND	0.13	0.094	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Bromoform	ND	0.020	0.014		ND	0.21	0.14	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Bromomethane	ND	0.020	0.016		ND	0.078	0.063	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.020	0.017		ND	0.044	0.037	0.4	2/10/22 20:33	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	0.80	0.21		ND	2.4	0.63	0.4	2/10/22 20:33	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082	0.031		ND	0.25	0.093	0.4	2/10/22 20:33	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.058	0.013		ND	0.32	0.072	0.4	2/10/22 20:33	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.046	0.016		ND	0.25	0.086	0.4	2/10/22 20:33	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.046	0.017		ND	0.25	0.094	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.20	0.018		ND	0.62	0.058	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.020	0.016		ND	0.13	0.10	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Chlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.092	0.061	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Chloroethane	ND	0.020	0.015		ND	0.053	0.039	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Chloroform	ND	0.020	0.019		ND	0.098	0.093	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Chloromethane	ND	0.040	0.016		ND	0.083	0.033	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Cyclohexane	ND	0.020	0.013		ND	0.069	0.046	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.020	0.013		ND	0.17	0.11	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020	0.012		ND	0.15	0.093	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.069	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.067	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.12	0.079	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020	0.020		ND	0.099	0.097	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.020	0.017		ND	0.081	0.071	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.020	0.018		ND	0.081	0.073	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.060	0.4	2/10/22 20:33	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.058	0.4	2/10/22 20:33	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.016		ND	0.079	0.062	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.020	0.011		ND	0.092	0.050	0.4	2/10/22 20:33	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.047	0.4	2/10/22 20:33	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.046	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020	0.020		ND	0.14	0.14	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.20	0.017		ND	0.72	0.060	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Ethyl Acetate	0.20	0.20	0.10	L-03, V-34	0.72	0.72	0.36	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Ethylbenzene	ND	0.020	0.012		ND	0.087	0.051	0.4	2/10/22 20:33	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.020	0.012		ND	0.098	0.060	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Heptane	ND	0.020	0.013		ND	0.082	0.052	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.020	0.016		ND	0.21	0.18	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Hexane	ND	0.80	0.10		ND	2.8	0.37	0.4	2/10/22 20:33	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.041	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Isopropanol	ND	0.80	0.14		ND	2.0	0.34	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051	0.016		ND	0.25	0.079	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020	0.015		ND	0.072	0.056	0.4	2/10/22 20:33	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22B0471-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 2/8/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2027
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling:

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.20	0.093		ND	0.69	0.32	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	2/10/22 20:33	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Naphthalene	ND	0.020	0.013		ND	0.10	0.066	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Propene	ND	0.80	0.18		ND	1.4	0.30	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Propylbenzene	ND	0.051	0.018		ND	0.25	0.087	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Styrene	ND	0.020	0.011		ND	0.085	0.045	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020	0.011		ND	0.14	0.074	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.14	0.10	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.20	0.033		ND	0.59	0.097	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Toluene	0.013	0.020	0.011	J	0.048	0.075	0.043	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020	0.014		ND	0.15	0.10	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020	0.016		ND	0.11	0.086	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020	0.014		ND	0.11	0.077	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Trichloroethylene	ND	0.020	0.013		ND	0.11	0.072	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080	0.024		ND	0.45	0.13	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080	0.022		ND	0.61	0.17	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075	0.012		ND	0.37	0.059	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0088		ND	0.098	0.043	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.098	0.052	0.4	2/10/22 20:33	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054	0.017		ND	0.25	0.080	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.40	0.11	V-05	ND	1.4	0.38	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.020	0.018		ND	0.051	0.046	0.4	2/10/22 20:33	BRF
m&p-Xylene	ND	0.040	0.022		ND	0.17	0.097	0.4	2/10/22 20:33	BRF
o-Xylene	ND	0.020	0.010		ND	0.087	0.044	0.4	2/10/22 20:33	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	2/10/22 20:33
4-Bromofluorobenzene (2)	96.3	70-130	2/10/22 20:33
4-Bromofluorobenzene (4)	97.6	70-130	2/10/22 20:33

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.040	0.013		ND	0.13	0.040	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.013		ND	0.088	0.029	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Ethylbenzene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.013		ND	0.14	0.048	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Toluene	ND	0.040	0.012		ND	0.15	0.047	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Naphthalene	0.0096	0.040	0.0046	J	0.050	0.21	0.024	0.4	2/10/22 20:33	BRF
m&p-Xylene	ND	0.080	0.027		ND	0.35	0.12	0.4	2/10/22 20:33	BRF
o-Xylene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	2/10/22 20:33	BRF
C5-C8 Aliphatics					4.0	4.0	3.7	0.4	2/10/22 20:33	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22B0471-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 2/8/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2027
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling:

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	2.0	0.15	0.4	2/10/22 20:33	BRF
C9-C12 Aliphatics					ND	4.0	2.7	0.4	2/10/22 20:33	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	97.3	70-130		2/10/22 20:33

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22B0471-01 [Ambient-1]	B301342	5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22
22B0471-02 [Ambient-2]	B301342	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22
22B0471-04 [Trip Blank]	B301342	1	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22B0471-01 [Ambient-1]	B301353	5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22
22B0471-02 [Ambient-2]	B301353	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22
22B0471-04 [Trip Blank]	B301353	1	1	N/A	1000	400	1000	02/10/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301353 - APH Prep											
Blank (B301353-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.73*				*8.00*		*96.6*	*70-130*			
LCS (B301353-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Benzene	4.30				5.00		86.0	70-130			
1,3-Butadiene	4.10				5.00		82.0	70-130			
Decane	4.40				5.00		88.0	70-130			
Ethylbenzene	4.46				5.00		89.2	70-130			
Heptane	4.14				5.00		82.7	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.24				5.00		84.7	70-130			
Toluene	4.35				5.00		87.0	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.35				5.00		87.0	70-130			
Naphthalene	4.35				5.00		87.1	50-150			
m&p-Xylene	4.43				5.00		88.6	70-130			
o-Xylene	4.37				5.00		87.4	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.87*				*8.00*		*98.3*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301342 - TO-15 Prep											
Blank (B301342-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301342 - TO-15 Prep											
Blank (B301342-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.051									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									V-05
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.13*				*8.00*		*102*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*7.64*				*8.00*		*95.5*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.75*				*8.00*		*96.9*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301342 - TO-15 Prep												
LCS (B301342-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22							
Acetone	4.80				5.00		95.9		70-130			
Acrolein	5.31				5.00		106		70-130			
Benzene	4.37				5.00		87.4		70-130			
Benzyl chloride	5.23				5.00		105		70-130			
Bromodichloromethane	4.58				5.00		91.7		70-130			
Bromoform	5.33				5.00		107		70-130			
Bromomethane	5.28				5.00		106		70-130			
1,3-Butadiene	4.76				5.00		95.3		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.44				5.00		88.8		70-130			
Carbon Disulfide	4.16				5.00		83.2		70-130			
Carbon Tetrachloride	5.08				5.00		102		70-130			
Chlorobenzene	4.51				5.00		90.1		70-130			
Chloroethane	5.21				5.00		104		70-130			
Chloroform	4.49				5.00		89.9		70-130			
Chloromethane	4.59				5.00		91.9		70-130			
Cyclohexane	4.24				5.00		84.9		70-130			
Dibromochloromethane	5.18				5.00		104		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.79				5.00		95.8		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.85				5.00		96.9		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	4.94				5.00		98.8		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.82				5.00		96.5		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.03				5.00		101		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.39				5.00		87.8		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.69				5.00		93.8		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.69				5.00		93.7		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.44				5.00		88.7		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.34				5.00		86.8		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.31				5.00		86.2		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.68				5.00		93.5		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.99				5.00		99.8		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	4.85				5.00		96.9		70-130			
1,4-Dioxane	4.66				5.00		93.2		70-130			
Ethyl Acetate	3.14				5.00		**62.8**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	4.72				5.00		94.4		70-130			
4-Ethyltoluene	5.03				5.00		101		70-130			
Heptane	4.36				5.00		87.1		70-130			
Hexachlorobutadiene	4.61				5.00		92.2		70-130			
Hexane	4.92				5.00		98.4		70-130			
2-Hexanone (MBK)	5.14				5.00		103		70-130			
Isopropanol	4.48				5.00		89.6		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.35				5.00		87.0		70-130			
Methylene Chloride	4.22				5.00		84.5		70-130			
Methyl methacrylate	4.31				5.00		86.3		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.80				5.00		96.1		70-130			
Naphthalene	5.77				5.00		115		70-130			
Propene	3.99				5.00		79.7		70-130			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301342 - TO-15 Prep											
LCS (B301342-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Styrene	4.90				5.00		98.0	70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.51				5.00		90.1	70-130			
Tetrachloroethylene	4.74				5.00		94.9	70-130			
Tetrahydrofuran	4.30				5.00		85.9	70-130			
Toluene	4.73				5.00		94.5	70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	4.97				5.00		99.4	70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.55				5.00		91.0	70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.62				5.00		92.5	70-130			
Trichloroethylene	4.44				5.00		88.8	70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.24				5.00		105	70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.48				5.00		89.6	70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.87				5.00		97.4	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.91				5.00		98.2	70-130			
Vinyl Acetate	6.41				5.00		128	70-130			V-05, V-36
Vinyl Chloride	4.80				5.00		96.0	70-130			
m&p-Xylene	9.70				10.0		97.0	70-130			
o-Xylene	4.83				5.00		96.6	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.33*				*8.00*		*104*	*70-130*			
LCS (B301342-BS2)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
Acrylonitrile	2.69				2.88		93.4	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.73				2.06		84.0	70-130			
n-Butylbenzene	0.905				1.14		79.4	70-130			
sec-Butylbenzene	0.890				1.14		78.1	70-130			
tert-Butylbenzene	0.891				1.14		78.2	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	0.991				1.27		78.0	70-130			
Propylbenzene	0.999				1.27		78.7	70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.09				1.34		81.3	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*7.55*				*8.00*		*94.3*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B301342 - TO-15 Prep											
LCS (B301342-BS3)					Prepared & Analyzed: 02/10/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.41				5.00		88.2	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.92*				*8.00*		*99.0*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
DL-02	Elevated method reporting limit due to insufficient sample volume.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RLF	Rebecca Faust
LAW	Lisa A. Worthington
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S068325-CCV1)			Lab File ID: G22A041004.D			Analyzed: 02/10/22 10:24			
Bromochloromethane (1)	1322821	8.497	1402037	8.503	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3335258	10.271	3621476	10.277	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3133926	14.642	3493930	14.642	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B301342-BS1)			Lab File ID: G22A041005.D			Analyzed: 02/10/22 11:04			
Bromochloromethane (1)	1322619	8.497	1322821	8.497	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3348041	10.271	3335258	10.271	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3128854	14.642	3133926	14.642	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S068325-CCV3)			Lab File ID: G22A041006.D			Analyzed: 02/10/22 11:43			
Bromochloromethane (4)	654674	8.503	740265	8.503	88	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3301291	10.271	3838342	10.277	86	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3086175	14.642	3673737	14.648	84	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B301342-BS3)			Lab File ID: G22A041007.D			Analyzed: 02/10/22 12:23			
1,4-Difluorobenzene (4)	3337181	10.271	3301291	10.271	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3131309	14.642	3086175	14.642	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S068325-CCV2)			Lab File ID: G22A041008.D			Analyzed: 02/10/22 13:02			
1,4-Difluorobenzene (2)	3364033	10.271	3310624	10.271	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	732899	14.642	690978	14.648	106	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B301342-BS2)			Lab File ID: G22A041009.D			Analyzed: 02/10/22 13:42			
1,4-Difluorobenzene (2)	3367712	10.271	3364033	10.271	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	738952	14.642	732899	14.642	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B301342-BLK1)			Lab File ID: G22A041012.D			Analyzed: 02/10/22 15:58			
Bromochloromethane (1)	1295621	8.497	1322821	8.497	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3183309	10.271	3335258	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2968277	14.642	3133926	14.642	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3197331	10.271	3364033	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	701003	14.636	732899	14.642	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3192225	10.271	3301291	10.271	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2985019	14.642	3086175	14.642	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Trip Blank (22B0471-04)			Lab File ID: G22A041018.D			Analyzed: 02/10/22 20:33			
Bromochloromethane (1)	1280181	8.497	1322821	8.497	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3177022	10.271	3335258	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2941220	14.636	3133926	14.642	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3185313	10.271	3364033	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	693894	14.636	732899	14.642	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	635325	8.497	654674	8.503	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3185313	10.271	3301291	10.271	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2958704	14.636	3086175	14.642	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Ambient-1 (22B0471-01)			Lab File ID: G22A041019.D			Analyzed: 02/10/22 21:21			
Bromochloromethane (1)	1279114	8.497	1322821	8.497	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3174622	10.271	3335258	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2946681	14.636	3133926	14.642	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3182898	10.271	3364033	10.271	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	698666	14.636	732899	14.642	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	629970	8.497	654674	8.503	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3182898	10.271	3301291	10.271	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2959576	14.636	3086175	14.642	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Ambient-2 (22B0471-02)			Lab File ID: G22A041020.D			Analyzed: 02/10/22 22:10			
Bromochloromethane (1)	1296517	8.491	1322821	8.497	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3184334	10.265	3335258	10.271	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	2974747	14.636	3133926	14.642	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	3192509	10.265	3364033	10.271	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	705570	14.636	732899	14.642	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	636796	8.497	654674	8.503	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3191982	10.265	3301291	10.271	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2993637	14.636	3086175	14.642	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S068333-CCV1)			Lab File ID: G22A041006.D			Analyzed: 02/10/22 11:43			
Bromochloromethane (4)	1330136	8.497	1600288	8.503	83	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3293866	10.271	3825698	10.277	86	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3084670	14.642	3670272	14.648	84	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B301353-BS1)			Lab File ID: G22A041007.D			Analyzed: 02/10/22 12:23			
Bromochloromethane (4)	1350591	8.503	1330136	8.497	102	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3331106	10.271	3293866	10.271	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3128966	14.642	3084670	14.642	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B301353-BLK1)			Lab File ID: G22A041012.D			Analyzed: 02/10/22 15:58			
Bromochloromethane (4)	1312343	8.497	1330136	8.497	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3179216	10.271	3293866	10.271	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2982348	14.642	3084670	14.642	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Trip Blank (22B0471-04)			Lab File ID: G22A041018.DA			Analyzed: 02/10/22 20:33			
Bromochloromethane (4)	1298615	8.497	1330136	8.497	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3173140	10.271	3293866	10.271	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2957166	14.636	3084670	14.642	96	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Ambient-1 (22B0471-01)			Lab File ID: G22A041019.DA			Analyzed: 02/10/22 21:21			
Bromochloromethane (4)	1295888	8.497	1330136	8.497	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3171425	10.271	3293866	10.271	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2958086	14.636	3084670	14.642	96	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Ambient-2 (22B0471-02)			Lab File ID: G22A041020.DA			Analyzed: 02/10/22 22:10			
Bromochloromethane (4)	1309373	8.491	1330136	8.497	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3182454	10.265	3293866	10.271	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2990968	14.636	3084670	14.642	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068325-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	5.08	0.9407078	0.955201		1.5	30
Acrolein	A	5.00	4.70	0.1929512	0.1815574		-5.9	30
Benzene	A	5.00	4.58	0.934211	0.8555486		-8.4	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.68	0.9229464	1.047613		13.5	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.85	0.6342236	0.6156588		-2.9	30
Bromoform	A	5.00	5.64	0.4468591	0.5041799		12.8	30
Bromomethane	A	5.00	5.36	0.5858487	0.6277409		7.2	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.15	0.4976374	0.5127019		3.0	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.52	1.510541	1.365782		-9.6	30
Carbon Disulfide	A	5.00	4.43	2.251089	1.996445		-11.3	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.31	0.4541248	0.4820041		6.1	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.78	0.8377285	0.800583		-4.4	30
Chloroethane	A	5.00	5.21	0.3226291	0.336447		4.3	30
Chloroform	A	5.00	4.68	1.555256	1.456345		-6.4	30
Chloromethane	A	5.00	4.97	0.6106162	0.6066163		-0.7	30
Cyclohexane	A	5.00	4.43	0.396716	0.3513837		-11.4	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.50	0.5320738	0.5858007		10.1	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	5.06	0.562252	0.5695139		1.3	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.19	0.6244209	0.6481327		3.8	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.25	0.6745915	0.7084241		5.0	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.23	0.6818076	0.7130971		4.6	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	5.35	1.52093	1.62805		7.0	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	4.50	1.413309	1.271856		-10.0	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.85	0.9197802	0.8929559		-2.9	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.74	1.135823	1.077369		-5.1	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.60	1.005956	0.9252517		-8.0	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.50	1.067538	0.9613044		-10.0	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.43	0.3739952	0.3311058		-11.5	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.89	0.4978307	0.4870172		-2.2	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	5.03	0.4238937	0.4265356		0.6	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	5.44	1.585689	1.725134		8.8	30
1,4-Dioxane	A	5.00	4.55	0.1952184	0.1777997		-8.9	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.60	0.3421706	0.3147806		-8.0	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.04	1.365396	1.375342		0.7	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	5.36	1.318567	1.412383		7.1	30
Heptane	A	5.00	4.58	0.2973937	0.2722375		-8.5	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.22	0.3685606	0.3848576		4.4	30
Hexane	A	5.00	5.05	0.8911197	0.7890579		0.9	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068325-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	5.02	0.6568943	0.6598553		0.5	30	
Isopropanol	A	5.00	5.13	1.077752	1.105245		2.6	30	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.57	1.943419	1.777294		-8.5	30	
Methylene Chloride	A	5.00	4.35	0.8890624	0.7730775		-13.0	30	
Methyl methacrylate	A	5.00	4.77	0.3219626	0.3070932		-4.6	30	
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.85	0.6998103	0.6786258		-3.0	30	
Naphthalene	A	5.00	6.23	0.9681385	1.206268		24.6	30	
Propene	A	5.00	4.36	0.6361434	0.5552788		-12.7	30	
Styrene	A	5.00	5.25	0.7628957	0.800676		5.0	30	
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.89	0.8809722	0.861872		-2.2	30	
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.98	0.4242595	0.4222379		-0.5	30	
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.63	0.3396931	0.3144129		-7.4	30	
Toluene	A	5.00	4.92	1.090895	1.074402		-1.5	30	
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.77	0.4270306	0.4930919		15.5	30	
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.94	0.5251361	0.5185225		-1.3	30	
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.83	0.3833148	0.3704608		-3.4	30	
Trichloroethylene	A	5.00	4.66	0.3926852	0.3661174		-6.8	30	
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	5.52	1.358779	1.499191		10.3	30	
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.63	1.403446	1.300666		-7.3	30	
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	5.24	1.072009	1.122704		4.7	30	
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.22	1.094949	1.142103		4.3	30	
Vinyl Acetate	A	5.00	3.40	1.219501	0.8283086		-32.1	30	*
Vinyl Chloride	A	5.00	4.91	0.6993653	0.6866719		-1.8	30	
m&p-Xylene	A	10.0	10.2	1.02777	1.046037		1.8	30	
o-Xylene	A	5.00	5.09	1.052547	1.070987		1.8	30	

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068325-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.76	0.3299463	0.3162647		-4.1	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.75	0.9736732	0.8291135		-14.8	30
n-Butylbenzene	A	1.14	0.873	11.75789	9.001695		-23.4	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	0.874	13.56985	10.40358		-23.3	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	0.876	2.605968	2.003359		-23.1	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	0.978	11.67286	8.988788		-23.0	30
Propylbenzene	A	1.27	0.988	2.964535	2.305512		-22.2	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.16	2.305685	1.996021		-13.4	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068325-CCV3

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.01	1.179237	1.182315		0.3	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S068333-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.54	0.9284439	0.8426946	0.05	-9.2	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.27	0.5726807	0.4887933	0.05	-14.6	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.78	1.414536	1.353634	0.05	-4.3	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.34	1.890273	1.63984	0.05	-13.2	30
Toluene	A	5.00	4.62	1.069151	0.9877497	0.05	-7.6	30
Naphthalene	A	5.00	6.16	1.164861	1.434538	0.05	23.2	30
m&p-Xylene	A	10.0	9.33	1.079771	1.007867	0.05	-6.7	30
o-Xylene	A	5.00	4.74	1.103528	1.0469	0.05	-5.1	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	95.3	0.6142127	0.5136269	0.05	-16.4	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	125	9.051872E-02	8.952812E-02	0.05	-1.1	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	165	0.6779114	0.6316813	0.05	-6.8	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

APH & TO-15

Do not analyze sample -03
per Kaitlyn N.

-KKM 2/11/22

FedEx

FedEx Tracking

987548489684

ADD NICKNAME

ON TIME

Delivered
Wednesday, February 9, 2022 at 9:36 am

THIS IS 1 OF 6 PIECES

DELIVERED

Signed for by: B.BECKY

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM

Huntersville, NC US

TO

EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

6 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548489684 (master)	Delivered	2/8/22	2/9/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548489695	Delivered	2/8/22	2/9/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548489700	Delivered	2/8/22	2/9/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548489710	Delivered	2/8/22	2/9/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548489721	Delivered	2/8/22	2/9/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Apex

Received By RLF Date 2/9/22 Time 936

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Analysis T Sampler Name T Project T ID's T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T (12)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	12	6L	T2	3hr 24h	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector	1	Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
1998					3013				
1126					3269				
2175					41161				
2027									
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				
1457	(-29.1)	4215	24168 (-29.8) 4304						
1803	(-21.9)	4160	24162 (-29.1) 4066						
18216	(-26.3)	4307	24167 (-26.2) 4039						
1196	(-21.7)	4177							
2163	(-21.4)	4295							

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021045.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1998

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021045.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1998

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021040.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1126

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021040.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1126

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021060.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2175

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021060.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2175

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv** RL		**Ug/M3** RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021055.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2027

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 1/21/2022 **Batch #:** J22A021055.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2027

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: TPH 2/16/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

March 17, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

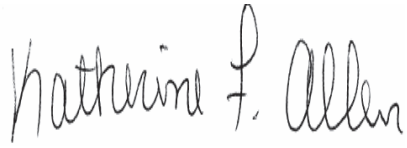
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22B1231

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on February 19, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 3/17/2022

PURCHASE ORDER NUMBER: 308738

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22B1231

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-01	22B1231-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-02	22B1231-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-03	22B1231-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-04	22B1231-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED 03-17-22: The C9-C10 range result has been revised.

EPA TO-15

Qualifications:

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

2,2,4-Trimethylpentane, Ethyl Acetate

B302055-BLK1, B302055-BS2, 22B1231-01[SVP-01], 22B1231-02[SVP-02], 22B1231-03[SVP-03], 22B1231-04[SVP-04], B302055-BS1

L-05 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Trichlorofluoromethane (Freon 11)

22B1231-01[SVP-01], 22B1231-02[SVP-02], 22B1231-03[SVP-03], 22B1231-04[SVP-04], B302055-BS1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

2,2,4-Trimethylpentane, Isopropylbenzene (Cumene), n-Butylbenzene, Propylbenzene, sec-Butylbenzene, tert-Butylbenzene, Vinyl Acetate

B302055-BLK1, B302055-BS2, 22B1231-01[SVP-01], 22B1231-02[SVP-02], 22B1231-03[SVP-03], 22B1231-04[SVP-04], B302055-BS1, S068623-CCV1

V-06 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Trichlorofluoromethane (Freon 11)

22B1231-01[SVP-01], 22B1231-02[SVP-02], 22B1231-03[SVP-03], 22B1231-04[SVP-04], B302055-BS1, S068623-CCV1

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

22B1231-01[SVP-01], 22B1231-02[SVP-02], 22B1231-03[SVP-03], 22B1231-04[SVP-04], B302055-BLK1, B302055-BS1, S068623-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B302055-BS1, S068623-CCV1

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22B1231-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:51

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1160
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4079
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	2.3	1.2	0.72		5.4	2.9	1.7	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Acrolein	0.29	0.30	0.15	J	0.66	0.69	0.34	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/1/22 18:41	BRF
Benzene	0.026	0.030	0.023	J	0.084	0.096	0.073	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/24/22 20:41	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	2/24/22 20:41	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.063	0.12	0.046	J	0.19	0.37	0.14	0.6	3/1/22 18:41	BRF
n-Butylbenzene	0.029	0.086	0.020	J	0.16	0.47	0.11	0.6	3/1/22 18:41	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/1/22 18:41	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/1/22 18:41	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Carbon Tetrachloride	0.033	0.030	0.024		0.21	0.19	0.15	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Chloromethane	0.075	0.060	0.024		0.15	0.12	0.049	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.070	0.030	0.020		0.42	0.18	0.12	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.20	0.030	0.029		0.98	0.15	0.14	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/24/22 20:41	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/24/22 20:41	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/24/22 20:41	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/24/22 20:41	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Ethyl Acetate	0.95	0.30	0.15	L-03, V-34	3.4	1.1	0.55	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Ethylbenzene	0.12	0.030	0.018		0.50	0.13	0.076	0.6	2/24/22 20:41	BRF
4-Ethyltoluene	0.074	0.030	0.018		0.36	0.15	0.091	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	2/24/22 20:41	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.062	0.030	0.015		0.25	0.12	0.062	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Isopropanol	0.50	1.2	0.21	J	1.2	2.9	0.51	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/1/22 18:41	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/24/22 20:41	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22B1231-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:51

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1160
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4079
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/24/22 20:41	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.022	0.030	0.015	J	0.088	0.12	0.063	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Naphthalene	0.45	0.030	0.019		2.4	0.16	0.100	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Propylbenzene	0.040	0.076	0.026	J	0.20	0.37	0.13	0.6	3/1/22 18:41	BRF
Styrene	0.079	0.030	0.016		0.34	0.13	0.067	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Tetrachloroethylene	0.083	0.030	0.023		0.57	0.20	0.16	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Toluene	0.43	0.030	0.017		1.6	0.11	0.065	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.29	0.12	0.035	V-06, L-05	1.7	0.67	0.20	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.058	0.12	0.033	J	0.45	0.92	0.26	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.075	0.11	0.018	J	0.37	0.55	0.088	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.33	0.030	0.013		1.6	0.15	0.065	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.071	0.030	0.016		0.35	0.15	0.078	0.6	2/24/22 20:41	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	3/1/22 18:41	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	V-05	ND	2.1	0.57	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/24/22 20:41	BRF
m&p-Xylene	0.54	0.060	0.034		2.4	0.26	0.15	0.6	2/24/22 20:41	BRF
o-Xylene	0.24	0.030	0.015		1.0	0.13	0.067	0.6	2/24/22 20:41	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	109	70-130	2/24/22 20:41
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	3/1/22 18:41
4-Bromofluorobenzene (4)	90.0	70-130	2/24/22 20:41

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.026	0.060	0.019	J	0.084	0.19	0.060	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Ethylbenzene	0.11	0.060	0.019		0.48	0.26	0.082	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Toluene	0.40	0.060	0.019		1.5	0.23	0.071	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Naphthalene	0.37	0.060	0.0068		2.0	0.31	0.036	0.6	2/24/22 20:41	BRF
m&p-Xylene	0.51	0.12	0.040		2.2	0.52	0.17	0.6	2/24/22 20:41	BRF
o-Xylene	0.22	0.060	0.019		0.97	0.26	0.082	0.6	2/24/22 20:41	BRF
C5-C8 Aliphatics					28	6.0	5.6	0.6	2/24/22 20:41	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22B1231-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:51

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1160
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4079
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					13	3.0	0.23	0.6	2/24/22 20:41	BRF
C9-C12 Aliphatics					54	6.0	4.1	0.6	2/24/22 20:41	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	104	70-130		2/24/22 20:41

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22B1231-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:41

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2164
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4212
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	3.3	1.2	0.72		7.9	2.9	1.7	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Acrolein	0.48	0.30	0.15		1.1	0.69	0.34	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/1/22 19:14	BRF
Benzene	0.037	0.030	0.023		0.12	0.096	0.073	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/24/22 21:30	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	2/24/22 21:30	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.059	0.12	0.046	J	0.18	0.37	0.14	0.6	3/1/22 19:14	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	3/1/22 19:14	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/1/22 19:14	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/1/22 19:14	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Chloromethane	0.055	0.060	0.024	J	0.11	0.12	0.049	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.11	0.030	0.020		0.68	0.18	0.12	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.23	0.030	0.029		1.1	0.15	0.14	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/24/22 21:30	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/24/22 21:30	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/24/22 21:30	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/24/22 21:30	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Ethyl Acetate	2.5	0.30	0.15	L-03, V-34	9.1	1.1	0.55	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Ethylbenzene	0.070	0.030	0.018		0.30	0.13	0.076	0.6	2/24/22 21:30	BRF
4-Ethyltoluene	0.033	0.030	0.018		0.16	0.15	0.091	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Hexane	0.21	1.2	0.16	J	0.75	4.2	0.55	0.6	2/24/22 21:30	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.054	0.030	0.015		0.22	0.12	0.062	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Isopropanol	0.81	1.2	0.21	J	2.0	2.9	0.51	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/1/22 19:14	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/24/22 21:30	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22B1231-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:41

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2164
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4212
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/24/22 21:30	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.017	0.030	0.015	J	0.069	0.12	0.063	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Naphthalene	0.087	0.030	0.019		0.46	0.16	0.100	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	3/1/22 19:14	BRF
Styrene	0.077	0.030	0.016		0.33	0.13	0.067	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Tetrachloroethylene	0.11	0.030	0.023		0.78	0.20	0.16	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Toluene	0.48	0.030	0.017		1.8	0.11	0.065	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.28	0.12	0.035	L-05, V-06	1.6	0.67	0.20	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.053	0.12	0.033	J	0.41	0.92	0.26	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.037	0.11	0.018	J	0.18	0.55	0.088	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.13	0.030	0.013		0.66	0.15	0.065	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.029	0.030	0.016	J	0.14	0.15	0.078	0.6	2/24/22 21:30	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	3/1/22 19:14	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	V-05	ND	2.1	0.57	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/24/22 21:30	BRF
m&p-Xylene	0.29	0.060	0.034		1.2	0.26	0.15	0.6	2/24/22 21:30	BRF
o-Xylene	0.11	0.030	0.015		0.46	0.13	0.067	0.6	2/24/22 21:30	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	108	70-130	2/24/22 21:30
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	3/1/22 19:14
4-Bromofluorobenzene (4)	89.4	70-130	2/24/22 21:30

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.037	0.060	0.019	J	0.12	0.19	0.060	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Ethylbenzene	0.067	0.060	0.019		0.29	0.26	0.082	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Toluene	0.45	0.060	0.019		1.7	0.23	0.071	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Naphthalene	0.072	0.060	0.0068		0.38	0.31	0.036	0.6	2/24/22 21:30	BRF
m&p-Xylene	0.27	0.12	0.040		1.2	0.52	0.17	0.6	2/24/22 21:30	BRF
o-Xylene	0.10	0.060	0.019		0.44	0.26	0.082	0.6	2/24/22 21:30	BRF
C5-C8 Aliphatics					46	6.0	5.6	0.6	2/24/22 21:30	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22B1231-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:41

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2164
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4212
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					7.9	3.0	0.23	0.6	2/24/22 21:30	BRF
C9-C12 Aliphatics					34	6.0	4.1	0.6	2/24/22 21:30	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130		2/24/22 21:30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22B1231-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:42

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1161
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4180
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	3.8	1.2	0.72		9.0	2.9	1.7	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Acrolein	0.35	0.30	0.15		0.80	0.69	0.34	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/1/22 19:47	BRF
Benzene	0.064	0.030	0.023		0.21	0.096	0.073	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/24/22 22:18	BRF
2-Butanone (MEK)	0.37	1.2	0.32	J	1.1	3.5	0.94	0.6	2/24/22 22:18	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.080	0.12	0.046	J	0.24	0.37	0.14	0.6	3/1/22 19:47	BRF
n-Butylbenzene	0.036	0.086	0.020	J	0.20	0.47	0.11	0.6	3/1/22 19:47	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/1/22 19:47	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/1/22 19:47	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Chloromethane	0.19	0.060	0.024		0.39	0.12	0.049	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.071	0.030	0.020		0.43	0.18	0.12	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.21	0.030	0.029		1.1	0.15	0.14	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/24/22 22:18	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/24/22 22:18	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/24/22 22:18	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/24/22 22:18	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Ethyl Acetate	18	0.30	0.15	L-03, V-34	66	1.1	0.55	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Ethylbenzene	0.17	0.030	0.018		0.74	0.13	0.076	0.6	2/24/22 22:18	BRF
4-Ethyltoluene	0.11	0.030	0.018		0.52	0.15	0.091	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Hexane	0.85	1.2	0.16	J	3.0	4.2	0.55	0.6	2/24/22 22:18	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.066	0.030	0.015		0.27	0.12	0.062	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Isopropanol	1.5	1.2	0.21		3.6	2.9	0.51	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/1/22 19:47	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/24/22 22:18	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22B1231-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:42

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1161
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4180
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	0.46	0.30	0.14		1.6	1.0	0.48	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/24/22 22:18	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.067	0.030	0.015		0.27	0.12	0.063	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Naphthalene	0.60	0.030	0.019		3.1	0.16	0.100	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Propylbenzene	0.053	0.076	0.026	J	0.26	0.37	0.13	0.6	3/1/22 19:47	BRF
Styrene	0.11	0.030	0.016		0.47	0.13	0.067	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Tetrachloroethylene	0.098	0.030	0.023		0.66	0.20	0.16	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Toluene	0.79	0.030	0.017		3.0	0.11	0.065	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.28	0.12	0.035	L-05, V-06	1.6	0.67	0.20	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.055	0.12	0.033	J	0.42	0.92	0.26	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.10	0.11	0.018	J	0.51	0.55	0.088	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.59	0.030	0.013		2.9	0.15	0.065	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.11	0.030	0.016		0.52	0.15	0.078	0.6	2/24/22 22:18	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	3/1/22 19:47	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	V-05	ND	2.1	0.57	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/24/22 22:18	BRF
m&p-Xylene	0.78	0.060	0.034		3.4	0.26	0.15	0.6	2/24/22 22:18	BRF
o-Xylene	0.35	0.030	0.015		1.5	0.13	0.067	0.6	2/24/22 22:18	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	108	70-130	2/24/22 22:18
4-Bromofluorobenzene (2)	107	70-130	3/1/22 19:47
4-Bromofluorobenzene (4)	89.5	70-130	2/24/22 22:18

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.065	0.060	0.019		0.21	0.19	0.060	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.060	0.019		0.71	0.26	0.082	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Toluene	0.75	0.060	0.019		2.8	0.23	0.071	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Naphthalene	0.49	0.060	0.0068		2.6	0.31	0.036	0.6	2/24/22 22:18	BRF
m&p-Xylene	0.74	0.12	0.040		3.2	0.52	0.17	0.6	2/24/22 22:18	BRF
o-Xylene	0.33	0.060	0.019		1.4	0.26	0.082	0.6	2/24/22 22:18	BRF
C5-C8 Aliphatics					220	6.0	5.6	0.6	2/24/22 22:18	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22B1231-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:42

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1161
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4180
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					17	3.0	0.23	0.6	2/24/22 22:18	BRF
C9-C12 Aliphatics					120	6.0	4.1	0.6	2/24/22 22:18	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130		2/24/22 22:18

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22B1231-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 10:02

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1165
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	2.2	1.2	0.72		5.2	2.9	1.7	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Acrolein	0.28	0.30	0.15	J	0.65	0.69	0.34	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/1/22 20:19	BRF
Benzene	ND	0.030	0.023		ND	0.096	0.073	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/24/22 23:07	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	2/24/22 23:07	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.053	0.12	0.046	J	0.16	0.37	0.14	0.6	3/1/22 20:19	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	3/1/22 20:19	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/1/22 20:19	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/1/22 20:19	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Chloromethane	0.043	0.060	0.024	J	0.088	0.12	0.049	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.058	0.030	0.020		0.35	0.18	0.12	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.24	0.030	0.029		1.2	0.15	0.14	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/24/22 23:07	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/24/22 23:07	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/24/22 23:07	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/24/22 23:07	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Ethyl Acetate	1.1	0.30	0.15	L-03, V-34	3.8	1.1	0.55	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Ethylbenzene	0.025	0.030	0.018	J	0.11	0.13	0.076	0.6	2/24/22 23:07	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.018		ND	0.15	0.091	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	2/24/22 23:07	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.041	0.030	0.015		0.17	0.12	0.062	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Isopropanol	0.56	1.2	0.21	J	1.4	2.9	0.51	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/1/22 20:19	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/24/22 23:07	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22B1231-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 10:02

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1165
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/24/22 23:07	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Naphthalene	0.063	0.030	0.019		0.33	0.16	0.100	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	3/1/22 20:19	BRF
Styrene	0.032	0.030	0.016		0.14	0.13	0.067	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Tetrachloroethylene	0.057	0.030	0.023		0.39	0.20	0.16	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Toluene	0.15	0.030	0.017		0.56	0.11	0.065	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.29	0.12	0.035	L-05, V-06	1.6	0.67	0.20	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.059	0.12	0.033	J	0.46	0.92	0.26	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.018	0.11	0.018	J	0.088	0.55	0.088	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.058	0.030	0.013		0.29	0.15	0.065	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.016		ND	0.15	0.078	0.6	2/24/22 23:07	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	3/1/22 20:19	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	V-05	ND	2.1	0.57	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/24/22 23:07	BRF
m&p-Xylene	0.098	0.060	0.034		0.43	0.26	0.15	0.6	2/24/22 23:07	BRF
o-Xylene	0.040	0.030	0.015		0.17	0.13	0.067	0.6	2/24/22 23:07	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	108	70-130	2/24/22 23:07
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	3/1/22 20:19
4-Bromofluorobenzene (4)	88.6	70-130	2/24/22 23:07

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Ethylbenzene	0.024	0.060	0.019	J	0.10	0.26	0.082	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Toluene	0.14	0.060	0.019		0.53	0.23	0.071	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Naphthalene	0.052	0.060	0.0068	J	0.27	0.31	0.036	0.6	2/24/22 23:07	BRF
m&p-Xylene	0.093	0.12	0.040	J	0.40	0.52	0.17	0.6	2/24/22 23:07	BRF
o-Xylene	0.038	0.060	0.019	J	0.16	0.26	0.082	0.6	2/24/22 23:07	BRF
C5-C8 Aliphatics					24	6.0	5.6	0.6	2/24/22 23:07	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22B1231-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 10:02

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1165
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					4.4	3.0	0.23	0.6	2/24/22 23:07	BRF
C9-C12 Aliphatics					31	6.0	4.1	0.6	2/24/22 23:07	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130		2/24/22 23:07

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22B1231-01 [SVP-01]	B302055	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/24/22
22B1231-02 [SVP-02]	B302055	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/24/22
22B1231-03 [SVP-03]	B302055	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/24/22
22B1231-04 [SVP-04]	B302055	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/24/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22B1231-01RE1 [SVP-01]	B302313	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/01/22
22B1231-02RE1 [SVP-02]	B302313	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/01/22
22B1231-03RE1 [SVP-03]	B302313	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/01/22
22B1231-04RE1 [SVP-04]	B302313	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/01/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22B1231-01 [SVP-01]	B302057	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/24/22
22B1231-02 [SVP-02]	B302057	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/24/22
22B1231-03 [SVP-03]	B302057	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/24/22
22B1231-04 [SVP-04]	B302057	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/24/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B302057 - APH Prep											
Blank (B302057-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/24/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.16*				*8.00*		*102*	*70-130*			
LCS (B302057-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/24/22						
Benzene	3.82				5.00		76.3	70-130			
1,3-Butadiene	4.51				5.00		90.2	70-130			
Decane	3.87				5.00		77.4	70-130			
Ethylbenzene	4.03				5.00		80.6	70-130			
Heptane	3.66				5.00		73.1	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	3.75				5.00		75.1	70-130			
Toluene	3.82				5.00		76.3	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.09				5.00		81.8	70-130			
Naphthalene	4.19				5.00		83.9	50-150			
m&p-Xylene	3.97				5.00		79.5	70-130			
o-Xylene	3.93				5.00		78.5	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.43*				*8.00*		*105*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B302055 - TO-15 Prep											
Blank (B302055-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/24/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.40									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									V-05
sec-Butylbenzene	ND	0.046									V-05
tert-Butylbenzene	ND	0.046									V-05
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									V-05

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B302055 - TO-15 Prep											
Blank (B302055-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/24/22						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.051									V-05
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									L-03, V-05
Vinyl Acetate	ND	0.40									V-05
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.58*				*8.00*		*107*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.12*				*8.00*		*89.1*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B302055 - TO-15 Prep												
LCS (B302055-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/24/22							
Acetone	6.28				5.00		126		70-130			
Acrolein	5.84				5.00		117		70-130			
Benzene	3.93				5.00		78.5		70-130			
Benzyl chloride	5.00				5.00		100		70-130			
Bromodichloromethane	4.25				5.00		85.0		70-130			
Bromoform	5.81				5.00		116		70-130			
Bromomethane	5.84				5.00		117		70-130			
1,3-Butadiene	5.05				5.00		101		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.36				5.00		87.1		70-130			
Carbon Disulfide	3.95				5.00		79.0		70-130			
Carbon Tetrachloride	5.14				5.00		103		70-130			
Chlorobenzene	4.43				5.00		88.6		70-130			
Chloroethane	5.78				5.00		116		70-130			
Chloroform	4.16				5.00		83.1		70-130			
Chloromethane	4.94				5.00		98.8		70-130			
Cyclohexane	3.79				5.00		75.9		70-130			
Dibromochloromethane	5.39				5.00		108		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.55				5.00		90.9		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.97				5.00		99.4		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.15				5.00		103		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.05				5.00		101		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.73				5.00		94.5		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.01				5.00		80.1		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.25				5.00		84.9		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.32				5.00		86.3		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	3.88				5.00		77.6		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	3.81				5.00		76.1		70-130			
1,2-Dichloropropane	3.87				5.00		77.5		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.06				5.00		81.2		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.43				5.00		88.6		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	5.10				5.00		102		70-130			
1,4-Dioxane	4.02				5.00		80.3		70-130			
Ethyl Acetate	2.94				5.00		**58.7**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	4.34				5.00		86.8		70-130			
4-Ethyltoluene	4.74				5.00		94.9		70-130			
Heptane	3.92				5.00		78.4		70-130			
Hexachlorobutadiene	4.98				5.00		99.5		70-130			
Hexane	4.73				5.00		94.6		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.97				5.00		99.5		70-130			
Isopropanol	5.34				5.00		107		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	3.84				5.00		76.8		70-130			
Methylene Chloride	4.20				5.00		83.9		70-130			
Methyl methacrylate	3.81				5.00		76.2		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.72				5.00		94.3		70-130			
Naphthalene	5.50				5.00		110		70-130			
Propene	3.87				5.00		77.4		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B302055 - TO-15 Prep												
LCS (B302055-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/24/22							
Styrene	4.50				5.00		90.0		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.38				5.00		87.6		70-130			
Tetrachloroethylene	4.86				5.00		97.2		70-130			
Tetrahydrofuran	3.78				5.00		75.6		70-130			
Toluene	4.31				5.00		86.2		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.20				5.00		104		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.37				5.00		87.5		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.49				5.00		89.7		70-130			
Trichloroethylene	4.11				5.00		82.3		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	6.68				5.00		**134**	*	70-130			L-05, V-06
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.45				5.00		89.0		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.53				5.00		90.6		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.63				5.00		92.6		70-130			
Vinyl Acetate	5.97				5.00		119		70-130			V-05, V-36
Vinyl Chloride	4.96				5.00		99.2		70-130			
m&p-Xylene	9.06				10.0		90.6		70-130			
o-Xylene	4.48				5.00		89.6		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.90*				*8.00*		*111*		*70-130*			
LCS (B302055-BS2)					Prepared & Analyzed: 02/24/22							
Acrylonitrile	3.03				2.88		105		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.51				2.06		73.2		70-130			
n-Butylbenzene	0.802				1.14		70.4		70-130			V-05
sec-Butylbenzene	0.810				1.14		71.1		70-130			V-05
tert-Butylbenzene	0.874				1.14		76.7		70-130			V-05
Isopropylbenzene (Cumene)	0.929				1.27		73.1		70-130			V-05
Propylbenzene	0.969				1.27		76.3		70-130			V-05
2,2,4-Trimethylpentane	0.910				1.34		**67.9**	*	70-130			L-03, V-05

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B302055 - TO-15 Prep											
LCS (B302055-BS3)					Prepared & Analyzed: 02/24/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.19				5.00		83.8	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.38*				*8.00*		*92.2*	*70-130*			
Batch B302313 - TO-15 Prep											
Blank (B302313-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/01/22						
Acrylonitrile	ND	0.12									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Propylbenzene	ND	0.051									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.16*				*8.00*		*102*	*70-130*			
LCS (B302313-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/01/22						
Acrylonitrile	2.58				2.88		89.7	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.97				2.06		95.8	70-130			
n-Butylbenzene	1.26				1.14		110	70-130			
sec-Butylbenzene	1.21				1.14		106	70-130			
tert-Butylbenzene	1.15				1.14		101	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.29				1.27		101	70-130			
Propylbenzene	1.30				1.27		103	70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.29				1.34		96.6	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*7.92*				*8.00*		*99.0*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-06	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RLF	Rebecca Faust
LAW	Lisa A. Worthington
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S068623-CCV1)			Lab File ID: G22A055004.D			Analyzed: 02/24/22 11:54			
Bromochloromethane (1)	1427562	8.491	1402037	8.503	102	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3534543	10.265	3621476	10.277	98	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3249757	14.636	3493930	14.642	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B302055-BS1)			Lab File ID: G22A055005.D			Analyzed: 02/24/22 12:33			
Bromochloromethane (1)	1434470	8.491	1427562	8.491	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3581938	10.271	3534543	10.265	101	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3262609	14.642	3249757	14.636	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Calibration Check (S068623-CCV3)			Lab File ID: G22A055006.D			Analyzed: 02/24/22 13:14			
Bromochloromethane (4)	724508	8.497	740265	8.503	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3556838	10.265	3838342	10.277	93	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3240904	14.642	3673737	14.648	88	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B302055-BS3)			Lab File ID: G22A055007.D			Analyzed: 02/24/22 13:53			
1,4-Difluorobenzene (4)	3560070	10.271	3556838	10.265	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3277302	14.642	3240904	14.642	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B302055-BLK1)			Lab File ID: G22A055012.D			Analyzed: 02/24/22 17:28			
Bromochloromethane (1)	1331953	8.497	1427562	8.491	93	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3308384	10.271	3534543	10.265	94	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3033231	14.642	3249757	14.636	93	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3312788	10.271	3556838	10.265	93	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3051708	14.642	3240904	14.642	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-01 (22B1231-01)			Lab File ID: G22A055016.D			Analyzed: 02/24/22 20:41			
Bromochloromethane (1)	1366653	8.497	1427562	8.491	96	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3474375	10.265	3534543	10.265	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3208019	14.636	3249757	14.636	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3474375	10.265	3556838	10.265	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3228714	14.636	3240904	14.642	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-02 (22B1231-02)			Lab File ID: G22A055017.D			Analyzed: 02/24/22 21:30			
Bromochloromethane (1)	1390151	8.491	1427562	8.491	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3512167	10.265	3534543	10.265	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3251493	14.636	3249757	14.636	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3517978	10.265	3556838	10.265	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3268434	14.636	3240904	14.642	101	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-03 (22B1231-03)			Lab File ID: G22A055018.D			Analyzed: 02/24/22 22:18			
Bromochloromethane (1)	1407582	8.491	1427562	8.491	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3519765	10.265	3534543	10.265	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3276923	14.636	3249757	14.636	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3519765	10.265	3556838	10.265	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3292969	14.636	3240904	14.642	102	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-04 (22B1231-04)			Lab File ID: G22A055019.D			Analyzed: 02/24/22 23:07			
Bromochloromethane (1)	1358935	8.491	1427562	8.491	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3553954	10.265	3534543	10.265	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3274316	14.636	3249757	14.636	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3556222	10.265	3556838	10.265	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3291690	14.636	3240904	14.642	102	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S068626-CCV1)			Lab File ID: G22A055006.D			Analyzed: 02/24/22 13:14			
Bromochloromethane (4)	1427269	8.497	1600288	8.503	89	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3551978	10.265	3825698	10.277	93	50 - 200	-0.0120	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3236838	14.642	3670272	14.648	88	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B302057-BS1)			Lab File ID: G22A055007.D			Analyzed: 02/24/22 13:53			
Bromochloromethane (4)	1423299	8.497	1427269	8.497	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3556786	10.271	3551978	10.265	100	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3275063	14.642	3236838	14.642	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B302057-BLK1)			Lab File ID: G22A055012.D			Analyzed: 02/24/22 17:28			
Bromochloromethane (4)	1353177	8.497	1427269	8.497	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3302899	10.271	3551978	10.265	93	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3048839	14.642	3236838	14.642	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-01 (22B1231-01)			Lab File ID: G22A055016.DA			Analyzed: 02/24/22 20:41			
Bromochloromethane (4)	1381911	8.497	1427269	8.497	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3472529	10.265	3551978	10.265	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3224358	14.636	3236838	14.642	100	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-02 (22B1231-02)			Lab File ID: G22A055017.DA			Analyzed: 02/24/22 21:30			
Bromochloromethane (4)	1402858	8.491	1427269	8.497	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3508645	10.265	3551978	10.265	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3265421	14.636	3236838	14.642	101	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-03 (22B1231-03)			Lab File ID: G22A055018.DA			Analyzed: 02/24/22 22:18			
Bromochloromethane (4)	1419168	8.491	1427269	8.497	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3519765	10.265	3551978	10.265	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3289891	14.636	3236838	14.642	102	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-04 (22B1231-04)			Lab File ID: G22A055019.DA			Analyzed: 02/24/22 23:07			
Bromochloromethane (4)	1371630	8.491	1427269	8.497	96	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3550292	10.265	3551978	10.265	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3288198	14.636	3236838	14.642	102	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S068751-ICV1)			Lab File ID: J22A060018.D			Analyzed: 03/01/22 15:33			
1,4-Difluorobenzene (2)	739627	3.465	705166	3.462	105	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	103758	5.054	98571	5.054	105	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S068756-CCV1)			Lab File ID: J22A060014CCV.D			Analyzed: 03/01/22 13:50			
1,4-Difluorobenzene (2)	705166	3.462	705166	3.462	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	98571	5.054	98571	5.054	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B302313-BS1)			Lab File ID: J22A060018LCS.D			Analyzed: 03/01/22 15:33			
1,4-Difluorobenzene (2)	739627	3.465	705166	3.462	105	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	103758	5.054	98571	5.054	105	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B302313-BLK1)			Lab File ID: J22A060020.D			Analyzed: 03/01/22 16:30			
1,4-Difluorobenzene (2)	735198	3.456	705166	3.462	104	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	98515	5.051	98571	5.054	100	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
SVP-01 (22B1231-01RE1)			Lab File ID: J22A060024.D			Analyzed: 03/01/22 18:41			
1,4-Difluorobenzene (2)	669465	3.459	705166	3.462	95	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	91908	5.051	98571	5.054	93	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
SVP-02 (22B1231-02RE1)			Lab File ID: J22A060025.D			Analyzed: 03/01/22 19:14			
1,4-Difluorobenzene (2)	697805	3.462	705166	3.462	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	92992	5.05	98571	5.054	94	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-03 (22B1231-03RE1)			Lab File ID: J22A060026.D			Analyzed: 03/01/22 19:47			
1,4-Difluorobenzene (2)	694877	3.462	705166	3.462	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	94409	5.05	98571	5.054	96	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-04 (22B1231-04RE1)			Lab File ID: J22A060027.D			Analyzed: 03/01/22 20:19			
1,4-Difluorobenzene (2)	701046	3.462	705166	3.462	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	92792	5.051	98571	5.054	94	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068623-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	6.49	0.9407078	1.220429		29.7	30
Acrolein	A	5.00	5.29	0.1929512	0.2042442		5.9	30
Benzene	A	5.00	4.11	0.934211	0.7673886		-17.9	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.43	0.9229464	1.003069		8.7	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.56	0.6342236	0.5787833		-8.7	30
Bromoform	A	5.00	6.11	0.4468591	0.5458338		22.1	30
Bromomethane	A	5.00	6.26	0.5858487	0.7328489		25.1	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.74	0.4976374	0.5712856		14.8	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.39	1.510541	1.327045		-12.1	30
Carbon Disulfide	A	5.00	4.21	2.251089	1.894523		-15.8	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.37	0.4541248	0.4877109		7.4	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.66	0.8377285	0.7800465		-6.9	30
Chloroethane	A	5.00	6.08	0.3226291	0.3921091		21.5	30
Chloroform	A	5.00	4.31	1.555256	1.340139		-13.8	30
Chloromethane	A	5.00	5.52	0.6106162	0.6743671		10.4	30
Cyclohexane	A	5.00	3.92	0.396716	0.3114401		-21.5	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.72	0.5320738	0.6085964		14.4	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	4.82	0.562252	0.5423116		-3.5	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.35	0.6244209	0.6679013		7.0	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.50	0.6745915	0.7413256		9.9	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.40	0.6818076	0.7368782		8.1	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.97	1.52093	1.512967		-0.5	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	4.07	1.413309	1.151102		-18.6	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.41	0.9197802	0.8117593		-11.7	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.40	1.135823	1.000336		-11.9	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.02	1.005956	0.8082255		-19.7	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.00	1.067538	0.8532107		-20.1	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.00	0.3739952	0.2996067		-19.9	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.27	0.4978307	0.4254314		-14.5	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.42	0.4238937	0.3750464		-11.5	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	5.99	1.585689	1.898749		19.7	30
1,4-Dioxane	A	5.00	4.10	0.1952184	0.1598781		-18.1	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.26	0.3421706	0.2916357		-14.8	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.58	1.365396	1.250684		-8.4	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	4.99	1.318567	1.316326		-0.2	30
Heptane	A	5.00	4.11	0.2973937	0.2447189		-17.7	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.72	0.3685606	0.4214114		14.3	30
Hexane	A	5.00	4.87	0.8911197	0.7609202		-2.7	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068623-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	4.93	0.6568943	0.6477348		-1.4	30	
Isopropanol	A	5.00	6.31	1.077752	1.360872		26.3	30	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	3.98	1.943419	1.545876		-20.5	30	
Methylene Chloride	A	5.00	4.36	0.8890624	0.7746948		-12.9	30	
Methyl methacrylate	A	5.00	4.21	0.3219626	0.2711484		-15.8	30	
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.76	0.6998103	0.6657843		-4.9	30	
Naphthalene	A	5.00	5.89	0.9681385	1.140106		17.8	30	
Propene	A	5.00	4.17	0.6361434	0.5303666		-16.6	30	
Styrene	A	5.00	4.77	0.7628957	0.7272967		-4.7	30	
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.67	0.8809722	0.8225038		-6.6	30	
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.11	0.4242595	0.433401		2.2	30	
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.04	0.3396931	0.2747151		-19.1	30	
Toluene	A	5.00	4.50	1.090895	0.982536		-9.9	30	
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.91	0.4270306	0.5045005		18.1	30	
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.72	0.5251361	0.495917		-5.6	30	
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.64	0.3833148	0.3557603		-7.2	30	
Trichloroethylene	A	5.00	4.31	0.3926852	0.3383032		-13.8	30	
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	7.02	1.358779	1.908524		40.5	30	*
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.52	1.403446	1.267212		-9.7	30	
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.86	1.072009	1.042423		-2.8	30	
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	4.94	1.094949	1.082296		-1.2	30	
Vinyl Acetate	A	5.00	3.15	1.219501	0.767849		-37.0	30	*
Vinyl Chloride	A	5.00	5.44	0.6993653	0.7604629		8.7	30	
m&p-Xylene	A	10.0	9.50	1.02777	0.9760353		-5.0	30	
o-Xylene	A	5.00	4.70	1.052547	0.9885002		-6.1	30	

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068623-CCV3

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	4.76	1.179237	1.121426		-4.9	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S068626-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.00	0.9284439	0.7419803	0.05	-20.1	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.73	0.5726807	0.5418617	0.05	-5.4	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.33	1.414536	1.224417	0.05	-13.4	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	3.85	1.890273	1.454658	0.05	-23.0	30
Toluene	A	5.00	4.03	1.069151	0.8626238	0.05	-19.3	30
Naphthalene	A	5.00	5.74	1.164861	1.338512	0.05	14.9	30
m&p-Xylene	A	10.0	8.52	1.079771	0.9202969	0.05	-14.8	30
o-Xylene	A	5.00	4.27	1.103528	0.9432356	0.05	-14.5	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	92.1	0.6142127	0.4966626	0.05	-19.1	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	122	9.051872E-02	8.777983E-02	0.05	-3.0	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	156	0.6779114	0.5992305	0.05	-11.6	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068756-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.80	0.1735953	0.1689358		-2.7	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	2.04	0.4942361	0.4911713		-0.6	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.20	10.20445	10.72156		5.1	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.15	14.63889	14.69611		0.4	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.14	2.656975	2.64289		-0.5	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.24	13.16789	12.8311		-2.6	30
Propylbenzene	A	1.27	1.28	3.494064	3.519714		0.7	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.34	1.123667	1.119008		-0.4	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

con-test ANALYTICAL LABORATORY

22B1231

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: Apex Companies, LLC
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPL Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number:
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: Vanessa Hunter / Joel Schmidt

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☑ EXCEL ☐
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	MA-APH	TO-15			" Hg			Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records. Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply. For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement	
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☐ m³/min ☐ L/min	Code	☐ Liters ☐ m³					Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure	Summa Can ID	Flow Controller ID
01	SVP-01	2-17-22 0917	2-17-22 0951	34	200	SG	6	X	X			30	5	5.2	1160	4079
02	SVP-02	2-17-22 0912	2-17-22 0941	29	↓	↓	↓	X	X			28	4	5.1	2164	4212
03	SVP-03	2-17-22 0912	2-17-22 0942	30	↓	↓	↓	X	X			29	5	5.2	1161	4180
04	SVP-04	2-17-22 0907	2-17-22 1002	55	100	↓	↓	X	X			30	5	5.2	1165	4135

Comments: See Andrew Street for TO-15 list

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

	Date/Time:
Relinquished by: (signature) /APEX	02-18-22/1115
Received by: (signature) MDeRoo #VL	2-18-22 11:15
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time: 2/19/22 10:01
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
RT
Other

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx

FedEx Tracking

987548492485

ADD NICKNAME

ON TIME

Delivered
Saturday, February 19, 2022 at 10:01 am

THIS IS 1 OF 2 PIECES

DELIVERED

Signed for by: L.RIOS

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM

Huntersville, NC US

TO

EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

2 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548492485 (master)	Delivered	2/18/22	2/19/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548492496	Delivered	2/18/22	2/19/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

Travel History

TIME ZONE
Local Scan Time

Saturday, February 19, 2022

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Apex

Received By RLF Date 2/19/22 Time 1001

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C UA By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? UA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T(4)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	4	6L	4	30m/1hr	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
1160					4079				
2164					4212				
1161					4180				
1165					4135				
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/13/2022 **Batch #:** G22A044014.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1160

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 2/28/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/13/2022 **Batch #:** G22A044014.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1160

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 2/28/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/13/2022 **Batch #:** G22A044022.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2164

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 2/28/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/13/2022 **Batch #:** G22A044022.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2164

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 2/28/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/13/2022 **Batch #:** G22A044016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1161

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 2/28/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/13/2022 **Batch #:** G22A044016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1161

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 2/28/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/13/2022 **Batch #:** G22A044015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1165

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 2/28/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/13/2022 **Batch #:** G22A044015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1165

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 2/28/2022

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

March 2, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22B1233

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on February 19, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Kerry K. McGee
Project Manager

QA Officer
Katherine Allen

Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 3/2/2022

PURCHASE ORDER NUMBER: 308738

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22B1233

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
Ambient-01	22B1233-01	Ambient Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
DUP-01	22B1233-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Trip Blank	22B1233-03	Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Unused Can/Reg #1218/4101	22B1233-04	Air		-	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

2,2,4-Trimethylpentane, Ethyl Acetate

B302055-BLK1, B302055-BS2, 22B1233-01[Ambient-01], 22B1233-02[DUP-01], 22B1233-03[Trip Blank], B302055-BS1

L-05 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Trichlorofluoromethane (Freon 11)

22B1233-01[Ambient-01], 22B1233-02[DUP-01], B302055-BS1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

2,2,4-Trimethylpentane, Isopropylbenzene (Cumene), n-Butylbenzene, Propylbenzene, sec-Butylbenzene, tert-Butylbenzene, Vinyl Acetate

B302055-BLK1, B302055-BS2, 22B1233-01[Ambient-01], 22B1233-02[DUP-01], 22B1233-03[Trip Blank], B302055-BS1, S068623-CCV1

V-06 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Trichlorofluoromethane (Freon 11)

22B1233-01[Ambient-01], 22B1233-02[DUP-01], B302055-BS1, S068623-CCV1

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

22B1233-01[Ambient-01], 22B1233-02[DUP-01], 22B1233-03[Trip Blank], B302055-BLK1, B302055-BS1, S068623-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B302055-BS1, S068623-CCV1

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22B1233-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/18/2022 07:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1721
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3548
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -13
Receipt Vacuum(in Hg): -14.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	7.0	1.6	0.97		17	3.8	2.3	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Acrolein	0.72	0.40	0.20		1.6	0.92	0.45	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	3/1/22 17:35	BRF
Benzene	0.76	0.040	0.030		2.4	0.13	0.097	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Benzyl chloride	ND	0.040	0.035		ND	0.21	0.18	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.040	0.028		ND	0.27	0.19	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Bromoform	ND	0.040	0.027		ND	0.41	0.28	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Bromomethane	ND	0.040	0.033		ND	0.16	0.13	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.034		ND	0.088	0.074	0.8	2/24/22 19:04	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.6	0.43		ND	4.7	1.3	0.8	2/24/22 19:04	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.30	0.16	0.062		0.89	0.50	0.19	0.8	3/1/22 17:35	BRF
n-Butylbenzene	0.11	0.12	0.026	J	0.59	0.63	0.14	0.8	3/1/22 17:35	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	3/1/22 17:35	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	3/1/22 17:35	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.40	0.037		ND	1.2	0.12	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Carbon Tetrachloride	0.074	0.040	0.032		0.47	0.25	0.20	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Chlorobenzene	0.043	0.040	0.027		0.20	0.18	0.12	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Chloroethane	ND	0.040	0.029		ND	0.11	0.077	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Chloroform	ND	0.040	0.038		ND	0.20	0.19	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Chloromethane	0.63	0.080	0.032		1.3	0.17	0.066	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Cyclohexane	ND	0.040	0.026		ND	0.14	0.091	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.040	0.026		ND	0.34	0.23	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.040	0.024		ND	0.31	0.19	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.023		ND	0.24	0.14	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.022		ND	0.24	0.13	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.065	0.040	0.026		0.39	0.24	0.16	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.19	0.040	0.039		0.96	0.20	0.19	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.040	0.035		ND	0.16	0.14	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.040	0.036		ND	0.16	0.15	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.040	0.030		ND	0.16	0.12	0.8	2/24/22 19:04	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.040	0.029		ND	0.16	0.12	0.8	2/24/22 19:04	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.040	0.031		ND	0.16	0.12	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.040	0.022		ND	0.18	0.10	0.8	2/24/22 19:04	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.040	0.021		ND	0.18	0.094	0.8	2/24/22 19:04	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.040	0.020		ND	0.18	0.093	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.040	0.039		ND	0.28	0.28	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.40	0.033		ND	1.4	0.12	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Ethyl Acetate	1.1	0.40	0.20	L-03, V-34	4.0	1.4	0.73	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Ethylbenzene	0.71	0.040	0.023		3.1	0.17	0.10	0.8	2/24/22 19:04	BRF
4-Ethyltoluene	0.38	0.040	0.025		1.9	0.20	0.12	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Heptane	0.046	0.040	0.026		0.19	0.16	0.10	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.040	0.033		ND	0.43	0.35	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Hexane	0.36	1.6	0.21	J	1.3	5.6	0.73	0.8	2/24/22 19:04	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.040	0.020		ND	0.16	0.082	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Isopropanol	1.3	1.6	0.28	J	3.1	3.9	0.68	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.091	0.10	0.032	J	0.45	0.50	0.16	0.8	3/1/22 17:35	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.031		ND	0.14	0.11	0.8	2/24/22 19:04	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22B1233-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/18/2022 07:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1721
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3548
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -13
Receipt Vacuum(in Hg): -14.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.44	0.40	0.19		1.5	1.4	0.64	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.040	0.020		ND	0.16	0.083	0.8	2/24/22 19:04	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.041	0.040	0.021		0.17	0.16	0.084	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Naphthalene	1.3	0.040	0.025		6.6	0.21	0.13	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Propene	0.48	1.6	0.35	J	0.82	2.8	0.61	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Propylbenzene	0.18	0.10	0.035		0.90	0.50	0.17	0.8	3/1/22 17:35	BRF
Styrene	0.28	0.040	0.021		1.2	0.17	0.090	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.040	0.022		ND	0.27	0.15	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Tetrachloroethylene	0.13	0.040	0.031		0.89	0.27	0.21	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.40	0.066		ND	1.2	0.19	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Toluene	2.4	0.040	0.023		9.0	0.15	0.086	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.040	0.028		ND	0.30	0.21	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.040	0.031		ND	0.22	0.17	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.040	0.028		ND	0.22	0.15	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Trichloroethylene	ND	0.040	0.027		ND	0.21	0.14	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.28	0.16	0.047	V-06, L-05	1.6	0.90	0.27	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.054	0.16	0.044	J	0.42	1.2	0.34	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.36	0.15	0.024		1.8	0.74	0.12	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	1.8	0.040	0.018		8.8	0.20	0.087	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.43	0.040	0.021		2.1	0.20	0.10	0.8	2/24/22 19:04	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.066	0.11	0.034	J	0.31	0.50	0.16	0.8	3/1/22 17:35	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.80	0.21	V-05	ND	2.8	0.76	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.040	0.036		ND	0.10	0.092	0.8	2/24/22 19:04	BRF
m&p-Xylene	3.5	0.080	0.045		15	0.35	0.19	0.8	2/24/22 19:04	BRF
o-Xylene	1.6	0.040	0.020		6.7	0.17	0.089	0.8	2/24/22 19:04	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	111	70-130	2/24/22 19:04
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	3/1/22 17:35
4-Bromofluorobenzene (4)	92.0	70-130	2/24/22 19:04

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.77	0.080	0.025		2.5	0.26	0.080	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.080	0.026		ND	0.18	0.058	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Ethylbenzene	0.69	0.080	0.025		3.0	0.35	0.11	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.080	0.027		ND	0.29	0.096	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Toluene	2.3	0.080	0.025		8.7	0.30	0.094	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Naphthalene	1.0	0.080	0.0091		5.4	0.42	0.048	0.8	2/24/22 19:04	BRF
m&p-Xylene	3.3	0.16	0.053		14	0.69	0.23	0.8	2/24/22 19:04	BRF
o-Xylene	1.5	0.080	0.025		6.4	0.35	0.11	0.8	2/24/22 19:04	BRF
C5-C8 Aliphatics					76	8.0	7.5	0.8	2/24/22 19:04	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22B1233-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/18/2022 07:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1721
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3548
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -13
Receipt Vacuum(in Hg): -14.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					52	4.0	0.31	0.8	2/24/22 19:04	BRF
C9-C12 Aliphatics					170	8.0	5.5	0.8	2/24/22 19:04	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	105	70-130		2/24/22 19:04

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: DUP-01
Sample ID: 22B1233-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2171
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	3.5	1.2	0.72		8.3	2.9	1.7	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Acrolein	0.54	0.30	0.15		1.2	0.69	0.34	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/1/22 18:08	BRF
Benzene	ND	0.030	0.023		ND	0.096	0.073	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/24/22 19:53	BRF
2-Butanone (MEK)	0.45	1.2	0.32	J	1.3	3.5	0.94	0.6	2/24/22 19:53	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.066	0.12	0.046	J	0.20	0.37	0.14	0.6	3/1/22 18:08	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	3/1/22 18:08	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/1/22 18:08	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/1/22 18:08	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Chloromethane	0.20	0.060	0.024		0.41	0.12	0.049	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.056	0.030	0.020		0.34	0.18	0.12	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.25	0.030	0.029		1.3	0.15	0.14	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/24/22 19:53	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/24/22 19:53	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/24/22 19:53	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/24/22 19:53	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Ethyl Acetate	0.17	0.30	0.15	J, L-03, V-34	0.62	1.1	0.55	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Ethylbenzene	0.026	0.030	0.018	J	0.11	0.13	0.076	0.6	2/24/22 19:53	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.018		ND	0.15	0.091	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	2/24/22 19:53	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.091	0.030	0.015		0.37	0.12	0.062	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Isopropanol	2.0	1.2	0.21		4.9	2.9	0.51	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/1/22 18:08	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/24/22 19:53	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: DUP-01
Sample ID: 22B1233-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2171
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/24/22 19:53	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.020	0.030	0.015	J	0.084	0.12	0.063	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Naphthalene	0.070	0.030	0.019		0.37	0.16	0.100	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	3/1/22 18:08	BRF
Styrene	0.034	0.030	0.016		0.14	0.13	0.067	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Tetrachloroethylene	0.059	0.030	0.023		0.40	0.20	0.16	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Toluene	0.14	0.030	0.017		0.54	0.11	0.065	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.29	0.12	0.035	L-05, V-06	1.7	0.67	0.20	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.059	0.12	0.033	J	0.45	0.92	0.26	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.078	0.030	0.013		0.38	0.15	0.065	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.016		ND	0.15	0.078	0.6	2/24/22 19:53	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	3/1/22 18:08	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	V-05	ND	2.1	0.57	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/24/22 19:53	BRF
m&p-Xylene	0.096	0.060	0.034		0.42	0.26	0.15	0.6	2/24/22 19:53	BRF
o-Xylene	0.037	0.030	0.015		0.16	0.13	0.067	0.6	2/24/22 19:53	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	109	70-130	2/24/22 19:53
4-Bromofluorobenzene (2)	103	70-130	3/1/22 18:08
4-Bromofluorobenzene (4)	90.3	70-130	2/24/22 19:53

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Ethylbenzene	0.025	0.060	0.019	J	0.11	0.26	0.082	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Toluene	0.14	0.060	0.019		0.51	0.23	0.071	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Naphthalene	0.058	0.060	0.0068	J	0.31	0.31	0.036	0.6	2/24/22 19:53	BRF
m&p-Xylene	0.091	0.12	0.040	J	0.40	0.52	0.17	0.6	2/24/22 19:53	BRF
o-Xylene	0.035	0.060	0.019	J	0.15	0.26	0.082	0.6	2/24/22 19:53	BRF
C5-C8 Aliphatics					52	6.0	5.6	0.6	2/24/22 19:53	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: DUP-01
Sample ID: 22B1233-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2171
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					4.9	3.0	0.23	0.6	2/24/22 19:53	BRF
C9-C12 Aliphatics					40	6.0	4.1	0.6	2/24/22 19:53	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130		2/24/22 19:53

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22B1233-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 2/17/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1028
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type:

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -30.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	0.80	0.48		ND	1.9	1.1	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Acrolein	ND	0.20	0.099		ND	0.46	0.23	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Acrylonitrile	ND	0.12	0.044		ND	0.25	0.095	0.4	3/1/22 17:02	BRF
Benzene	ND	0.020	0.015		ND	0.064	0.048	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Benzyl chloride	ND	0.020	0.018		ND	0.10	0.091	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.020	0.014		ND	0.13	0.094	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Bromoform	ND	0.020	0.014		ND	0.21	0.14	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Bromomethane	ND	0.020	0.016		ND	0.078	0.063	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.020	0.017		ND	0.044	0.037	0.4	2/24/22 18:16	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	0.80	0.21		ND	2.4	0.63	0.4	2/24/22 18:16	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082	0.031		ND	0.25	0.093	0.4	3/1/22 17:02	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.058	0.013		ND	0.32	0.072	0.4	3/1/22 17:02	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.046	0.016		ND	0.25	0.086	0.4	3/1/22 17:02	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.046	0.017		ND	0.25	0.094	0.4	3/1/22 17:02	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.20	0.018		ND	0.62	0.058	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.020	0.016		ND	0.13	0.10	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Chlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.092	0.061	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Chloroethane	ND	0.020	0.015		ND	0.053	0.039	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Chloroform	ND	0.020	0.019		ND	0.098	0.093	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Chloromethane	ND	0.040	0.016		ND	0.083	0.033	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Cyclohexane	ND	0.020	0.013		ND	0.069	0.046	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.020	0.013		ND	0.17	0.11	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020	0.012		ND	0.15	0.093	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.069	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.067	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.12	0.079	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020	0.020		ND	0.099	0.097	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.020	0.017		ND	0.081	0.071	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.020	0.018		ND	0.081	0.073	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.060	0.4	2/24/22 18:16	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.058	0.4	2/24/22 18:16	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.016		ND	0.079	0.062	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.020	0.011		ND	0.092	0.050	0.4	2/24/22 18:16	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.047	0.4	2/24/22 18:16	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.046	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020	0.020		ND	0.14	0.14	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.20	0.017		ND	0.72	0.060	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.20	0.10	L-03, V-34	ND	0.72	0.36	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Ethylbenzene	ND	0.020	0.012		ND	0.087	0.051	0.4	2/24/22 18:16	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.020	0.012		ND	0.098	0.060	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Heptane	ND	0.020	0.013		ND	0.082	0.052	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.020	0.016		ND	0.21	0.18	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Hexane	0.11	0.80	0.10	J	0.38	2.8	0.37	0.4	2/24/22 18:16	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.041	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Isopropanol	ND	0.80	0.14		ND	2.0	0.34	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051	0.016		ND	0.25	0.079	0.4	3/1/22 17:02	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020	0.015		ND	0.072	0.056	0.4	2/24/22 18:16	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22B1233-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 2/17/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1028
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type:

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -30.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.21	0.20	0.093		0.74	0.69	0.32	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	2/24/22 18:16	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Naphthalene	ND	0.020	0.013		ND	0.10	0.066	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Propene	ND	0.80	0.18		ND	1.4	0.30	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Propylbenzene	ND	0.051	0.018		ND	0.25	0.087	0.4	3/1/22 17:02	BRF
Styrene	ND	0.020	0.011		ND	0.085	0.045	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020	0.011		ND	0.14	0.074	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.14	0.10	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.20	0.033		ND	0.59	0.097	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Toluene	ND	0.020	0.011		ND	0.075	0.043	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020	0.014		ND	0.15	0.10	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020	0.016		ND	0.11	0.086	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020	0.014		ND	0.11	0.077	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Trichloroethylene	ND	0.020	0.013		ND	0.11	0.072	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080	0.024		ND	0.45	0.13	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080	0.022		ND	0.61	0.17	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075	0.012		ND	0.37	0.059	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0088		ND	0.098	0.043	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.098	0.052	0.4	2/24/22 18:16	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054	0.017		ND	0.25	0.080	0.4	3/1/22 17:02	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.40	0.11	V-05	ND	1.4	0.38	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.020	0.018		ND	0.051	0.046	0.4	2/24/22 18:16	BRF
m&p-Xylene	ND	0.040	0.022		ND	0.17	0.097	0.4	2/24/22 18:16	BRF
o-Xylene	ND	0.020	0.010		ND	0.087	0.044	0.4	2/24/22 18:16	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	107	70-130	2/24/22 18:16
4-Bromofluorobenzene (2)	102	70-130	3/1/22 17:02
4-Bromofluorobenzene (4)	88.6	70-130	2/24/22 18:16

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.040	0.013		ND	0.13	0.040	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.013		ND	0.088	0.029	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Ethylbenzene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.013		ND	0.14	0.048	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Toluene	ND	0.040	0.012		ND	0.15	0.047	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Naphthalene	ND	0.040	0.0046		ND	0.21	0.024	0.4	2/24/22 18:16	BRF
m&p-Xylene	ND	0.080	0.027		ND	0.35	0.12	0.4	2/24/22 18:16	BRF
o-Xylene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	2/24/22 18:16	BRF
C5-C8 Aliphatics					ND	4.0	3.7	0.4	2/24/22 18:16	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22B1233-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 2/17/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1028
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type:

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -30.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	2.0	0.15	0.4	2/24/22 18:16	BRF
C9-C12 Aliphatics					ND	4.0	2.7	0.4	2/24/22 18:16	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		2/24/22 18:16

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22B1233-01 [Ambient-01]	B302055	2	1	N/A	1000	400	1000	02/24/22
22B1233-02 [DUP-01]	B302055	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/24/22
22B1233-03 [Trip Blank]	B302055	1	1	N/A	1000	400	1000	02/24/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22B1233-01RE1 [Ambient-01]	B302313	2	1	N/A	1000	200	500	03/01/22
22B1233-02RE1 [DUP-01]	B302313	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/01/22
22B1233-03RE1 [Trip Blank]	B302313	1	1	N/A	1000	200	500	03/01/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22B1233-01 [Ambient-01]	B302057	2	1	N/A	1000	400	1000	02/24/22
22B1233-02 [DUP-01]	B302057	1.5	1	N/A	1000	400	1000	02/24/22
22B1233-03 [Trip Blank]	B302057	1	1	N/A	1000	400	1000	02/24/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B302057 - APH Prep											
Blank (B302057-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/24/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.16*				*8.00*		*102*	*70-130*			
LCS (B302057-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/24/22						
Benzene	3.82				5.00		76.3	70-130			
1,3-Butadiene	4.51				5.00		90.2	70-130			
Decane	3.87				5.00		77.4	70-130			
Ethylbenzene	4.03				5.00		80.6	70-130			
Heptane	3.66				5.00		73.1	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	3.75				5.00		75.1	70-130			
Toluene	3.82				5.00		76.3	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.09				5.00		81.8	70-130			
Naphthalene	4.19				5.00		83.9	50-150			
m&p-Xylene	3.97				5.00		79.5	70-130			
o-Xylene	3.93				5.00		78.5	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.43*				*8.00*		*105*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B302055 - TO-15 Prep											
Blank (B302055-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/24/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.40									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									V-05
sec-Butylbenzene	ND	0.046									V-05
tert-Butylbenzene	ND	0.046									V-05
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									V-05

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B302055 - TO-15 Prep											
Blank (B302055-BLK1)					Prepared & Analyzed: 02/24/22						
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.051									V-05
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									L-03, V-05
Vinyl Acetate	ND	0.40									V-05
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.58*				*8.00*		*107*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.12*				*8.00*		*89.1*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B302055 - TO-15 Prep												
LCS (B302055-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/24/22							
Acetone	6.28				5.00		126		70-130			
Acrolein	5.84				5.00		117		70-130			
Benzene	3.93				5.00		78.5		70-130			
Benzyl chloride	5.00				5.00		100		70-130			
Bromodichloromethane	4.25				5.00		85.0		70-130			
Bromoform	5.81				5.00		116		70-130			
Bromomethane	5.84				5.00		117		70-130			
1,3-Butadiene	5.05				5.00		101		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.36				5.00		87.1		70-130			
Carbon Disulfide	3.95				5.00		79.0		70-130			
Carbon Tetrachloride	5.14				5.00		103		70-130			
Chlorobenzene	4.43				5.00		88.6		70-130			
Chloroethane	5.78				5.00		116		70-130			
Chloroform	4.16				5.00		83.1		70-130			
Chloromethane	4.94				5.00		98.8		70-130			
Cyclohexane	3.79				5.00		75.9		70-130			
Dibromochloromethane	5.39				5.00		108		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.55				5.00		90.9		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.97				5.00		99.4		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.15				5.00		103		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.05				5.00		101		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.73				5.00		94.5		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.01				5.00		80.1		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.25				5.00		84.9		70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.32				5.00		86.3		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	3.88				5.00		77.6		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	3.81				5.00		76.1		70-130			
1,2-Dichloropropane	3.87				5.00		77.5		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.06				5.00		81.2		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.43				5.00		88.6		70-130			
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	5.10				5.00		102		70-130			
1,4-Dioxane	4.02				5.00		80.3		70-130			
Ethyl Acetate	2.94				5.00		**58.7**	*	70-130			L-03, V-34
Ethylbenzene	4.34				5.00		86.8		70-130			
4-Ethyltoluene	4.74				5.00		94.9		70-130			
Heptane	3.92				5.00		78.4		70-130			
Hexachlorobutadiene	4.98				5.00		99.5		70-130			
Hexane	4.73				5.00		94.6		70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.97				5.00		99.5		70-130			
Isopropanol	5.34				5.00		107		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	3.84				5.00		76.8		70-130			
Methylene Chloride	4.20				5.00		83.9		70-130			
Methyl methacrylate	3.81				5.00		76.2		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.72				5.00		94.3		70-130			
Naphthalene	5.50				5.00		110		70-130			
Propene	3.87				5.00		77.4		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B302055 - TO-15 Prep												
LCS (B302055-BS1)					Prepared & Analyzed: 02/24/22							
Styrene	4.50				5.00		90.0		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.38				5.00		87.6		70-130			
Tetrachloroethylene	4.86				5.00		97.2		70-130			
Tetrahydrofuran	3.78				5.00		75.6		70-130			
Toluene	4.31				5.00		86.2		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.20				5.00		104		70-130			
1,1,1-Trichloroethane	4.37				5.00		87.5		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.49				5.00		89.7		70-130			
Trichloroethylene	4.11				5.00		82.3		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	6.68				5.00		**134**	*	70-130			L-05, V-06
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	4.45				5.00		89.0		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.53				5.00		90.6		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.63				5.00		92.6		70-130			
Vinyl Acetate	5.97				5.00		119		70-130			V-05, V-36
Vinyl Chloride	4.96				5.00		99.2		70-130			
m&p-Xylene	9.06				10.0		90.6		70-130			
o-Xylene	4.48				5.00		89.6		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.90*				*8.00*		*111*		*70-130*			
LCS (B302055-BS2)					Prepared & Analyzed: 02/24/22							
Acrylonitrile	3.03				2.88		105		70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.51				2.06		73.2		70-130			
n-Butylbenzene	0.802				1.14		70.4		70-130			V-05
sec-Butylbenzene	0.810				1.14		71.1		70-130			V-05
tert-Butylbenzene	0.874				1.14		76.7		70-130			V-05
Isopropylbenzene (Cumene)	0.929				1.27		73.1		70-130			V-05
Propylbenzene	0.969				1.27		76.3		70-130			V-05
2,2,4-Trimethylpentane	0.910				1.34		**67.9**	*	70-130			L-03, V-05

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B302055 - TO-15 Prep											
LCS (B302055-BS3)					Prepared & Analyzed: 02/24/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.19				5.00		83.8	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.38*				*8.00*		*92.2*	*70-130*			
Batch B302313 - TO-15 Prep											
Blank (B302313-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/01/22						
Acrylonitrile	ND	0.12									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Propylbenzene	ND	0.051									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.16*				*8.00*		*102*	*70-130*			
LCS (B302313-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/01/22						
Acrylonitrile	2.58				2.88		89.7	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.97				2.06		95.8	70-130			
n-Butylbenzene	1.26				1.14		110	70-130			
sec-Butylbenzene	1.21				1.14		106	70-130			
tert-Butylbenzene	1.15				1.14		101	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.29				1.27		101	70-130			
Propylbenzene	1.30				1.27		103	70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.29				1.34		96.6	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*7.92*				*8.00*		*99.0*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-06	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RLF	Rebecca Faust
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S068623-CCV1)			Lab File ID: G22A055004.D			Analyzed: 02/24/22 11:54			
Bromochloromethane (1)	1427562	8.491	1402037	8.503	102	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3534543	10.265	3621476	10.277	98	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3249757	14.636	3493930	14.642	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B302055-BS1)			Lab File ID: G22A055005.D			Analyzed: 02/24/22 12:33			
Bromochloromethane (1)	1434470	8.491	1427562	8.491	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3581938	10.271	3534543	10.265	101	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3262609	14.642	3249757	14.636	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Calibration Check (S068623-CCV3)			Lab File ID: G22A055006.D			Analyzed: 02/24/22 13:14			
Bromochloromethane (4)	724508	8.497	740265	8.503	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3556838	10.265	3838342	10.277	93	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3240904	14.642	3673737	14.648	88	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B302055-BS3)			Lab File ID: G22A055007.D			Analyzed: 02/24/22 13:53			
1,4-Difluorobenzene (4)	3560070	10.271	3556838	10.265	100	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3277302	14.642	3240904	14.642	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B302055-BLK1)			Lab File ID: G22A055012.D			Analyzed: 02/24/22 17:28			
Bromochloromethane (1)	1331953	8.497	1427562	8.491	93	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3308384	10.271	3534543	10.265	94	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3033231	14.642	3249757	14.636	93	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3312788	10.271	3556838	10.265	93	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3051708	14.642	3240904	14.642	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Trip Blank (22B1233-03)			Lab File ID: G22A055013.D			Analyzed: 02/24/22 18:16			
Bromochloromethane (1)	1340950	8.497	1427562	8.491	94	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3265409	10.265	3534543	10.265	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3006729	14.642	3249757	14.636	93	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3274528	10.265	3556838	10.265	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3032770	14.642	3240904	14.642	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Ambient-01 (22B1233-01)			Lab File ID: G22A055014.D			Analyzed: 02/24/22 19:04			
Bromochloromethane (1)	1355340	8.491	1427562	8.491	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3270323	10.265	3534543	10.265	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3096066	14.636	3249757	14.636	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3273687	10.265	3556838	10.265	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3111707	14.636	3240904	14.642	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
DUP-01 (22B1233-02)			Lab File ID: G22A055015.D			Analyzed: 02/24/22 19:53			
Bromochloromethane (1)	1372015	8.491	1427562	8.491	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	3508733	10.265	3534543	10.265	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	3262589	14.636	3249757	14.636	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3513211	10.265	3556838	10.265	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3281206	14.636	3240904	14.642	101	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S068626-CCV1)			Lab File ID: G22A055006.D			Analyzed: 02/24/22 13:14			
Bromochloromethane (4)	1427269	8.497	1600288	8.503	89	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3551978	10.265	3825698	10.277	93	50 - 200	-0.0120	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3236838	14.642	3670272	14.648	88	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B302057-BS1)			Lab File ID: G22A055007.D			Analyzed: 02/24/22 13:53			
Bromochloromethane (4)	1423299	8.497	1427269	8.497	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3556786	10.271	3551978	10.265	100	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3275063	14.642	3236838	14.642	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B302057-BLK1)			Lab File ID: G22A055012.D			Analyzed: 02/24/22 17:28			
Bromochloromethane (4)	1353177	8.497	1427269	8.497	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3302899	10.271	3551978	10.265	93	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3048839	14.642	3236838	14.642	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Trip Blank (22B1233-03)			Lab File ID: G22A055013.DA			Analyzed: 02/24/22 18:16			
Bromochloromethane (4)	1357259	8.497	1427269	8.497	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3261825	10.265	3551978	10.265	92	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3027802	14.642	3236838	14.642	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Ambient-01 (22B1233-01)			Lab File ID: G22A055014.DA			Analyzed: 02/24/22 19:04			
Bromochloromethane (4)	1364421	8.491	1427269	8.497	96	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3267262	10.265	3551978	10.265	92	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3109227	14.636	3236838	14.642	96	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
DUP-01 (22B1233-02)			Lab File ID: G22A055015.DA			Analyzed: 02/24/22 19:53			
Bromochloromethane (4)	1385613	8.491	1427269	8.497	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3505637	10.265	3551978	10.265	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3277233	14.636	3236838	14.642	101	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S068751-ICV1)			Lab File ID: J22A060018.D			Analyzed: 03/01/22 15:33			
1,4-Difluorobenzene (2)	739627	3.465	705166	3.462	105	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	103758	5.054	98571	5.054	105	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S068756-CCV1)			Lab File ID: J22A060014CCV.D			Analyzed: 03/01/22 13:50			
1,4-Difluorobenzene (2)	705166	3.462	705166	3.462	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	98571	5.054	98571	5.054	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
LCS (B302313-BS1)			Lab File ID: J22A060018LCS.D			Analyzed: 03/01/22 15:33			
1,4-Difluorobenzene (2)	739627	3.465	705166	3.462	105	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	103758	5.054	98571	5.054	105	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B302313-BLK1)			Lab File ID: J22A060020.D			Analyzed: 03/01/22 16:30			
1,4-Difluorobenzene (2)	735198	3.456	705166	3.462	104	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	98515	5.051	98571	5.054	100	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Trip Blank (22B1233-03RE1)			Lab File ID: J22A060021.D			Analyzed: 03/01/22 17:02			
1,4-Difluorobenzene (2)	651236	3.456	705166	3.462	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	88096	5.05	98571	5.054	89	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
Ambient-01 (22B1233-01RE1)			Lab File ID: J22A060022.D			Analyzed: 03/01/22 17:35			
1,4-Difluorobenzene (2)	708539	3.456	705166	3.462	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	98528	5.051	98571	5.054	100	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
DUP-01 (22B1233-02RE1)			Lab File ID: J22A060023.D			Analyzed: 03/01/22 18:08			
1,4-Difluorobenzene (2)	708309	3.459	705166	3.462	100	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	97006	5.05	98571	5.054	98	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068623-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	6.49	0.9407078	1.220429		29.7	30
Acrolein	A	5.00	5.29	0.1929512	0.2042442		5.9	30
Benzene	A	5.00	4.11	0.934211	0.7673886		-17.9	30
Benzyl chloride	A	5.00	5.43	0.9229464	1.003069		8.7	30
Bromodichloromethane	A	5.00	4.56	0.6342236	0.5787833		-8.7	30
Bromoform	A	5.00	6.11	0.4468591	0.5458338		22.1	30
Bromomethane	A	5.00	6.26	0.5858487	0.7328489		25.1	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.74	0.4976374	0.5712856		14.8	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.39	1.510541	1.327045		-12.1	30
Carbon Disulfide	A	5.00	4.21	2.251089	1.894523		-15.8	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.37	0.4541248	0.4877109		7.4	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.66	0.8377285	0.7800465		-6.9	30
Chloroethane	A	5.00	6.08	0.3226291	0.3921091		21.5	30
Chloroform	A	5.00	4.31	1.555256	1.340139		-13.8	30
Chloromethane	A	5.00	5.52	0.6106162	0.6743671		10.4	30
Cyclohexane	A	5.00	3.92	0.396716	0.3114401		-21.5	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.72	0.5320738	0.6085964		14.4	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	4.82	0.562252	0.5423116		-3.5	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.35	0.6244209	0.6679013		7.0	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.50	0.6745915	0.7413256		9.9	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.40	0.6818076	0.7368782		8.1	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.97	1.52093	1.512967		-0.5	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	4.07	1.413309	1.151102		-18.6	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.41	0.9197802	0.8117593		-11.7	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.40	1.135823	1.000336		-11.9	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.02	1.005956	0.8082255		-19.7	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.00	1.067538	0.8532107		-20.1	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.00	0.3739952	0.2996067		-19.9	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.27	0.4978307	0.4254314		-14.5	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.42	0.4238937	0.3750464		-11.5	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	5.99	1.585689	1.898749		19.7	30
1,4-Dioxane	A	5.00	4.10	0.1952184	0.1598781		-18.1	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.26	0.3421706	0.2916357		-14.8	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.58	1.365396	1.250684		-8.4	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	4.99	1.318567	1.316326		-0.2	30
Heptane	A	5.00	4.11	0.2973937	0.2447189		-17.7	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.72	0.3685606	0.4214114		14.3	30
Hexane	A	5.00	4.87	0.8911197	0.7609202		-2.7	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068623-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	4.93	0.6568943	0.6477348		-1.4	30	
Isopropanol	A	5.00	6.31	1.077752	1.360872		26.3	30	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	3.98	1.943419	1.545876		-20.5	30	
Methylene Chloride	A	5.00	4.36	0.8890624	0.7746948		-12.9	30	
Methyl methacrylate	A	5.00	4.21	0.3219626	0.2711484		-15.8	30	
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.76	0.6998103	0.6657843		-4.9	30	
Naphthalene	A	5.00	5.89	0.9681385	1.140106		17.8	30	
Propene	A	5.00	4.17	0.6361434	0.5303666		-16.6	30	
Styrene	A	5.00	4.77	0.7628957	0.7272967		-4.7	30	
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.67	0.8809722	0.8225038		-6.6	30	
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.11	0.4242595	0.433401		2.2	30	
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.04	0.3396931	0.2747151		-19.1	30	
Toluene	A	5.00	4.50	1.090895	0.982536		-9.9	30	
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.91	0.4270306	0.5045005		18.1	30	
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.72	0.5251361	0.495917		-5.6	30	
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.64	0.3833148	0.3557603		-7.2	30	
Trichloroethylene	A	5.00	4.31	0.3926852	0.3383032		-13.8	30	
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	7.02	1.358779	1.908524		40.5	30	*
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	4.52	1.403446	1.267212		-9.7	30	
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.86	1.072009	1.042423		-2.8	30	
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	4.94	1.094949	1.082296		-1.2	30	
Vinyl Acetate	A	5.00	3.15	1.219501	0.767849		-37.0	30	*
Vinyl Chloride	A	5.00	5.44	0.6993653	0.7604629		8.7	30	
m&p-Xylene	A	10.0	9.50	1.02777	0.9760353		-5.0	30	
o-Xylene	A	5.00	4.70	1.052547	0.9885002		-6.1	30	

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068623-CCV3

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	4.76	1.179237	1.121426		-4.9	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S068626-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.00	0.9284439	0.7419803	0.05	-20.1	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.73	0.5726807	0.5418617	0.05	-5.4	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.33	1.414536	1.224417	0.05	-13.4	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	3.85	1.890273	1.454658	0.05	-23.0	30
Toluene	A	5.00	4.03	1.069151	0.8626238	0.05	-19.3	30
Naphthalene	A	5.00	5.74	1.164861	1.338512	0.05	14.9	30
m&p-Xylene	A	10.0	8.52	1.079771	0.9202969	0.05	-14.8	30
o-Xylene	A	5.00	4.27	1.103528	0.9432356	0.05	-14.5	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	92.1	0.6142127	0.4966626	0.05	-19.1	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	122	9.051872E-02	8.777983E-02	0.05	-3.0	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	156	0.6779114	0.5992305	0.05	-11.6	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S068756-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.80	0.1735953	0.1689358		-2.7	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	2.04	0.4942361	0.4911713		-0.6	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.20	10.20445	10.72156		5.1	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.15	14.63889	14.69611		0.4	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.14	2.656975	2.64289		-0.5	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.24	13.16789	12.8311		-2.6	30
Propylbenzene	A	1.27	1.28	3.494064	3.519714		0.7	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.34	1.123667	1.119008		-0.4	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2022
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

22B1233

Pace Analytical®

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
www.pacelabs.com

http://www.pacelabs.com

DOC #378 REV3_11232021

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: APEX Companies
Address: 5900 Northwoods Bvd Pkwy Ste 5900-0 Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number:
Project Manager: Andrew Street
Pace Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: J. Schlaudt [signature] / VJH

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: Andrew.Street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use: Pace Work Order#	Client Use: Client Sample ID / Description	Collection Data: Beginning Date/Time	Collection Data: Ending Date/Time	Duration: Total Minutes Sampled	Flow Rate: ☒ m³/min ☐ L/min	Matrix: Code	Volume: ☒ Liters ☐ m³	TO-15	MA-APH			Initial Pressure (" Hg)	Final Pressure (" Hg)	Lab Receipt Pressure (" Hg)	Summa Can ID	Flow Controller ID
01	Ambient-01	02-17-22 07:40	02-18-22 07:40	1440	1.46	AMB	6	X	X			30	13	-14.2	1721	3548
02	DUP-01	02-17-22 —	02-17-22 —	SS	100	SG	6	X	X			27	4	-5.1	2171	4161
03	Trip Blank	—	—	—	—	BL ~~AMB~~ SS	6	X	X			—	—	-30.1	1028	—

Comments: See TO-15 List from A. Street

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
= DUP
= BLANK
Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
[signature] /APEX	02-18-22/1115
Received by: (signature) MDG Pace HVL	Date/Time: 2-18-22/1115
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature) [signature]	Date/Time: 2/19/22 1001
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements: MA / CT / Other

Special Requirements: ☐ MA MCP Required; MCP Certification Form Required; ☐ CT RCP Required; RCP Certification Form Required; ☐ Other

Pace Analytical®

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity: ☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA ☐ Federal ☐ 21 J ☐ School ☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other: ☐ Chromatogram ☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY: ☐ Soxhlet ☐ Non Soxhlet

FedEx

FedEx Tracking

987548492485

ADD NICKNAME

ON TIME

Delivered
Saturday, February 19, 2022 at 10:01 am

THIS IS 1 OF 2 PIECES

DELIVERED

Signed for by: L.RIOS

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM

Huntersville, NC US

TO

EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

2 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548492485 (master)	Delivered	2/18/22	2/19/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548492496	Delivered	2/18/22	2/19/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

Travel History

TIME ZONE
Local Scan Time

Saturday, February 19, 2022

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client APEX

Received By RLJ Date 2/19/20 Time 1001

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____
In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C NA By Gun # ____ Actual Temp - ____
By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Analysis T Sampler Name T
Project T ID's T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T(4)

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	4	6L	3	24hr/1hr	Nut/Ferrule	10	IC Train	
Tedlar Bags					Tubing	1 Ft		
TO-17 Tubes					T-Connector	1	Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar		$604.54	

Can #'s					Reg #'s				
1721					3548				
2171					4101				
1028									
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				
128	(-30.1)	4101							

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/13/2022 **Batch #:** G22A044013.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1721

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 2/28/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/13/2022 **Batch #:** G22A044018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1721

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 2/28/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/13/2022 **Batch #:** G22A044018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2171

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 2/28/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/13/2022 **Batch #:** G22A044018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2171

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 2/28/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/13/2022 **Batch #:** G22A044024.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1028

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 2/28/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/13/2022 **Batch #:** G22A044024.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1028

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 2/28/2022

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

April 11, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22C1070

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on March 16, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Kerry K. McGee
Project Manager

QA Officer
Katherine Allen

Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 4/11/2022

PURCHASE ORDER NUMBER: 316672

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22C1070

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-10	22C1070-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-11	22C1070-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-12	22C1070-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-14	22C1070-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED REPORT - 4/11/22 - Updated APH range process per client's request.

For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,1,2,2-Tetrachloroethane, 2-Hexanone (MBK), 4-Methyl-2-pentanone (MIBK), Acrylonitrile, Methyl methacrylate, trans-1,3-Dichloropropene, Vinyl Acetate
B303914-BS1, B303914-BS2

L-05 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2-Dichloropropane, Heptane, tert-Butyl Alcohol (TBA)
B303914-BS1, 22C1070-01[SVP-10], 22C1070-02[SVP-11], 22C1070-03[SVP-12], 22C1070-04[SVP-14], B303914-BS2

V-04 Initial calibration did not meet method specifications. Compound was calibrated using a response factor where %RSD is outside of method specified criteria. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene
22C1070-01[SVP-10], 22C1070-02[SVP-11], 22C1070-03[SVP-12], 22C1070-04[SVP-14], B303914-BLK1, B303914-BS1, S069523-CCV1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene, Ethyl Acetate, Hexachlorobutadiene
22C1070-01[SVP-10], 22C1070-02[SVP-11], 22C1070-03[SVP-12], 22C1070-04[SVP-14], B303914-BLK1, B303914-BS1, S069523-CCV1

V-06 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

2,2,4-Trimethylpentane, tert-Butyl Alcohol (TBA)
22C1070-02[SVP-11], 22C1070-03[SVP-12], B303914-BS2, S069523-CCV2, 22C1070-04[SVP-14]

V-20 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,1,2,2-Tetrachloroethane, 2-Hexanone (MBK), 4-Methyl-2-pentanone (MIBK), Acrylonitrile, Methyl methacrylate, Vinyl Acetate
B303914-BS1, S069523-CCV1, B303914-BS2, S069523-CCV2

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate
22C1070-01[SVP-10], 22C1070-02[SVP-11], 22C1070-03[SVP-12], 22C1070-04[SVP-14], B303914-BLK1, B303914-BS1, S069523-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate
B303914-BS1, S069523-CCV1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

A-11 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acetone

22C1070-03[SVP-12]

A-12 For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

Analyte & Samples(s) Qualified:

C5-C8 Aliphatics

22C1070-02[SVP-11], 22C1070-03[SVP-12]

A-13 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acetone

22C1070-02[SVP-11]

RL-11 Elevated reporting limit due to high concentration of target compounds.

Analyte & Samples(s) Qualified:

22C1070-01RE1[SVP-10]

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.
I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington
Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 22C1070-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 09:26

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1131
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4209
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1070
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Acrolein	0.22	0.30	0.15	J	0.51	0.69	0.34	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Benzene	0.20	0.030	0.023		0.62	0.096	0.073	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 13:54	TPH
2-Butanone (MEK)	0.32	1.2	0.32	J	0.96	3.5	0.94	0.6	3/18/22 13:54	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 13:54	TPH
n-Butylbenzene	0.025	0.086	0.020	J	0.14	0.47	0.11	0.6	3/18/22 13:54	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 13:54	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Carbon Disulfide	0.033	0.30	0.028	J	0.10	0.93	0.086	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Carbon Tetrachloride	0.059	0.030	0.024		0.37	0.19	0.15	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Chloroform	0.072	0.030	0.028		0.35	0.15	0.14	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Chloromethane	0.11	0.060	0.024		0.23	0.12	0.049	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Cyclohexane	3.1	0.030	0.020		11	0.10	0.068	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.073	0.030	0.020		0.44	0.18	0.12	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,2-Dichloroethane	0.036	0.030	0.027		0.15	0.12	0.11	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 13:54	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 13:54	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 13:54	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 13:54	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Ethyl Acetate	0.96	0.30	0.15	V-05, V-34	3.5	1.1	0.55	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Ethylbenzene	0.36	0.030	0.018		1.5	0.13	0.076	0.6	3/18/22 13:54	TPH
4-Ethyltoluene	0.12	0.030	0.018		0.57	0.15	0.091	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Heptane	0.35	0.030	0.019	L-05	1.5	0.12	0.079	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	V-05	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Hexane	1.1	1.2	0.16	J	3.7	4.2	0.55	0.6	3/18/22 13:54	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Isopropanol	0.60	1.2	0.21	J	1.5	2.9	0.51	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	0.028	0.076	0.024	J	0.14	0.37	0.12	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 13:54	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 22C1070-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 09:26

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1131
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4209
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1070
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	0.61	0.30	0.14		2.1	1.0	0.48	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 13:54	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Naphthalene	0.16	0.030	0.019		0.84	0.16	0.100	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Propylbenzene	0.056	0.076	0.026	J	0.28	0.37	0.13	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Styrene	0.12	0.030	0.016		0.53	0.13	0.067	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Tetrachloroethylene	0.070	0.030	0.023		0.48	0.20	0.16	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Toluene	3.1	0.030	0.017		12	0.11	0.065	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04, V-05	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.080	0.12	0.033	J	0.62	0.92	0.26	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.080	0.11	0.018	J	0.39	0.55	0.088	0.6	3/21/22 19:07	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.47	0.030	0.013		2.3	0.15	0.065	0.6	3/18/22 13:54	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.13	0.030	0.016		0.62	0.15	0.078	0.6	3/18/22 13:54	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	5.9	0.54	0.17		28	2.5	0.80	4	3/24/22 9:07	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 13:54	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 13:54	TPH
m&p-Xylene	1.4	0.060	0.034		6.0	0.26	0.15	0.6	3/18/22 13:54	TPH
o-Xylene	0.59	0.030	0.015		2.6	0.13	0.067	0.6	3/18/22 13:54	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	89.1	70-130	3/18/22 13:54
4-Bromofluorobenzene (2)	86.0	70-130	3/18/22 13:54
4-Bromofluorobenzene (2)	82.0	70-130	3/24/22 9:07
4-Bromofluorobenzene (4)	92.2	70-130	3/21/22 19:07

MADEP APH rev 1

	µg/m³				Retention			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Time**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	3/21/22 19:07	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 22C1070-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 09:26

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1131
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4209
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1070
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.11	0.060	0.019		0.35	0.19	0.060	0.6	3/21/22 19:07	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/21/22 19:07	BRF
Ethylbenzene	0.25	0.060	0.019		1.1	0.26	0.082	0.6	3/21/22 19:07	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/21/22 19:07	BRF
Toluene	2.1	0.060	0.019		7.8	0.23	0.071	0.6	3/21/22 19:07	BRF
Naphthalene	0.12	0.060	0.0068		0.65	0.31	0.036	0.6	3/21/22 19:07	BRF
m&p-Xylene	1.1	0.12	0.040		4.6	0.52	0.17	0.6	3/21/22 19:07	BRF
o-Xylene	0.41	0.060	0.019		1.8	0.26	0.082	0.6	3/21/22 19:07	BRF
C5-C8 Aliphatics					1300	200	190	20	3/21/22 19:47	BRF
C9-C10 Aromatics					12	3.0	0.23	0.6	3/21/22 19:07	BRF
C9-C12 Aliphatics					54	6.0	4.1	0.6	3/21/22 19:07	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	99.6	70-130	3/21/22 19:07
4-Bromofluorobenzene (4)	98.4	70-130	3/21/22 19:47

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 22C1070-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 09:55

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1104
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4310
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1070
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	3.1	1.2	0.72		7.4	2.9	1.7	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Acrolein	0.21	0.30	0.15	J	0.48	0.69	0.34	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Benzene	0.044	0.030	0.023		0.14	0.096	0.073	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 14:27	TPH
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	3/18/22 14:27	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.16	0.12	0.046	L-05, V-06	0.49	0.37	0.14	0.6	3/18/22 14:27	TPH
n-Butylbenzene	0.020	0.086	0.020	J	0.11	0.47	0.11	0.6	3/18/22 14:27	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 14:27	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Carbon Tetrachloride	0.067	0.030	0.024		0.42	0.19	0.15	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Chloroform	0.30	0.030	0.028		1.5	0.15	0.14	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Chloromethane	0.042	0.060	0.024	J	0.087	0.12	0.049	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.061	0.030	0.020		0.36	0.18	0.12	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 14:27	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 14:27	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 14:27	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 14:27	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Ethyl Acetate	0.17	0.30	0.15	V-05, V-34, J	0.60	1.1	0.55	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Ethylbenzene	0.16	0.030	0.018		0.70	0.13	0.076	0.6	3/18/22 14:27	TPH
4-Ethyltoluene	0.070	0.030	0.018		0.35	0.15	0.091	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Heptane	0.026	0.030	0.019	L-05, J	0.11	0.12	0.079	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	V-05	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Hexane	0.67	1.2	0.16	J	2.4	4.2	0.55	0.6	3/18/22 14:27	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 14:27	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 22C1070-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 09:55

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1104
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4310
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1070
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.41	0.30	0.14		1.4	1.0	0.48	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 14:27	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Naphthalene	0.12	0.030	0.019		0.65	0.16	0.100	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Propylbenzene	0.030	0.076	0.026	J	0.15	0.37	0.13	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Styrene	0.071	0.030	0.016		0.30	0.13	0.067	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Tetrachloroethylene	0.050	0.030	0.023		0.34	0.20	0.16	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Toluene	0.51	0.030	0.017		1.9	0.11	0.065	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04, V-05	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.080	0.12	0.033	J	0.61	0.92	0.26	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.048	0.11	0.018	J	0.24	0.55	0.088	0.6	3/21/22 20:35	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.28	0.030	0.013		1.4	0.15	0.065	0.6	3/18/22 14:27	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.069	0.030	0.016		0.34	0.15	0.078	0.6	3/18/22 14:27	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	0.11	0.080	0.026	V-06	0.50	0.38	0.12	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 14:27	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 14:27	TPH
m&p-Xylene	0.64	0.060	0.034		2.8	0.26	0.15	0.6	3/18/22 14:27	TPH
o-Xylene	0.30	0.030	0.015		1.3	0.13	0.067	0.6	3/18/22 14:27	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	88.2	70-130	3/18/22 14:27
4-Bromofluorobenzene (2)	85.4	70-130	3/18/22 14:27
4-Bromofluorobenzene (4)	91.7	70-130	3/21/22 20:35

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Acetone				A-13	5.3		0.6	3/21/22 20:35	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 22C1070-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 09:55

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1104
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4310
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1070
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.028	0.060	0.019	J	0.088	0.19	0.060	0.6	3/21/22 20:35	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/21/22 20:35	BRF
Ethylbenzene	0.10	0.060	0.019		0.43	0.26	0.082	0.6	3/21/22 20:35	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/21/22 20:35	BRF
Toluene	0.35	0.060	0.019		1.3	0.23	0.071	0.6	3/21/22 20:35	BRF
Naphthalene	0.10	0.060	0.0068		0.53	0.31	0.036	0.6	3/21/22 20:35	BRF
m&p-Xylene	0.46	0.12	0.040		2.0	0.52	0.17	0.6	3/21/22 20:35	BRF
o-Xylene	0.19	0.060	0.019		0.82	0.26	0.082	0.6	3/21/22 20:35	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	32	6.0	5.6	0.6	3/21/22 20:35	BRF
C9-C10 Aromatics					7.1	3.0	0.23	0.6	3/21/22 20:35	BRF
C9-C12 Aliphatics					41	6.0	4.1	0.6	3/21/22 20:35	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	99.7	70-130	3/21/22 20:35

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 22C1070-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1459
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4370
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1070
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.3	1.2	0.72		5.5	2.9	1.7	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Acrolein	0.33	0.30	0.15		0.75	0.69	0.34	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Benzene	0.097	0.030	0.023		0.31	0.096	0.073	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 15:00	TPH
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	3/18/22 15:00	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.51	0.12	0.046	L-05, V-06	1.5	0.37	0.14	0.6	3/18/22 15:00	TPH
n-Butylbenzene	0.022	0.086	0.020	J	0.12	0.47	0.11	0.6	3/18/22 15:00	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 15:00	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Carbon Tetrachloride	0.058	0.030	0.024		0.37	0.19	0.15	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Chloroform	0.052	0.030	0.028		0.25	0.15	0.14	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Chloromethane	0.071	0.060	0.024		0.15	0.12	0.049	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Cyclohexane	0.022	0.030	0.020	J	0.074	0.10	0.068	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.031	0.030	0.020		0.19	0.18	0.12	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 15:00	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 15:00	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 15:00	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 15:00	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Ethyl Acetate	0.52	0.30	0.15	V-05, V-34	1.9	1.1	0.55	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Ethylbenzene	0.21	0.030	0.018		0.90	0.13	0.076	0.6	3/18/22 15:00	TPH
4-Ethyltoluene	0.11	0.030	0.018		0.53	0.15	0.091	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Heptane	0.079	0.030	0.019	L-05	0.32	0.12	0.079	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	V-05	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Hexane	0.58	1.2	0.16	J	2.1	4.2	0.55	0.6	3/18/22 15:00	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Isopropanol	0.39	1.2	0.21	J	0.96	2.9	0.51	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 15:00	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 22C1070-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1459
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4370
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1070
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.36	0.30	0.14		1.3	1.0	0.48	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 15:00	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Naphthalene	0.17	0.030	0.019		0.89	0.16	0.100	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Propylbenzene	0.043	0.076	0.026	J	0.21	0.37	0.13	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Styrene	0.052	0.030	0.016		0.22	0.13	0.067	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Tetrachloroethylene	0.038	0.030	0.023		0.26	0.20	0.16	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Toluene	0.76	0.030	0.017		2.9	0.11	0.065	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04, V-05	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.21	0.12	0.035		1.2	0.67	0.20	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.067	0.12	0.033	J	0.51	0.92	0.26	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.050	0.11	0.018	J	0.25	0.55	0.088	0.6	3/21/22 21:25	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.38	0.030	0.013		1.9	0.15	0.065	0.6	3/18/22 15:00	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.16	0.030	0.016		0.78	0.15	0.078	0.6	3/18/22 15:00	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	0.051	0.080	0.026	V-06, J	0.24	0.38	0.12	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 15:00	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 15:00	TPH
m&p-Xylene	1.1	0.060	0.034		4.7	0.26	0.15	0.6	3/18/22 15:00	TPH
o-Xylene	0.37	0.030	0.015		1.6	0.13	0.067	0.6	3/18/22 15:00	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	86.9	70-130	3/18/22 15:00
4-Bromofluorobenzene (2)	85.8	70-130	3/18/22 15:00
4-Bromofluorobenzene (4)	92.2	70-130	3/21/22 21:25

MADEP APH rev 1

		µg/m³			Retention			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Time	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Acetone				A-11	3.5		0.6	3/21/22 21:25	BRF
Cyclotrisiloxane, hexamethyl-					8.7		0.6	3/21/22 21:25	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 22C1070-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1459
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4370
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1070
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.048	0.060	0.019	J	0.15	0.19	0.060	0.6	3/21/22 21:25	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/21/22 21:25	BRF
Ethylbenzene	0.13	0.060	0.019		0.57	0.26	0.082	0.6	3/21/22 21:25	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/21/22 21:25	BRF
Toluene	0.51	0.060	0.019		1.9	0.23	0.071	0.6	3/21/22 21:25	BRF
Naphthalene	0.13	0.060	0.0068		0.67	0.31	0.036	0.6	3/21/22 21:25	BRF
m&p-Xylene	0.81	0.12	0.040		3.5	0.52	0.17	0.6	3/21/22 21:25	BRF
o-Xylene	0.25	0.060	0.019		1.1	0.26	0.082	0.6	3/21/22 21:25	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	31	6.0	5.6	0.6	3/21/22 21:25	BRF
C9-C10 Aromatics					10	3.0	0.23	0.6	3/21/22 21:25	BRF
C9-C12 Aliphatics					39	6.0	4.1	0.6	3/21/22 21:25	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130	3/21/22 21:25

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 22C1070-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 08:48

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1863
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4207
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1070
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.2	1.2	0.72		5.3	2.9	1.7	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Acrolein	0.21	0.30	0.15	J	0.48	0.69	0.34	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Benzene	0.039	0.030	0.023		0.12	0.096	0.073	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 15:33	TPH
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	3/18/22 15:33	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.14	0.12	0.046	L-05, V-06	0.41	0.37	0.14	0.6	3/18/22 15:33	TPH
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	3/18/22 15:33	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 15:33	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Carbon Tetrachloride	0.039	0.030	0.024		0.25	0.19	0.15	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Chloroethane	0.030	0.030	0.022		0.079	0.079	0.058	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Chloroform	0.091	0.030	0.028		0.45	0.15	0.14	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Chloromethane	0.20	0.060	0.024		0.42	0.12	0.049	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.044	0.030	0.020		0.27	0.18	0.12	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.47	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 15:33	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 15:33	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 15:33	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 15:33	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15	V-05, V-34	ND	1.1	0.55	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Ethylbenzene	0.13	0.030	0.018		0.57	0.13	0.076	0.6	3/18/22 15:33	TPH
4-Ethyltoluene	0.057	0.030	0.018		0.28	0.15	0.091	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Heptane	0.026	0.030	0.019	L-05, J	0.11	0.12	0.079	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	V-05	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	3/18/22 15:33	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Isopropanol	0.32	1.2	0.21	J	0.78	2.9	0.51	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 15:33	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 22C1070-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 08:48

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1863
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4207
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1070
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 15:33	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Naphthalene	0.16	0.030	0.019		0.82	0.16	0.100	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Propylbenzene	0.027	0.076	0.026	J	0.13	0.37	0.13	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Styrene	0.062	0.030	0.016		0.27	0.13	0.067	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Tetrachloroethylene	0.031	0.030	0.023		0.21	0.20	0.16	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Toluene	0.45	0.030	0.017		1.7	0.11	0.065	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04, V-05	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.079	0.12	0.033	J	0.60	0.92	0.26	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.036	0.11	0.018	J	0.18	0.55	0.088	0.6	3/21/22 22:13	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.22	0.030	0.013		1.1	0.15	0.065	0.6	3/18/22 15:33	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.057	0.030	0.016		0.28	0.15	0.078	0.6	3/18/22 15:33	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 15:33	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 15:33	TPH
m&p-Xylene	0.56	0.060	0.034		2.4	0.26	0.15	0.6	3/18/22 15:33	TPH
o-Xylene	0.30	0.030	0.015		1.3	0.13	0.067	0.6	3/18/22 15:33	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	88.0	70-130	3/18/22 15:33
4-Bromofluorobenzene (2)	86.8	70-130	3/18/22 15:33
4-Bromofluorobenzene (4)	92.1	70-130	3/21/22 22:13

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	3/21/22 22:13	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 22C1070-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 08:48

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1863
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4207
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1070
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.023	0.060	0.019	J	0.073	0.19	0.060	0.6	3/21/22 22:13	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/21/22 22:13	BRF
Ethylbenzene	0.089	0.060	0.019		0.39	0.26	0.082	0.6	3/21/22 22:13	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/21/22 22:13	BRF
Toluene	0.29	0.060	0.019		1.1	0.23	0.071	0.6	3/21/22 22:13	BRF
Naphthalene	0.12	0.060	0.0068		0.64	0.31	0.036	0.6	3/21/22 22:13	BRF
m&p-Xylene	0.38	0.12	0.040		1.7	0.52	0.17	0.6	3/21/22 22:13	BRF
o-Xylene	0.18	0.060	0.019		0.80	0.26	0.082	0.6	3/21/22 22:13	BRF
C5-C8 Aliphatics					26	6.0	5.6	0.6	3/21/22 22:13	BRF
C9-C10 Aromatics					5.7	3.0	0.23	0.6	3/21/22 22:13	BRF
C9-C12 Aliphatics					27	6.0	4.1	0.6	3/21/22 22:13	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130	3/21/22 22:13

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22C1070-01RE1 [SVP-10]	B303903	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1070-02RE1 [SVP-11]	B303903	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1070-03RE1 [SVP-12]	B303903	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1070-04RE1 [SVP-14]	B303903	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22C1070-01 [SVP-10]	B303914	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/18/22
22C1070-02 [SVP-11]	B303914	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/18/22
22C1070-03 [SVP-12]	B303914	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/18/22
22C1070-04 [SVP-14]	B303914	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/18/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22C1070-01RE2 [SVP-10]	B304047	1.5	1	N/A	1000	200	75	03/23/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22C1070-01 [SVP-10]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1070-01RE1 [SVP-10]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	30	03/21/22
22C1070-02 [SVP-11]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1070-03 [SVP-12]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1070-04 [SVP-14]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303923 - APH Prep											
Blank (B303923-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/21/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.00*				*8.00*		*100*	*70-130*			
LCS (B303923-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/21/22						
Benzene	4.51				5.00		90.1	70-130			
1,3-Butadiene	4.72				5.00		94.3	70-130			
Decane	4.81				5.00		96.2	70-130			
Ethylbenzene	4.90				5.00		98.1	70-130			
Heptane	4.24				5.00		84.8	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.54				5.00		90.9	70-130			
Toluene	4.49				5.00		89.9	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.07				5.00		101	70-130			
Naphthalene	3.72				5.00		74.5	50-150			
m&p-Xylene	4.98				5.00		99.7	70-130			
o-Xylene	4.90				5.00		98.1	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.06*				*8.00*		*101*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303903 - TO-15 Prep											
Blank (B303903-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/21/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.32*				*8.00*		*91.5*	*70-130*			
LCS (B303903-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/21/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	5.14				5.00		103	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.53*				*8.00*		*94.2*	*70-130*			
Batch B303914 - TO-15 Prep											
Blank (B303914-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/18/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303914 - TO-15 Prep											
Blank (B303914-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/18/22						
Ethyl Acetate	ND	0.20									V-05, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									V-05
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.040									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.051									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.040									V-04, V-05
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*6.84*				*8.00*		*85.5*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*6.81*				*8.00*		*85.1*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303914 - TO-15 Prep												
LCS (B303914-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/18/22							
Acetone	5.22				5.00		104		70-130			
Acrolein	5.71				5.00		114		70-130			
Benzene	6.49				5.00		130		70-130			
Benzyl chloride	5.54				5.00		111		70-130			
Bromodichloromethane	6.28				5.00		126		70-130			
Bromoform	5.68				5.00		114		70-130			
Bromomethane	5.61				5.00		112		70-130			
1,3-Butadiene	5.54				5.00		111		70-130			
2-Butanone (MEK)	5.05				5.00		101		70-130			
Carbon Disulfide	6.28				5.00		126		70-130			
Carbon Tetrachloride	5.60				5.00		112		70-130			
Chlorobenzene	6.02				5.00		120		70-130			
Chloroethane	6.14				5.00		123		70-130			
Chloroform	5.38				5.00		108		70-130			
Chloromethane	6.00				5.00		120		70-130			
Cyclohexane	6.06				5.00		121		70-130			
Dibromochloromethane	6.02				5.00		120		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	6.30				5.00		126		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.69				5.00		114		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	6.05				5.00		121		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.65				5.00		113		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.20				5.00		104		70-130			
1,1-Dichloroethane	5.54				5.00		111		70-130			
1,2-Dichloroethane	5.04				5.00		101		70-130			
1,1-Dichloroethylene	6.19				5.00		124		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	5.42				5.00		108		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	5.18				5.00		104		70-130			
1,2-Dichloropropane	6.67				5.00		**133**	*	70-130			L-05
cis-1,3-Dichloropropene	6.50				5.00		130		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	6.61				5.00		**132**	*	70-130			L-01
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	5.26				5.00		105		70-130			
1,4-Dioxane	6.41				5.00		128		70-130			
Ethyl Acetate	3.61				5.00		72.1		70-130			V-05, V-34
Ethylbenzene	6.14				5.00		123		70-130			
4-Ethyltoluene	6.10				5.00		122		70-130			
Heptane	6.82				5.00		**136**	*	70-130			L-05
Hexachlorobutadiene	3.78				5.00		75.7		70-130			V-05
Hexane	5.49				5.00		110		70-130			
2-Hexanone (MBK)	7.12				5.00		**142**	*	70-130			L-01, V-20
Isopropanol	4.97				5.00		99.3		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.58				5.00		91.7		70-130			
Methylene Chloride	6.20				5.00		124		70-130			
Methyl methacrylate	6.59				5.00		**132**	*	70-130			L-01, V-20
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	7.21				5.00		**144**	*	70-130			L-01, V-20
Naphthalene	4.84				5.00		96.8		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303914 - TO-15 Prep												
LCS (B303914-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/18/22							
Propene	5.20				5.00		104		70-130			
Styrene	6.22				5.00		124		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	7.05				5.00		**141**	*	70-130			L-01, V-20
Tetrachloroethylene	5.27				5.00		105		70-130			
Tetrahydrofuran	4.77				5.00		95.4		70-130			
Toluene	6.14				5.00		123		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	3.50				5.00		70.0		70-130			V-04, V-05
1,1,1-Trichloroethane	5.56				5.00		111		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	6.36				5.00		127		70-130			
Trichloroethylene	5.90				5.00		118		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.40				5.00		108		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	5.93				5.00		119		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.70				5.00		114		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.91				5.00		118		70-130			
Vinyl Acetate	7.17				5.00		**143**	*	70-130			L-01, V-20,
Vinyl Chloride	6.32				5.00		126		70-130			
m&p-Xylene	12.8				10.0		128		70-130			
o-Xylene	6.20				5.00		124		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.26*				*8.00*		*90.8*		*70-130*			
LCS (B303914-BS2)					Prepared & Analyzed: 03/18/22							
Acrylonitrile	4.04				2.88		**140**	*	70-130			L-01, V-20
tert-Butyl Alcohol (TBA)	2.92				2.06		**142**	*	70-130			L-05, V-06
n-Butylbenzene	1.41				1.14		124		70-130			
sec-Butylbenzene	1.39				1.14		122		70-130			
tert-Butylbenzene	1.28				1.14		112		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.44				1.27		113		70-130			
Propylbenzene	1.45				1.27		114		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.68				1.34		125		70-130			V-06
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*6.78*				*8.00*		*84.7*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B304047 - TO-15 Prep											
Blank (B304047-BLK1)					Prepared: 03/23/22 Analyzed: 03/24/22						
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*6.69*				*8.00*		*83.6*	*70-130*			
LCS (B304047-BS1)					Prepared: 03/23/22 Analyzed: 03/24/22						
2,2,4-Trimethylpentane	1.56				1.34		116	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*6.55*				*8.00*		*81.8*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
A-11	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.
A-12	For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.
A-13	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
RL-11	Elevated reporting limit due to high concentration of target compounds.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

V-04	Initial calibration did not meet method specifications. Compound was calibrated using a response factor where %RSD is outside of method specified criteria. Reported result is estimated.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-06	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.
V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
SSR	Samantha S Runyon
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069519-CCV1)			Lab File ID: G22A080006.D			Analyzed: 03/21/22 11:24			
Bromochloromethane (4)	683027	8.497	740265	8.503	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3641463	10.265	3838342	10.277	95	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3211441	14.636	3673737	14.648	87	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
LCS (B303903-BS1)			Lab File ID: G22A080007.D			Analyzed: 03/21/22 12:03			
1,4-Difluorobenzene (4)	3600154	10.265	3641463	10.265	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3197034	14.636	3211441	14.636	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B303903-BLK1)			Lab File ID: G22A080009.D			Analyzed: 03/21/22 13:31			
1,4-Difluorobenzene (4)	3483351	10.265	3641463	10.265	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3167814	14.636	3211441	14.636	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-10 (22C1070-01RE1)			Lab File ID: G22A080016.D			Analyzed: 03/21/22 19:07			
Bromochloromethane (4)	719520	8.497	683027	8.497	105	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3718674	10.265	3641463	10.265	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3361840	14.636	3211441	14.636	105	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-11 (22C1070-02RE1)			Lab File ID: G22A080018.D			Analyzed: 03/21/22 20:35			
Bromochloromethane (4)	692126	8.491	683027	8.497	101	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3525367	10.265	3641463	10.265	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3260876	14.636	3211441	14.636	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-12 (22C1070-03RE1)			Lab File ID: G22A080019.D			Analyzed: 03/21/22 21:25			
Bromochloromethane (4)	700689	8.491	683027	8.497	103	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3524593	10.265	3641463	10.265	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3256917	14.636	3211441	14.636	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-14 (22C1070-04RE1)			Lab File ID: G22A080020.D			Analyzed: 03/21/22 22:13			
Bromochloromethane (4)	693465	8.497	683027	8.497	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3538954	10.265	3641463	10.265	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3246111	14.636	3211441	14.636	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069523-CCV1)			Lab File ID: J22A077004.D			Analyzed: 03/18/22 10:39			
Bromochloromethane (1)	162354	2.857	150879	2.863	108	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	593287	3.465	694423	3.468	85	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	533422	5.054	641566	5.057	83	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
LCS (B303914-BS1)			Lab File ID: J22A077005.D			Analyzed: 03/18/22 11:04			
Bromochloromethane (1)	155170	2.857	162354	2.857	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	586944	3.465	593287	3.465	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	531812	5.054	533422	5.054	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069523-CCV2)			Lab File ID: J22A077006.D			Analyzed: 03/18/22 11:29			
1,4-Difluorobenzene (2)	571361	3.462	705166	3.462	81	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	85331	5.054	98571	5.054	87	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B303914-BS2)			Lab File ID: J22A077007.D			Analyzed: 03/18/22 11:54			
1,4-Difluorobenzene (2)	580038	3.465	571361	3.462	102	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	85435	5.054	85331	5.054	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B303914-BLK1)			Lab File ID: J22A077010.D			Analyzed: 03/18/22 13:22			
Bromochloromethane (1)	158933	2.844	162354	2.857	98	60 - 140	-0.0130	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	556585	3.456	593287	3.465	94	60 - 140	-0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	494494	5.05	533422	5.054	93	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	557831	3.456	571361	3.462	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	78546	5.05	85331	5.054	92	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-10 (22C1070-01)			Lab File ID: J22A077011.D			Analyzed: 03/18/22 13:54			
Bromochloromethane (1)	159940	2.847	162354	2.857	99	60 - 140	-0.0100	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	588755	3.459	593287	3.465	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	515774	5.051	533422	5.054	97	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	588865	3.459	571361	3.462	103	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	84509	5.051	85331	5.054	99	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
SVP-11 (22C1070-02)			Lab File ID: J22A077012.D			Analyzed: 03/18/22 14:27			
Bromochloromethane (1)	159184	2.847	162354	2.857	98	60 - 140	-0.0100	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	565622	3.459	593287	3.465	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	513994	5.051	533422	5.054	96	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	566228	3.459	571361	3.462	99	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	84004	5.051	85331	5.054	98	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
SVP-12 (22C1070-03)			Lab File ID: J22A077013.D			Analyzed: 03/18/22 15:00			
Bromochloromethane (1)	160249	2.847	162354	2.857	99	60 - 140	-0.0100	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	564234	3.456	593287	3.465	95	60 - 140	-0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	515883	5.051	533422	5.054	97	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	564542	3.456	571361	3.462	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	82713	5.051	85331	5.054	97	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
SVP-14 (22C1070-04)			Lab File ID: J22A077014.D			Analyzed: 03/18/22 15:33			
Bromochloromethane (1)	158295	2.85	162354	2.857	97	60 - 140	-0.0070	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	566559	3.462	593287	3.465	95	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	513101	5.051	533422	5.054	96	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	566703	3.462	571361	3.462	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	82284	5.051	85331	5.054	96	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069537-CCV1)			Lab File ID: G22A080006.D			Analyzed: 03/21/22 11:24			
Bromochloromethane (4)	1419564	8.497	1600288	8.503	89	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3634053	10.265	3825698	10.277	95	50 - 200	-0.0120	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3208300	14.636	3670272	14.648	87	50 - 200	-0.0120	+/-0.50	
LCS (B303923-BS1)			Lab File ID: G22A080007.D			Analyzed: 03/21/22 12:03			
Bromochloromethane (4)	1425607	8.497	1419564	8.497	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3595964	10.265	3634053	10.265	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3193765	14.636	3208300	14.636	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B303923-BLK1)			Lab File ID: G22A080009.DA			Analyzed: 03/21/22 13:31			
Bromochloromethane (4)	1399344	8.497	1419564	8.497	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3473754	10.265	3634053	10.265	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3163684	14.636	3208300	14.636	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-10 (22C1070-01)			Lab File ID: G22A080016.DA			Analyzed: 03/21/22 19:07			
Bromochloromethane (4)	1470065	8.497	1419564	8.497	104	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3715283	10.265	3634053	10.265	102	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3358404	14.636	3208300	14.636	105	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-10 (22C1070-01RE1)			Lab File ID: G22A080017.DA			Analyzed: 03/21/22 19:47			
Bromochloromethane (4)	1382781	8.497	1419564	8.497	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3542983	10.271	3634053	10.265	97	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3155756	14.636	3208300	14.636	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-11 (22C1070-02)			Lab File ID: G22A080018.DA			Analyzed: 03/21/22 20:35			
Bromochloromethane (4)	1387800	8.491	1419564	8.497	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3515748	10.265	3634053	10.265	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3257613	14.636	3208300	14.636	102	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-12 (22C1070-03)			Lab File ID: G22A080019.DA			Analyzed: 03/21/22 21:25			
Bromochloromethane (4)	1413977	8.491	1419564	8.497	100	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3517365	10.265	3634053	10.265	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3253111	14.636	3208300	14.636	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-14 (22C1070-04)			Lab File ID: G22A080020.DA			Analyzed: 03/21/22 22:13			
Bromochloromethane (4)	1395754	8.497	1419564	8.497	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3530299	10.265	3634053	10.265	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3242384	14.636	3208300	14.636	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069586-CCV1)			Lab File ID: J22A082025.D			Analyzed: 03/24/22 06:50			
1,4-Difluorobenzene (2)	562859	3.465	705166	3.462	80	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	84238	5.053	98571	5.054	85	60 - 140	-0.0010	+/-0.50	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
LCS (B304047-BS1)			Lab File ID: J22A082026.D			Analyzed: 03/24/22 07:15			
1,4-Difluorobenzene (2)	579575	3.465	562859	3.465	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	88408	5.054	84238	5.053	105	60 - 140	0.0010	+/-0.50	
Blank (B304047-BLK1)			Lab File ID: J22A082029.D			Analyzed: 03/24/22 08:43			
1,4-Difluorobenzene (2)	561375	3.456	562859	3.465	100	60 - 140	-0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	81306	5.05	84238	5.053	97	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
SVP-10 (22C1070-01RE2)			Lab File ID: J22A082030.D			Analyzed: 03/24/22 09:07			
1,4-Difluorobenzene (2)	584513	3.456	562859	3.465	104	60 - 140	-0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	83445	5.05	84238	5.053	99	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069519-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.31	1.179237	1.253038		6.3	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069523-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
Acetone	A	5.00	4.91	1.013483	0.9944393		-1.9	30	
Acrolein	A	5.00	6.43	0.2425092	0.3118913		28.6	30	
Benzene	A	5.00	6.26	0.5773346	0.7234003		25.3	30	
Benzyl chloride	A	5.00	4.93	0.5662092	0.5582642		-1.4	30	
Bromodichloromethane	A	5.00	6.06	0.4493554	0.5449315		21.3	30	
Bromoform	A	5.00	5.42	0.6972692	0.7552954		8.3	30	
Bromomethane	A	5.00	5.18	0.795872	0.8251993		3.7	30	
1,3-Butadiene	A	5.00	5.49	0.4907101	0.538389		9.7	30	
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.86	1.40087	1.363056		-2.7	30	
Carbon Disulfide	A	5.00	5.52	1.998984	2.208448		10.5	30	
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.37	0.5188025	0.5575986		7.5	30	
Chlorobenzene	A	5.00	5.76	0.7193	0.8285732		15.2	30	
Chloroethane	A	5.00	5.67	0.3795632	0.4301711		13.3	30	
Chloroform	A	5.00	4.93	1.888134	1.861246		-1.4	30	
Chloromethane	A	5.00	5.43	0.5417118	0.5885707		8.7	30	
Cyclohexane	A	5.00	5.76	0.265344	0.305703		15.2	30	
Dibromochloromethane	A	5.00	5.75	0.6098379	0.7017843		15.1	30	
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	6.02	0.4553549	0.5487078		20.5	30	
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.16	0.757862	0.7813401		3.1	30	
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.61	0.7367625	0.8271395		12.3	30	
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.18	0.7493582	0.7767689		3.7	30	
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.80	2.185662	2.100447		-3.9	30	
1,1-Dichloroethane	A	5.00	5.00	1.41636	1.415623		-0.05	30	
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.68	1.131436	1.058674		-6.4	30	
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	5.69	1.038306	1.181921		13.8	30	
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.00	1.058854	1.059206		0.03	30	
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.75	1.144971	1.086731		-5.1	30	
1,2-Dichloropropane	A	5.00	6.39	0.2035658	0.2603125		27.9	30	
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	6.37	0.3153762	0.4017213		27.4	30	
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	6.05	0.2855395	0.3454382		21.0	30	
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	5.25	2.0897	2.193429		5.0	30	
1,4-Dioxane	A	5.00	5.79	0.1348394	0.1561767		15.8	30	
Ethyl Acetate	A	5.00	3.44	0.2996362	0.2064131		-31.1	30	*
Ethylbenzene	A	5.00	5.97	1.068394	1.275367		19.4	30	
4-Ethyltoluene	A	5.00	5.69	1.191921	1.355748		13.7	30	
Heptane	A	5.00	6.48	0.1598388	0.2070795		29.6	30	
Hexachlorobutadiene	A	5.00	3.37	1.05506	0.7103809		-32.7	30	*
Hexane	L	5.00	5.03	0.7820404	0.7211698		0.6	30	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069523-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	7.22	0.3105363	0.4486774		44.5	30 *
Isopropanol	A	5.00	5.29	1.087458	1.150001		5.8	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.22	2.400388	2.026544		-15.6	30
Methylene Chloride	A	5.00	5.81	0.6720844	0.7806251		16.1	30
Methyl methacrylate	A	5.00	6.51	0.1927052	0.2508978		30.2	30 *
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	7.15	0.141787	0.2027781		43.0	30 *
Naphthalene	A	5.00	3.61	1.049522	0.7586129		-27.7	30
Propene	A	5.00	4.83	0.4575591	0.4416719		-3.5	30
Styrene	A	5.00	5.87	0.6387272	0.7496714		17.4	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	6.54	0.5691929	0.7439873		30.7	30 *
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.21	0.5934671	0.6180413		4.1	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.50	0.811293	0.7304828		-10.0	30
Toluene	A	5.00	5.92	0.8381161	0.9914582		18.3	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	2.86	0.5285083	0.3023917		-42.8	30 *
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	5.56	0.4533588	0.5039153		11.2	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	6.21	0.2953724	0.366851		24.2	30
Trichloroethylene	A	5.00	5.92	0.2950588	0.349443		18.4	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	4.95	2.216429	2.194011		-1.0	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	5.53	1.637043	1.809113		10.5	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	5.34	1.051818	1.123946		6.9	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.67	1.056033	1.19666		13.3	30
Vinyl Acetate	A	5.00	6.87	1.072956	1.473511		37.3	30 *
Vinyl Chloride	A	5.00	5.86	0.6636142	0.7779839		17.2	30
m&p-Xylene	A	10.0	12.3	0.8662275	1.064118		22.8	30
o-Xylene	A	5.00	5.94	0.8477905	1.006699		18.7	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069523-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	4.18	0.1735134	0.2518548		45.2	30 *
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	3.01	0.4958822	0.725143		46.2	30 *
n-Butylbenzene	A	1.14	1.34	10.1836	11.9847		17.7	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.30	14.61063	16.65235		14.0	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.23	2.651915	2.865045		8.0	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.42	13.16302	14.74314		12.0	30
Propylbenzene	A	1.27	1.41	3.492652	3.881651		11.1	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.81	1.122067	1.517362		35.2	30 *

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S069537-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.44	0.9284439	0.8239083	0.05	-11.3	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.74	0.5726807	0.542588	0.05	-5.3	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.94	1.414536	1.398027	0.05	-1.2	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.50	1.890273	1.700581	0.05	-10.0	30
Toluene	A	5.00	4.47	1.069151	0.9562797	0.05	-10.6	30
Naphthalene	A	5.00	4.22	1.164861	0.9844212	0.05	-15.5	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.0	1.079771	1.081407	0.05	0.2	30
o-Xylene	A	5.00	5.00	1.103528	1.103104	0.05	-0.04	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	101	0.6142127	0.5422217	0.05	-11.7	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	135	9.051872E-02	9.722649E-02	0.05	7.4	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	176	0.6779114	0.6746704	0.05	-0.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069586-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.62	1.123667	1.355182		20.6	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2023
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

Pace Analytical
2201070

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
www.pacelabs.com

http://www.pacelabs.com DOC #378 REV3_11232021

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of ____

Company Name: Apex Companies
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy ste 0 Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CDC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-11-2448
Project Manager: Andrew Street
Pace Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: Vanessa Hunter

Required Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP
Rush Turnaround Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐
Data Delivery Needs
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To:
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA APH			" Hg			Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records	
Pace Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³					Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure	Summa Can ID	Flow Controller ID
1	SVP-10	3-15-22 0857	3-15-22 0911	29	200	SG	6	X	X			29	5	-4	7131	4209
2	SVP-11	2-15-22 0914	3-15-22 0935	41				X	X			30	5	-5	1109	4510
3	SVP-12	3-15-22 0937	3-15-22 1012	50				X	X			30	5	-5.3	459	4570
4	SVP-14	3-15-22 0920	3-15-22 0948	28				X	X			29	5	-5.7	1063	4207
	~~SVP-15 NOT SAMPLED~~	~~3-15-22 0816~~	~~3-15-22 0816~~					X	X			29			1320	4061

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Comments:
See Andrew Street for TO-15 list

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:	Lab Clearance/Limit Req'd Analytes	Special Requirements
[signature] / Apex	3/15/22 / 1445	Air:	☐ MA MCP Required
Received by: (signature) JD Porche	3/15/22 1445		MCP Certification Form Required
Relinquished by: (signature)	Date/Time:		☐ CT RCP Required
		Soil:	RCP Certification Form Required
Received by: (signature)	Date/Time:		☐ Other
[signature]	3/16/22 0927	Other:	
Relinquished by: (signature)	Date/Time:		
Received by: (signature)	Date/Time:		

Pace Analytical
NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx®

FedEx® Tracking

987548497432

ADD NICKNAME

Delivered
Wednesday, March 16, 2022 at 9:27 am

THIS IS 1 OF 6 PIECES

DELIVERED

Signed for by: R.RIOS

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

6 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548497432 (master)	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497443	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497454	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497465	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497476	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497487	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client AQF

Received By _____ Date 3/16/22 Time 0927

How were the samples received? In Cooler _____ On Ice _____ No Ice T

In Box T Ambient _____ Melted Ice _____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C n/a By Gun # _____ Actual Temp - _____

By Blank # _____ Actual Temp - _____

Was Custody Seal Intact? n/a Were Samples Tampered with? n/a

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Analysis T Sampler Name T

Project T ID's T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? _____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	4	6L	4	30min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
1131					4209				
1104					4310				
1457					4370				
1865					4207				
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/27/2022 **Batch #:** J22A058011.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1131

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/27/2022 **Batch #:** J22A058011.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1131

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1104

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1104

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057024.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1459

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057024.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1459

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057013.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1863

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057013.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1863

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

April 11, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22C1077

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on March 16, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Kerry K. McGee
Project Manager

QA Officer
Katherine Allen

Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 4/11/2022

PURCHASE ORDER NUMBER: 316672

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22C1077

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-05	22C1077-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-06	22C1077-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-07	22C1077-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-08	22C1077-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-09	22C1077-05	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-13	22C1077-06	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED REPORT - 4/11/22 - Updated APH range process per client's request.

For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,1,2,2-Tetrachloroethane, 2-Hexanone (MBK), 4-Methyl-2-pentanone (MIBK), Acrylonitrile, Methyl methacrylate, trans-1,3-Dichloropropene, Vinyl Acetate

B303914-BS1, B303914-BS2

L-05 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2-Dichloropropane, Heptane, tert-Butyl Alcohol (TBA)

B303914-BS1, 22C1077-01[SVP-05], 22C1077-02[SVP-06], 22C1077-03[SVP-07], 22C1077-04[SVP-08], 22C1077-05[SVP-09], 22C1077-06[SVP-13], B303914-BS2

V-04 Initial calibration did not meet method specifications. Compound was calibrated using a response factor where %RSD is outside of method specified criteria. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene

22C1077-01[SVP-05], 22C1077-02[SVP-06], 22C1077-03[SVP-07], 22C1077-04[SVP-08], 22C1077-05[SVP-09], 22C1077-06[SVP-13], B303914-BLK1, B303914-BS1, S069523-CCV1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene, Ethyl Acetate, Hexachlorobutadiene

22C1077-01[SVP-05], 22C1077-02[SVP-06], 22C1077-03[SVP-07], 22C1077-04[SVP-08], 22C1077-05[SVP-09], 22C1077-06[SVP-13], B303914-BLK1, B303914-BS1, S069523-CCV1

V-06 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

2,2,4-Trimethylpentane, tert-Butyl Alcohol (TBA)

22C1077-01[SVP-05], 22C1077-02[SVP-06], 22C1077-03[SVP-07], 22C1077-04[SVP-08], 22C1077-05[SVP-09], B303914-BS2, S069523-CCV2, 22C1077-06[SVP-13]

V-20 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,1,2,2-Tetrachloroethane, 2-Hexanone (MBK), 4-Methyl-2-pentanone (MIBK), Acrylonitrile, Methyl methacrylate, Vinyl Acetate

B303914-BS1, S069523-CCV1, B303914-BS2, S069523-CCV2

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

22C1077-01[SVP-05], 22C1077-02[SVP-06], 22C1077-03[SVP-07], 22C1077-04[SVP-08], 22C1077-05[SVP-09], 22C1077-06[SVP-13], B303914-BLK1, B303914-BS1, S069523-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate

B303914-BS1, S069523-CCV1

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Qualifications:

A-11 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

2-Propanol, 2-methyl-, Acetone, Ethyl Acetate

22C1077-05[SVP-09], 22C1077-04[SVP-08]

A-12 For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

Analyte & Samples(s) Qualified:

C5-C8 Aliphatics, C9-C12 Aliphatics

22C1077-02[SVP-06], 22C1077-04[SVP-08], 22C1077-05[SVP-09]

A-13 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Decamethylcyclopentasiloxane

22C1077-02[SVP-06]

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 22C1077-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 08:44

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2196
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4037
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Acrolein	0.25	0.30	0.15	J	0.58	0.69	0.34	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Benzene	0.030	0.030	0.023		0.096	0.096	0.073	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 16:05	TPH
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	3/18/22 16:05	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.10	0.12	0.046	V-06, L-05, J	0.31	0.37	0.14	0.6	3/18/22 16:05	TPH
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	3/18/22 16:05	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 16:05	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Carbon Disulfide	0.042	0.30	0.028	J	0.13	0.93	0.086	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Carbon Tetrachloride	0.055	0.030	0.024		0.35	0.19	0.15	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Chloroform	0.10	0.030	0.028		0.50	0.15	0.14	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Chloromethane	0.058	0.060	0.024	J	0.12	0.12	0.049	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.026	0.030	0.020	J	0.16	0.18	0.12	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.44	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 16:05	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 16:05	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 16:05	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 16:05	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15	V-05, V-34	ND	1.1	0.55	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Ethylbenzene	0.074	0.030	0.018		0.32	0.13	0.076	0.6	3/18/22 16:05	TPH
4-Ethyltoluene	0.036	0.030	0.018		0.18	0.15	0.091	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Heptane	0.024	0.030	0.019	L-05, J	0.098	0.12	0.079	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	V-05	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	3/18/22 16:05	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 16:05	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 22C1077-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 08:44

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2196
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4037
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 16:05	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Naphthalene	0.041	0.030	0.019		0.21	0.16	0.100	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Styrene	0.028	0.030	0.016	J	0.12	0.13	0.067	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Tetrachloroethylene	0.026	0.030	0.023	J	0.18	0.20	0.16	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Toluene	0.23	0.030	0.017		0.87	0.11	0.065	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04, V-05	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.077	0.12	0.033	J	0.59	0.92	0.26	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.023	0.11	0.018	J	0.12	0.55	0.088	0.6	3/22/22 2:18	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.13	0.030	0.013		0.66	0.15	0.065	0.6	3/18/22 16:05	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.039	0.030	0.016		0.19	0.15	0.078	0.6	3/18/22 16:05	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	0.13	0.080	0.026	V-06	0.59	0.38	0.12	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 16:05	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 16:05	TPH
m&p-Xylene	0.31	0.060	0.034		1.3	0.26	0.15	0.6	3/18/22 16:05	TPH
o-Xylene	0.15	0.030	0.015		0.67	0.13	0.067	0.6	3/18/22 16:05	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	87.2	70-130	3/18/22 16:05
4-Bromofluorobenzene (2)	84.8	70-130	3/18/22 16:05
4-Bromofluorobenzene (4)	91.9	70-130	3/22/22 2:18

MADEP APH rev 1

		µg/m³			Retention			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Time**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	3/22/22 2:18	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 22C1077-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 08:44

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2196
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4037
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.019	0.060	0.019	J	0.061	0.19	0.060	0.6	3/22/22 2:18	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/22/22 2:18	BRF
Ethylbenzene	0.049	0.060	0.019	J	0.21	0.26	0.082	0.6	3/22/22 2:18	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/22/22 2:18	BRF
Toluene	0.15	0.060	0.019		0.58	0.23	0.071	0.6	3/22/22 2:18	BRF
Naphthalene	0.037	0.060	0.0068	J	0.19	0.31	0.036	0.6	3/22/22 2:18	BRF
m&p-Xylene	0.22	0.12	0.040		0.95	0.52	0.17	0.6	3/22/22 2:18	BRF
o-Xylene	0.095	0.060	0.019		0.41	0.26	0.082	0.6	3/22/22 2:18	BRF
C5-C8 Aliphatics					57	6.0	5.6	0.6	3/22/22 2:18	BRF
C9-C10 Aromatics					3.6	3.0	0.23	0.6	3/22/22 2:18	BRF
C9-C12 Aliphatics					17	6.0	4.1	0.6	3/22/22 2:18	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	99.7	70-130	3/22/22 2:18

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 22C1077-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 09:01

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1335
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4196
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Acrolein	0.54	0.30	0.15		1.2	0.69	0.34	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Benzene	0.24	0.030	0.023		0.76	0.096	0.073	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 16:38	TPH
2-Butanone (MEK)	0.32	1.2	0.32	J	0.94	3.5	0.94	0.6	3/18/22 16:38	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.8	0.12	0.046	L-05, V-06	5.6	0.37	0.14	0.6	3/18/22 16:38	TPH
n-Butylbenzene	0.027	0.086	0.020	J	0.15	0.47	0.11	0.6	3/18/22 16:38	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 16:38	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Carbon Disulfide	0.17	0.30	0.028	J	0.52	0.93	0.086	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Carbon Tetrachloride	0.047	0.030	0.024		0.30	0.19	0.15	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Chlorobenzene	0.054	0.030	0.020		0.25	0.14	0.092	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Chloroethane	0.025	0.030	0.022	J	0.065	0.079	0.058	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Chloroform	0.37	0.030	0.028		1.8	0.15	0.14	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Chloromethane	0.21	0.060	0.024		0.43	0.12	0.049	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Cyclohexane	0.072	0.030	0.020		0.25	0.10	0.068	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,3-Dichlorobenzene	0.12	0.030	0.017		0.74	0.18	0.100	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.050	0.030	0.020		0.30	0.18	0.12	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 16:38	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 16:38	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 16:38	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 16:38	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Ethyl Acetate	0.65	0.30	0.15	V-05, V-34	2.3	1.1	0.55	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Ethylbenzene	0.54	0.030	0.018		2.3	0.13	0.076	0.6	3/18/22 16:38	TPH
4-Ethyltoluene	0.13	0.030	0.018		0.64	0.15	0.091	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Heptane	0.14	0.030	0.019	L-05	0.57	0.12	0.079	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	V-05	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Hexane	0.32	1.2	0.16	J	1.1	4.2	0.55	0.6	3/18/22 16:38	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Isopropanol	0.97	1.2	0.21	J	2.4	2.9	0.51	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	0.038	0.076	0.024	J	0.19	0.37	0.12	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	0.032	0.030	0.023		0.11	0.11	0.084	0.6	3/18/22 16:38	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 22C1077-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 09:01

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1335
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4196
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	0.21	0.30	0.14	J	0.73	1.0	0.48	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 16:38	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Naphthalene	0.20	0.030	0.019		1.1	0.16	0.100	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Propylbenzene	0.071	0.076	0.026	J	0.35	0.37	0.13	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Styrene	0.14	0.030	0.016		0.58	0.13	0.067	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Tetrachloroethylene	0.81	0.030	0.023		5.5	0.20	0.16	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Toluene	2.5	0.030	0.017		9.6	0.11	0.065	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04, V-05	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Trichloroethylene	0.020	0.030	0.020	J	0.11	0.16	0.11	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.074	0.12	0.033	J	0.57	0.92	0.26	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.083	0.11	0.018	J	0.41	0.55	0.088	0.6	3/22/22 3:45	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.54	0.030	0.013		2.7	0.15	0.065	0.6	3/18/22 16:38	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.16	0.030	0.016		0.81	0.15	0.078	0.6	3/18/22 16:38	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	0.23	0.080	0.026	V-06	1.1	0.38	0.12	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 16:38	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 16:38	TPH
m&p-Xylene	2.1	0.060	0.034		8.9	0.26	0.15	0.6	3/18/22 16:38	TPH
o-Xylene	0.93	0.030	0.015		4.0	0.13	0.067	0.6	3/18/22 16:38	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	88.0	70-130	3/18/22 16:38
4-Bromofluorobenzene (2)	84.2	70-130	3/18/22 16:38
4-Bromofluorobenzene (4)	92.5	70-130	3/22/22 3:45

MADEP APH rev 1

	µg/m³				Retention			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Time**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Cyclotrisiloxane, hexamethyl-					13		0.6	3/22/22 3:45	BRF
Tentatively Identified Compounds C9-C12 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Decamethylcyclopentasiloxane				A-13	11		0.6	3/22/22 3:45	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 22C1077-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 09:01

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1335
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4196
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.13	0.060	0.019		0.40	0.19	0.060	0.6	3/22/22 3:45	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/22/22 3:45	BRF
Ethylbenzene	0.34	0.060	0.019		1.5	0.26	0.082	0.6	3/22/22 3:45	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/22/22 3:45	BRF
Toluene	1.8	0.060	0.019		6.6	0.23	0.071	0.6	3/22/22 3:45	BRF
Naphthalene	0.13	0.060	0.0068		0.70	0.31	0.036	0.6	3/22/22 3:45	BRF
m&p-Xylene	1.5	0.12	0.040		6.6	0.52	0.17	0.6	3/22/22 3:45	BRF
o-Xylene	0.62	0.060	0.019		2.7	0.26	0.082	0.6	3/22/22 3:45	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	69	6.0	5.6	0.6	3/22/22 3:45	BRF
C9-C10 Aromatics					12	3.0	0.23	0.6	3/22/22 3:45	BRF
C9-C12 Aliphatics				A-12	53	6.0	4.1	0.6	3/22/22 3:45	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130	3/22/22 3:45	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 22C1077-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 09:25

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1027
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4294
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	1.8	1.2	0.72		4.3	2.9	1.7	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Acrolein	0.26	0.30	0.15	J	0.59	0.69	0.34	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Benzene	0.12	0.030	0.023		0.37	0.096	0.073	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 17:11	TPH
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	3/18/22 17:11	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.24	0.12	0.046	L-05, V-06	0.73	0.37	0.14	0.6	3/18/22 17:11	TPH
n-Butylbenzene	0.020	0.086	0.020	J	0.11	0.47	0.11	0.6	3/18/22 17:11	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 17:11	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Carbon Tetrachloride	0.082	0.030	0.024		0.52	0.19	0.15	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Chloroethane	0.041	0.030	0.022		0.11	0.079	0.058	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Chloroform	0.097	0.030	0.028		0.47	0.15	0.14	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Chloromethane	1.1	0.060	0.024		2.3	0.12	0.049	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Cyclohexane	0.39	0.030	0.020		1.3	0.10	0.068	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.022	0.030	0.020	J	0.13	0.18	0.12	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.47	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 17:11	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 17:11	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 17:11	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 17:11	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15	V-05, V-34	ND	1.1	0.55	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Ethylbenzene	0.13	0.030	0.018		0.57	0.13	0.076	0.6	3/18/22 17:11	TPH
4-Ethyltoluene	0.065	0.030	0.018		0.32	0.15	0.091	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Heptane	0.053	0.030	0.019	L-05	0.22	0.12	0.079	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	V-05	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	3/18/22 17:11	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Isopropanol	0.28	1.2	0.21	J	0.68	2.9	0.51	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 17:11	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 22C1077-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 09:25

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1027
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4294
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	0.18	0.30	0.14	J	0.63	1.0	0.48	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 17:11	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Naphthalene	0.065	0.030	0.019		0.34	0.16	0.100	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Propylbenzene	0.028	0.076	0.026	J	0.14	0.37	0.13	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Styrene	0.035	0.030	0.016		0.15	0.13	0.067	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Tetrachloroethylene	0.024	0.030	0.023	J	0.16	0.20	0.16	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Toluene	0.47	0.030	0.017		1.8	0.11	0.065	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04, V-05	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.4	0.67	0.20	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.072	0.12	0.033	J	0.55	0.92	0.26	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.046	0.11	0.018	J	0.23	0.55	0.088	0.6	3/22/22 4:34	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.31	0.030	0.013		1.5	0.15	0.065	0.6	3/18/22 17:11	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.072	0.030	0.016		0.35	0.15	0.078	0.6	3/18/22 17:11	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	0.18	0.080	0.026	V-06	0.85	0.38	0.12	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 17:11	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 17:11	TPH
m&p-Xylene	0.57	0.060	0.034		2.5	0.26	0.15	0.6	3/18/22 17:11	TPH
o-Xylene	0.22	0.030	0.015		0.98	0.13	0.067	0.6	3/18/22 17:11	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	87.0	70-130	3/18/22 17:11
4-Bromofluorobenzene (2)	85.2	70-130	3/18/22 17:11
4-Bromofluorobenzene (4)	92.2	70-130	3/22/22 4:34

MADEP APH rev 1

	µg/m³							Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Retention Time**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	3/22/22 4:34	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 22C1077-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 09:25

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1027
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4294
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.058	0.060	0.019	J	0.19	0.19	0.060	0.6	3/22/22 4:34	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/22/22 4:34	BRF
Ethylbenzene	0.080	0.060	0.019		0.35	0.26	0.082	0.6	3/22/22 4:34	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/22/22 4:34	BRF
Toluene	0.30	0.060	0.019		1.1	0.23	0.071	0.6	3/22/22 4:34	BRF
Naphthalene	0.051	0.060	0.0068	J	0.27	0.31	0.036	0.6	3/22/22 4:34	BRF
m&p-Xylene	0.39	0.12	0.040		1.7	0.52	0.17	0.6	3/22/22 4:34	BRF
o-Xylene	0.14	0.060	0.019		0.62	0.26	0.082	0.6	3/22/22 4:34	BRF
C5-C8 Aliphatics					23	6.0	5.6	0.6	3/22/22 4:34	BRF
C9-C10 Aromatics					5.6	3.0	0.23	0.6	3/22/22 4:34	BRF
C9-C12 Aliphatics					25	6.0	4.1	0.6	3/22/22 4:34	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130	3/22/22 4:34	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 22C1077-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 09:46

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1219
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4183
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Acrolein	0.45	0.30	0.15		1.0	0.69	0.34	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Benzene	0.25	0.030	0.023		0.80	0.096	0.073	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 17:44	TPH
2-Butanone (MEK)	0.42	1.2	0.32	J	1.2	3.5	0.94	0.6	3/18/22 17:44	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.3	0.12	0.046	L-05, V-06	4.0	0.37	0.14	0.6	3/18/22 17:44	TPH
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	3/18/22 17:44	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 17:44	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Carbon Disulfide	0.055	0.30	0.028	J	0.17	0.93	0.086	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Carbon Tetrachloride	0.069	0.030	0.024		0.43	0.19	0.15	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Chlorobenzene	0.029	0.030	0.020	J	0.13	0.14	0.092	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Chloroform	0.12	0.030	0.028		0.57	0.15	0.14	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Chloromethane	0.30	0.060	0.024		0.62	0.12	0.049	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Cyclohexane	0.074	0.030	0.020		0.25	0.10	0.068	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.040	0.030	0.020		0.24	0.18	0.12	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.46	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 17:44	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 17:44	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 17:44	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 17:44	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Ethyl Acetate	1.8	0.30	0.15	V-05, V-34	6.5	1.1	0.55	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Ethylbenzene	0.26	0.030	0.018		1.1	0.13	0.076	0.6	3/18/22 17:44	TPH
4-Ethyltoluene	0.075	0.030	0.018		0.37	0.15	0.091	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Heptane	0.13	0.030	0.019	L-05	0.53	0.12	0.079	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	V-05	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Hexane	0.34	1.2	0.16	J	1.2	4.2	0.55	0.6	3/18/22 17:44	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Isopropanol	0.52	1.2	0.21	J	1.3	2.9	0.51	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	0.031	0.030	0.023		0.11	0.11	0.084	0.6	3/18/22 17:44	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 22C1077-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 09:46

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1219
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4183
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.27	0.30	0.14	J	0.95	1.0	0.48	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 17:44	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Naphthalene	0.12	0.030	0.019		0.63	0.16	0.100	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Propylbenzene	0.041	0.076	0.026	J	0.20	0.37	0.13	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Styrene	0.067	0.030	0.016		0.29	0.13	0.067	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Tetrachloroethylene	0.086	0.030	0.023		0.59	0.20	0.16	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Toluene	1.4	0.030	0.017		5.4	0.11	0.065	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04, V-05	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.081	0.12	0.033	J	0.62	0.92	0.26	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.044	0.11	0.018	J	0.22	0.55	0.088	0.6	3/22/22 5:23	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.31	0.030	0.013		1.5	0.15	0.065	0.6	3/18/22 17:44	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.11	0.030	0.016		0.54	0.15	0.078	0.6	3/18/22 17:44	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	0.52	0.080	0.026	V-06	2.5	0.38	0.12	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 17:44	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 17:44	TPH
m&p-Xylene	0.92	0.060	0.034		4.0	0.26	0.15	0.6	3/18/22 17:44	TPH
o-Xylene	0.41	0.030	0.015		1.8	0.13	0.067	0.6	3/18/22 17:44	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	87.2	70-130	3/18/22 17:44
4-Bromofluorobenzene (2)	84.3	70-130	3/18/22 17:44
4-Bromofluorobenzene (4)	92.6	70-130	3/22/22 5:23

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Ethyl Acetate				A-11	5.4		0.6	3/22/22 5:23	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 22C1077-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 09:46

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1219
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4183
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.13	0.060	0.019		0.43	0.19	0.060	0.6	3/22/22 5:23	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/22/22 5:23	BRF
Ethylbenzene	0.15	0.060	0.019		0.67	0.26	0.082	0.6	3/22/22 5:23	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/22/22 5:23	BRF
Toluene	0.98	0.060	0.019		3.7	0.23	0.071	0.6	3/22/22 5:23	BRF
Naphthalene	0.086	0.060	0.0068		0.45	0.31	0.036	0.6	3/22/22 5:23	BRF
m&p-Xylene	0.66	0.12	0.040		2.9	0.52	0.17	0.6	3/22/22 5:23	BRF
o-Xylene	0.27	0.060	0.019		1.2	0.26	0.082	0.6	3/22/22 5:23	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	55	6.0	5.6	0.6	3/22/22 5:23	BRF
C9-C10 Aromatics					6.9	3.0	0.23	0.6	3/22/22 5:23	BRF
C9-C12 Aliphatics					33	6.0	4.1	0.6	3/22/22 5:23	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130	3/22/22 5:23

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 22C1077-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:32

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1972
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4369
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	3.5	1.2	0.72		8.4	2.9	1.7	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Acrolein	0.64	0.30	0.15		1.5	0.69	0.34	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Benzene	0.21	0.030	0.023		0.67	0.096	0.073	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 18:16	TPH
2-Butanone (MEK)	0.39	1.2	0.32	J	1.2	3.5	0.94	0.6	3/18/22 18:16	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.6	0.12	0.046	L-05, V-06	4.9	0.37	0.14	0.6	3/18/22 18:16	TPH
n-Butylbenzene	0.024	0.086	0.020	J	0.13	0.47	0.11	0.6	3/18/22 18:16	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 18:16	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Carbon Disulfide	0.038	0.30	0.028	J	0.12	0.93	0.086	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Carbon Tetrachloride	0.047	0.030	0.024		0.30	0.19	0.15	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Chlorobenzene	0.033	0.030	0.020		0.15	0.14	0.092	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Chloroform	0.11	0.030	0.028		0.55	0.15	0.14	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Chloromethane	0.052	0.060	0.024	J	0.11	0.12	0.049	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Cyclohexane	0.053	0.030	0.020		0.18	0.10	0.068	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.077	0.030	0.020		0.47	0.18	0.12	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 18:16	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 18:16	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 18:16	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 18:16	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Ethyl Acetate	0.17	0.30	0.15	V-05, V-34, J	0.61	1.1	0.55	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Ethylbenzene	0.40	0.030	0.018		1.8	0.13	0.076	0.6	3/18/22 18:16	TPH
4-Ethyltoluene	0.10	0.030	0.018		0.50	0.15	0.091	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Heptane	0.14	0.030	0.019	L-05	0.55	0.12	0.079	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	V-05	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Hexane	0.24	1.2	0.16	J	0.83	4.2	0.55	0.6	3/18/22 18:16	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Isopropanol	0.53	1.2	0.21	J	1.3	2.9	0.51	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	0.028	0.076	0.024	J	0.14	0.37	0.12	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	0.027	0.030	0.023	J	0.097	0.11	0.084	0.6	3/18/22 18:16	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 22C1077-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:32

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1972
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4369
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	0.20	0.30	0.14	J	0.69	1.0	0.48	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 18:16	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Naphthalene	0.16	0.030	0.019		0.86	0.16	0.100	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Propylbenzene	0.052	0.076	0.026	J	0.25	0.37	0.13	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Styrene	0.11	0.030	0.016		0.47	0.13	0.067	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Tetrachloroethylene	0.10	0.030	0.023		0.70	0.20	0.16	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Toluene	1.9	0.030	0.017		7.1	0.11	0.065	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04, V-05	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035		1.2	0.67	0.20	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.076	0.12	0.033	J	0.58	0.92	0.26	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.075	0.11	0.018	J	0.37	0.55	0.088	0.6	3/22/22 6:12	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.45	0.030	0.013		2.2	0.15	0.065	0.6	3/18/22 18:16	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.13	0.030	0.016		0.63	0.15	0.078	0.6	3/18/22 18:16	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	0.14	0.080	0.026	V-06	0.66	0.38	0.12	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 18:16	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 18:16	TPH
m&p-Xylene	1.5	0.060	0.034		6.4	0.26	0.15	0.6	3/18/22 18:16	TPH
o-Xylene	0.64	0.030	0.015		2.8	0.13	0.067	0.6	3/18/22 18:16	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	85.7	70-130	3/18/22 18:16
4-Bromofluorobenzene (2)	84.5	70-130	3/18/22 18:16
4-Bromofluorobenzene (4)	93.4	70-130	3/22/22 6:12

MADEP APH rev 1

	µg/m³			Retention				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Time**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
				ug/m3					
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
2-Propanol, 2-methyl-				A-11	3.2		0.6	3/22/22 6:12	BRF
Acetone				A-11	5.5		0.6	3/22/22 6:12	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 22C1077-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:32

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1972
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4369
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.11	0.060	0.019		0.34	0.19	0.060	0.6	3/22/22 6:12	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/22/22 6:12	BRF
Ethylbenzene	0.25	0.060	0.019		1.1	0.26	0.082	0.6	3/22/22 6:12	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/22/22 6:12	BRF
Toluene	1.4	0.060	0.019		5.1	0.23	0.071	0.6	3/22/22 6:12	BRF
Naphthalene	0.13	0.060	0.0068		0.66	0.31	0.036	0.6	3/22/22 6:12	BRF
m&p-Xylene	1.1	0.12	0.040		4.8	0.52	0.17	0.6	3/22/22 6:12	BRF
o-Xylene	0.44	0.060	0.019		1.9	0.26	0.082	0.6	3/22/22 6:12	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	44	6.0	5.6	0.6	3/22/22 6:12	BRF
C9-C10 Aromatics					12	3.0	0.23	0.6	3/22/22 6:12	BRF
C9-C12 Aliphatics					53	6.0	4.1	0.6	3/22/22 6:12	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130		3/22/22 6:12

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 22C1077-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 08:46

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2019
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4072
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Acrolein	0.19	0.30	0.15	J	0.44	0.69	0.34	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Benzene	0.031	0.030	0.023		0.098	0.096	0.073	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 18:49	TPH
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	3/18/22 18:49	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.15	0.12	0.046	L-05, V-06	0.45	0.37	0.14	0.6	3/18/22 18:49	TPH
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	3/18/22 18:49	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 18:49	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Carbon Tetrachloride	0.057	0.030	0.024		0.36	0.19	0.15	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Chloroform	0.052	0.030	0.028		0.25	0.15	0.14	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Chloromethane	0.055	0.060	0.024	J	0.11	0.12	0.049	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Cyclohexane	0.41	0.030	0.020		1.4	0.10	0.068	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.050	0.030	0.020		0.30	0.18	0.12	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.46	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 18:49	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 18:49	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 18:49	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 18:49	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15	V-05, V-34	ND	1.1	0.55	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Ethylbenzene	0.12	0.030	0.018		0.51	0.13	0.076	0.6	3/18/22 18:49	TPH
4-Ethyltoluene	0.047	0.030	0.018		0.23	0.15	0.091	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Heptane	0.19	0.030	0.019	L-05	0.79	0.12	0.079	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	V-05	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Hexane	1.8	1.2	0.16		6.2	4.2	0.55	0.6	3/18/22 18:49	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 18:49	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 22C1077-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 08:46

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2019
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4072
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 18:49	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Naphthalene	0.049	0.030	0.019		0.25	0.16	0.100	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Styrene	0.050	0.030	0.016		0.21	0.13	0.067	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Tetrachloroethylene	0.029	0.030	0.023	J	0.20	0.20	0.16	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Toluene	0.39	0.030	0.017		1.5	0.11	0.065	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04, V-05	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035		1.2	0.67	0.20	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.078	0.12	0.033	J	0.60	0.92	0.26	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.025	0.11	0.018	J	0.12	0.55	0.088	0.6	3/22/22 7:02	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.17	0.030	0.013		0.83	0.15	0.065	0.6	3/18/22 18:49	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.046	0.030	0.016		0.23	0.15	0.078	0.6	3/18/22 18:49	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	3.3	0.27	0.086		15	1.3	0.40	2	3/24/22 9:33	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 18:49	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 18:49	TPH
m&p-Xylene	0.48	0.060	0.034		2.1	0.26	0.15	0.6	3/18/22 18:49	TPH
o-Xylene	0.22	0.030	0.015		0.95	0.13	0.067	0.6	3/18/22 18:49	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	86.0	70-130	3/18/22 18:49
4-Bromofluorobenzene (2)	81.2	70-130	3/24/22 9:33
4-Bromofluorobenzene (2)	83.4	70-130	3/18/22 18:49
4-Bromofluorobenzene (4)	93.2	70-130	3/22/22 7:02

MADEP APH rev 1

	µg/m³				Retention			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Time	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	3/22/22 7:02	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 22C1077-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 08:46

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2019
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4072
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1077
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	3/22/22 7:02	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/22/22 7:02	BRF
Ethylbenzene	0.074	0.060	0.019		0.32	0.26	0.082	0.6	3/22/22 7:02	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/22/22 7:02	BRF
Toluene	0.27	0.060	0.019		1.0	0.23	0.071	0.6	3/22/22 7:02	BRF
Naphthalene	0.042	0.060	0.0068	J	0.22	0.31	0.036	0.6	3/22/22 7:02	BRF
m&p-Xylene	0.34	0.12	0.040		1.5	0.52	0.17	0.6	3/22/22 7:02	BRF
o-Xylene	0.13	0.060	0.019		0.58	0.26	0.082	0.6	3/22/22 7:02	BRF
C5-C8 Aliphatics					140	6.0	5.6	0.6	3/22/22 7:02	BRF
C9-C10 Aromatics					4.2	3.0	0.23	0.6	3/22/22 7:02	BRF
C9-C12 Aliphatics					18	6.0	4.1	0.6	3/22/22 7:02	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130		3/22/22 7:02

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22C1077-01RE1 [SVP-05]	B303903	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1077-02RE1 [SVP-06]	B303903	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1077-03RE1 [SVP-07]	B303903	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1077-04RE1 [SVP-08]	B303903	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1077-05RE1 [SVP-09]	B303903	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1077-06RE1 [SVP-13]	B303903	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22C1077-01 [SVP-05]	B303914	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/18/22
22C1077-02 [SVP-06]	B303914	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/18/22
22C1077-03 [SVP-07]	B303914	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/18/22
22C1077-04 [SVP-08]	B303914	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/18/22
22C1077-05 [SVP-09]	B303914	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/18/22
22C1077-06 [SVP-13]	B303914	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/18/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22C1077-06RE2 [SVP-13]	B304047	1.5	1	N/A	1000	200	150	03/23/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22C1077-01 [SVP-05]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1077-02 [SVP-06]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1077-03 [SVP-07]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1077-04 [SVP-08]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1077-05 [SVP-09]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1077-06 [SVP-13]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303923 - APH Prep											
Blank (B303923-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/21/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.00*				*8.00*		*100*	*70-130*			
LCS (B303923-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/21/22						
Benzene	4.51				5.00		90.1	70-130			
1,3-Butadiene	4.72				5.00		94.3	70-130			
Decane	4.81				5.00		96.2	70-130			
Ethylbenzene	4.90				5.00		98.1	70-130			
Heptane	4.24				5.00		84.8	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.54				5.00		90.9	70-130			
Toluene	4.49				5.00		89.9	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.07				5.00		101	70-130			
Naphthalene	3.72				5.00		74.5	50-150			
m&p-Xylene	4.98				5.00		99.7	70-130			
o-Xylene	4.90				5.00		98.1	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.06*				*8.00*		*101*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303903 - TO-15 Prep											
Blank (B303903-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/21/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.32*				*8.00*		*91.5*	*70-130*			
LCS (B303903-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/21/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	5.14				5.00		103	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.53*				*8.00*		*94.2*	*70-130*			
Batch B303914 - TO-15 Prep											
Blank (B303914-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/18/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303914 - TO-15 Prep											
Blank (B303914-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/18/22						
Ethyl Acetate	ND	0.20									V-05, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
4-Ethyltoluene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									V-05
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.040									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.051									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.040									V-04, V-05
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*6.84*				*8.00*		*85.5*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*6.81*				*8.00*		*85.1*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303914 - TO-15 Prep												
LCS (B303914-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/18/22							
Acetone	5.22				5.00		104		70-130			
Acrolein	5.71				5.00		114		70-130			
Benzene	6.49				5.00		130		70-130			
Benzyl chloride	5.54				5.00		111		70-130			
Bromodichloromethane	6.28				5.00		126		70-130			
Bromoform	5.68				5.00		114		70-130			
Bromomethane	5.61				5.00		112		70-130			
1,3-Butadiene	5.54				5.00		111		70-130			
2-Butanone (MEK)	5.05				5.00		101		70-130			
Carbon Disulfide	6.28				5.00		126		70-130			
Carbon Tetrachloride	5.60				5.00		112		70-130			
Chlorobenzene	6.02				5.00		120		70-130			
Chloroethane	6.14				5.00		123		70-130			
Chloroform	5.38				5.00		108		70-130			
Chloromethane	6.00				5.00		120		70-130			
Cyclohexane	6.06				5.00		121		70-130			
Dibromochloromethane	6.02				5.00		120		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	6.30				5.00		126		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.69				5.00		114		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	6.05				5.00		121		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.65				5.00		113		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.20				5.00		104		70-130			
1,1-Dichloroethane	5.54				5.00		111		70-130			
1,2-Dichloroethane	5.04				5.00		101		70-130			
1,1-Dichloroethylene	6.19				5.00		124		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	5.42				5.00		108		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	5.18				5.00		104		70-130			
1,2-Dichloropropane	6.67				5.00		**133**	*	70-130			L-05
cis-1,3-Dichloropropene	6.50				5.00		130		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	6.61				5.00		**132**	*	70-130			L-01
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	5.26				5.00		105		70-130			
1,4-Dioxane	6.41				5.00		128		70-130			
Ethyl Acetate	3.61				5.00		72.1		70-130			V-05, V-34
Ethylbenzene	6.14				5.00		123		70-130			
4-Ethyltoluene	6.10				5.00		122		70-130			
Heptane	6.82				5.00		**136**	*	70-130			L-05
Hexachlorobutadiene	3.78				5.00		75.7		70-130			V-05
Hexane	5.49				5.00		110		70-130			
2-Hexanone (MBK)	7.12				5.00		**142**	*	70-130			L-01, V-20
Isopropanol	4.97				5.00		99.3		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.58				5.00		91.7		70-130			
Methylene Chloride	6.20				5.00		124		70-130			
Methyl methacrylate	6.59				5.00		**132**	*	70-130			L-01, V-20
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	7.21				5.00		**144**	*	70-130			L-01, V-20
Naphthalene	4.84				5.00		96.8		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303914 - TO-15 Prep												
LCS (B303914-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/18/22							
Propene	5.20				5.00		104		70-130			
Styrene	6.22				5.00		124		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	7.05				5.00		**141**	*	70-130			L-01, V-20
Tetrachloroethylene	5.27				5.00		105		70-130			
Tetrahydrofuran	4.77				5.00		95.4		70-130			
Toluene	6.14				5.00		123		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	3.50				5.00		70.0		70-130			V-04, V-05
1,1,1-Trichloroethane	5.56				5.00		111		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	6.36				5.00		127		70-130			
Trichloroethylene	5.90				5.00		118		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.40				5.00		108		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	5.93				5.00		119		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.70				5.00		114		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.91				5.00		118		70-130			
Vinyl Acetate	7.17				5.00		**143**	*	70-130			L-01, V-20,
Vinyl Chloride	6.32				5.00		126		70-130			
m&p-Xylene	12.8				10.0		128		70-130			
o-Xylene	6.20				5.00		124		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.26*				*8.00*		*90.8*		*70-130*			
LCS (B303914-BS2)					Prepared & Analyzed: 03/18/22							
Acrylonitrile	4.04				2.88		**140**	*	70-130			L-01, V-20
tert-Butyl Alcohol (TBA)	2.92				2.06		**142**	*	70-130			L-05, V-06
n-Butylbenzene	1.41				1.14		124		70-130			
sec-Butylbenzene	1.39				1.14		122		70-130			
tert-Butylbenzene	1.28				1.14		112		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.44				1.27		113		70-130			
Propylbenzene	1.45				1.27		114		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.68				1.34		125		70-130			V-06
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*6.78*				*8.00*		*84.7*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B304047 - TO-15 Prep											
Blank (B304047-BLK1)					Prepared: 03/23/22 Analyzed: 03/24/22						
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*6.69*				*8.00*		*83.6*	*70-130*			
LCS (B304047-BS1)					Prepared: 03/23/22 Analyzed: 03/24/22						
2,2,4-Trimethylpentane	1.56				1.34		116	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*6.55*				*8.00*		*81.8*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
A-11	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.
A-12	For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.
A-13	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
V-04	Initial calibration did not meet method specifications. Compound was calibrated using a response factor where %RSD is outside of method specified criteria. Reported result is estimated.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-06	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.
V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
SSR	Samantha S Runyon
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069519-CCV1)			Lab File ID: G22A080006.D			Analyzed: 03/21/22 11:24			
Bromochloromethane (4)	683027	8.497	740265	8.503	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3641463	10.265	3838342	10.277	95	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3211441	14.636	3673737	14.648	87	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
LCS (B303903-BS1)			Lab File ID: G22A080007.D			Analyzed: 03/21/22 12:03			
1,4-Difluorobenzene (4)	3600154	10.265	3641463	10.265	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3197034	14.636	3211441	14.636	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B303903-BLK1)			Lab File ID: G22A080009.D			Analyzed: 03/21/22 13:31			
1,4-Difluorobenzene (4)	3483351	10.265	3641463	10.265	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3167814	14.636	3211441	14.636	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-05 (22C1077-01RE1)			Lab File ID: G22A080025.D			Analyzed: 03/22/22 02:18			
Bromochloromethane (4)	695570	8.497	683027	8.497	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3554119	10.265	3641463	10.265	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3283943	14.636	3211441	14.636	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-06 (22C1077-02RE1)			Lab File ID: G22A080027.D			Analyzed: 03/22/22 03:45			
Bromochloromethane (4)	683732	8.497	683027	8.497	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3499699	10.265	3641463	10.265	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3290363	14.636	3211441	14.636	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-07 (22C1077-03RE1)			Lab File ID: G22A080028.D			Analyzed: 03/22/22 04:34			
Bromochloromethane (4)	695991	8.497	683027	8.497	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3575064	10.265	3641463	10.265	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3263913	14.636	3211441	14.636	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-08 (22C1077-04RE1)			Lab File ID: G22A080029.D			Analyzed: 03/22/22 05:23			
Bromochloromethane (4)	700591	8.497	683027	8.497	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3559728	10.265	3641463	10.265	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3304387	14.636	3211441	14.636	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-09 (22C1077-05RE1)			Lab File ID: G22A080030.D			Analyzed: 03/22/22 06:12			
Bromochloromethane (4)	694898	8.491	683027	8.497	102	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3546750	10.265	3641463	10.265	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3297514	14.636	3211441	14.636	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-13 (22C1077-06RE1)			Lab File ID: G22A080031.D			Analyzed: 03/22/22 07:02			
Bromochloromethane (4)	700322	8.491	683027	8.497	103	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3598055	10.265	3641463	10.265	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3320077	14.636	3211441	14.636	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069523-CCV1)			Lab File ID: J22A077004.D			Analyzed: 03/18/22 10:39			
Bromochloromethane (1)	162354	2.857	150879	2.863	108	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	593287	3.465	694423	3.468	85	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	533422	5.054	641566	5.057	83	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
LCS (B303914-BS1)			Lab File ID: J22A077005.D			Analyzed: 03/18/22 11:04			
Bromochloromethane (1)	155170	2.857	162354	2.857	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	586944	3.465	593287	3.465	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	531812	5.054	533422	5.054	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S069523-CCV2)			Lab File ID: J22A077006.D			Analyzed: 03/18/22 11:29			
1,4-Difluorobenzene (2)	571361	3.462	705166	3.462	81	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	85331	5.054	98571	5.054	87	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B303914-BS2)			Lab File ID: J22A077007.D			Analyzed: 03/18/22 11:54			
1,4-Difluorobenzene (2)	580038	3.465	571361	3.462	102	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	85435	5.054	85331	5.054	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B303914-BLK1)			Lab File ID: J22A077010.D			Analyzed: 03/18/22 13:22			
Bromochloromethane (1)	158933	2.844	162354	2.857	98	60 - 140	-0.0130	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	556585	3.456	593287	3.465	94	60 - 140	-0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	494494	5.05	533422	5.054	93	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	557831	3.456	571361	3.462	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	78546	5.05	85331	5.054	92	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-05 (22C1077-01)			Lab File ID: J22A077015.D			Analyzed: 03/18/22 16:05			
Bromochloromethane (1)	162151	2.851	162354	2.857	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	573386	3.462	593287	3.465	97	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	516775	5.051	533422	5.054	97	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	573505	3.462	571361	3.462	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	84066	5.051	85331	5.054	99	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
SVP-06 (22C1077-02)			Lab File ID: J22A077016.D			Analyzed: 03/18/22 16:38			
Bromochloromethane (1)	158797	2.854	162354	2.857	98	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	574639	3.462	593287	3.465	97	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	520807	5.05	533422	5.054	98	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	574767	3.462	571361	3.462	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	86150	5.05	85331	5.054	101	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-07 (22C1077-03)			Lab File ID: J22A077017.D			Analyzed: 03/18/22 17:11			
Bromochloromethane (1)	157199	2.847	162354	2.857	97	60 - 140	-0.0100	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	561438	3.459	593287	3.465	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	498300	5.05	533422	5.054	93	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	561790	3.459	571361	3.462	98	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	80473	5.05	85331	5.054	94	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-08 (22C1077-04)			Lab File ID: J22A077018.D			Analyzed: 03/18/22 17:44			
Bromochloromethane (1)	157517	2.844	162354	2.857	97	60 - 140	-0.0130	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	561601	3.456	593287	3.465	95	60 - 140	-0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	504019	5.05	533422	5.054	94	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	562089	3.456	571361	3.462	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	82415	5.05	85331	5.054	97	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-09 (22C1077-05)			Lab File ID: J22A077019.D			Analyzed: 03/18/22 18:16			
Bromochloromethane (1)	161171	2.854	162354	2.857	99	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	575445	3.462	593287	3.465	97	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	534041	5.051	533422	5.054	100	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	575445	3.462	571361	3.462	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	85632	5.051	85331	5.054	100	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
SVP-13 (22C1077-06)			Lab File ID: J22A077020.D			Analyzed: 03/18/22 18:49			
Bromochloromethane (1)	160365	2.85	162354	2.857	99	60 - 140	-0.0070	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	573270	3.459	593287	3.465	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	509754	5.05	533422	5.054	96	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	573500	3.459	571361	3.462	100	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	83235	5.05	85331	5.054	98	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069537-CCV1)			Lab File ID: G22A080006.D			Analyzed: 03/21/22 11:24			
Bromochloromethane (4)	1419564	8.497	1600288	8.503	89	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3634053	10.265	3825698	10.277	95	50 - 200	-0.0120	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3208300	14.636	3670272	14.648	87	50 - 200	-0.0120	+/-0.50	
LCS (B303923-BS1)			Lab File ID: G22A080007.D			Analyzed: 03/21/22 12:03			
Bromochloromethane (4)	1425607	8.497	1419564	8.497	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3595964	10.265	3634053	10.265	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3193765	14.636	3208300	14.636	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B303923-BLK1)			Lab File ID: G22A080009.DA			Analyzed: 03/21/22 13:31			
Bromochloromethane (4)	1399344	8.497	1419564	8.497	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3473754	10.265	3634053	10.265	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3163684	14.636	3208300	14.636	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-05 (22C1077-01)			Lab File ID: G22A080025.DA			Analyzed: 03/22/22 02:18			
Bromochloromethane (4)	1385213	8.491	1419564	8.497	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3545053	10.265	3634053	10.265	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3280540	14.636	3208300	14.636	102	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-06 (22C1077-02)			Lab File ID: G22A080027.DA			Analyzed: 03/22/22 03:45			
Bromochloromethane (4)	1346231	8.497	1419564	8.497	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3497369	10.265	3634053	10.265	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3287380	14.636	3208300	14.636	102	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-07 (22C1077-03)			Lab File ID: G22A080028.DA			Analyzed: 03/22/22 04:34			
Bromochloromethane (4)	1373361	8.491	1419564	8.497	97	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3564694	10.265	3634053	10.265	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3260270	14.636	3208300	14.636	102	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-08 (22C1077-04)			Lab File ID: G22A080029.DA			Analyzed: 03/22/22 05:23			
Bromochloromethane (4)	1386769	8.491	1419564	8.497	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3559728	10.265	3634053	10.265	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3300420	14.636	3208300	14.636	103	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-09 (22C1077-05)			Lab File ID: G22A080030.DA			Analyzed: 03/22/22 06:12			
Bromochloromethane (4)	1388662	8.491	1419564	8.497	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3539462	10.265	3634053	10.265	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3293967	14.636	3208300	14.636	103	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-13 (22C1077-06)			Lab File ID: G22A080031.DA			Analyzed: 03/22/22 07:02			
Bromochloromethane (4)	1386533	8.491	1419564	8.497	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3592345	10.265	3634053	10.265	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3316102	14.636	3208300	14.636	103	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069586-CCV1)			Lab File ID: J22A082025.D			Analyzed: 03/24/22 06:50			
1,4-Difluorobenzene (2)	562859	3.465	705166	3.462	80	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	84238	5.053	98571	5.054	85	60 - 140	-0.0010	+/-0.50	
LCS (B304047-BS1)			Lab File ID: J22A082026.D			Analyzed: 03/24/22 07:15			
1,4-Difluorobenzene (2)	579575	3.465	562859	3.465	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	88408	5.054	84238	5.053	105	60 - 140	0.0010	+/-0.50	
Blank (B304047-BLK1)			Lab File ID: J22A082029.D			Analyzed: 03/24/22 08:43			
1,4-Difluorobenzene (2)	561375	3.456	562859	3.465	100	60 - 140	-0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	81306	5.05	84238	5.053	97	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
SVP-13 (22C1077-06RE2)			Lab File ID: J22A082031.D			Analyzed: 03/24/22 09:33			
1,4-Difluorobenzene (2)	580783	3.459	562859	3.465	103	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	86061	5.05	84238	5.053	102	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069519-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.31	1.179237	1.253038		6.3	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069523-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
Acetone	A	5.00	4.91	1.013483	0.9944393		-1.9	30	
Acrolein	A	5.00	6.43	0.2425092	0.3118913		28.6	30	
Benzene	A	5.00	6.26	0.5773346	0.7234003		25.3	30	
Benzyl chloride	A	5.00	4.93	0.5662092	0.5582642		-1.4	30	
Bromodichloromethane	A	5.00	6.06	0.4493554	0.5449315		21.3	30	
Bromoform	A	5.00	5.42	0.6972692	0.7552954		8.3	30	
Bromomethane	A	5.00	5.18	0.795872	0.8251993		3.7	30	
1,3-Butadiene	A	5.00	5.49	0.4907101	0.538389		9.7	30	
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.86	1.40087	1.363056		-2.7	30	
Carbon Disulfide	A	5.00	5.52	1.998984	2.208448		10.5	30	
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.37	0.5188025	0.5575986		7.5	30	
Chlorobenzene	A	5.00	5.76	0.7193	0.8285732		15.2	30	
Chloroethane	A	5.00	5.67	0.3795632	0.4301711		13.3	30	
Chloroform	A	5.00	4.93	1.888134	1.861246		-1.4	30	
Chloromethane	A	5.00	5.43	0.5417118	0.5885707		8.7	30	
Cyclohexane	A	5.00	5.76	0.265344	0.305703		15.2	30	
Dibromochloromethane	A	5.00	5.75	0.6098379	0.7017843		15.1	30	
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	6.02	0.4553549	0.5487078		20.5	30	
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.16	0.757862	0.7813401		3.1	30	
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.61	0.7367625	0.8271395		12.3	30	
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.18	0.7493582	0.7767689		3.7	30	
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.80	2.185662	2.100447		-3.9	30	
1,1-Dichloroethane	A	5.00	5.00	1.41636	1.415623		-0.05	30	
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.68	1.131436	1.058674		-6.4	30	
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	5.69	1.038306	1.181921		13.8	30	
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.00	1.058854	1.059206		0.03	30	
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.75	1.144971	1.086731		-5.1	30	
1,2-Dichloropropane	A	5.00	6.39	0.2035658	0.2603125		27.9	30	
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	6.37	0.3153762	0.4017213		27.4	30	
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	6.05	0.2855395	0.3454382		21.0	30	
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	5.25	2.0897	2.193429		5.0	30	
1,4-Dioxane	A	5.00	5.79	0.1348394	0.1561767		15.8	30	
Ethyl Acetate	A	5.00	3.44	0.2996362	0.2064131		-31.1	30	*
Ethylbenzene	A	5.00	5.97	1.068394	1.275367		19.4	30	
4-Ethyltoluene	A	5.00	5.69	1.191921	1.355748		13.7	30	
Heptane	A	5.00	6.48	0.1598388	0.2070795		29.6	30	
Hexachlorobutadiene	A	5.00	3.37	1.05506	0.7103809		-32.7	30	*
Hexane	L	5.00	5.03	0.7820404	0.7211698		0.6	30	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069523-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	7.22	0.3105363	0.4486774		44.5	30 *
Isopropanol	A	5.00	5.29	1.087458	1.150001		5.8	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.22	2.400388	2.026544		-15.6	30
Methylene Chloride	A	5.00	5.81	0.6720844	0.7806251		16.1	30
Methyl methacrylate	A	5.00	6.51	0.1927052	0.2508978		30.2	30 *
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	7.15	0.141787	0.2027781		43.0	30 *
Naphthalene	A	5.00	3.61	1.049522	0.7586129		-27.7	30
Propene	A	5.00	4.83	0.4575591	0.4416719		-3.5	30
Styrene	A	5.00	5.87	0.6387272	0.7496714		17.4	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	6.54	0.5691929	0.7439873		30.7	30 *
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.21	0.5934671	0.6180413		4.1	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.50	0.811293	0.7304828		-10.0	30
Toluene	A	5.00	5.92	0.8381161	0.9914582		18.3	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	2.86	0.5285083	0.3023917		-42.8	30 *
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	5.56	0.4533588	0.5039153		11.2	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	6.21	0.2953724	0.366851		24.2	30
Trichloroethylene	A	5.00	5.92	0.2950588	0.349443		18.4	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	4.95	2.216429	2.194011		-1.0	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	5.53	1.637043	1.809113		10.5	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	5.34	1.051818	1.123946		6.9	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.67	1.056033	1.19666		13.3	30
Vinyl Acetate	A	5.00	6.87	1.072956	1.473511		37.3	30 *
Vinyl Chloride	A	5.00	5.86	0.6636142	0.7779839		17.2	30
m&p-Xylene	A	10.0	12.3	0.8662275	1.064118		22.8	30
o-Xylene	A	5.00	5.94	0.8477905	1.006699		18.7	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069523-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	4.18	0.1735134	0.2518548		45.2	30 *
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	3.01	0.4958822	0.725143		46.2	30 *
n-Butylbenzene	A	1.14	1.34	10.1836	11.9847		17.7	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.30	14.61063	16.65235		14.0	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.23	2.651915	2.865045		8.0	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.42	13.16302	14.74314		12.0	30
Propylbenzene	A	1.27	1.41	3.492652	3.881651		11.1	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.81	1.122067	1.517362		35.2	30 *

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S069537-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.44	0.9284439	0.8239083	0.05	-11.3	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.74	0.5726807	0.542588	0.05	-5.3	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.94	1.414536	1.398027	0.05	-1.2	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.50	1.890273	1.700581	0.05	-10.0	30
Toluene	A	5.00	4.47	1.069151	0.9562797	0.05	-10.6	30
Naphthalene	A	5.00	4.22	1.164861	0.9844212	0.05	-15.5	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.0	1.079771	1.081407	0.05	0.2	30
o-Xylene	A	5.00	5.00	1.103528	1.103104	0.05	-0.04	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	101	0.6142127	0.5422217	0.05	-11.7	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	135	9.051872E-02	9.722649E-02	0.05	7.4	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	176	0.6779114	0.6746704	0.05	-0.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069586-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.62	1.123667	1.355182		20.6	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2023
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

Pace Analytical®

2261077

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
www.pacelabs.com

http://www.pacelabs.com

DOC #378 REV3_11232021

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

ANALYSIS REQUESTED

Company Name: Apex Companies
Address: 5900 Northwood's Bus. Pkwy Ste. O Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-L1-448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Pace Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: J. Schlaudt [signature] / [signature]

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use: Pace Work Order#	Client Use: Client Sample ID / Description	Collection Data: Beginning Date/Time	Collection Data: Ending Date/Time	Duration: Total Minutes Sampled	Flow Rate: ☒ m³/min ☐ L/min	Matrix: Code	Volume: ☒ Liters ☐ m³	TO-15	MA-APH			Initial Pressure (" Hg)	Final Pressure (" Hg)	Lab Receipt Pressure (" Hg)	Summa Can ID	Flow Controller ID
1	SVP-05	03-15-22 08:13	03-15-22 08:44	31	200	SG	6	x	x			29	5	-4.9	2196	4073
2	SVP-06	03-15-22 08:39	03-15-22 09:01	27	↓	↓	↓	x	x			28	5	-5.1	1335	4196
3	SVP-07	03-15-22 08:54	03-15-22 09:25	31	↓	↓	↓	x	x			30	5	-5.4	1027	4294
4	SVP-08	03-15-22 09:16	03-15-22 09:46	30	↓	↓	↓	x	x			30	5	-5.2	1219	4183
5	SVP-09	3/15/22 [illegible]	3/15/22 10:20	38	↓	↓	↓	x	x			29	5	-6.1	1459	4370
6	SVP-13	03-15-22 08:06	03-15-22 0846	40	↓	↓	↓	x	x			30	5	-3.1	2019	4072

Comments:
See TO-15 list from Andrew Street

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
[signature] / APEX	03-15-22 1445
Received by: (signature) J B Porcelli	Date/Time: 3/15/22 1445
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature) [signature]	Date/Time: 3/16/22 0927
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements: MA / CT / Other

Special Requirements:
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

Pace Analytical®

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx

FedEx® Tracking

987548497432

ADD NICKNAME

Delivered
Wednesday, March 16, 2022 at 9:27 am

THIS IS 1 OF 6 PIECES

DELIVERED

Signed for by: R.RIOS

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

6 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548497432 (master)	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497443	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497454	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497465	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497476	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497487	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client AQF

Received By MM Date 3/16/22 Time 0927

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice T

In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C n/a By Gun # ____ Actual Temp - ____

By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? n/a Were Samples Tampered with? n/a

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers	#	Size	Regulator	Duration	Accessories			
Summa Cans	6	6L	6	30min	Nut/Ferrule	20	IC Train	
Tedlar Bags					Tubing	3ft.		
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2196					4037				
1335					4196				
1027					4294				
1219					4183				
1972					4309				
2019					4072				
Unused Media					Pufs/TO-17's				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/27/2022 **Batch #:** J22A058023.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2196

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/27/2022 **Batch #:** J22A058023.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2196

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057022.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1335

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057022.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1335

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/27/2022 **Batch #:** J22A058025.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1027

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/27/2022 **Batch #:** J22A058025.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1027

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/27/2022 **Batch #:** J22A058024.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1219

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/27/2022 **Batch #:** J22A058024.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1219

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057024.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1459

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057024.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1459

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2019

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2019

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Units: Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

May 25, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

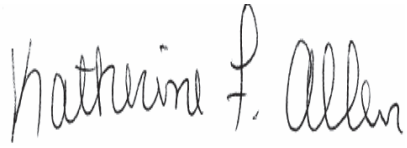
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22C1082

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on March 16, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 5/25/2022

PURCHASE ORDER NUMBER: 316672

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22C1082

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-01	22C1082-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-02	22C1082-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-03	22C1082-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-04	22C1082-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED REPORT - 5/24/22 - Revised at the request of the client Acetophenone was not removed from the C9-C12 aliphatic adjusted range.

REVISED REPORT - 5/2/22 - Revised To-15 compound list per clients request.

REVISED REPORT - 4/11/22 - Updated APH range process per client's request.

For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,1,2,2-Tetrachloroethane, 2-Hexanone (MBK), 4-Methyl-2-pentanone (MIBK), Acrylonitrile, Methyl methacrylate, trans-1,3-Dichloropropene, Vinyl Acetate
B303914-BS1, B303914-BS2

L-05 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2-Dichloropropane, Heptane, tert-Butyl Alcohol (TBA)
B303914-BS1, 22C1082-01[SVP-01], 22C1082-02[SVP-02], 22C1082-03[SVP-03], 22C1082-04[SVP-04], B303914-BS2

V-04 Initial calibration did not meet method specifications. Compound was calibrated using a response factor where %RSD is outside of method specified criteria. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene
22C1082-01[SVP-01], 22C1082-02[SVP-02], 22C1082-03[SVP-03], 22C1082-04[SVP-04], B303914-BLK1, B303914-BS1, S069523-CCV1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene, Ethyl Acetate, Hexachlorobutadiene
22C1082-01[SVP-01], 22C1082-02[SVP-02], 22C1082-03[SVP-03], 22C1082-04[SVP-04], B303914-BLK1, B303914-BS1, S069523-CCV1

V-06 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

2,2,4-Trimethylpentane, tert-Butyl Alcohol (TBA)
22C1082-01[SVP-01], 22C1082-03[SVP-03], 22C1082-04[SVP-04], S069523-CCV2, 22C1082-02[SVP-02], B303914-BS2

V-20 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,1,2,2-Tetrachloroethane, 2-Hexanone (MBK), 4-Methyl-2-pentanone (MIBK), Acrylonitrile, Methyl methacrylate, Vinyl Acetate
B303914-BS1, S069523-CCV1, B303914-BS2, S069523-CCV2

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate
22C1082-01[SVP-01], 22C1082-02[SVP-02], 22C1082-03[SVP-03], 22C1082-04[SVP-04], B303914-BLK1, B303914-BS1, S069523-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate
B303914-BS1, S069523-CCV1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

A-11 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acetone

22C1082-01[SVP-01]

A-12 For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

Analyte & Samples(s) Qualified:

C5-C8 Aliphatics

22C1082-01[SVP-01], 22C1082-03[SVP-03]

A-13 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acetone

22C1082-03[SVP-03]

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.
I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington
Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22C1082-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2038
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4173
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	2.8	1.2	0.72		6.6	2.9	1.7	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Acrolein	0.38	0.30	0.15		0.88	0.69	0.34	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Benzene	0.064	0.030	0.023		0.20	0.096	0.073	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 19:21	TPH
2-Butanone (MEK)	0.42	1.2	0.32	J	1.2	3.5	0.94	0.6	3/18/22 19:21	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.25	0.12	0.046	V-06, L-05	0.76	0.37	0.14	0.6	3/18/22 19:21	TPH
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	3/18/22 19:21	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 19:21	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Carbon Tetrachloride	0.040	0.030	0.024		0.25	0.19	0.15	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Chloroform	0.048	0.030	0.028		0.23	0.15	0.14	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Chloromethane	0.044	0.060	0.024	J	0.092	0.12	0.049	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Cyclohexane	0.021	0.030	0.020	J	0.072	0.10	0.068	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.095	0.030	0.020		0.57	0.18	0.12	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.46	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 19:21	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 19:21	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 19:21	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 19:21	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15	V-05, V-34	ND	1.1	0.55	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Ethylbenzene	0.19	0.030	0.018		0.81	0.13	0.076	0.6	3/18/22 19:21	TPH
4-Ethyltoluene	0.065	0.030	0.018		0.32	0.15	0.091	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Heptane	0.062	0.030	0.019	L-05	0.26	0.12	0.079	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	V-05	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Hexane	0.21	1.2	0.16	J	0.73	4.2	0.55	0.6	3/18/22 19:21	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Isopropanol	0.26	1.2	0.21	J	0.64	2.9	0.51	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 19:21	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22C1082-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2038
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4173
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 19:21	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Naphthalene	0.078	0.030	0.019		0.41	0.16	0.100	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Propylbenzene	0.032	0.076	0.026	J	0.16	0.37	0.13	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Styrene	0.089	0.030	0.016		0.38	0.13	0.067	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Tetrachloroethylene	0.044	0.030	0.023		0.30	0.20	0.16	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Toluene	0.72	0.030	0.017		2.7	0.11	0.065	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04, V-05	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.071	0.12	0.033	J	0.55	0.92	0.26	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.045	0.11	0.018	J	0.22	0.55	0.088	0.6	3/21/22 23:02	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.26	0.030	0.013		1.3	0.15	0.065	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.076	0.030	0.016		0.37	0.15	0.078	0.6	3/18/22 19:21	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	0.046	0.080	0.026	V-06, J	0.22	0.38	0.12	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 19:21	TPH
m&p-Xylene	0.74	0.060	0.034		3.2	0.26	0.15	0.6	3/18/22 19:21	TPH
o-Xylene	0.33	0.030	0.015		1.4	0.13	0.067	0.6	3/18/22 19:21	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	86.3	70-130	3/18/22 19:21
4-Bromofluorobenzene (2)	83.3	70-130	3/18/22 19:21
4-Bromofluorobenzene (4)	94.0	70-130	3/21/22 23:02

MADEP APH rev 1

		µg/m³			Retention			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Time**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Acetone				A-11	4.4		0.6	3/21/22 23:02	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22C1082-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2038
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4173
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.038	0.060	0.019	J	0.12	0.19	0.060	0.6	3/21/22 23:02	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/21/22 23:02	BRF
Ethylbenzene	0.12	0.060	0.019		0.52	0.26	0.082	0.6	3/21/22 23:02	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/21/22 23:02	BRF
Toluene	0.47	0.060	0.019		1.8	0.23	0.071	0.6	3/21/22 23:02	BRF
Naphthalene	0.063	0.060	0.0068		0.33	0.31	0.036	0.6	3/21/22 23:02	BRF
m&p-Xylene	0.52	0.12	0.040		2.3	0.52	0.17	0.6	3/21/22 23:02	BRF
o-Xylene	0.20	0.060	0.019		0.88	0.26	0.082	0.6	3/21/22 23:02	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	27	6.0	5.6	0.6	3/21/22 23:02	BRF
C9-C10 Aromatics					8.2	3.0	0.23	0.6	3/21/22 23:02	BRF
C9-C12 Aliphatics					37	6.0	4.1	0.6	3/21/22 23:02	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130	3/21/22 23:02

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22C1082-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:45

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1843
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4309
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	1.1	1.2	0.72	J	2.6	2.9	1.7	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Acrolein	0.18	0.30	0.15	J	0.41	0.69	0.34	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Benzene	0.047	0.030	0.023		0.15	0.096	0.073	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 19:54	TPH
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	3/18/22 19:54	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.17	0.12	0.046	L-05, V-06	0.51	0.37	0.14	0.6	3/18/22 19:54	TPH
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	3/18/22 19:54	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 19:54	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Chloromethane	0.024	0.060	0.024	J	0.050	0.12	0.049	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.075	0.030	0.020		0.45	0.18	0.12	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.44	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 19:54	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 19:54	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 19:54	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 19:54	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15	V-05, V-34	ND	1.1	0.55	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Ethylbenzene	0.17	0.030	0.018		0.73	0.13	0.076	0.6	3/18/22 19:54	TPH
4-Ethyltoluene	0.074	0.030	0.018		0.37	0.15	0.091	0.6	3/18/22 19:54	BRF
Heptane	0.025	0.030	0.019	L-05, J	0.10	0.12	0.079	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	V-05	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	3/18/22 19:54	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 19:54	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22C1082-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:45

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1843
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4309
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 19:54	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Naphthalene	0.15	0.030	0.019		0.79	0.16	0.100	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Propylbenzene	0.029	0.076	0.026	J	0.14	0.37	0.13	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Styrene	0.072	0.030	0.016		0.31	0.13	0.067	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Tetrachloroethylene	0.033	0.030	0.023		0.22	0.20	0.16	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Toluene	0.52	0.030	0.017		2.0	0.11	0.065	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04, V-05	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035		1.2	0.67	0.20	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.077	0.12	0.033	J	0.59	0.92	0.26	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.047	0.11	0.018	J	0.23	0.55	0.088	0.6	3/21/22 23:51	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.28	0.030	0.013		1.4	0.15	0.065	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.074	0.030	0.016		0.36	0.15	0.078	0.6	3/18/22 19:54	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 19:54	TPH
m&p-Xylene	0.68	0.060	0.034		3.0	0.26	0.15	0.6	3/18/22 19:54	TPH
o-Xylene	0.31	0.030	0.015		1.3	0.13	0.067	0.6	3/18/22 19:54	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	86.6	70-130	3/18/22 19:54
4-Bromofluorobenzene (2)	84.0	70-130	3/18/22 19:54
4-Bromofluorobenzene (4)	92.0	70-130	3/21/22 23:51

MADEP APH rev 1

		µg/m³			Retention			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Time**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	3/21/22 23:51	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22C1082-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:45

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1843
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4309
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.028	0.060	0.019	J	0.090	0.19	0.060	0.6	3/21/22 23:51	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/21/22 23:51	BRF
Ethylbenzene	0.10	0.060	0.019		0.46	0.26	0.082	0.6	3/21/22 23:51	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/21/22 23:51	BRF
Toluene	0.34	0.060	0.019		1.3	0.23	0.071	0.6	3/21/22 23:51	BRF
Naphthalene	0.12	0.060	0.0068		0.62	0.31	0.036	0.6	3/21/22 23:51	BRF
m&p-Xylene	0.49	0.12	0.040		2.1	0.52	0.17	0.6	3/21/22 23:51	BRF
o-Xylene	0.20	0.060	0.019		0.85	0.26	0.082	0.6	3/21/22 23:51	BRF
C5-C8 Aliphatics					24	6.0	5.6	0.6	3/21/22 23:51	BRF
C9-C10 Aromatics					8.4	3.0	0.23	0.6	3/21/22 23:51	BRF
C9-C12 Aliphatics					36	6.0	4.1	0.6	3/21/22 23:51	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130	3/21/22 23:51

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22C1082-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:42

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2223
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4283
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	3.1	1.2	0.72		7.3	2.9	1.7	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Acrolein	0.34	0.30	0.15		0.77	0.69	0.34	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Benzene	0.094	0.030	0.023		0.30	0.096	0.073	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 20:27	TPH
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	3/18/22 20:27	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.24	0.12	0.046	L-05, V-06	0.74	0.37	0.14	0.6	3/18/22 20:27	TPH
n-Butylbenzene	0.030	0.086	0.020	J	0.16	0.47	0.11	0.6	3/18/22 20:27	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 20:27	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Chloromethane	0.032	0.060	0.024	J	0.067	0.12	0.049	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.17	0.030	0.020		1.0	0.18	0.12	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.46	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 20:27	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 20:27	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 20:27	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 20:27	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15	V-05, V-34	ND	1.1	0.55	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Ethylbenzene	0.31	0.030	0.018		1.4	0.13	0.076	0.6	3/18/22 20:27	TPH
4-Ethyltoluene	0.12	0.030	0.018		0.58	0.15	0.091	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Heptane	0.028	0.030	0.019	L-05, J	0.11	0.12	0.079	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	V-05	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	3/18/22 20:27	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Isopropanol	0.30	1.2	0.21	J	0.74	2.9	0.51	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	0.025	0.076	0.024	J	0.12	0.37	0.12	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 20:27	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22C1082-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:42

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2223
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4283
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 20:27	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Naphthalene	0.19	0.030	0.019		1.0	0.16	0.100	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Propylbenzene	0.052	0.076	0.026	J	0.26	0.37	0.13	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Styrene	0.15	0.030	0.016		0.66	0.13	0.067	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Tetrachloroethylene	0.060	0.030	0.023		0.41	0.20	0.16	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Toluene	1.0	0.030	0.017		3.8	0.11	0.065	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04, V-05	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.088	0.12	0.033	J	0.67	0.92	0.26	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.082	0.11	0.018	J	0.40	0.55	0.088	0.6	3/22/22 0:40	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.49	0.030	0.013		2.4	0.15	0.065	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.13	0.030	0.016		0.62	0.15	0.078	0.6	3/18/22 20:27	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	0.036	0.080	0.026	V-06, J	0.17	0.38	0.12	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 20:27	TPH
m&p-Xylene	1.3	0.060	0.034		5.6	0.26	0.15	0.6	3/18/22 20:27	TPH
o-Xylene	0.57	0.030	0.015		2.5	0.13	0.067	0.6	3/18/22 20:27	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	88.4	70-130	3/18/22 20:27
4-Bromofluorobenzene (2)	85.1	70-130	3/18/22 20:27
4-Bromofluorobenzene (4)	92.4	70-130	3/22/22 0:40

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Acetone				A-13	4.6		0.6	3/22/22 0:40	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22C1082-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:42

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2223
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4283
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.055	0.060	0.019	J	0.18	0.19	0.060	0.6	3/22/22 0:40	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/22/22 0:40	BRF
Ethylbenzene	0.20	0.060	0.019		0.88	0.26	0.082	0.6	3/22/22 0:40	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/22/22 0:40	BRF
Toluene	0.68	0.060	0.019		2.6	0.23	0.071	0.6	3/22/22 0:40	BRF
Naphthalene	0.12	0.060	0.0068		0.63	0.31	0.036	0.6	3/22/22 0:40	BRF
m&p-Xylene	0.93	0.12	0.040		4.1	0.52	0.17	0.6	3/22/22 0:40	BRF
o-Xylene	0.37	0.060	0.019		1.6	0.26	0.082	0.6	3/22/22 0:40	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	79	6.0	5.6	0.6	3/22/22 0:40	BRF
C9-C10 Aromatics					15	3.0	0.23	0.6	3/22/22 0:40	BRF
C9-C12 Aliphatics					56	6.0	4.1	0.6	3/22/22 0:40	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130		3/22/22 0:40

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22C1082-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1658
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4349
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -22
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Acrolein	0.82	0.30	0.15		1.9	0.69	0.34	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Benzene	0.53	0.030	0.023		1.7	0.096	0.073	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 21:00	TPH
2-Butanone (MEK)	0.55	1.2	0.32	J	1.6	3.5	0.94	0.6	3/18/22 21:00	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.42	0.12	0.046	L-05, V-06	1.3	0.37	0.14	0.6	3/18/22 21:00	TPH
n-Butylbenzene	0.046	0.086	0.020	J	0.25	0.47	0.11	0.6	3/18/22 21:00	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 21:00	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Carbon Disulfide	0.050	0.30	0.028	J	0.16	0.93	0.086	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Carbon Tetrachloride	0.048	0.030	0.024		0.30	0.19	0.15	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Chlorobenzene	0.034	0.030	0.020		0.16	0.14	0.092	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Chloroform	0.056	0.030	0.028		0.28	0.15	0.14	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Chloromethane	0.26	0.060	0.024		0.54	0.12	0.049	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Cyclohexane	1.2	0.030	0.020		4.3	0.10	0.068	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.032	0.030	0.020		0.19	0.18	0.12	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.44	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 21:00	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 21:00	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 21:00	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 21:00	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Ethyl Acetate	0.65	0.30	0.15	V-05, V-34	2.3	1.1	0.55	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Ethylbenzene	0.50	0.030	0.018		2.2	0.13	0.076	0.6	3/18/22 21:00	TPH
4-Ethyltoluene	0.19	0.030	0.018		0.95	0.15	0.091	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Heptane	0.63	0.030	0.019	L-05	2.6	0.12	0.079	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	V-05	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Hexane	1.2	1.2	0.16		4.3	4.2	0.55	0.6	3/18/22 21:00	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Isopropanol	0.92	1.2	0.21	J	2.3	2.9	0.51	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	0.025	0.076	0.024	J	0.12	0.37	0.12	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 21:00	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22C1082-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1658
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4349
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -22
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	0.28	0.30	0.14	J	0.96	1.0	0.48	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 21:00	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Naphthalene	0.15	0.030	0.019		0.78	0.16	0.100	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Propylbenzene	0.084	0.076	0.026		0.41	0.37	0.13	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Styrene	0.068	0.030	0.016		0.29	0.13	0.067	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Tetrachloroethylene	0.025	0.030	0.023	J	0.17	0.20	0.16	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Toluene	2.7	0.030	0.017		10	0.11	0.065	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04, V-05	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.068	0.12	0.033	J	0.52	0.92	0.26	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.14	0.11	0.018		0.68	0.55	0.088	0.6	3/22/22 1:29	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.84	0.030	0.013		4.1	0.15	0.065	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.20	0.030	0.016		0.98	0.15	0.078	0.6	3/18/22 21:00	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	0.56	0.080	0.026	V-06	2.6	0.38	0.12	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 21:00	TPH
m&p-Xylene	1.9	0.060	0.034		8.2	0.26	0.15	0.6	3/18/22 21:00	TPH
o-Xylene	0.76	0.030	0.015		3.3	0.13	0.067	0.6	3/18/22 21:00	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	87.1	70-130	3/18/22 21:00
4-Bromofluorobenzene (2)	85.0	70-130	3/18/22 21:00
4-Bromofluorobenzene (4)	93.8	70-130	3/22/22 1:29

MADEP APH rev 1

		µg/m³			Retention			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Time**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	3/22/22 1:29	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22C1082-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1658
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4349
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -22
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.35	0.060	0.019		1.1	0.19	0.060	0.6	3/22/22 1:29	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/22/22 1:29	BRF
Ethylbenzene	0.34	0.060	0.019		1.5	0.26	0.082	0.6	3/22/22 1:29	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/22/22 1:29	BRF
Toluene	1.8	0.060	0.019		6.9	0.23	0.071	0.6	3/22/22 1:29	BRF
Naphthalene	0.13	0.060	0.0068		0.69	0.31	0.036	0.6	3/22/22 1:29	BRF
m&p-Xylene	1.4	0.12	0.040		6.2	0.52	0.17	0.6	3/22/22 1:29	BRF
o-Xylene	0.53	0.060	0.019		2.3	0.26	0.082	0.6	3/22/22 1:29	BRF
C5-C8 Aliphatics					100	6.0	5.6	0.6	3/22/22 1:29	BRF
C9-C10 Aromatics					15	3.0	0.23	0.6	3/22/22 1:29	BRF
C9-C12 Aliphatics					50	6.0	4.1	0.6	3/22/22 1:29	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130		3/22/22 1:29

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22C1082-01RE1 [SVP-01]	B303903	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1082-02RE1 [SVP-02]	B303903	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1082-03RE1 [SVP-03]	B303903	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1082-04RE1 [SVP-04]	B303903	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22C1082-01 [SVP-01]	B303914	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/18/22
22C1082-02 [SVP-02]	B303914	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/18/22
22C1082-03 [SVP-03]	B303914	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/18/22
22C1082-04 [SVP-04]	B303914	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/18/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22C1082-01 [SVP-01]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1082-02 [SVP-02]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1082-03 [SVP-03]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1082-04 [SVP-04]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303923 - APH Prep											
Blank (B303923-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/21/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.00*				*8.00*		*100*	*70-130*			
LCS (B303923-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/21/22						
Benzene	4.51				5.00		90.1	70-130			
1,3-Butadiene	4.72				5.00		94.3	70-130			
Decane	4.81				5.00		96.2	70-130			
Ethylbenzene	4.90				5.00		98.1	70-130			
Heptane	4.24				5.00		84.8	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.54				5.00		90.9	70-130			
Toluene	4.49				5.00		89.9	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.07				5.00		101	70-130			
Naphthalene	3.72				5.00		74.5	50-150			
m&p-Xylene	4.98				5.00		99.7	70-130			
o-Xylene	4.90				5.00		98.1	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.06*				*8.00*		*101*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303903 - TO-15 Prep											
Blank (B303903-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/21/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.32*				*8.00*		*91.5*	*70-130*			
LCS (B303903-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/21/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	5.14				5.00		103	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.53*				*8.00*		*94.2*	*70-130*			
Batch B303914 - TO-15 Prep											
Blank (B303914-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/18/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303914 - TO-15 Prep											
Blank (B303914-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/18/22						
Ethyl Acetate	ND	0.20									V-05, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									V-05
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.040									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.051									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.040									V-04, V-05
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*6.84*				*8.00*		*85.5*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*6.81*				*8.00*		*85.1*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303914 - TO-15 Prep												
LCS (B303914-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/18/22							
Acetone	5.22				5.00		104		70-130			
Acrolein	5.71				5.00		114		70-130			
Benzene	6.49				5.00		130		70-130			
Benzyl chloride	5.54				5.00		111		70-130			
Bromodichloromethane	6.28				5.00		126		70-130			
Bromoform	5.68				5.00		114		70-130			
Bromomethane	5.61				5.00		112		70-130			
1,3-Butadiene	5.54				5.00		111		70-130			
2-Butanone (MEK)	5.05				5.00		101		70-130			
Carbon Disulfide	6.28				5.00		126		70-130			
Carbon Tetrachloride	5.60				5.00		112		70-130			
Chlorobenzene	6.02				5.00		120		70-130			
Chloroethane	6.14				5.00		123		70-130			
Chloroform	5.38				5.00		108		70-130			
Chloromethane	6.00				5.00		120		70-130			
Cyclohexane	6.06				5.00		121		70-130			
Dibromochloromethane	6.02				5.00		120		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	6.30				5.00		126		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.69				5.00		114		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	6.05				5.00		121		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.65				5.00		113		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.20				5.00		104		70-130			
1,1-Dichloroethane	5.54				5.00		111		70-130			
1,2-Dichloroethane	5.04				5.00		101		70-130			
1,1-Dichloroethylene	6.19				5.00		124		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	5.42				5.00		108		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	5.18				5.00		104		70-130			
1,2-Dichloropropane	6.67				5.00		**133**	*	70-130			L-05
cis-1,3-Dichloropropene	6.50				5.00		130		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	6.61				5.00		**132**	*	70-130			L-01
1,4-Dioxane	6.41				5.00		128		70-130			
Ethyl Acetate	3.61				5.00		72.1		70-130			V-05, V-34
Ethylbenzene	6.14				5.00		123		70-130			
Heptane	6.82				5.00		**136**	*	70-130			L-05
Hexachlorobutadiene	3.78				5.00		75.7		70-130			V-05
Hexane	5.49				5.00		110		70-130			
2-Hexanone (MBK)	7.12				5.00		**142**	*	70-130			L-01, V-20
Isopropanol	4.97				5.00		99.3		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.58				5.00		91.7		70-130			
Methylene Chloride	6.20				5.00		124		70-130			
Methyl methacrylate	6.59				5.00		**132**	*	70-130			L-01, V-20
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	7.21				5.00		**144**	*	70-130			L-01, V-20
Naphthalene	4.84				5.00		96.8		70-130			
Propene	5.20				5.00		104		70-130			
Styrene	6.22				5.00		124		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	7.05				5.00		**141**	*	70-130			L-01, V-20

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303914 - TO-15 Prep												
LCS (B303914-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/18/22							
Tetrachloroethylene	5.27				5.00		105		70-130			
Tetrahydrofuran	4.77				5.00		95.4		70-130			
Toluene	6.14				5.00		123		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	3.50				5.00		70.0		70-130			V-04, V-05
1,1,1-Trichloroethane	5.56				5.00		111		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	6.36				5.00		127		70-130			
Trichloroethylene	5.90				5.00		118		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.40				5.00		108		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	5.93				5.00		119		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.70				5.00		114		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.91				5.00		118		70-130			
Vinyl Acetate	7.17				5.00		**143**	*	70-130			V-20, V-36, L-01
Vinyl Chloride	6.32				5.00		126		70-130			
m&p-Xylene	12.8				10.0		128		70-130			
o-Xylene	6.20				5.00		124		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.26*				*8.00*		*90.8*		*70-130*			
LCS (B303914-BS2)					Prepared & Analyzed: 03/18/22							
Acrylonitrile	4.04				2.88		**140**	*	70-130			L-01, V-20
tert-Butyl Alcohol (TBA)	2.92				2.06		**142**	*	70-130			L-05, V-06
n-Butylbenzene	1.41				1.14		124		70-130			
sec-Butylbenzene	1.39				1.14		122		70-130			
tert-Butylbenzene	1.28				1.14		112		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.44				1.27		113		70-130			
Propylbenzene	1.45				1.27		114		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*6.78*				*8.00*		*84.7*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
A-11	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.
A-12	For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.
A-13	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
V-04	Initial calibration did not meet method specifications. Compound was calibrated using a response factor where %RSD is outside of method specified criteria. Reported result is estimated.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-06	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.
V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
SSR	Samantha S Runyon
LAW	Lisa A. Worthington
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069519-CCV1)			Lab File ID: G22A080006.D			Analyzed: 03/21/22 11:24			
Bromochloromethane (4)	683027	8.497	740265	8.503	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3641463	10.265	3838342	10.277	95	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3211441	14.636	3673737	14.648	87	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
LCS (B303903-BS1)			Lab File ID: G22A080007.D			Analyzed: 03/21/22 12:03			
1,4-Difluorobenzene (4)	3600154	10.265	3641463	10.265	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3197034	14.636	3211441	14.636	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B303903-BLK1)			Lab File ID: G22A080009.D			Analyzed: 03/21/22 13:31			
1,4-Difluorobenzene (4)	3483351	10.265	3641463	10.265	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3167814	14.636	3211441	14.636	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-01 (22C1082-01RE1)			Lab File ID: G22A080021.D			Analyzed: 03/21/22 23:02			
Bromochloromethane (4)	686112	8.491	683027	8.497	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3518420	10.265	3641463	10.265	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3266068	14.63	3211441	14.636	102	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-02 (22C1082-02RE1)			Lab File ID: G22A080022.D			Analyzed: 03/21/22 23:51			
Bromochloromethane (4)	694717	8.497	683027	8.497	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3531332	10.265	3641463	10.265	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3224207	14.636	3211441	14.636	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-03 (22C1082-03RE1)			Lab File ID: G22A080023.D			Analyzed: 03/22/22 00:40			
Bromochloromethane (4)	693182	8.497	683027	8.497	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3543016	10.265	3641463	10.265	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3270155	14.63	3211441	14.636	102	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-04 (22C1082-04RE1)			Lab File ID: G22A080024.D			Analyzed: 03/22/22 01:29			
Bromochloromethane (4)	701025	8.497	683027	8.497	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3643017	10.265	3641463	10.265	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3304533	14.636	3211441	14.636	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069523-CCV1)			Lab File ID: J22A077004.D			Analyzed: 03/18/22 10:39			
Bromochloromethane (1)	162354	2.857	150879	2.863	108	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	593287	3.465	694423	3.468	85	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	533422	5.054	641566	5.057	83	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
LCS (B303914-BS1)			Lab File ID: J22A077005.D			Analyzed: 03/18/22 11:04			
Bromochloromethane (1)	155170	2.857	162354	2.857	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	586944	3.465	593287	3.465	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	531812	5.054	533422	5.054	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069523-CCV2)			Lab File ID: J22A077006.D			Analyzed: 03/18/22 11:29			
1,4-Difluorobenzene (2)	571361	3.462	705166	3.462	81	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	85331	5.054	98571	5.054	87	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B303914-BS2)			Lab File ID: J22A077007.D			Analyzed: 03/18/22 11:54			
1,4-Difluorobenzene (2)	580038	3.465	571361	3.462	102	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	85435	5.054	85331	5.054	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B303914-BLK1)			Lab File ID: J22A077010.D			Analyzed: 03/18/22 13:22			
Bromochloromethane (1)	158933	2.844	162354	2.857	98	60 - 140	-0.0130	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	556585	3.456	593287	3.465	94	60 - 140	-0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	494494	5.05	533422	5.054	93	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	557831	3.456	571361	3.462	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	78546	5.05	85331	5.054	92	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-01 (22C1082-01)			Lab File ID: J22A077021.D			Analyzed: 03/18/22 19:21			
Bromochloromethane (1)	156492	2.85	162354	2.857	96	60 - 140	-0.0070	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	562561	3.459	593287	3.465	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	507567	5.051	533422	5.054	95	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	562846	3.459	571361	3.462	99	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	83195	5.051	85331	5.054	97	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
SVP-02 (22C1082-02)			Lab File ID: J22A077022.D			Analyzed: 03/18/22 19:54			
Bromochloromethane (1)	161342	2.854	162354	2.857	99	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	592355	3.465	593287	3.465	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	539229	5.051	533422	5.054	101	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	592497	3.465	571361	3.462	104	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	87944	5.051	85331	5.054	103	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
SVP-03 (22C1082-03)			Lab File ID: J22A077023.D			Analyzed: 03/18/22 20:27			
Bromochloromethane (1)	157728	2.854	162354	2.857	97	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	572731	3.462	593287	3.465	97	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	521225	5.05	533422	5.054	98	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	572713	3.462	571361	3.462	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	85591	5.05	85331	5.054	100	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
SVP-04 (22C1082-04)			Lab File ID: J22A077024.D			Analyzed: 03/18/22 21:00			
Bromochloromethane (1)	160499	2.85	162354	2.857	99	60 - 140	-0.0070	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	598498	3.462	593287	3.465	101	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	530172	5.051	533422	5.054	99	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	598913	3.462	571361	3.462	105	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	85881	5.051	85331	5.054	101	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069537-CCV1)			Lab File ID: G22A080006.D			Analyzed: 03/21/22 11:24			
Bromochloromethane (4)	1419564	8.497	1600288	8.503	89	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3634053	10.265	3825698	10.277	95	50 - 200	-0.0120	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3208300	14.636	3670272	14.648	87	50 - 200	-0.0120	+/-0.50	
LCS (B303923-BS1)			Lab File ID: G22A080007.D			Analyzed: 03/21/22 12:03			
Bromochloromethane (4)	1425607	8.497	1419564	8.497	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3595964	10.265	3634053	10.265	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3193765	14.636	3208300	14.636	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B303923-BLK1)			Lab File ID: G22A080009.DA			Analyzed: 03/21/22 13:31			
Bromochloromethane (4)	1399344	8.497	1419564	8.497	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3473754	10.265	3634053	10.265	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3163684	14.636	3208300	14.636	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-01 (22C1082-01)			Lab File ID: G22A080021.DA			Analyzed: 03/21/22 23:02			
Bromochloromethane (4)	1388045	8.491	1419564	8.497	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3515049	10.265	3634053	10.265	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3262352	14.63	3208300	14.636	102	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-02 (22C1082-02)			Lab File ID: G22A080022.DAD			Analyzed: 03/21/22 23:51			
Bromochloromethane (4)	1377989	8.497	1419564	8.497	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3520577	10.265	3634053	10.265	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3220323	14.636	3208300	14.636	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-03 (22C1082-03)			Lab File ID: G22A080023.DA			Analyzed: 03/22/22 00:40			
Bromochloromethane (4)	1391249	8.491	1419564	8.497	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3536566	10.265	3634053	10.265	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3266547	14.63	3208300	14.636	102	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-04 (22C1082-04)			Lab File ID: G22A080024.DA			Analyzed: 03/22/22 01:29			
Bromochloromethane (4)	1396894	8.491	1419564	8.497	98	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3633580	10.265	3634053	10.265	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3301329	14.636	3208300	14.636	103	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069519-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.31	1.179237	1.253038		6.3	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069523-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	4.91	1.013483	0.9944393		-1.9	30
Acrolein	A	5.00	6.43	0.2425092	0.3118913		28.6	30
Benzene	A	5.00	6.26	0.5773346	0.7234003		25.3	30
Benzyl chloride	A	5.00	4.93	0.5662092	0.5582642		-1.4	30
Bromodichloromethane	A	5.00	6.06	0.4493554	0.5449315		21.3	30
Bromoform	A	5.00	5.42	0.6972692	0.7552954		8.3	30
Bromomethane	A	5.00	5.18	0.795872	0.8251993		3.7	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.49	0.4907101	0.538389		9.7	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.86	1.40087	1.363056		-2.7	30
Carbon Disulfide	A	5.00	5.52	1.998984	2.208448		10.5	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.37	0.5188025	0.5575986		7.5	30
Chlorobenzene	A	5.00	5.76	0.7193	0.8285732		15.2	30
Chloroethane	A	5.00	5.67	0.3795632	0.4301711		13.3	30
Chloroform	A	5.00	4.93	1.888134	1.861246		-1.4	30
Chloromethane	A	5.00	5.43	0.5417118	0.5885707		8.7	30
Cyclohexane	A	5.00	5.76	0.265344	0.305703		15.2	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.75	0.6098379	0.7017843		15.1	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	6.02	0.4553549	0.5487078		20.5	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.16	0.757862	0.7813401		3.1	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.61	0.7367625	0.8271395		12.3	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.18	0.7493582	0.7767689		3.7	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.80	2.185662	2.100447		-3.9	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	5.00	1.41636	1.415623		-0.05	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.68	1.131436	1.058674		-6.4	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	5.69	1.038306	1.181921		13.8	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.00	1.058854	1.059206		0.03	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.75	1.144971	1.086731		-5.1	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	6.39	0.2035658	0.2603125		27.9	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	6.37	0.3153762	0.4017213		27.4	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	6.05	0.2855395	0.3454382		21.0	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	5.25	2.0897	2.193429		5.0	30
1,4-Dioxane	A	5.00	5.79	0.1348394	0.1561767		15.8	30
Ethyl Acetate	A	5.00	3.44	0.2996362	0.2064131		-31.1	30 *
Ethylbenzene	A	5.00	5.97	1.068394	1.275367		19.4	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	5.69	1.191921	1.355748		13.7	30
Heptane	A	5.00	6.48	0.1598388	0.2070795		29.6	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	3.37	1.05506	0.7103809		-32.7	30 *
Hexane	L	5.00	5.03	0.7820404	0.7211698		0.6	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069523-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	7.22	0.3105363	0.4486774		44.5	30 *
Isopropanol	A	5.00	5.29	1.087458	1.150001		5.8	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.22	2.400388	2.026544		-15.6	30
Methylene Chloride	A	5.00	5.81	0.6720844	0.7806251		16.1	30
Methyl methacrylate	A	5.00	6.51	0.1927052	0.2508978		30.2	30 *
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	7.15	0.141787	0.2027781		43.0	30 *
Naphthalene	A	5.00	3.61	1.049522	0.7586129		-27.7	30
Propene	A	5.00	4.83	0.4575591	0.4416719		-3.5	30
Styrene	A	5.00	5.87	0.6387272	0.7496714		17.4	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	6.54	0.5691929	0.7439873		30.7	30 *
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.21	0.5934671	0.6180413		4.1	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.50	0.811293	0.7304828		-10.0	30
Toluene	A	5.00	5.92	0.8381161	0.9914582		18.3	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	2.86	0.5285083	0.3023917		-42.8	30 *
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	5.56	0.4533588	0.5039153		11.2	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	6.21	0.2953724	0.366851		24.2	30
Trichloroethylene	A	5.00	5.92	0.2950588	0.349443		18.4	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	4.95	2.216429	2.194011		-1.0	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	5.53	1.637043	1.809113		10.5	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	5.34	1.051818	1.123946		6.9	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.67	1.056033	1.19666		13.3	30
Vinyl Acetate	A	5.00	6.87	1.072956	1.473511		37.3	30 *
Vinyl Chloride	A	5.00	5.86	0.6636142	0.7779839		17.2	30
m&p-Xylene	A	10.0	12.3	0.8662275	1.064118		22.8	30
o-Xylene	A	5.00	5.94	0.8477905	1.006699		18.7	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069523-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	4.18	0.1735134	0.2518548		45.2	30 *
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	3.01	0.4958822	0.725143		46.2	30 *
n-Butylbenzene	A	1.14	1.34	10.1836	11.9847		17.7	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.30	14.61063	16.65235		14.0	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.23	2.651915	2.865045		8.0	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.42	13.16302	14.74314		12.0	30
Propylbenzene	A	1.27	1.41	3.492652	3.881651		11.1	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.81	1.122067	1.517362		35.2	30 *

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S069537-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.44	0.9284439	0.8239083	0.05	-11.3	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.74	0.5726807	0.542588	0.05	-5.3	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.94	1.414536	1.398027	0.05	-1.2	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.50	1.890273	1.700581	0.05	-10.0	30
Toluene	A	5.00	4.47	1.069151	0.9562797	0.05	-10.6	30
Naphthalene	A	5.00	4.22	1.164861	0.9844212	0.05	-15.5	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.0	1.079771	1.081407	0.05	0.2	30
o-Xylene	A	5.00	5.00	1.103528	1.103104	0.05	-0.04	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	101	0.6142127	0.5422217	0.05	-11.7	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	135	9.051872E-02	9.722649E-02	0.05	7.4	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	176	0.6779114	0.6746704	0.05	-0.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2023
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

Pace Analytical®
2241082

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
www.pacelabs.com

http://www.pacelabs.com

DOC #378 REV3_11232021

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

ANALYSIS REQUESTED

Company Name: Apex Companies
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy. Ste. O Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-L1-2448
Project Manager: Andrew Street
Pace Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: J. Schlavot [signature]

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush-Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☑ EXCEL ☑
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use: Pace Work Order#	Client Use: Client Sample ID / Description	Collection Data: Beginning Date/Time	Collection Data: Ending Date/Time	Duration: Total Minutes Sampled	Flow Rate: ☒ m³/min ☐ L/min	Matrix: Code	Volume: ☒ Liters ☐ m³	TO-15	MA APH			Initial Pressure (" Hg)	Final Pressure (" Hg)	Lab Receipt Pressure (" Hg)	Summa Can ID	Flow Controller ID
1	SVP-01	03-15-22 10:06	03-15-22 10:40	36	200	SG	6	X	X			30	5	-4.9	2038	4173
2	SVP-02	03-15-22 10:16	03-15-22 10:45	29	↓	↓	↓	X	X			30	5	-5.5	1843	4309
3	SVP-03	03-15-22 10:12	03-15-22 10:42	30	↓	↓	↓	X	X			29	5	-6.9	2223	4283
4	SVP-04	03-15-22 10:00	03-15-22 10:56	56	100	↓	↓	X	X			22	4	-5.7	1658	4349

Comments:
See TO-15 list from Andrew Street
Suma #1658 / FC #4349 rec. Pressure -22".

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
[signature] APEX	03-15-22/1445
Received by: (signature)	Date/Time:
JB Pace HVL	3/15/22 1445
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:
[signature]	3/16/22 0927
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
Min:
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

Pace Analytical®

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx

FedEx® Tracking

987548497432

ADD NICKNAME

Delivered
Wednesday, March 16, 2022 at 9:27 am

THIS IS 1 OF 6 PIECES

DELIVERED

Signed for by: R.RIOS

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

6 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548497432 (master)	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497443	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497454	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497465	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497476	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497487	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client AQE

Received By _____ Date 3/10/22 Time 0927

How were the samples received? In Cooler _____ On Ice _____ No Ice T

In Box T Ambient _____ Melted Ice _____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C n/a By Gun # _____ Actual Temp - _____

By Blank # _____ Actual Temp - _____

Was Custody Seal Intact? n/a Were Samples Tampered with? n/a

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Analysis T Sampler Name T

Project T ID's T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? _____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	4	6L	4	30min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2038					4173				
1043					4309				
2223					4283				
10586					4314				
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057017.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2038

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057017.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2038

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/27/2022 **Batch #:** J22A058014.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1843

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/27/2022 **Batch #:** J22A058014.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1843

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/27/2022 **Batch #:** J22A058027.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2223

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/27/2022 **Batch #:** J22A058027.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2223

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057011.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1658

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057011.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1658

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

May 2, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

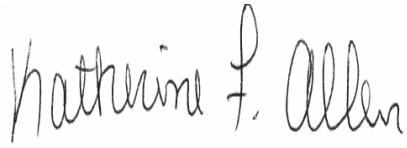
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22C1083

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on March 16, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 5/2/2022

PURCHASE ORDER NUMBER: 316672

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22C1083

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
Ambient-01	22C1083-01	Ambient Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Dup-01	22C1083-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Trip Blank	22C1083-03	Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Ambient-02	22C1083-04	Ambient Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Unused Can/Reg# 2034/4197	22C1083-05	Air		-	
Unused Can/Reg# 1820/4070	22C1083-06	Air		-	
Unused Can/Reg# 2131/4068	22C1083-07	Air		-	
Unused Can/Reg# 1006/4177	22C1083-08	Air		-	
Unused Can/Reg# 1076/4179	22C1083-09	Air		-	
Unused Can/Reg# 1720/4066	22C1083-10	Air		-	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED REPORT - 5/2/22 - Revised To-15 compound list per clients request.

REVISED REPORT - 4/11/22 - Updated APH range process per client's request.

For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,1,2,2-Tetrachloroethane, 2-Hexanone (MBK), 4-Methyl-2-pentanone (MIBK), Acrylonitrile, Methyl methacrylate, trans-1,3-Dichloropropene, Vinyl Acetate
B303914-BS1, B303914-BS2

L-05 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2-Dichloropropane, Heptane, tert-Butyl Alcohol (TBA)
22C1083-04[Ambient-02], B303914-BS1, 22C1083-01[Ambient-01], 22C1083-02[Dup-01], B303914-BS2

V-04 Initial calibration did not meet method specifications. Compound was calibrated using a response factor where %RSD is outside of method specified criteria. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene
22C1083-01[Ambient-01], 22C1083-02[Dup-01], 22C1083-03[Trip Blank], 22C1083-04[Ambient-02], B303914-BLK1, B303914-BS1, S069523-CCV1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene, Ethyl Acetate, Hexachlorobutadiene
22C1083-01[Ambient-01], 22C1083-02[Dup-01], 22C1083-03[Trip Blank], 22C1083-04[Ambient-02], B303914-BLK1, B303914-BS1, S069523-CCV1

V-06 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

2,2,4-Trimethylpentane, tert-Butyl Alcohol (TBA)
22C1083-01[Ambient-01], 22C1083-02[Dup-01], B303914-BS2, S069523-CCV2

V-20 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,1,2,2-Tetrachloroethane, 2-Hexanone (MBK), 4-Methyl-2-pentanone (MIBK), Acrylonitrile, Methyl methacrylate, Vinyl Acetate
B303914-BS1, S069523-CCV1, B303914-BS2, S069523-CCV2

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate
22C1083-01[Ambient-01], 22C1083-02[Dup-01], 22C1083-03[Trip Blank], 22C1083-04[Ambient-02], B303914-BLK1, B303914-BS1, S069523-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Vinyl Acetate
B303914-BS1, S069523-CCV1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

A-11 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acetone

22C1083-02[Dup-01]

A-12 For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

Analyte & Samples(s) Qualified:

C5-C8 Aliphatics

22C1083-01[Ambient-01], 22C1083-02[Dup-01]

A-13 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

22C1083-01[Ambient-01]

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22C1083-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 3/15/2022 14:05

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1294
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3265
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Acrolein	0.22	0.30	0.15	J	0.50	0.69	0.34	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Benzene	0.38	0.030	0.023		1.2	0.096	0.073	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 21:33	TPH
2-Butanone (MEK)	0.40	1.2	0.32	J	1.2	3.5	0.94	0.6	3/18/22 21:33	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.080	0.12	0.046	V-06, L-05, J	0.24	0.37	0.14	0.6	3/18/22 21:33	TPH
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	3/18/22 21:33	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 21:33	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Carbon Tetrachloride	0.082	0.030	0.024		0.51	0.19	0.15	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Chloromethane	0.62	0.060	0.024		1.3	0.12	0.049	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Cyclohexane	0.14	0.030	0.020		0.49	0.10	0.068	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 21:33	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 21:33	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 21:33	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 21:33	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Ethyl Acetate	1.9	0.30	0.15	V-05, V-34	6.8	1.1	0.55	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Ethylbenzene	0.10	0.030	0.018		0.44	0.13	0.076	0.6	3/18/22 21:33	TPH
4-Ethyltoluene	0.035	0.030	0.018		0.17	0.15	0.091	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Heptane	0.24	0.030	0.019	L-05	1.00	0.12	0.079	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	V-05	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Hexane	0.87	1.2	0.16	J	3.1	4.2	0.55	0.6	3/18/22 21:33	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Isopropanol	0.98	1.2	0.21	J	2.4	2.9	0.51	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 21:33	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22C1083-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 3/15/2022 14:05

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1294
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3265
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.37	0.30	0.14		1.3	1.0	0.48	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 21:33	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Naphthalene	ND	0.030	0.019		ND	0.16	0.100	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Styrene	0.025	0.030	0.016	J	0.11	0.13	0.067	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Tetrachloroethylene	0.023	0.030	0.023	J	0.16	0.20	0.16	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Toluene	1.3	0.030	0.017		5.0	0.11	0.065	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04, V-05	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035		1.2	0.67	0.20	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.078	0.12	0.033	J	0.60	0.92	0.26	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	3/21/22 16:40	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.13	0.030	0.013		0.64	0.15	0.065	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.035	0.030	0.016		0.17	0.15	0.078	0.6	3/18/22 21:33	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	0.38	0.080	0.026	V-06	1.8	0.38	0.12	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 21:33	TPH
m&p-Xylene	0.30	0.060	0.034		1.3	0.26	0.15	0.6	3/18/22 21:33	TPH
o-Xylene	0.13	0.030	0.015		0.54	0.13	0.067	0.6	3/18/22 21:33	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	85.2	70-130	3/18/22 21:33
4-Bromofluorobenzene (2)	83.5	70-130	3/18/22 21:33
4-Bromofluorobenzene (4)	90.5	70-130	3/21/22 16:40

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Ethyl Acetate				A-13	6.7		0.6	3/21/22 16:40	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22C1083-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 3/15/2022 14:05

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1294
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3265
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.21	0.060	0.019		0.67	0.19	0.060	0.6	3/21/22 16:40	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/21/22 16:40	BRF
Ethylbenzene	0.051	0.060	0.019	J	0.22	0.26	0.082	0.6	3/21/22 16:40	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/21/22 16:40	BRF
Toluene	0.87	0.060	0.019		3.3	0.23	0.071	0.6	3/21/22 16:40	BRF
Naphthalene	0.013	0.060	0.0068	J	0.069	0.31	0.036	0.6	3/21/22 16:40	BRF
m&p-Xylene	0.17	0.12	0.040		0.75	0.52	0.17	0.6	3/21/22 16:40	BRF
o-Xylene	0.068	0.060	0.019		0.29	0.26	0.082	0.6	3/21/22 16:40	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	83	6.0	5.6	0.6	3/21/22 16:40	BRF
C9-C10 Aromatics				J	1.6	3.0	0.23	0.6	3/21/22 16:40	BRF
C9-C12 Aliphatics					18	6.0	4.1	0.6	3/21/22 16:40	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	98.8	70-130	3/21/22 16:40

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22C1083-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1037
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4233
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -9
Receipt Vacuum(in Hg): -9.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	4.4	1.2	0.72		11	2.9	1.7	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Acrolein	0.49	0.30	0.15		1.1	0.69	0.34	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Benzene	0.22	0.030	0.023		0.71	0.096	0.073	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 23:02	TPH
2-Butanone (MEK)	0.38	1.2	0.32	J	1.1	3.5	0.94	0.6	3/18/22 23:02	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.23	0.12	0.046	L-05, V-06	0.69	0.37	0.14	0.6	3/18/22 23:02	TPH
n-Butylbenzene	0.044	0.086	0.020	J	0.24	0.47	0.11	0.6	3/18/22 23:02	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 23:02	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Carbon Disulfide	0.049	0.30	0.028	J	0.15	0.93	0.086	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Carbon Tetrachloride	0.032	0.030	0.024		0.20	0.19	0.15	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Chloromethane	ND	0.060	0.024		ND	0.12	0.049	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Cyclohexane	0.11	0.030	0.020		0.38	0.10	0.068	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.039	0.030	0.020		0.23	0.18	0.12	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.44	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	3/18/22 23:02	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 23:02	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 23:02	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 23:02	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 23:02	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15	V-05, V-34	ND	1.1	0.55	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Ethylbenzene	0.20	0.030	0.018		0.85	0.13	0.076	0.6	3/18/22 23:02	TPH
4-Ethyltoluene	0.15	0.030	0.018		0.73	0.15	0.091	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Heptane	0.049	0.030	0.019	L-05	0.20	0.12	0.079	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	V-05	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Hexane	0.34	1.2	0.16	J	1.2	4.2	0.55	0.6	3/18/22 23:02	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Isopropanol	0.22	1.2	0.21	J	0.55	2.9	0.51	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 23:02	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22C1083-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1037
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4233
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -9
Receipt Vacuum(in Hg): -9.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.27	0.30	0.14	J	0.95	1.0	0.48	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 23:02	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Naphthalene	0.19	0.030	0.019		0.98	0.16	0.100	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Propylbenzene	0.051	0.076	0.026	J	0.25	0.37	0.13	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Styrene	0.060	0.030	0.016		0.26	0.13	0.067	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Toluene	0.58	0.030	0.017		2.2	0.11	0.065	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04, V-05	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035		1.2	0.67	0.20	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.073	0.12	0.033	J	0.56	0.92	0.26	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.10	0.11	0.018	J	0.49	0.55	0.088	0.6	3/21/22 18:18	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.64	0.030	0.013		3.1	0.15	0.065	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.14	0.030	0.016		0.69	0.15	0.078	0.6	3/18/22 23:02	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	0.026	0.080	0.026	V-06, J	0.12	0.38	0.12	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 23:02	TPH
m&p-Xylene	0.84	0.060	0.034		3.7	0.26	0.15	0.6	3/18/22 23:02	TPH
o-Xylene	0.37	0.030	0.015		1.6	0.13	0.067	0.6	3/18/22 23:02	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	86.6	70-130	3/18/22 23:02
4-Bromofluorobenzene (2)	82.7	70-130	3/18/22 23:02
4-Bromofluorobenzene (4)	92.1	70-130	3/21/22 18:18

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Acetone				A-11	6.5		0.6	3/21/22 18:18	BRF
Cyclotrisiloxane, hexamethyl-					5.9		0.6	3/21/22 18:18	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22C1083-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1037
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4233
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -9
Receipt Vacuum(in Hg): -9.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.12	0.060	0.019		0.39	0.19	0.060	0.6	3/21/22 18:18	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/21/22 18:18	BRF
Ethylbenzene	0.12	0.060	0.019		0.51	0.26	0.082	0.6	3/21/22 18:18	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/21/22 18:18	BRF
Toluene	0.36	0.060	0.019		1.3	0.23	0.071	0.6	3/21/22 18:18	BRF
Naphthalene	0.15	0.060	0.0068		0.76	0.31	0.036	0.6	3/21/22 18:18	BRF
m&p-Xylene	0.60	0.12	0.040		2.6	0.52	0.17	0.6	3/21/22 18:18	BRF
o-Xylene	0.22	0.060	0.019		0.98	0.26	0.082	0.6	3/21/22 18:18	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	33	6.0	5.6	0.6	3/21/22 18:18	BRF
C9-C10 Aromatics					13	3.0	0.23	0.6	3/21/22 18:18	BRF
C9-C12 Aliphatics					55	6.0	4.1	0.6	3/21/22 18:18	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130	3/21/22 18:18

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22C1083-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 3/15/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1948
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	0.80	0.48		ND	1.9	1.1	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Acrolein	ND	0.20	0.099		ND	0.46	0.23	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Acrylonitrile	ND	0.12	0.044		ND	0.25	0.095	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Benzene	ND	0.020	0.015		ND	0.064	0.048	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Benzyl chloride	ND	0.020	0.018		ND	0.10	0.091	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.020	0.014		ND	0.13	0.094	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Bromoform	ND	0.020	0.014		ND	0.21	0.14	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Bromomethane	ND	0.020	0.016		ND	0.078	0.063	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.020	0.017		ND	0.044	0.037	0.4	3/18/22 22:29	TPH
2-Butanone (MEK)	ND	0.80	0.21		ND	2.4	0.63	0.4	3/18/22 22:29	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082	0.031		ND	0.25	0.093	0.4	3/18/22 22:29	TPH
n-Butylbenzene	ND	0.058	0.013		ND	0.32	0.072	0.4	3/18/22 22:29	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.046	0.016		ND	0.25	0.086	0.4	3/18/22 22:29	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.046	0.017		ND	0.25	0.094	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Carbon Disulfide	ND	0.20	0.018		ND	0.62	0.058	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Carbon Tetrachloride	ND	0.020	0.016		ND	0.13	0.10	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Chlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.092	0.061	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Chloroethane	ND	0.020	0.015		ND	0.053	0.039	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Chloroform	ND	0.020	0.019		ND	0.098	0.093	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Chloromethane	ND	0.040	0.016		ND	0.083	0.033	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Cyclohexane	ND	0.020	0.013		ND	0.069	0.046	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.020	0.013		ND	0.17	0.11	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020	0.012		ND	0.15	0.093	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.069	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.067	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.12	0.079	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020	0.020		ND	0.099	0.097	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.020	0.017		ND	0.081	0.071	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.020	0.018		ND	0.081	0.073	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.060	0.4	3/18/22 22:29	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.058	0.4	3/18/22 22:29	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.016		ND	0.079	0.062	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.020	0.011		ND	0.092	0.050	0.4	3/18/22 22:29	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.047	0.4	3/18/22 22:29	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.046	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020	0.020		ND	0.14	0.14	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.20	0.017		ND	0.72	0.060	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Ethyl Acetate	ND	0.20	0.10	V-05, V-34	ND	0.72	0.36	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Ethylbenzene	ND	0.020	0.012		ND	0.087	0.051	0.4	3/18/22 22:29	TPH
4-Ethyltoluene	ND	0.020	0.012		ND	0.098	0.060	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Heptane	ND	0.020	0.013		ND	0.082	0.052	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.020	0.016	V-05	ND	0.21	0.18	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Hexane	0.12	0.80	0.10	J	0.43	2.8	0.37	0.4	3/18/22 22:29	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.040	0.010		ND	0.16	0.041	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Isopropanol	ND	0.80	0.14		ND	2.0	0.34	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051	0.016		ND	0.25	0.079	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020	0.015		ND	0.072	0.056	0.4	3/18/22 22:29	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22C1083-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 3/15/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1948
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.12	0.20	0.093	J	0.43	0.69	0.32	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	3/18/22 22:29	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Naphthalene	ND	0.020	0.013		ND	0.10	0.066	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Propene	ND	0.80	0.18		ND	1.4	0.30	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Propylbenzene	ND	0.051	0.018		ND	0.25	0.087	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Styrene	ND	0.020	0.011		ND	0.085	0.045	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020	0.011		ND	0.14	0.074	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Tetrachloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.14	0.10	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.20	0.033		ND	0.59	0.097	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Toluene	ND	0.020	0.011		ND	0.075	0.043	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.040	0.014	V-04, V-05	ND	0.30	0.10	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020	0.016		ND	0.11	0.086	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020	0.014		ND	0.11	0.077	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Trichloroethylene	ND	0.020	0.013		ND	0.11	0.072	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080	0.024		ND	0.45	0.13	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080	0.022		ND	0.61	0.17	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075	0.012		ND	0.37	0.059	0.4	3/21/22 15:51	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0088		ND	0.098	0.043	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.098	0.052	0.4	3/18/22 22:29	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054	0.017		ND	0.25	0.080	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.40	0.11		ND	1.4	0.38	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.020	0.018		ND	0.051	0.046	0.4	3/18/22 22:29	TPH
m&p-Xylene	ND	0.040	0.022		ND	0.17	0.097	0.4	3/18/22 22:29	TPH
o-Xylene	ND	0.020	0.010		ND	0.087	0.044	0.4	3/18/22 22:29	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	84.1	70-130	3/18/22 22:29
4-Bromofluorobenzene (2)	82.5	70-130	3/18/22 22:29
4-Bromofluorobenzene (4)	91.3	70-130	3/21/22 15:51

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.4	3/21/22 15:51	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22C1083-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 3/15/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1948
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.040	0.013		ND	0.13	0.040	0.4	3/21/22 15:51	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.013		ND	0.088	0.029	0.4	3/21/22 15:51	BRF
Ethylbenzene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	3/21/22 15:51	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.013		ND	0.14	0.048	0.4	3/21/22 15:51	BRF
Toluene	ND	0.040	0.012		ND	0.15	0.047	0.4	3/21/22 15:51	BRF
Naphthalene	ND	0.040	0.0046		ND	0.21	0.024	0.4	3/21/22 15:51	BRF
m&p-Xylene	ND	0.080	0.027		ND	0.35	0.12	0.4	3/21/22 15:51	BRF
o-Xylene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	3/21/22 15:51	BRF
C5-C8 Aliphatics					4.6	4.0	3.7	0.4	3/21/22 15:51	BRF
C9-C10 Aromatics					ND	2.0	0.15	0.4	3/21/22 15:51	BRF
C9-C12 Aliphatics					4.9	4.0	2.7	0.4	3/21/22 15:51	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130		3/21/22 15:51

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Ambient-02
Sample ID: 22C1083-04
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 3/15/2022 14:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2194
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3458
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -9
Receipt Vacuum(in Hg): -9.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Acrolein	0.40	0.30	0.15		0.91	0.69	0.34	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Benzene	1.7	0.030	0.023		5.5	0.096	0.073	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 23:34	TPH
2-Butanone (MEK)	0.55	1.2	0.32	J	1.6	3.5	0.94	0.6	3/18/22 23:34	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 23:34	TPH
n-Butylbenzene	0.020	0.086	0.020	J	0.11	0.47	0.11	0.6	3/18/22 23:34	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 23:34	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Carbon Tetrachloride	0.082	0.030	0.024		0.51	0.19	0.15	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Chloromethane	0.66	0.060	0.024		1.4	0.12	0.049	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Cyclohexane	1.2	0.030	0.020		4.1	0.10	0.068	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.44	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	3/18/22 23:34	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 23:34	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 23:34	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,2-Dichloropropane	0.026	0.030	0.016	L-05, J	0.12	0.14	0.075	0.6	3/18/22 23:34	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 23:34	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Ethyl Acetate	2.2	0.30	0.15	V-05, V-34	8.0	1.1	0.55	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Ethylbenzene	0.87	0.030	0.018		3.8	0.13	0.076	0.6	3/18/22 23:34	TPH
4-Ethyltoluene	0.17	0.030	0.018		0.83	0.15	0.091	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Heptane	2.2	0.030	0.019	L-05	9.1	0.12	0.079	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	V-05	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Hexane	6.8	1.2	0.16		24	4.2	0.55	0.6	3/18/22 23:34	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Isopropanol	0.99	1.2	0.21	J	2.4	2.9	0.51	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	0.026	0.076	0.024	J	0.13	0.37	0.12	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 23:34	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Ambient-02
Sample ID: 22C1083-04
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 3/15/2022 14:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2194
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3458
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -9
Receipt Vacuum(in Hg): -9.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	0.86	0.30	0.14		3.0	1.0	0.48	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 23:34	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Naphthalene	0.040	0.030	0.019		0.21	0.16	0.100	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Propylbenzene	0.083	0.076	0.026		0.41	0.37	0.13	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Styrene	0.029	0.030	0.016	J	0.12	0.13	0.067	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Toluene	10	0.030	0.017		38	0.11	0.065	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	V-04, V-05	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.074	0.12	0.033	J	0.57	0.92	0.26	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.069	0.11	0.018	J	0.34	0.55	0.088	0.6	3/21/22 17:29	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.59	0.030	0.013		2.9	0.15	0.065	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.17	0.030	0.016		0.83	0.15	0.078	0.6	3/18/22 23:34	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	3.7	0.54	0.17		17	2.5	0.80	4	3/24/22 9:58	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 23:34	TPH
m&p-Xylene	3.1	0.060	0.034		13	0.26	0.15	0.6	3/18/22 23:34	TPH
o-Xylene	1.1	0.030	0.015		4.8	0.13	0.067	0.6	3/18/22 23:34	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	87.3	70-130	3/18/22 23:34
4-Bromofluorobenzene (2)	78.7	70-130	3/24/22 9:58
4-Bromofluorobenzene (2)	84.5	70-130	3/18/22 23:34
4-Bromofluorobenzene (4)	90.1	70-130	3/21/22 17:29

MADEP APH rev 1

	µg/m³				Retention			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Time**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	3/21/22 17:29	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Ambient-02
Sample ID: 22C1083-04
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 3/15/2022 14:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2194
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3458
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -9
Receipt Vacuum(in Hg): -9.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.99	0.060	0.019		3.2	0.19	0.060	0.6	3/21/22 17:29	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/21/22 17:29	BRF
Ethylbenzene	0.60	0.060	0.019		2.6	0.26	0.082	0.6	3/21/22 17:29	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/21/22 17:29	BRF
Toluene	7.3	0.060	0.019		28	0.23	0.071	0.6	3/21/22 17:29	BRF
Naphthalene	0.034	0.060	0.0068	J	0.18	0.31	0.036	0.6	3/21/22 17:29	BRF
m&p-Xylene	2.4	0.12	0.040		11	0.52	0.17	0.6	3/21/22 17:29	BRF
o-Xylene	0.78	0.060	0.019		3.4	0.26	0.082	0.6	3/21/22 17:29	BRF
C5-C8 Aliphatics					380	6.0	5.6	0.6	3/21/22 17:29	BRF
C9-C10 Aromatics					8.7	3.0	0.23	0.6	3/21/22 17:29	BRF
C9-C12 Aliphatics					22	6.0	4.1	0.6	3/21/22 17:29	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	97.4	70-130	3/21/22 17:29

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22C1083-01RE1 [Ambient-01]	B303903	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1083-02RE1 [Dup-01]	B303903	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1083-03RE1 [Trip Blank]	B303903	1	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1083-04RE1 [Ambient-02]	B303903	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22C1083-01 [Ambient-01]	B303914	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/18/22
22C1083-02 [Dup-01]	B303914	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/18/22
22C1083-03 [Trip Blank]	B303914	1	1	N/A	1000	200	500	03/18/22
22C1083-04 [Ambient-02]	B303914	1.5	1	N/A	1000	200	500	03/18/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22C1083-04RE2 [Ambient-02]	B304047	1.5	1	N/A	1000	200	75	03/23/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22C1083-01 [Ambient-01]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1083-02 [Dup-01]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1083-03 [Trip Blank]	B303923	1	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22
22C1083-04 [Ambient-02]	B303923	1.5	1	N/A	1000	400	1000	03/21/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303923 - APH Prep											
Blank (B303923-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/21/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.00*				*8.00*		*100*	*70-130*			
LCS (B303923-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/21/22						
Benzene	4.51				5.00		90.1	70-130			
1,3-Butadiene	4.72				5.00		94.3	70-130			
Decane	4.81				5.00		96.2	70-130			
Ethylbenzene	4.90				5.00		98.1	70-130			
Heptane	4.24				5.00		84.8	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.54				5.00		90.9	70-130			
Toluene	4.49				5.00		89.9	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.07				5.00		101	70-130			
Naphthalene	3.72				5.00		74.5	50-150			
m&p-Xylene	4.98				5.00		99.7	70-130			
o-Xylene	4.90				5.00		98.1	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.06*				*8.00*		*101*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303903 - TO-15 Prep											
Blank (B303903-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/21/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.32*				*8.00*		*91.5*	*70-130*			
LCS (B303903-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/21/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	5.14				5.00		103	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.53*				*8.00*		*94.2*	*70-130*			
Batch B303914 - TO-15 Prep											
Blank (B303914-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/18/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.20									
Acrylonitrile	ND	0.12									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303914 - TO-15 Prep											
Blank (B303914-BLK1)					Prepared & Analyzed: 03/18/22						
Ethyl Acetate	ND	0.20									V-05, V-34
Ethylbenzene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									V-05
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.040									
Isopropanol	ND	0.80									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Propylbenzene	ND	0.051									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.040									V-04, V-05
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*6.84*				*8.00*		*85.5*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*6.81*				*8.00*		*85.1*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303914 - TO-15 Prep												
LCS (B303914-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/18/22							
Acetone	5.22				5.00		104		70-130			
Acrolein	5.71				5.00		114		70-130			
Benzene	6.49				5.00		130		70-130			
Benzyl chloride	5.54				5.00		111		70-130			
Bromodichloromethane	6.28				5.00		126		70-130			
Bromoform	5.68				5.00		114		70-130			
Bromomethane	5.61				5.00		112		70-130			
1,3-Butadiene	5.54				5.00		111		70-130			
2-Butanone (MEK)	5.05				5.00		101		70-130			
Carbon Disulfide	6.28				5.00		126		70-130			
Carbon Tetrachloride	5.60				5.00		112		70-130			
Chlorobenzene	6.02				5.00		120		70-130			
Chloroethane	6.14				5.00		123		70-130			
Chloroform	5.38				5.00		108		70-130			
Chloromethane	6.00				5.00		120		70-130			
Cyclohexane	6.06				5.00		121		70-130			
Dibromochloromethane	6.02				5.00		120		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	6.30				5.00		126		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.69				5.00		114		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	6.05				5.00		121		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.65				5.00		113		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.20				5.00		104		70-130			
1,1-Dichloroethane	5.54				5.00		111		70-130			
1,2-Dichloroethane	5.04				5.00		101		70-130			
1,1-Dichloroethylene	6.19				5.00		124		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	5.42				5.00		108		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	5.18				5.00		104		70-130			
1,2-Dichloropropane	6.67				5.00		**133**	*	70-130			L-05
cis-1,3-Dichloropropene	6.50				5.00		130		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	6.61				5.00		**132**	*	70-130			L-01
1,4-Dioxane	6.41				5.00		128		70-130			
Ethyl Acetate	3.61				5.00		72.1		70-130			V-05, V-34
Ethylbenzene	6.14				5.00		123		70-130			
Heptane	6.82				5.00		**136**	*	70-130			L-05
Hexachlorobutadiene	3.78				5.00		75.7		70-130			V-05
Hexane	5.49				5.00		110		70-130			
2-Hexanone (MBK)	7.12				5.00		**142**	*	70-130			L-01, V-20
Isopropanol	4.97				5.00		99.3		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.58				5.00		91.7		70-130			
Methylene Chloride	6.20				5.00		124		70-130			
Methyl methacrylate	6.59				5.00		**132**	*	70-130			L-01, V-20
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	7.21				5.00		**144**	*	70-130			L-01, V-20
Naphthalene	4.84				5.00		96.8		70-130			
Propene	5.20				5.00		104		70-130			
Styrene	6.22				5.00		124		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	7.05				5.00		**141**	*	70-130			L-01, V-20

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B303914 - TO-15 Prep												
LCS (B303914-BS1)					Prepared & Analyzed: 03/18/22							
Tetrachloroethylene	5.27				5.00		105		70-130			
Tetrahydrofuran	4.77				5.00		95.4		70-130			
Toluene	6.14				5.00		123		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	3.50				5.00		70.0		70-130			V-04, V-05
1,1,1-Trichloroethane	5.56				5.00		111		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	6.36				5.00		127		70-130			
Trichloroethylene	5.90				5.00		118		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.40				5.00		108		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	5.93				5.00		119		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.70				5.00		114		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.91				5.00		118		70-130			
Vinyl Acetate	7.17				5.00		**143**	*	70-130			L-01, V-20,
Vinyl Chloride	6.32				5.00		126		70-130			
m&p-Xylene	12.8				10.0		128		70-130			
o-Xylene	6.20				5.00		124		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.26*				*8.00*		*90.8*		*70-130*			
LCS (B303914-BS2)					Prepared & Analyzed: 03/18/22							
Acrylonitrile	4.04				2.88		**140**	*	70-130			L-01, V-20
tert-Butyl Alcohol (TBA)	2.92				2.06		**142**	*	70-130			L-05, V-06
n-Butylbenzene	1.41				1.14		124		70-130			
sec-Butylbenzene	1.39				1.14		122		70-130			
tert-Butylbenzene	1.28				1.14		112		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.44				1.27		113		70-130			
Propylbenzene	1.45				1.27		114		70-130			
2,2,4-Trimethylpentane	1.68				1.34		125		70-130			V-06
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*6.78*				*8.00*		*84.7*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B304047 - TO-15 Prep											
Blank (B304047-BLK1)					Prepared: 03/23/22 Analyzed: 03/24/22						
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*6.69*				*8.00*		*83.6*	*70-130*			
LCS (B304047-BS1)					Prepared: 03/23/22 Analyzed: 03/24/22						
2,2,4-Trimethylpentane	1.56				1.34		116	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*6.55*				*8.00*		*81.8*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
A-11	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.
A-12	For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.
A-13	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
V-04	Initial calibration did not meet method specifications. Compound was calibrated using a response factor where %RSD is outside of method specified criteria. Reported result is estimated.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-06	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side for this compound.
V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
SSR	Samantha S Runyon
LAW	Lisa A. Worthington
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069519-CCV1)			Lab File ID: G22A080006.D			Analyzed: 03/21/22 11:24			
Bromochloromethane (4)	683027	8.497	740265	8.503	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3641463	10.265	3838342	10.277	95	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3211441	14.636	3673737	14.648	87	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
LCS (B303903-BS1)			Lab File ID: G22A080007.D			Analyzed: 03/21/22 12:03			
1,4-Difluorobenzene (4)	3600154	10.265	3641463	10.265	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3197034	14.636	3211441	14.636	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B303903-BLK1)			Lab File ID: G22A080009.D			Analyzed: 03/21/22 13:31			
1,4-Difluorobenzene (4)	3483351	10.265	3641463	10.265	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3167814	14.636	3211441	14.636	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Trip Blank (22C1083-03RE1)			Lab File ID: G22A080012.D			Analyzed: 03/21/22 15:51			
Bromochloromethane (4)	664305	8.497	683027	8.497	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3367511	10.265	3641463	10.265	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3065445	14.636	3211441	14.636	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Ambient-01 (22C1083-01RE1)			Lab File ID: G22A080013.D			Analyzed: 03/21/22 16:40			
Bromochloromethane (4)	660211	8.497	683027	8.497	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3276559	10.265	3641463	10.265	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2953246	14.636	3211441	14.636	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Ambient-02 (22C1083-04RE1)			Lab File ID: G22A080014.D			Analyzed: 03/21/22 17:29			
Bromochloromethane (4)	692238	8.497	683027	8.497	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3526485	10.265	3641463	10.265	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3110355	14.636	3211441	14.636	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Dup-01 (22C1083-02RE1)			Lab File ID: G22A080015.D			Analyzed: 03/21/22 18:18			
Bromochloromethane (4)	683864	8.491	683027	8.497	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3439968	10.265	3641463	10.265	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3099463	14.636	3211441	14.636	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069523-CCV1)			Lab File ID: J22A077004.D			Analyzed: 03/18/22 10:39			
Bromochloromethane (1)	162354	2.857	150879	2.863	108	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	593287	3.465	694423	3.468	85	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	533422	5.054	641566	5.057	83	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
LCS (B303914-BS1)			Lab File ID: J22A077005.D			Analyzed: 03/18/22 11:04			
Bromochloromethane (1)	155170	2.857	162354	2.857	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	586944	3.465	593287	3.465	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	531812	5.054	533422	5.054	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069523-CCV2)			Lab File ID: J22A077006.D			Analyzed: 03/18/22 11:29			
1,4-Difluorobenzene (2)	571361	3.462	705166	3.462	81	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	85331	5.054	98571	5.054	87	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B303914-BS2)			Lab File ID: J22A077007.D			Analyzed: 03/18/22 11:54			
1,4-Difluorobenzene (2)	580038	3.465	571361	3.462	102	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	85435	5.054	85331	5.054	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B303914-BLK1)			Lab File ID: J22A077010.D			Analyzed: 03/18/22 13:22			
Bromochloromethane (1)	158933	2.844	162354	2.857	98	60 - 140	-0.0130	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	556585	3.456	593287	3.465	94	60 - 140	-0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	494494	5.05	533422	5.054	93	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	557831	3.456	571361	3.462	98	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	78546	5.05	85331	5.054	92	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
Ambient-01 (22C1083-01)			Lab File ID: J22A077025.D			Analyzed: 03/18/22 21:33			
Bromochloromethane (1)	157840	2.847	162354	2.857	97	60 - 140	-0.0100	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	562589	3.456	593287	3.465	95	60 - 140	-0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	497223	5.05	533422	5.054	93	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	562863	3.456	571361	3.462	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	80303	5.05	85331	5.054	94	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
Trip Blank (22C1083-03)			Lab File ID: J22A077027.D			Analyzed: 03/18/22 22:29			
Bromochloromethane (1)	153340	2.844	162354	2.857	94	60 - 140	-0.0130	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	542070	3.456	593287	3.465	91	60 - 140	-0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	477656	5.05	533422	5.054	90	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	542853	3.456	571361	3.462	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	77055	5.05	85331	5.054	90	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
Dup-01 (22C1083-02)			Lab File ID: J22A077028.D			Analyzed: 03/18/22 23:02			
Bromochloromethane (1)	157101	2.854	162354	2.857	97	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	561691	3.462	593287	3.465	95	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	516198	5.05	533422	5.054	97	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	561780	3.462	571361	3.462	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	85443	5.05	85331	5.054	100	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
Ambient-02 (22C1083-04)			Lab File ID: J22A077029.D			Analyzed: 03/18/22 23:34			
Bromochloromethane (1)	158979	2.844	162354	2.857	98	60 - 140	-0.0130	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	576207	3.456	593287	3.465	97	60 - 140	-0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	512512	5.05	533422	5.054	96	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (2)	576578	3.456	571361	3.462	101	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	83791	5.05	85331	5.054	98	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069537-CCV1)			Lab File ID: G22A080006.D			Analyzed: 03/21/22 11:24			
Bromochloromethane (4)	1419564	8.497	1600288	8.503	89	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3634053	10.265	3825698	10.277	95	50 - 200	-0.0120	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3208300	14.636	3670272	14.648	87	50 - 200	-0.0120	+/-0.50	
LCS (B303923-BS1)			Lab File ID: G22A080007.D			Analyzed: 03/21/22 12:03			
Bromochloromethane (4)	1425607	8.497	1419564	8.497	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3595964	10.265	3634053	10.265	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3193765	14.636	3208300	14.636	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B303923-BLK1)			Lab File ID: G22A080009.DA			Analyzed: 03/21/22 13:31			
Bromochloromethane (4)	1399344	8.497	1419564	8.497	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3473754	10.265	3634053	10.265	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3163684	14.636	3208300	14.636	99	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Trip Blank (22C1083-03)			Lab File ID: G22A080012.DA			Analyzed: 03/21/22 15:51			
Bromochloromethane (4)	1376767	8.497	1419564	8.497	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3358619	10.265	3634053	10.265	92	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3061385	14.636	3208300	14.636	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Ambient-01 (22C1083-01)			Lab File ID: G22A080013.DA			Analyzed: 03/21/22 16:40			
Bromochloromethane (4)	1361041	8.497	1419564	8.497	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3269661	10.265	3634053	10.265	90	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2951437	14.636	3208300	14.636	92	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Ambient-02 (22C1083-04)			Lab File ID: G22A080014.DA			Analyzed: 03/21/22 17:29			
Bromochloromethane (4)	1435883	8.491	1419564	8.497	101	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3518586	10.265	3634053	10.265	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3108092	14.636	3208300	14.636	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Dup-01 (22C1083-02)			Lab File ID: G22A080015.DA			Analyzed: 03/21/22 18:18			
Bromochloromethane (4)	1406498	8.491	1419564	8.497	99	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3434277	10.265	3634053	10.265	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3095999	14.636	3208300	14.636	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S069586-CCV1)			Lab File ID: J22A082025.D			Analyzed: 03/24/22 06:50			
1,4-Difluorobenzene (2)	562859	3.465	705166	3.462	80	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	84238	5.053	98571	5.054	85	60 - 140	-0.0010	+/-0.50	
LCS (B304047-BS1)			Lab File ID: J22A082026.D			Analyzed: 03/24/22 07:15			
1,4-Difluorobenzene (2)	579575	3.465	562859	3.465	103	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	88408	5.054	84238	5.053	105	60 - 140	0.0010	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Blank (B304047-BLK1)			Lab File ID: J22A082029.D			Analyzed: 03/24/22 08:43			
1,4-Difluorobenzene (2)	561375	3.456	562859	3.465	100	60 - 140	-0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	81306	5.05	84238	5.053	97	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Ambient-02 (22C1083-04RE2)			Lab File ID: J22A082032.D			Analyzed: 03/24/22 09:58			
1,4-Difluorobenzene (2)	565683	3.456	562859	3.465	101	60 - 140	-0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	83496	5.051	84238	5.053	99	60 - 140	-0.0020	+/-0.50	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069519-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.31	1.179237	1.253038		6.3	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069523-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	4.91	1.013483	0.9944393		-1.9	30
Acrolein	A	5.00	6.43	0.2425092	0.3118913		28.6	30
Benzene	A	5.00	6.26	0.5773346	0.7234003		25.3	30
Benzyl chloride	A	5.00	4.93	0.5662092	0.5582642		-1.4	30
Bromodichloromethane	A	5.00	6.06	0.4493554	0.5449315		21.3	30
Bromoform	A	5.00	5.42	0.6972692	0.7552954		8.3	30
Bromomethane	A	5.00	5.18	0.795872	0.8251993		3.7	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.49	0.4907101	0.538389		9.7	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.86	1.40087	1.363056		-2.7	30
Carbon Disulfide	A	5.00	5.52	1.998984	2.208448		10.5	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.37	0.5188025	0.5575986		7.5	30
Chlorobenzene	A	5.00	5.76	0.7193	0.8285732		15.2	30
Chloroethane	A	5.00	5.67	0.3795632	0.4301711		13.3	30
Chloroform	A	5.00	4.93	1.888134	1.861246		-1.4	30
Chloromethane	A	5.00	5.43	0.5417118	0.5885707		8.7	30
Cyclohexane	A	5.00	5.76	0.265344	0.305703		15.2	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.75	0.6098379	0.7017843		15.1	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	6.02	0.4553549	0.5487078		20.5	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.16	0.757862	0.7813401		3.1	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.61	0.7367625	0.8271395		12.3	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.18	0.7493582	0.7767689		3.7	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.80	2.185662	2.100447		-3.9	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	5.00	1.41636	1.415623		-0.05	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.68	1.131436	1.058674		-6.4	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	5.69	1.038306	1.181921		13.8	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.00	1.058854	1.059206		0.03	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.75	1.144971	1.086731		-5.1	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	6.39	0.2035658	0.2603125		27.9	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	6.37	0.3153762	0.4017213		27.4	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	6.05	0.2855395	0.3454382		21.0	30
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 1	A	5.00	5.25	2.0897	2.193429		5.0	30
1,4-Dioxane	A	5.00	5.79	0.1348394	0.1561767		15.8	30
Ethyl Acetate	A	5.00	3.44	0.2996362	0.2064131		-31.1	30 *
Ethylbenzene	A	5.00	5.97	1.068394	1.275367		19.4	30
4-Ethyltoluene	A	5.00	5.69	1.191921	1.355748		13.7	30
Heptane	A	5.00	6.48	0.1598388	0.2070795		29.6	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	3.37	1.05506	0.7103809		-32.7	30 *
Hexane	L	5.00	5.03	0.7820404	0.7211698		0.6	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069523-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	7.22	0.3105363	0.4486774		44.5	30 *
Isopropanol	A	5.00	5.29	1.087458	1.150001		5.8	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.22	2.400388	2.026544		-15.6	30
Methylene Chloride	A	5.00	5.81	0.6720844	0.7806251		16.1	30
Methyl methacrylate	A	5.00	6.51	0.1927052	0.2508978		30.2	30 *
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	7.15	0.141787	0.2027781		43.0	30 *
Naphthalene	A	5.00	3.61	1.049522	0.7586129		-27.7	30
Propene	A	5.00	4.83	0.4575591	0.4416719		-3.5	30
Styrene	A	5.00	5.87	0.6387272	0.7496714		17.4	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	6.54	0.5691929	0.7439873		30.7	30 *
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.21	0.5934671	0.6180413		4.1	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	4.50	0.811293	0.7304828		-10.0	30
Toluene	A	5.00	5.92	0.8381161	0.9914582		18.3	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	2.86	0.5285083	0.3023917		-42.8	30 *
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	5.56	0.4533588	0.5039153		11.2	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	6.21	0.2953724	0.366851		24.2	30
Trichloroethylene	A	5.00	5.92	0.2950588	0.349443		18.4	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	4.95	2.216429	2.194011		-1.0	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	5.53	1.637043	1.809113		10.5	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	5.34	1.051818	1.123946		6.9	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.67	1.056033	1.19666		13.3	30
Vinyl Acetate	A	5.00	6.87	1.072956	1.473511		37.3	30 *
Vinyl Chloride	A	5.00	5.86	0.6636142	0.7779839		17.2	30
m&p-Xylene	A	10.0	12.3	0.8662275	1.064118		22.8	30
o-Xylene	A	5.00	5.94	0.8477905	1.006699		18.7	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069523-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	4.18	0.1735134	0.2518548		45.2	30 *
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	3.01	0.4958822	0.725143		46.2	30 *
n-Butylbenzene	A	1.14	1.34	10.1836	11.9847		17.7	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.30	14.61063	16.65235		14.0	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.23	2.651915	2.865045		8.0	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.42	13.16302	14.74314		12.0	30
Propylbenzene	A	1.27	1.41	3.492652	3.881651		11.1	30
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.81	1.122067	1.517362		35.2	30 *

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S069537-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.44	0.9284439	0.8239083	0.05	-11.3	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.74	0.5726807	0.542588	0.05	-5.3	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.94	1.414536	1.398027	0.05	-1.2	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.50	1.890273	1.700581	0.05	-10.0	30
Toluene	A	5.00	4.47	1.069151	0.9562797	0.05	-10.6	30
Naphthalene	A	5.00	4.22	1.164861	0.9844212	0.05	-15.5	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.0	1.079771	1.081407	0.05	0.2	30
o-Xylene	A	5.00	5.00	1.103528	1.103104	0.05	-0.04	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	101	0.6142127	0.5422217	0.05	-11.7	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	135	9.051872E-02	9.722649E-02	0.05	7.4	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	176	0.6779114	0.6746704	0.05	-0.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S069586-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
2,2,4-Trimethylpentane	A	1.34	1.62	1.123667	1.355182		20.6	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Ethyltoluene	AIHA,NJ
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
2,2,4-Trimethylpentane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2023
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

con-test ANALYTICAL LABORATORY

2201083

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: Apex Companies
Address: 5900 Northwoods Bus. Pkwy. Ste. O Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-41-2448
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By:

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush-Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☑
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH			" Hg			Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³					Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure	Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply
															For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement
															Summa Can ID / Flow Controller ID
1	Ambient_01	03-14-22 1405	03-15-22 1405	24hrs	1.96	AMB	6	X	X			28	4	-6	1299 / 3265
2	Dup_01	03-15-22 —	03-15-22 —	—	100	SG	↓	X	X			30	9	-9.6	10137 / 4233
3	Trip Blank	03-15-22 —	03-15-22 —	—	—	BL	↓	X	X			—	—	-11.4	1948 / —
4	Ambient_02	03-14-22 1400	03-15-22 1400	24hrs	1.46	AMB	↓	X	X			30	9	-9.4	2194 / 3458

Comments: See TO-15 List from Andrew Street.

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
APEX	03-15-22 1445
Received by: (signature)	Date/Time:
JD Poole HVL	3/15/22 1445
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:
	3/16/22 0927
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx®

FedEx® Tracking

987548497432

ADD NICKNAME

Delivered
Wednesday, March 16, 2022 at 9:27 am

THIS IS 1 OF 6 PIECES

DELIVERED

Signed for by: R.RIOS

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

6 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548497432 (master)	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497443	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497454	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497465	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497476	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548497487	Delivered	3/15/22	3/16/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client APEX

Received By [signature] Date 3/16/22 Time 0927

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice T

In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C n/a By Gun # ____ Actual Temp - ____

By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? n/a Were Samples Tampered with? n/a

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Analysis T Sampler Name T

Project T ID's T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T

Are there Trip Blanks? T F 3/16/22 Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	104	6L	9	30n/24hr	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector	1	Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
1294					3265				
1037					4233				
1948					~~1418~~ BLF				
2194					3458				
Unused Media		4197			Pufs/TO-17's				
2034	1726	4070							
1320		4068							
2131		4177							
1006		4179							
1076		4066							

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057023.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1294

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057023.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1294

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057019.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1037

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/26/2022 **Batch #:** J22A057019.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1037

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/27/2022 **Batch #:** J22A058022.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1948

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/27/2022 **Batch #:** J22A058022.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1948

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/27/2022 **Batch #:** J22A058021.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2194

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 2/27/2022 **Batch #:** J22A058021.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2194

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 3/23/2022

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

April 20, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22D0889

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on April 13, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Kerry K. McGee
Project Manager

QA Officer
Katherine Allen

Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 4/20/2022

PURCHASE ORDER NUMBER: 316672

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22D0889

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-10	22D0889-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-11	22D0889-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-12	22D0889-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-14	22D0889-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile

22D0889-01RE1[SVP-10], 22D0889-02RE1[SVP-11], 22D0889-03RE1[SVP-12], 22D0889-04RE1[SVP-14], B306258-BLK1, B306258-BS1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile

22D0889-01RE1[SVP-10], 22D0889-02RE1[SVP-11], 22D0889-03RE1[SVP-12], 22D0889-04RE1[SVP-14], B306258-BLK1, B306258-BS1, S070571-CCV1

V-20 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Benzyl chloride

B306227-BS1, S070556-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene, Benzyl chloride

B306227-BS1, S070556-CCV1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

A-11 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Nonanal

22D0889-03[SVP-12]

A-12 For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

Analyte & Samples(s) Qualified:

C5-C8 Aliphatics, C9-C12 Aliphatics

22D0889-02[SVP-11], 22D0889-03[SVP-12], 22D0889-01[SVP-10]

A-13 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1-Hexanol, 2-ethyl-, Acetone

22D0889-01[SVP-10], 22D0889-03[SVP-12], 22D0889-02[SVP-11]

RL-11 Elevated reporting limit due to high concentration of target compounds.

Analyte & Samples(s) Qualified:

22D0889-01RE1[SVP-10]

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 22D0889-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:37

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1481
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4732
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0889
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Acrolein	0.24	0.30	0.15	J	0.55	0.69	0.34	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	L-03, V-05	ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 9:06	BRF
Benzene	0.043	0.030	0.023		0.14	0.096	0.073	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/15/22 17:30	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/15/22 17:30	BRF
2-Butanone (MEK)	0.51	1.2	0.32	J	1.5	3.5	0.94	0.6	4/15/22 17:30	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 9:06	BRF
n-Butylbenzene	0.031	0.086	0.020	J	0.17	0.47	0.11	0.6	4/19/22 9:06	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/19/22 9:06	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	4/19/22 9:06	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Carbon Tetrachloride	0.064	0.030	0.024		0.40	0.19	0.15	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Chloroform	0.14	0.030	0.028		0.69	0.15	0.14	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Chloromethane	0.13	0.060	0.024		0.27	0.12	0.049	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Cyclohexane	0.41	0.030	0.018		1.4	0.10	0.062	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/15/22 17:30	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/15/22 17:30	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/15/22 17:30	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/15/22 17:30	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.11	0.030	0.020		0.66	0.18	0.12	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.47	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	4/15/22 17:30	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 17:30	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 17:30	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/15/22 17:30	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/15/22 17:30	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/15/22 17:30	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/15/22 17:30	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/15/22 17:30	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/15/22 17:30	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15		ND	1.1	0.55	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Ethylbenzene	0.17	0.030	0.018		0.75	0.13	0.076	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Heptane	0.030	0.030	0.019		0.12	0.12	0.079	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Hexane	0.35	1.2	0.16	J	1.2	4.2	0.55	0.6	4/15/22 17:30	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/19/22 9:06	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/15/22 17:30	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 22D0889-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:37

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1481
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4732
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0889
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Naphthalene	0.26	0.030	0.023		1.4	0.16	0.12	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Propylbenzene	0.048	0.076	0.026	J	0.24	0.37	0.13	0.6	4/19/22 9:06	BRF
Styrene	0.091	0.030	0.016		0.39	0.13	0.067	0.6	4/15/22 17:30	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Tetrachloroethylene	0.025	0.030	0.023	J	0.17	0.20	0.16	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Toluene	0.38	0.030	0.017		1.4	0.11	0.065	0.6	4/15/22 17:30	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/15/22 17:30	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/15/22 17:30	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	4/15/22 17:30	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.083	0.12	0.033	J	0.63	0.92	0.26	0.6	4/15/22 17:30	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.12	0.11	0.018		0.59	0.55	0.088	0.6	4/19/22 9:06	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.54	0.030	0.013		2.7	0.15	0.065	0.6	4/15/22 17:30	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.13	0.030	0.016		0.62	0.15	0.078	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/15/22 17:30	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/15/22 17:30	BRF
m&p-Xylene	0.75	0.060	0.034		3.3	0.26	0.15	0.6	4/15/22 17:30	BRF
o-Xylene	0.41	0.030	0.015		1.8	0.13	0.067	0.6	4/15/22 17:30	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130	4/15/22 17:30
4-Bromofluorobenzene (2)	104	70-130	4/19/22 9:06
4-Bromofluorobenzene (4)	95.4	70-130	4/19/22 9:06

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	4/15/22 17:30	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/15/22 17:30	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/15/22 17:30	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/15/22 17:30	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/15/22 17:30	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/15/22 17:30	BRF

MADEP APH rev 1

	µg/m³			Retention			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Time	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 22D0889-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:37

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1481
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4732
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0889
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C9-C12 Aliphatic - Estimated Values Reported									
1-Hexanol, 2-ethyl-				A-13	7.9		0.6	4/19/22 9:06	BRF
Acetophenone					7.1		0.6	4/19/22 9:06	BRF
Cyclotetrasiloxane, octamethyl-					9.9		0.6	4/19/22 9:06	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	ppbv RL	MDL	Flag/Qual	Results	ug/m3 RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.040	0.060	0.019	J	0.13	0.19	0.060	0.6	4/19/22 9:06	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/19/22 9:06	BRF
Ethylbenzene	0.17	0.060	0.019		0.76	0.26	0.082	0.6	4/19/22 9:06	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/19/22 9:06	BRF
Toluene	0.40	0.060	0.019		1.5	0.23	0.071	0.6	4/19/22 9:06	BRF
Naphthalene	0.18	0.060	0.0068		0.95	0.31	0.036	0.6	4/19/22 9:06	BRF
m&p-Xylene	0.83	0.12	0.040		3.6	0.52	0.17	0.6	4/19/22 9:06	BRF
o-Xylene	0.39	0.060	0.019		1.7	0.26	0.082	0.6	4/19/22 9:06	BRF
C5-C8 Aliphatics					1300	200	190	20	4/19/22 9:45	BRF
C9-C10 Aromatics					18	3.0	0.23	0.6	4/19/22 9:06	BRF
C9-C12 Aliphatics				A-12	45	6.0	4.1	0.6	4/19/22 9:06	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	97.1	70-130	4/19/22 9:06
4-Bromofluorobenzene (4)	97.7	70-130	4/19/22 9:45

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 22D0889-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:59

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2157
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4728
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0889
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): 5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.6	1.2	0.72		6.3	2.9	1.7	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Acrolein	0.28	0.30	0.15	J	0.65	0.69	0.34	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	L-03, V-05	ND	0.37	0.14	0.6	4/18/22 21:48	BRF
Benzene	0.032	0.030	0.023		0.10	0.096	0.073	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/15/22 18:07	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/15/22 18:07	BRF
2-Butanone (MEK)	0.47	1.2	0.32	J	1.4	3.5	0.94	0.6	4/15/22 18:07	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.15	0.12	0.046		0.45	0.37	0.14	0.6	4/18/22 21:48	BRF
n-Butylbenzene	0.043	0.086	0.020	J	0.24	0.47	0.11	0.6	4/18/22 21:48	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/18/22 21:48	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	4/18/22 21:48	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Carbon Tetrachloride	0.059	0.030	0.024		0.37	0.19	0.15	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Chloroform	0.59	0.030	0.028		2.9	0.15	0.14	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Chloromethane	0.058	0.060	0.024	J	0.12	0.12	0.049	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/15/22 18:07	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/15/22 18:07	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/15/22 18:07	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/15/22 18:07	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.12	0.030	0.020		0.71	0.18	0.12	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.47	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	4/15/22 18:07	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 18:07	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 18:07	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/15/22 18:07	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/15/22 18:07	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/15/22 18:07	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/15/22 18:07	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/15/22 18:07	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/15/22 18:07	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Ethyl Acetate	0.17	0.30	0.15	J	0.60	1.1	0.55	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Ethylbenzene	0.21	0.030	0.018		0.92	0.13	0.076	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Hexane	0.25	1.2	0.16	J	0.88	4.2	0.55	0.6	4/15/22 18:07	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.18	0.030	0.015		0.73	0.12	0.061	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/18/22 21:48	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/15/22 18:07	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 22D0889-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:59

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2157
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4728
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0889
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): 5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Naphthalene	0.42	0.030	0.023		2.2	0.16	0.12	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Propylbenzene	0.056	0.076	0.026	J	0.28	0.37	0.13	0.6	4/18/22 21:48	BRF
Styrene	0.11	0.030	0.016		0.48	0.13	0.067	0.6	4/15/22 18:07	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Tetrachloroethylene	0.21	0.030	0.023		1.5	0.20	0.16	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Toluene	0.45	0.030	0.017		1.7	0.11	0.065	0.6	4/15/22 18:07	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/15/22 18:07	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/15/22 18:07	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	4/15/22 18:07	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.073	0.12	0.033	J	0.56	0.92	0.26	0.6	4/15/22 18:07	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.14	0.11	0.018		0.68	0.55	0.088	0.6	4/18/22 21:48	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.70	0.030	0.013		3.5	0.15	0.065	0.6	4/15/22 18:07	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.16	0.030	0.016		0.80	0.15	0.078	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/15/22 18:07	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/15/22 18:07	BRF
m&p-Xylene	0.89	0.060	0.034		3.8	0.26	0.15	0.6	4/15/22 18:07	BRF
o-Xylene	0.52	0.030	0.015		2.2	0.13	0.067	0.6	4/15/22 18:07	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130		4/15/22 18:07
4-Bromofluorobenzene (2)	110	70-130		4/18/22 21:48
4-Bromofluorobenzene (4)	97.2	70-130		4/18/22 21:48

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	4/15/22 18:07	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/15/22 18:07	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/15/22 18:07	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/15/22 18:07	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/15/22 18:07	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/15/22 18:07	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 22D0889-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:59

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2157
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4728
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0889
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): 5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Acetone				A-13	5.6		0.6	4/18/22 21:48	BRF
Tentatively Identified Compounds C9-C12 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Acetophenone					8.9		0.6	4/18/22 21:48	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	ppbv RL	MDL	Flag/Qual	Results	ug/m3 RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.027	0.060	0.019	J	0.086	0.19	0.060	0.6	4/18/22 21:48	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/18/22 21:48	BRF
Ethylbenzene	0.19	0.060	0.019		0.84	0.26	0.082	0.6	4/18/22 21:48	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/18/22 21:48	BRF
Toluene	0.43	0.060	0.019		1.6	0.23	0.071	0.6	4/18/22 21:48	BRF
Naphthalene	0.29	0.060	0.0068		1.5	0.31	0.036	0.6	4/18/22 21:48	BRF
m&p-Xylene	0.95	0.12	0.040		4.1	0.52	0.17	0.6	4/18/22 21:48	BRF
o-Xylene	0.45	0.060	0.019		2.0	0.26	0.082	0.6	4/18/22 21:48	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	37	6.0	5.6	0.6	4/18/22 21:48	BRF
C9-C10 Aromatics					21	3.0	0.23	0.6	4/18/22 21:48	BRF
C9-C12 Aliphatics				A-12	60	6.0	4.1	0.6	4/18/22 21:48	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130	4/18/22 21:48

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 22D0889-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:29

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1729
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4264
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0889
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	2.2	1.2	0.72		5.1	2.9	1.7	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Acrolein	0.18	0.30	0.15	J	0.41	0.69	0.34	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	L-03, V-05	ND	0.37	0.14	0.6	4/18/22 22:37	BRF
Benzene	0.038	0.030	0.023		0.12	0.096	0.073	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/15/22 18:44	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/15/22 18:44	BRF
2-Butanone (MEK)	0.33	1.2	0.32	J	0.97	3.5	0.94	0.6	4/15/22 18:44	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.21	0.12	0.046		0.63	0.37	0.14	0.6	4/18/22 22:37	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	4/18/22 22:37	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/18/22 22:37	BRF
tert-Butylbenzene	0.029	0.068	0.026	J	0.16	0.38	0.14	0.6	4/18/22 22:37	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Carbon Tetrachloride	0.053	0.030	0.024		0.33	0.19	0.15	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Chloroform	0.10	0.030	0.028		0.50	0.15	0.14	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Chloromethane	0.059	0.060	0.024	J	0.12	0.12	0.049	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/15/22 18:44	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/15/22 18:44	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/15/22 18:44	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/15/22 18:44	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.11	0.030	0.020		0.63	0.18	0.12	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.48	0.030	0.029		2.4	0.15	0.14	0.6	4/15/22 18:44	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 18:44	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 18:44	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/15/22 18:44	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/15/22 18:44	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/15/22 18:44	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/15/22 18:44	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/15/22 18:44	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/15/22 18:44	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15		ND	1.1	0.55	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Ethylbenzene	0.23	0.030	0.018		1.00	0.13	0.076	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Heptane	0.032	0.030	0.019		0.13	0.12	0.079	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Hexane	0.30	1.2	0.16	J	1.0	4.2	0.55	0.6	4/15/22 18:44	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Isopropanol	0.27	1.2	0.21	J	0.67	2.9	0.51	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/18/22 22:37	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/15/22 18:44	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 22D0889-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:29

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1729
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4264
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0889
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Naphthalene	0.42	0.030	0.023		2.2	0.16	0.12	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Propylbenzene	0.062	0.076	0.026	J	0.30	0.37	0.13	0.6	4/18/22 22:37	BRF
Styrene	0.090	0.030	0.016		0.38	0.13	0.067	0.6	4/15/22 18:44	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Toluene	0.52	0.030	0.017		2.0	0.11	0.065	0.6	4/15/22 18:44	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/15/22 18:44	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/15/22 18:44	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	4/15/22 18:44	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.075	0.12	0.033	J	0.57	0.92	0.26	0.6	4/15/22 18:44	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.13	0.11	0.018		0.62	0.55	0.088	0.6	4/18/22 22:37	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.74	0.030	0.013		3.6	0.15	0.065	0.6	4/15/22 18:44	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.24	0.030	0.016		1.2	0.15	0.078	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/15/22 18:44	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/15/22 18:44	BRF
m&p-Xylene	1.3	0.060	0.034		5.4	0.26	0.15	0.6	4/15/22 18:44	BRF
o-Xylene	0.51	0.030	0.015		2.2	0.13	0.067	0.6	4/15/22 18:44	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130		4/15/22 18:44
4-Bromofluorobenzene (2)	107	70-130		4/18/22 22:37
4-Bromofluorobenzene (4)	96.9	70-130		4/18/22 22:37

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	4/15/22 18:44	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/15/22 18:44	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/15/22 18:44	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/15/22 18:44	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/15/22 18:44	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/15/22 18:44	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 22D0889-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:29

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1729
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4264
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0889
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Cyclotrisiloxane, hexamethyl-					13		0.6	4/18/22 22:37	BRF
Tentatively Identified Compounds C9-C12 Aliphatic - Estimated Values Reported									
1-Hexanol, 2-ethyl-				A-13	8.5		0.6	4/18/22 22:37	BRF
Acetophenone					8.2		0.6	4/18/22 22:37	BRF
Nonanal				A-11	6.7		0.6	4/18/22 22:37	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.034	0.060	0.019	J	0.11	0.19	0.060	0.6	4/18/22 22:37	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/18/22 22:37	BRF
Ethylbenzene	0.22	0.060	0.019		0.94	0.26	0.082	0.6	4/18/22 22:37	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/18/22 22:37	BRF
Toluene	0.53	0.060	0.019		2.0	0.23	0.071	0.6	4/18/22 22:37	BRF
Naphthalene	0.27	0.060	0.0068		1.4	0.31	0.036	0.6	4/18/22 22:37	BRF
m&p-Xylene	1.3	0.12	0.040		5.6	0.52	0.17	0.6	4/18/22 22:37	BRF
o-Xylene	0.46	0.060	0.019		2.0	0.26	0.082	0.6	4/18/22 22:37	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	33	6.0	5.6	0.6	4/18/22 22:37	BRF
C9-C10 Aromatics					23	3.0	0.23	0.6	4/18/22 22:37	BRF
C9-C12 Aliphatics				A-12	50	6.0	4.1	0.6	4/18/22 22:37	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	98.6	70-130	4/18/22 22:37

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 22D0889-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:17

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2037
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4729
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0889
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.0
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	1.7	1.2	0.72		4.0	2.9	1.7	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Acrolein	0.25	0.30	0.15	J	0.57	0.69	0.34	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	L-03, V-05	ND	0.37	0.14	0.6	4/18/22 23:26	BRF
Benzene	0.035	0.030	0.023		0.11	0.096	0.073	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/15/22 19:21	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/15/22 19:21	BRF
2-Butanone (MEK)	0.33	1.2	0.32	J	0.96	3.5	0.94	0.6	4/15/22 19:21	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.13	0.12	0.046		0.40	0.37	0.14	0.6	4/18/22 23:26	BRF
n-Butylbenzene	0.036	0.086	0.020	J	0.20	0.47	0.11	0.6	4/18/22 23:26	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/18/22 23:26	BRF
tert-Butylbenzene	0.030	0.068	0.026	J	0.16	0.38	0.14	0.6	4/18/22 23:26	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Chloroform	0.091	0.030	0.028		0.44	0.15	0.14	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Chloromethane	0.12	0.060	0.024		0.25	0.12	0.049	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/15/22 19:21	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/15/22 19:21	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/15/22 19:21	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/15/22 19:21	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.11	0.030	0.020		0.66	0.18	0.12	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.48	0.030	0.029		2.4	0.15	0.14	0.6	4/15/22 19:21	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 19:21	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 19:21	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/15/22 19:21	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/15/22 19:21	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/15/22 19:21	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/15/22 19:21	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/15/22 19:21	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/15/22 19:21	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15		ND	1.1	0.55	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Ethylbenzene	0.20	0.030	0.018		0.86	0.13	0.076	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Hexane	0.28	1.2	0.16	J	1.00	4.2	0.55	0.6	4/15/22 19:21	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Isopropanol	0.21	1.2	0.21	J	0.52	2.9	0.51	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/18/22 23:26	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Methylene Chloride	0.14	0.30	0.14	J	0.49	1.0	0.48	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/15/22 19:21	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 22D0889-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:17

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2037
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4729
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0889
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.0
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Naphthalene	0.29	0.030	0.023		1.5	0.16	0.12	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Propylbenzene	0.055	0.076	0.026	J	0.27	0.37	0.13	0.6	4/18/22 23:26	BRF
Styrene	0.098	0.030	0.016		0.42	0.13	0.067	0.6	4/15/22 19:21	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Toluene	0.41	0.030	0.017		1.6	0.11	0.065	0.6	4/15/22 19:21	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/15/22 19:21	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/15/22 19:21	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	4/15/22 19:21	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.078	0.12	0.033	J	0.60	0.92	0.26	0.6	4/15/22 19:21	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.12	0.11	0.018		0.60	0.55	0.088	0.6	4/18/22 23:26	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.62	0.030	0.013		3.0	0.15	0.065	0.6	4/15/22 19:21	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.14	0.030	0.016		0.69	0.15	0.078	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/15/22 19:21	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/15/22 19:21	BRF
m&p-Xylene	0.85	0.060	0.034		3.7	0.26	0.15	0.6	4/15/22 19:21	BRF
o-Xylene	0.47	0.030	0.015		2.0	0.13	0.067	0.6	4/15/22 19:21	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	4/15/22 19:21	
4-Bromofluorobenzene (2)	107	70-130	4/18/22 23:26	
4-Bromofluorobenzene (4)	97.7	70-130	4/18/22 23:26	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	4/15/22 19:21	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/15/22 19:21	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/15/22 19:21	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/15/22 19:21	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/15/22 19:21	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/15/22 19:21	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 22D0889-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:17

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2037
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4729
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0889
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.0
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	4/18/22 23:26	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.035	0.060	0.019	J	0.11	0.19	0.060	0.6	4/18/22 23:26	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/18/22 23:26	BRF
Ethylbenzene	0.19	0.060	0.019		0.84	0.26	0.082	0.6	4/18/22 23:26	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/18/22 23:26	BRF
Toluene	0.41	0.060	0.019		1.6	0.23	0.071	0.6	4/18/22 23:26	BRF
Naphthalene	0.18	0.060	0.0068		0.96	0.31	0.036	0.6	4/18/22 23:26	BRF
m&p-Xylene	0.90	0.12	0.040		3.9	0.52	0.17	0.6	4/18/22 23:26	BRF
o-Xylene	0.44	0.060	0.019		1.9	0.26	0.082	0.6	4/18/22 23:26	BRF
C5-C8 Aliphatics					37	6.0	5.6	0.6	4/18/22 23:26	BRF
C9-C10 Aromatics					19	3.0	0.23	0.6	4/18/22 23:26	BRF
C9-C12 Aliphatics					57	6.0	4.1	0.6	4/18/22 23:26	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	98.9	70-130	4/18/22 23:26

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22D0889-01 [SVP-10]	B306227	1.5	1	N/A	1000	200	500	04/15/22
22D0889-02 [SVP-11]	B306227	1.5	1	N/A	1000	200	500	04/15/22
22D0889-03 [SVP-12]	B306227	1.5	1	N/A	1000	200	500	04/15/22
22D0889-04 [SVP-14]	B306227	1.5	1	N/A	1000	200	500	04/15/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22D0889-01RE1 [SVP-10]	B306258	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D0889-02RE1 [SVP-11]	B306258	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D0889-03RE1 [SVP-12]	B306258	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D0889-04RE1 [SVP-14]	B306258	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22D0889-01 [SVP-10]	B306291	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D0889-01RE1 [SVP-10]	B306291	1.5	1	N/A	1000	400	30	04/18/22
22D0889-02 [SVP-11]	B306291	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D0889-03 [SVP-12]	B306291	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D0889-04 [SVP-14]	B306291	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306291 - APH Prep											
Blank (B306291-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22						
Benzene	ND	0.070									
1,3-Butadiene	ND	0.070									
Ethylbenzene	ND	0.070									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.070									
Toluene	ND	0.070									
Naphthalene	ND	0.070									
m&p-Xylene	ND	0.14									
o-Xylene	ND	0.070									
C5-C8 Aliphatics			ND	7.0							
C9-C10 Aromatics			ND	3.5							
C9-C12 Aliphatics			ND	7.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.95*				*8.00*		*99.4*	*70-130*			
LCS (B306291-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22						
Benzene	4.29				5.00		85.9	70-130			
1,3-Butadiene	4.16				5.00		83.2	70-130			
Decane	4.21				5.00		84.3	70-130			
Ethylbenzene	4.51				5.00		90.3	70-130			
Heptane	4.05				5.00		81.0	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	5.30				5.00		106	70-130			
Toluene	4.49				5.00		89.8	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.53				5.00		90.6	70-130			
Naphthalene	2.87				5.00		57.4	50-150			
m&p-Xylene	4.62				5.00		92.4	70-130			
o-Xylene	4.44				5.00		88.8	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.15*				*8.00*		*102*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306227 - TO-15 Prep											
Blank (B306227-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.40									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.040									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									
Ethylbenzene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306227 - TO-15 Prep											
Blank (B306227-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.82*				*8.00*		*97.7*	*70-130*			
LCS (B306227-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
Acetone	4.45				5.00		89.0	70-130			
Acrolein	3.86				5.00		77.1	70-130			
Benzene	4.38				5.00		87.7	70-130			
Benzyl chloride	6.20				5.00		124	70-130			V-20, V-36
Bromodichloromethane	4.24				5.00		84.7	70-130			
Bromoform	4.81				5.00		96.2	70-130			
Bromomethane	5.13				5.00		103	70-130			
1,3-Butadiene	4.70				5.00		93.9	70-130			
2-Butanone (MEK)	4.36				5.00		87.1	70-130			
Carbon Disulfide	4.96				5.00		99.2	70-130			
Carbon Tetrachloride	4.50				5.00		90.0	70-130			
Chlorobenzene	4.57				5.00		91.4	70-130			
Chloroethane	4.88				5.00		97.5	70-130			
Chloroform	5.01				5.00		100	70-130			
Chloromethane	4.55				5.00		91.0	70-130			
Cyclohexane	4.78				5.00		95.7	70-130			
Dibromochloromethane	4.65				5.00		93.0	70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.66				5.00		93.1	70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.29				5.00		106	70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.39				5.00		108	70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.38				5.00		108	70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.82				5.00		96.5	70-130			
1,1-Dichloroethane	4.96				5.00		99.2	70-130			
1,2-Dichloroethane	4.77				5.00		95.4	70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.76				5.00		95.2	70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.83				5.00		96.6	70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.81				5.00		96.2	70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306227 - TO-15 Prep											
LCS (B306227-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
1,2-Dichloropropane	4.21				5.00		84.1	70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.33				5.00		86.5	70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.52				5.00		90.5	70-130			
1,4-Dioxane	5.05				5.00		101	70-130			
Ethyl Acetate	4.62				5.00		92.5	70-130			
Ethylbenzene	4.55				5.00		91.0	70-130			
Heptane	4.35				5.00		87.0	70-130			
Hexachlorobutadiene	4.83				5.00		96.6	70-130			
Hexane	4.59				5.00		91.8	70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.44				5.00		88.8	70-130			
Isopropanol	4.09				5.00		81.8	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.88				5.00		97.6	70-130			
Methylene Chloride	4.39				5.00		87.8	70-130			
Methyl methacrylate	4.49				5.00		89.7	70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.20				5.00		84.0	70-130			
Naphthalene	4.72				5.00		94.4	70-130			
Propene	4.51				5.00		90.2	70-130			
Styrene	5.05				5.00		101	70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.48				5.00		89.6	70-130			
Tetrachloroethylene	4.70				5.00		94.0	70-130			
Tetrahydrofuran	4.55				5.00		91.0	70-130			
Toluene	4.48				5.00		89.6	70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.22				5.00		104	70-130			V-36
1,1,1-Trichloroethane	4.36				5.00		87.3	70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.59				5.00		91.9	70-130			
Trichloroethylene	4.44				5.00		88.9	70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.96				5.00		99.3	70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	5.26				5.00		105	70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.05				5.00		101	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.14				5.00		103	70-130			
Vinyl Acetate	3.68				5.00		73.6	70-130			
Vinyl Chloride	4.87				5.00		97.3	70-130			
m&p-Xylene	9.59				10.0		95.9	70-130			
o-Xylene	4.76				5.00		95.1	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.32*				*8.00*		*104*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306258 - TO-15 Prep												
Blank (B306258-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22							
Acrylonitrile	ND	0.20										L-03, V-05
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.14										
n-Butylbenzene	ND	0.10										
sec-Butylbenzene	ND	0.080										
tert-Butylbenzene	ND	0.080										
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.089										
Propylbenzene	ND	0.089										
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.13										
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.75*				*8.00*		*109*		*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.62*				*8.00*		*95.3*		*70-130*			
LCS (B306258-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22							
Acrylonitrile	1.89				2.88		**65.6**	*	70-130			L-03, V-05
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.47				2.06		71.2		70-130			
n-Butylbenzene	1.21				1.14		106		70-130			
sec-Butylbenzene	1.24				1.14		109		70-130			
tert-Butylbenzene	1.26				1.14		111		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.35				1.27		107		70-130			
Propylbenzene	1.41				1.27		111		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.26*				*8.00*		*116*		*70-130*			
LCS (B306258-BS2)					Prepared & Analyzed: 04/18/22							
1,2,3-Trimethylbenzene	4.59				5.00		91.7		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.84*				*8.00*		*98.0*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
A-11	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.
A-12	For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.
A-13	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
RL-11	Elevated reporting limit due to high concentration of target compounds.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S069304-ICV1)			Lab File ID: K22A075019.D			Analyzed: 03/16/22 23:55			
Bromochloromethane (1)	104138	2.987	102745	2.987	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	315817	3.584	303801	3.579	104	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	233658	5.159	223280	5.159	105	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S070475-ICV1)			Lab File ID: G22A104040.D			Analyzed: 04/15/22 12:52			
Bromochloromethane (4)	1844226	8.491	1799913	8.485	102	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3404125	10.259	3253518	10.259	105	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3125622	14.63	3013372	14.63	104	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S070556-CCV1)			Lab File ID: K22A105004.D			Analyzed: 04/15/22 11:21			
Bromochloromethane (1)	84737	2.992	102745	2.987	82	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	286367	3.584	303801	3.579	94	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	212502	5.159	223280	5.159	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306227-BS1)			Lab File ID: K22A105005.D			Analyzed: 04/15/22 11:52			
Bromochloromethane (1)	86066	2.992	84737	2.992	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	285808	3.584	286367	3.584	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	213226	5.159	212502	5.159	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B306227-BLK1)			Lab File ID: K22A105008.D			Analyzed: 04/15/22 13:37			
Bromochloromethane (1)	85355	2.992	84737	2.992	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	269207	3.584	286367	3.584	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	201980	5.159	212502	5.159	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-10 (22D0889-01)			Lab File ID: K22A105014.D			Analyzed: 04/15/22 17:30			
Bromochloromethane (1)	83479	2.996	84737	2.992	99	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	269759	3.588	286367	3.584	94	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	204562	5.159	212502	5.159	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-11 (22D0889-02)			Lab File ID: K22A105015.D			Analyzed: 04/15/22 18:07			
Bromochloromethane (1)	83182	2.996	84737	2.992	98	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	260325	3.588	286367	3.584	91	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	199358	5.159	212502	5.159	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-12 (22D0889-03)			Lab File ID: K22A105016.D			Analyzed: 04/15/22 18:44			
Bromochloromethane (1)	84158	2.996	84737	2.992	99	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	263448	3.588	286367	3.584	92	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	212870	5.164	212502	5.159	100	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
SVP-14 (22D0889-04)			Lab File ID: K22A105017.D			Analyzed: 04/15/22 19:21			
Bromochloromethane (1)	84141	2.996	84737	2.992	99	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	272520	3.588	286367	3.584	95	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	208741	5.163	212502	5.159	98	60 - 140	0.0040	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S070571-CCV2)			Lab File ID: G22A108006.D			Analyzed: 04/18/22 13:37			
Bromochloromethane (4)	740431	8.485	612074	8.485	121	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3873289	10.259	3261780	10.259	119	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3601162	14.63	3017046	14.63	119	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306258-BS2)			Lab File ID: G22A108007.D			Analyzed: 04/18/22 14:16			
1,4-Difluorobenzene (4)	3915584	10.259	3873289	10.259	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3605322	14.63	3601162	14.63	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S070571-CCV1)			Lab File ID: G22A108008.D			Analyzed: 04/18/22 14:56			
1,4-Difluorobenzene (2)	3928798	10.259	3275293	10.259	120	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	978331	14.636	938864	14.636	104	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306258-BS1)			Lab File ID: G22A108009.D			Analyzed: 04/18/22 15:36			
1,4-Difluorobenzene (2)	3903147	10.259	3928798	10.259	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	988042	14.636	978331	14.636	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B306258-BLK1)			Lab File ID: G22A108012.D			Analyzed: 04/18/22 17:44			
1,4-Difluorobenzene (2)	3481568	10.259	3928798	10.259	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	941609	14.63	978331	14.636	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3491174	10.259	3873289	10.259	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3217604	14.63	3601162	14.63	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-11 (22D0889-02RE1)			Lab File ID: G22A108017.D			Analyzed: 04/18/22 21:48			
1,4-Difluorobenzene (2)	3392770	10.259	3928798	10.259	86	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	942773	14.63	978331	14.636	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	654363	8.485	740431	8.485	88	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3396379	10.259	3873289	10.259	88	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3172760	14.63	3601162	14.63	88	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-12 (22D0889-03RE1)			Lab File ID: G22A108018.D			Analyzed: 04/18/22 22:37			
1,4-Difluorobenzene (2)	3654384	10.259	3928798	10.259	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	1009492	14.63	978331	14.636	103	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	704448	8.485	740431	8.485	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3658773	10.259	3873289	10.259	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3390559	14.63	3601162	14.63	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-14 (22D0889-04RE1)			Lab File ID: G22A108019.D			Analyzed: 04/18/22 23:26			
1,4-Difluorobenzene (2)	3706311	10.259	3928798	10.259	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	1022130	14.624	978331	14.636	104	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	712214	8.485	740431	8.485	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3710671	10.259	3873289	10.259	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3426065	14.624	3601162	14.63	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-10 (22D0889-01RE1)			Lab File ID: G22A108031.D			Analyzed: 04/19/22 09:06			
1,4-Difluorobenzene (2)	3583838	10.259	3928798	10.259	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	1019629	14.63	978331	14.636	104	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	687216	8.485	740431	8.485	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3584457	10.259	3873289	10.259	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3385124	14.63	3601162	14.63	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S070589-CCV1)			Lab File ID: G22A108006.D			Analyzed: 04/18/22 13:37			
Bromochloromethane (4)	1561038	8.485	1799913	8.485	87	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3859848	10.259	3253518	10.259	119	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3599239	14.63	3013372	14.63	119	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306291-BS1)			Lab File ID: G22A108007.D			Analyzed: 04/18/22 14:16			
Bromochloromethane (4)	1750459	8.491	1561038	8.485	112	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3909709	10.259	3859848	10.259	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3601015	14.63	3599239	14.63	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B306291-BLK1)			Lab File ID: G22A108012.D			Analyzed: 04/18/22 17:44			
Bromochloromethane (4)	1800326	8.491	1561038	8.485	115	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3478748	10.259	3859848	10.259	90	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3212621	14.63	3599239	14.63	89	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-11 (22D0889-02)			Lab File ID: G22A108017.DA			Analyzed: 04/18/22 21:48			
Bromochloromethane (4)	1771492	8.485	1561038	8.485	113	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3387179	10.259	3859848	10.259	88	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3169869	14.63	3599239	14.63	88	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-12 (22D0889-03)			Lab File ID: G22A108018.DA			Analyzed: 04/18/22 22:37			
Bromochloromethane (4)	1909040	8.485	1561038	8.485	122	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3651390	10.259	3859848	10.259	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3388866	14.63	3599239	14.63	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-14 (22D0889-04)			Lab File ID: G22A108019.DA			Analyzed: 04/18/22 23:26			
Bromochloromethane (4)	1932556	8.479	1561038	8.485	124	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3699228	10.259	3859848	10.259	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3423039	14.624	3599239	14.63	95	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-10 (22D0889-01)			Lab File ID: G22A108031.DA			Analyzed: 04/19/22 09:06			
Bromochloromethane (4)	1914969	8.485	1561038	8.485	123	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3580723	10.259	3859848	10.259	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3381683	14.63	3599239	14.63	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-10 (22D0889-01RE1)			Lab File ID: G22A108032.DA			Analyzed: 04/19/22 09:45			
Bromochloromethane (4)	1876312	8.491	1561038	8.485	120	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3586639	10.259	3859848	10.259	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3284746	14.63	3599239	14.63	91	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070556-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	4.65	1.000565	0.9305026		-7.0	30
Acrolein	A	5.00	4.78	0.3236512	0.3094186		-4.4	30
Benzene	A	5.00	4.75	0.6327591	0.6017453		-4.9	30
Benzyl chloride	A	5.00	6.81	0.4421644	0.6019332		36.1	30 *
Bromodichloromethane	A	5.00	4.59	0.4478553	0.411539		-8.1	30
Bromoform	A	5.00	5.27	0.5300211	0.5601378		5.7	30
Bromomethane	A	5.00	5.60	0.5681906	0.6371337		12.1	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.32	0.4938916	0.5262778		6.6	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.71	1.142796	1.077838		-5.7	30
Carbon Disulfide	A	5.00	5.14	2.088941	2.159378		3.4	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.92	0.3578787	0.352482		-1.5	30
Chlorobenzene	A	5.00	5.01	0.7308264	0.7324016		0.2	30
Chloroethane	A	5.00	5.32	0.3727141	0.3969364		6.5	30
Chloroform	A	5.00	5.47	1.205434	1.320264		9.5	30
Chloromethane	A	5.00	5.04	0.5840715	0.5893435		0.9	30
Cyclohexane	A	5.00	4.98	0.2470766	0.2465703		-0.2	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.09	0.5366083	0.5458245		1.7	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	5.09	0.4699119	0.4779851		1.7	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.62	0.5425978	0.6100046		12.4	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.89	0.5590468	0.6573491		17.6	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.55	0.4842168	0.5377305		11.1	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	5.30	1.436661	1.524755		6.1	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	5.22	0.9928728	1.037903		4.5	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	5.18	0.7601677	0.7873208		3.6	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	5.15	1.024961	1.056219		3.0	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.24	0.8170638	0.8562777		4.8	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.26	0.8261855	0.8693817		5.2	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.51	0.2522131	0.2277022		-9.7	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.81	0.4036831	0.3886425		-3.7	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.81	0.2817951	0.2715006		-3.7	30
1,4-Dioxane	A	5.00	5.10	0.1250488	0.1278136		2.2	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.98	0.179697	0.1791331		-0.3	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.01	1.166363	1.169013		0.2	30
Heptane	A	5.00	4.74	0.2367552	0.2246404		-5.1	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.14	0.3847372	0.395072		2.7	30
Hexane	L	5.00	4.94	0.6113192	0.6201022		-1.2	30
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	4.85	0.5293937	0.5131396		-3.1	30
Isopropanol	A	5.00	5.03	1.232138	1.239562		0.6	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070556-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.32	1.403234	1.494582		6.5	30
Methylene Chloride	A	5.00	4.76	0.774618	0.7372458		-4.8	30
Methyl methacrylate	A	5.00	5.10	0.204955	0.2095437		2.2	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.61	0.1035297	9.554173E-02		-7.7	30
Naphthalene	A	5.00	4.79	0.9068141	0.8684417		-4.2	30
Propene	A	5.00	5.01	0.4753841	0.4771469		0.4	30
Styrene	A	5.00	5.46	0.619618	0.6768125		9.2	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.88	0.7650258	0.7466621		-2.4	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.12	0.4025846	0.4121787		2.4	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	5.02	0.6189522	0.6213862		0.4	30
Toluene	A	5.00	4.89	0.9589738	0.9384269		-2.1	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.48	0.2888865	0.3166991		9.6	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.75	0.3999353	0.3803176		-4.9	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.88	0.3339886	0.326299		-2.3	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.85	0.2665469	0.259136		-2.8	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	5.44	1.362621	1.483328		8.9	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	5.75	1.307301	1.507478		15.3	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	5.49	0.9102048	0.9990833		9.8	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.57	0.9320592	1.037355		11.3	30
Vinyl Acetate	A	5.00	4.78	1.471422	1.393752		-5.3	30
Vinyl Chloride	A	5.00	5.25	0.669766	0.7035227		5.0	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.5	0.9872204	1.03781		5.1	30
o-Xylene	A	5.00	5.17	0.900727	0.9319818		3.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070571-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	1.92	0.4278869	0.2856592		-33.2	30 *
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.47	1.298951	0.9291737		-28.5	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.20	7.561015	7.993642		5.7	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.24	8.631363	9.416273		9.1	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.28	1.586719	1.779579		12.2	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.35	7.758914	8.260992		6.5	30
Propylbenzene	A	1.27	1.40	1.881755	2.066389		9.8	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070571-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.15	1.195589	1.231736		3.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S070589-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.40	0.9705653	0.8537704	0.05	-12.0	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.40	0.4478061	0.3936283	0.05	-12.1	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.86	1.479587	1.437395	0.05	-2.9	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.91	1.475545	1.743869	0.05	18.2	30
Toluene	A	5.00	4.80	1.060957	1.017478	0.05	-4.1	30
Naphthalene	A	5.00	4.25	1.345745	1.144521	0.05	-15.0	30
m&p-Xylene	A	10.0	9.71	1.116451	1.084377	0.05	-2.9	30
o-Xylene	A	5.00	4.86	1.172611	1.139699	0.05	-2.8	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	83.4	0.726175	0.5318422	0.05	-26.8	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	131	8.924483E-02	9.300534E-02	0.05	4.2	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	148	0.8223169	0.689499	0.05	-16.2	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2023
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

22D0889

Internal Transfer Chain of Custody

Pace Analytical
www.pacelabs.com

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: ☒ Yes ☐ No

Workorder: 92598563 Workorder Name: CPC HUNTERSVILLE Owner Received Date: 4/12/2022 Results Requested By: 4/19/2022

Report To	Subcontract To
Angela Baioni Pace Analytical Charlotte 9800 Kincey Ave. Suite 100 Huntersville, NC 28078 Phone (704)875-9092	Pace New England 39 Spruce St. East Longmeadow, MA 01028 Phone (413)525-2332

Requested Analysis

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA-APH	TO-15 Full List VOCs	LAB USE ONLY
1	SVP-10	PS	4/12/2022 08:37	92598563001	Air	1	X	X	
2	SVP-11	PS	4/12/2022 08:59	92598563002	Air	1	X	X	
3	SVP-12	PS	4/12/2022 08:29	92598563003	Air	1	X	X	
4	SVP-14	PS	4/12/2022 08:17	92598563004	Air	1	X	X	
5									

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	MD GPacelHW 4-12-22 1800		[signature]	4/13/22 953
2				
3				

Comments

Cooler Temperature on Receipt ____ °C | Custody Seal Y or N | Received on Ice Y or N | Samples Intact Y or N

****In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document.*
This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.

22D0889

Pace Analytical

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
www.pacelabs.com

http://www.pacelabs.com DOC #378 REV3_11232021

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page ____ of ____

Company Name: panies LLC
Address: 5900 Northwoods Business Pkwy Charlotte, NC
Phone:
Project Name: ville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-11-2468, Incident
Project Manager: Andrew Street
Pace Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: Vanessa Hunter / J Schlundt

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP
Rush-Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐
Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To:
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	MA-APH	TO-15	" Hg			Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records	
Pace Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	m³/min L/min	Code	Liters m³			Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure	Summa Can ID	Flow Controller ID
1	SVP-10	4-12-22 0807	4-12-22 0837	30	200	SG	6	X	X	28	5		1481	4234
2	SVP-11	4-12-22 0838	4-12-22 0859	31				X	X	29	5		2157	4728
3	SVP-12	4-12-22 0843	4-12-22 0931	46				X	X	30	5		1729	4264
4	SVP-14	4-12-22 0747	4-12-22 0817	30				X	X	28	5		2087	4797
	SVP-15 TOP NOT SAMPLED	4-12-22 0742	4-12-22					X	X	28			1112	4733

WO# : 92598563

92598563

Comments: See TO-15 list from Andrew Street

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
	4/12/22 1230
Received by: (signature)	Date/Time:
JB Price HM	4/12/22 1230
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

Pace Analytical

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx

FedEx® Tracking

987548504438

ADD NICKNAME

Delivered
Wednesday, 4/13/2022 at 9:53 am

THIS IS 1 OF 7 PIECES

DELIVERED

Signed for by: L.RIOS

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

7 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548504427 (master)	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504438	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504449	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504450	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504460	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504471	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Pace NC

Received By MP Date 4/13/22 Time 953

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C ____ By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NT

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:		IC Train	
Summa Cans	4	6L	4	30 min	Nut/Ferrule			
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
1481					4732				
2157					4728				
1729					4264				
2037					4729				
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Air pressures:

1.) -28.5, -5, -5.1

2.) -28, -5, -5.2

3.) -30, -5, -4.8

4.) -28, -5, -5.0

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081013.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1481

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081013.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1481

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081029.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2157

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081029.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2157

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081030.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1729

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081030.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1729

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081021.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2037

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081021.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2037

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

April 20, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22D0897

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on April 13, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Kerry K. McGee
Project Manager

QA Officer
Katherine Allen

Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 4/20/2022

PURCHASE ORDER NUMBER: 316672

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22D0897

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-01	22D0897-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-02	22D0897-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-03	22D0897-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-04	22D0897-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

EPA TO-15

Qualifications:

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene, Acrylonitrile, Ethyl Acetate, Hexachlorobutadiene

22D0897-03[SVP-03], B306302-BLK1, B306302-BS1, 22D0897-01RE1[SVP-01], 22D0897-02RE1[SVP-02], 22D0897-03RE1[SVP-03], 22D0897-04RE1[SVP-04], B306258-BLK1, B306258-BS1

V-04 Initial calibration did not meet method specifications. Compound was calibrated using a response factor where %RSD is outside of method specified criteria. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene

22D0897-03[SVP-03], B306302-BLK1, B306302-BS1, S070596-CCV1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene, Acrylonitrile, Ethyl Acetate

22D0897-03[SVP-03], B306302-BLK1, B306302-BS1, S070596-CCV1, 22D0897-01RE1[SVP-01], 22D0897-02RE1[SVP-02], 22D0897-03RE1[SVP-03], 22D0897-04RE1[SVP-04], B306258-BLK1, B306258-BS1, S070571-CCV1

V-20 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Benzyl chloride

B306227-BS1, S070556-CCV1

V-34 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

22D0897-03[SVP-03], B306302-BLK1, B306302-BS1, S070596-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene, Benzyl chloride, Vinyl Acetate

B306227-BS1, S070556-CCV1, B306302-BS1, S070596-CCV1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

A-11 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Ethyl Acetate

22D0897-02[SVP-02]

A-12 For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

Analyte & Samples(s) Qualified:

C5-C8 Aliphatics

22D0897-02[SVP-02], 22D0897-03[SVP-03]

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22D0897-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2195
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4673
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.6	1.2	0.72		3.9	2.9	1.7	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Acrolein	0.16	0.30	0.15	J	0.38	0.69	0.34	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	L-03, V-05	ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 0:15	BRF
Benzene	ND	0.030	0.023		ND	0.096	0.073	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/15/22 19:57	BRF
2-Butanone (MEK)	0.42	1.2	0.32	J	1.2	3.5	0.94	0.6	4/15/22 19:57	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.13	0.12	0.046		0.39	0.37	0.14	0.6	4/19/22 0:15	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	4/19/22 0:15	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/19/22 0:15	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	4/19/22 0:15	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Carbon Tetrachloride	0.025	0.030	0.024	J	0.16	0.19	0.15	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Chloroform	0.064	0.030	0.028		0.31	0.15	0.14	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Chloromethane	0.043	0.060	0.024	J	0.088	0.12	0.049	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.025	0.030	0.020	J	0.15	0.18	0.12	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.47	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/15/22 19:57	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/15/22 19:57	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/15/22 19:57	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/15/22 19:57	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15		ND	1.1	0.55	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Ethylbenzene	0.047	0.030	0.018		0.20	0.13	0.076	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	4/15/22 19:57	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/19/22 0:15	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/15/22 19:57	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22D0897-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2195
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4673
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Naphthalene	0.11	0.030	0.023		0.58	0.16	0.12	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	4/19/22 0:15	BRF
Styrene	0.021	0.030	0.016	J	0.089	0.13	0.067	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Toluene	0.12	0.030	0.017		0.44	0.11	0.065	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035		1.2	0.67	0.20	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.074	0.12	0.033	J	0.57	0.92	0.26	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.058	0.11	0.018	J	0.28	0.55	0.088	0.6	4/19/22 0:15	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.17	0.030	0.013		0.84	0.15	0.065	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.052	0.030	0.016		0.25	0.15	0.078	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/15/22 19:57	BRF
m&p-Xylene	0.20	0.060	0.034		0.86	0.26	0.15	0.6	4/15/22 19:57	BRF
o-Xylene	0.11	0.030	0.015		0.47	0.13	0.067	0.6	4/15/22 19:57	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130	4/15/22 19:57
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	4/19/22 0:15
4-Bromofluorobenzene (4)	95.6	70-130	4/19/22 0:15

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv	Retention			
	Results	**Time**			
Allyl chloride	0.0		0.6	4/15/22 19:57	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/15/22 19:57	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/15/22 19:57	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/15/22 19:57	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/15/22 19:57	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/15/22 19:57	BRF

MADEP APH rev 1

	µg/m³			Retention			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Time**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22D0897-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2195
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4673
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	4/19/22 0:15	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	4/19/22 0:15	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/19/22 0:15	BRF
Ethylbenzene	0.045	0.060	0.019	J	0.20	0.26	0.082	0.6	4/19/22 0:15	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/19/22 0:15	BRF
Toluene	0.12	0.060	0.019		0.43	0.23	0.071	0.6	4/19/22 0:15	BRF
Naphthalene	0.077	0.060	0.0068		0.40	0.31	0.036	0.6	4/19/22 0:15	BRF
m&p-Xylene	0.20	0.12	0.040		0.87	0.52	0.17	0.6	4/19/22 0:15	BRF
o-Xylene	0.099	0.060	0.019		0.43	0.26	0.082	0.6	4/19/22 0:15	BRF
C5-C8 Aliphatics					25	6.0	5.6	0.6	4/19/22 0:15	BRF
C9-C10 Aromatics					7.3	3.0	0.23	0.6	4/19/22 0:15	BRF
C9-C12 Aliphatics					31	6.0	4.1	0.6	4/19/22 0:15	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	97.6	70-130		4/19/22 0:15

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22D0897-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1962
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4709
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -3
Receipt Vacuum(in Hg): -2.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.34	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	L-03, V-05	ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 1:05	BRF
Benzene	0.11	0.030	0.023		0.36	0.096	0.073	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/15/22 20:35	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	4/15/22 20:35	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.11	0.12	0.046	J	0.33	0.37	0.14	0.6	4/19/22 1:05	BRF
n-Butylbenzene	0.023	0.086	0.020	J	0.13	0.47	0.11	0.6	4/19/22 1:05	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/19/22 1:05	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	4/19/22 1:05	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.024		ND	0.12	0.049	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.068	0.030	0.020		0.41	0.18	0.12	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.030	0.029		ND	0.15	0.14	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/15/22 20:35	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/15/22 20:35	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/15/22 20:35	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/15/22 20:35	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Ethyl Acetate	4.5	0.30	0.15		16	1.1	0.55	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Ethylbenzene	0.17	0.030	0.018		0.74	0.13	0.076	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Heptane	0.098	0.030	0.019		0.40	0.12	0.079	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Hexane	0.51	1.2	0.16	J	1.8	4.2	0.55	0.6	4/15/22 20:35	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/19/22 1:05	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Methylene Chloride	0.17	0.30	0.14	J	0.58	1.0	0.48	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/15/22 20:35	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22D0897-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1962
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4709
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -3
Receipt Vacuum(in Hg): -2.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.56	0.030	0.016		2.3	0.12	0.066	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Naphthalene	0.25	0.030	0.023		1.3	0.16	0.12	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Propylbenzene	0.043	0.076	0.026	J	0.21	0.37	0.13	0.6	4/19/22 1:05	BRF
Styrene	0.093	0.030	0.016		0.40	0.13	0.067	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Toluene	0.73	0.030	0.017		2.7	0.11	0.065	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035		1.2	0.67	0.20	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.064	0.12	0.033	J	0.49	0.92	0.26	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.093	0.11	0.018	J	0.46	0.55	0.088	0.6	4/19/22 1:05	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.47	0.030	0.013		2.3	0.15	0.065	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.11	0.030	0.016		0.55	0.15	0.078	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/15/22 20:35	BRF
m&p-Xylene	0.73	0.060	0.034		3.2	0.26	0.15	0.6	4/15/22 20:35	BRF
o-Xylene	0.36	0.030	0.015		1.6	0.13	0.067	0.6	4/15/22 20:35	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130	4/15/22 20:35	
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	4/19/22 1:05	
4-Bromofluorobenzene (4)	97.0	70-130	4/19/22 1:05	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	4/15/22 20:35	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/15/22 20:35	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/15/22 20:35	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/15/22 20:35	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/15/22 20:35	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/15/22 20:35	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22D0897-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1962
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4709
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -3
Receipt Vacuum(in Hg): -2.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Cyclotrisiloxane, hexamethyl-					22		0.6	4/19/22 1:05	BRF
Ethyl Acetate				A-11	11		0.6	4/19/22 1:05	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	ppbv RL	MDL	Flag/Qual	Results	ug/m3 RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.070	0.060	0.019		0.22	0.19	0.060	0.6	4/19/22 1:05	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/19/22 1:05	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.060	0.019		0.68	0.26	0.082	0.6	4/19/22 1:05	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/19/22 1:05	BRF
Toluene	0.71	0.060	0.019		2.7	0.23	0.071	0.6	4/19/22 1:05	BRF
Naphthalene	0.19	0.060	0.0068		0.99	0.31	0.036	0.6	4/19/22 1:05	BRF
m&p-Xylene	0.68	0.12	0.040		3.0	0.52	0.17	0.6	4/19/22 1:05	BRF
o-Xylene	0.31	0.060	0.019		1.4	0.26	0.082	0.6	4/19/22 1:05	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	60	6.0	5.6	0.6	4/19/22 1:05	BRF
C9-C10 Aromatics					15	3.0	0.23	0.6	4/19/22 1:05	BRF
C9-C12 Aliphatics					54	6.0	4.1	0.6	4/19/22 1:05	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.5	70-130	4/19/22 1:05	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22D0897-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 10:31

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1992
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4730
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	2.4	1.6	0.97		5.7	3.8	2.3	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Acrolein	0.44	0.40	0.20		1.0	0.92	0.45	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	L-03, V-05	ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 7:28	BRF
Benzene	0.041	0.040	0.030		0.13	0.13	0.097	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Benzyl chloride	ND	0.040	0.035		ND	0.21	0.18	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.040	0.028		ND	0.27	0.19	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Bromoform	ND	0.040	0.027		ND	0.41	0.28	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Bromomethane	ND	0.040	0.027		ND	0.16	0.10	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.034		ND	0.088	0.074	0.8	4/20/22 11:57	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.6	0.43		ND	4.7	1.3	0.8	4/20/22 11:57	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.32	0.12	0.046		0.98	0.37	0.14	0.6	4/19/22 7:28	BRF
n-Butylbenzene	0.023	0.086	0.020	J	0.13	0.47	0.11	0.6	4/19/22 7:28	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/19/22 7:28	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	4/19/22 7:28	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.40	0.037		ND	1.2	0.12	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.040	0.032		ND	0.25	0.20	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Chlorobenzene	ND	0.040	0.027		ND	0.18	0.12	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Chloroethane	ND	0.040	0.035		ND	0.11	0.094	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Chloroform	ND	0.040	0.038		ND	0.20	0.19	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Chloromethane	ND	0.080	0.032		ND	0.17	0.066	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Cyclohexane	ND	0.040	0.024		ND	0.14	0.083	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.040	0.026		ND	0.34	0.23	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.040	0.024		ND	0.31	0.19	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.023		ND	0.24	0.14	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.022		ND	0.24	0.13	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.066	0.040	0.026		0.40	0.24	0.16	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.43	0.040	0.039		2.1	0.20	0.19	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.040	0.035		ND	0.16	0.14	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.040	0.036		ND	0.16	0.15	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.040	0.030		ND	0.16	0.12	0.8	4/20/22 11:57	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.040	0.029		ND	0.16	0.12	0.8	4/20/22 11:57	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.040	0.031		ND	0.16	0.12	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.040	0.022		ND	0.18	0.10	0.8	4/20/22 11:57	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.040	0.021		ND	0.18	0.094	0.8	4/20/22 11:57	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.040	0.020		ND	0.18	0.093	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.40	0.033		ND	1.4	0.12	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.40	0.20	L-03, V-05, V-34	ND	1.4	0.73	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Ethylbenzene	0.13	0.040	0.023		0.56	0.17	0.10	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Heptane	0.028	0.040	0.026	J	0.11	0.16	0.10	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.040	0.033	L-03	ND	0.43	0.35	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Hexane	ND	1.6	0.21		ND	5.6	0.73	0.8	4/20/22 11:57	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.080	0.020		ND	0.33	0.082	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Isopropanol	0.33	1.6	0.28	J	0.81	3.9	0.68	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/19/22 7:28	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.031		ND	0.14	0.11	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Methylene Chloride	ND	0.40	0.19		ND	1.4	0.64	0.8	4/20/22 11:57	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22D0897-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 10:31

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1992
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4730
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methyl methacrylate	ND	0.040	0.020		ND	0.16	0.083	0.8	4/20/22 11:57	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.040	0.021		ND	0.16	0.088	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Naphthalene	0.21	0.040	0.030		1.1	0.21	0.16	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Propene	ND	1.6	0.35		ND	2.8	0.61	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Propylbenzene	0.034	0.076	0.026	J	0.17	0.37	0.13	0.6	4/19/22 7:28	BRF
Styrene	0.058	0.040	0.021		0.25	0.17	0.090	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.040	0.022		ND	0.27	0.15	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.040	0.031		ND	0.27	0.21	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.40	0.066		ND	1.2	0.19	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Toluene	0.30	0.040	0.023		1.1	0.15	0.086	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.080	0.037	L-03, V-04, V-05	ND	0.59	0.27	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.040	0.031		ND	0.22	0.17	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.040	0.028		ND	0.22	0.15	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Trichloroethylene	ND	0.040	0.027		ND	0.21	0.14	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.25	0.16	0.047		1.4	0.90	0.27	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.098	0.16	0.044	J	0.75	1.2	0.34	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.088	0.11	0.018	J	0.43	0.55	0.088	0.6	4/19/22 7:28	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.36	0.040	0.018		1.8	0.20	0.087	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.089	0.040	0.021		0.44	0.20	0.10	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.80	0.21		ND	2.8	0.76	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.040	0.036		ND	0.10	0.092	0.8	4/20/22 11:57	BRF
m&p-Xylene	0.55	0.080	0.045		2.4	0.35	0.19	0.8	4/20/22 11:57	BRF
o-Xylene	0.30	0.040	0.020		1.3	0.17	0.089	0.8	4/20/22 11:57	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	93.3	70-130	4/20/22 11:57	
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	4/19/22 7:28	
4-Bromofluorobenzene (4)	97.0	70-130	4/19/22 7:28	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time				
No TICs Found	0.0		0.8	4/20/22 11:57	BRF	

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Cyclotrisiloxane, hexamethyl-					7.9		0.6	4/19/22 7:28	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22D0897-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 10:31

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1992
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4730
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.034	0.060	0.019	J	0.11	0.19	0.060	0.6	4/19/22 7:28	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/19/22 7:28	BRF
Ethylbenzene	0.12	0.060	0.019		0.52	0.26	0.082	0.6	4/19/22 7:28	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/19/22 7:28	BRF
Toluene	0.29	0.060	0.019		1.1	0.23	0.071	0.6	4/19/22 7:28	BRF
Naphthalene	0.18	0.060	0.0068		0.95	0.31	0.036	0.6	4/19/22 7:28	BRF
m&p-Xylene	0.55	0.12	0.040		2.4	0.52	0.17	0.6	4/19/22 7:28	BRF
o-Xylene	0.27	0.060	0.019		1.2	0.26	0.082	0.6	4/19/22 7:28	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	35	6.0	5.6	0.6	4/19/22 7:28	BRF
C9-C10 Aromatics					14	3.0	0.23	0.6	4/19/22 7:28	BRF
C9-C12 Aliphatics					47	6.0	4.1	0.6	4/19/22 7:28	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	99.2	70-130	4/19/22 7:28

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22D0897-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1965
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -3
Receipt Vacuum(in Hg): -2.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.7	1.2	0.72		4.1	2.9	1.7	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Acrolein	0.23	0.30	0.15	J	0.53	0.69	0.34	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	L-03, V-05	ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 1:54	BRF
Benzene	ND	0.030	0.023		ND	0.096	0.073	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/15/22 21:49	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	4/15/22 21:49	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 1:54	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	4/19/22 1:54	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/19/22 1:54	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	4/19/22 1:54	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Carbon Tetrachloride	0.028	0.030	0.024	J	0.18	0.19	0.15	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Chloromethane	0.029	0.060	0.024	J	0.061	0.12	0.049	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.046	0.030	0.020		0.27	0.18	0.12	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.47	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/15/22 21:49	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/15/22 21:49	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/15/22 21:49	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/15/22 21:49	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15		ND	1.1	0.55	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Ethylbenzene	0.067	0.030	0.018		0.29	0.13	0.076	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Hexane	0.24	1.2	0.16	J	0.84	4.2	0.55	0.6	4/15/22 21:49	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/19/22 1:54	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/15/22 21:49	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22D0897-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1965
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -3
Receipt Vacuum(in Hg): -2.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Naphthalene	0.22	0.030	0.023		1.1	0.16	0.12	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	4/19/22 1:54	BRF
Styrene	0.034	0.030	0.016		0.14	0.13	0.067	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Toluene	0.15	0.030	0.017		0.56	0.11	0.065	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.078	0.12	0.033	J	0.60	0.92	0.26	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.046	0.11	0.018	J	0.23	0.55	0.088	0.6	4/19/22 1:54	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.22	0.030	0.013		1.1	0.15	0.065	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.056	0.030	0.016		0.27	0.15	0.078	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/15/22 21:49	BRF
m&p-Xylene	0.29	0.060	0.034		1.3	0.26	0.15	0.6	4/15/22 21:49	BRF
o-Xylene	0.16	0.030	0.015		0.69	0.13	0.067	0.6	4/15/22 21:49	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	4/15/22 21:49	
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	4/19/22 1:54	
4-Bromofluorobenzene (4)	96.6	70-130	4/19/22 1:54	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	4/15/22 21:49	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/15/22 21:49	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/15/22 21:49	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/15/22 21:49	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/15/22 21:49	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/15/22 21:49	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22D0897-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1965
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -3
Receipt Vacuum(in Hg): -2.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	4/19/22 1:54	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.021	0.060	0.019	J	0.067	0.19	0.060	0.6	4/19/22 1:54	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/19/22 1:54	BRF
Ethylbenzene	0.062	0.060	0.019		0.27	0.26	0.082	0.6	4/19/22 1:54	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/19/22 1:54	BRF
Toluene	0.15	0.060	0.019		0.55	0.23	0.071	0.6	4/19/22 1:54	BRF
Naphthalene	0.15	0.060	0.0068		0.80	0.31	0.036	0.6	4/19/22 1:54	BRF
m&p-Xylene	0.29	0.12	0.040		1.3	0.52	0.17	0.6	4/19/22 1:54	BRF
o-Xylene	0.14	0.060	0.019		0.60	0.26	0.082	0.6	4/19/22 1:54	BRF
C5-C8 Aliphatics					26	6.0	5.6	0.6	4/19/22 1:54	BRF
C9-C10 Aromatics					8.3	3.0	0.23	0.6	4/19/22 1:54	BRF
C9-C12 Aliphatics					29	6.0	4.1	0.6	4/19/22 1:54	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.2	70-130	4/19/22 1:54	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22D0897-01 [SVP-01]	B306227	1.5	1	N/A	1000	200	500	04/15/22
22D0897-02 [SVP-02]	B306227	1.5	1	N/A	1000	200	500	04/15/22
22D0897-04 [SVP-04]	B306227	1.5	1	N/A	1000	200	500	04/15/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22D0897-01RE1 [SVP-01]	B306258	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D0897-02RE1 [SVP-02]	B306258	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D0897-03RE1 [SVP-03]	B306258	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D0897-04RE1 [SVP-04]	B306258	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22D0897-03 [SVP-03]	B306302	2	1	N/A	1000	200	500	04/20/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22D0897-01 [SVP-01]	B306291	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D0897-02 [SVP-02]	B306291	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D0897-03 [SVP-03]	B306291	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D0897-04 [SVP-04]	B306291	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306291 - APH Prep											
Blank (B306291-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22						
Benzene	ND	0.070									
1,3-Butadiene	ND	0.070									
Ethylbenzene	ND	0.070									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.070									
Toluene	ND	0.070									
Naphthalene	ND	0.070									
m&p-Xylene	ND	0.14									
o-Xylene	ND	0.070									
C5-C8 Aliphatics			ND	7.0							
C9-C10 Aromatics			ND	3.5							
C9-C12 Aliphatics			ND	7.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.95*				*8.00*		*99.4*	*70-130*			
LCS (B306291-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22						
Benzene	4.29				5.00		85.9	70-130			
1,3-Butadiene	4.16				5.00		83.2	70-130			
Decane	4.21				5.00		84.3	70-130			
Ethylbenzene	4.51				5.00		90.3	70-130			
Heptane	4.05				5.00		81.0	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	5.30				5.00		106	70-130			
Toluene	4.49				5.00		89.8	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.53				5.00		90.6	70-130			
Naphthalene	2.87				5.00		57.4	50-150			
m&p-Xylene	4.62				5.00		92.4	70-130			
o-Xylene	4.44				5.00		88.8	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.15*				*8.00*		*102*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306227 - TO-15 Prep											
Blank (B306227-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.40									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.040									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									
Ethylbenzene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306227 - TO-15 Prep											
Blank (B306227-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.82*				*8.00*		*97.7*	*70-130*			
LCS (B306227-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
Acetone	4.45				5.00		89.0	70-130			
Acrolein	3.86				5.00		77.1	70-130			
Benzene	4.38				5.00		87.7	70-130			
Benzyl chloride	6.20				5.00		124	70-130			V-20, V-36
Bromodichloromethane	4.24				5.00		84.7	70-130			
Bromoform	4.81				5.00		96.2	70-130			
Bromomethane	5.13				5.00		103	70-130			
1,3-Butadiene	4.70				5.00		93.9	70-130			
2-Butanone (MEK)	4.36				5.00		87.1	70-130			
Carbon Disulfide	4.96				5.00		99.2	70-130			
Carbon Tetrachloride	4.50				5.00		90.0	70-130			
Chlorobenzene	4.57				5.00		91.4	70-130			
Chloroethane	4.88				5.00		97.5	70-130			
Chloroform	5.01				5.00		100	70-130			
Chloromethane	4.55				5.00		91.0	70-130			
Cyclohexane	4.78				5.00		95.7	70-130			
Dibromochloromethane	4.65				5.00		93.0	70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.66				5.00		93.1	70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.29				5.00		106	70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.39				5.00		108	70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.38				5.00		108	70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.82				5.00		96.5	70-130			
1,1-Dichloroethane	4.96				5.00		99.2	70-130			
1,2-Dichloroethane	4.77				5.00		95.4	70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.76				5.00		95.2	70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.83				5.00		96.6	70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.81				5.00		96.2	70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306227 - TO-15 Prep											
LCS (B306227-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
1,2-Dichloropropane	4.21				5.00		84.1	70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.33				5.00		86.5	70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.52				5.00		90.5	70-130			
1,4-Dioxane	5.05				5.00		101	70-130			
Ethyl Acetate	4.62				5.00		92.5	70-130			
Ethylbenzene	4.55				5.00		91.0	70-130			
Heptane	4.35				5.00		87.0	70-130			
Hexachlorobutadiene	4.83				5.00		96.6	70-130			
Hexane	4.59				5.00		91.8	70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.44				5.00		88.8	70-130			
Isopropanol	4.09				5.00		81.8	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.88				5.00		97.6	70-130			
Methylene Chloride	4.39				5.00		87.8	70-130			
Methyl methacrylate	4.49				5.00		89.7	70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.20				5.00		84.0	70-130			
Naphthalene	4.72				5.00		94.4	70-130			
Propene	4.51				5.00		90.2	70-130			
Styrene	5.05				5.00		101	70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.48				5.00		89.6	70-130			
Tetrachloroethylene	4.70				5.00		94.0	70-130			
Tetrahydrofuran	4.55				5.00		91.0	70-130			
Toluene	4.48				5.00		89.6	70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.22				5.00		104	70-130			V-36
1,1,1-Trichloroethane	4.36				5.00		87.3	70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.59				5.00		91.9	70-130			
Trichloroethylene	4.44				5.00		88.9	70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.96				5.00		99.3	70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	5.26				5.00		105	70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.05				5.00		101	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.14				5.00		103	70-130			
Vinyl Acetate	3.68				5.00		73.6	70-130			
Vinyl Chloride	4.87				5.00		97.3	70-130			
m&p-Xylene	9.59				10.0		95.9	70-130			
o-Xylene	4.76				5.00		95.1	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.32*				*8.00*		*104*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306258 - TO-15 Prep												
Blank (B306258-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22							
Acrylonitrile	ND	0.20										L-03, V-05
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.14										
n-Butylbenzene	ND	0.10										
sec-Butylbenzene	ND	0.080										
tert-Butylbenzene	ND	0.080										
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.089										
Propylbenzene	ND	0.089										
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.13										
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.75*				*8.00*		*109*		*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.62*				*8.00*		*95.3*		*70-130*			
LCS (B306258-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22							
Acrylonitrile	1.89				2.88		**65.6**	*	70-130			L-03, V-05
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.47				2.06		71.2		70-130			
n-Butylbenzene	1.21				1.14		106		70-130			
sec-Butylbenzene	1.24				1.14		109		70-130			
tert-Butylbenzene	1.26				1.14		111		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.35				1.27		107		70-130			
Propylbenzene	1.41				1.27		111		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.26*				*8.00*		*116*		*70-130*			
LCS (B306258-BS2)					Prepared & Analyzed: 04/18/22							
1,2,3-Trimethylbenzene	4.59				5.00		91.7		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.84*				*8.00*		*98.0*		*70-130*			
Batch B306302 - TO-15 Prep												
Blank (B306302-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/20/22							
Acetone	ND	0.80										
Acrolein	ND	0.40										
Benzene	ND	0.020										
Benzyl chloride	ND	0.020										
Bromodichloromethane	ND	0.020										
Bromoform	ND	0.020										
Bromomethane	ND	0.020										
1,3-Butadiene	ND	0.020										
2-Butanone (MEK)	ND	0.80										
Carbon Disulfide	ND	0.20										
Carbon Tetrachloride	ND	0.020										
Chlorobenzene	ND	0.020										
Chloroethane	ND	0.020										
Chloroform	ND	0.020										
Chloromethane	ND	0.040										
Cyclohexane	ND	0.020										
Dibromochloromethane	ND	0.020										
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020										
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020										

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306302 - TO-15 Prep											
Blank (B306302-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/20/22						
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									L-03, V-05,
Ethylbenzene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									L-03
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									L-03, V-04,
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.44*				*8.00*		*93.0*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306302 - TO-15 Prep												
LCS (B306302-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/20/22							
Acetone	4.34				5.00		86.8		70-130			
Acrolein	4.82				5.00		96.3		70-130			
Benzene	5.32				5.00		106		70-130			
Benzyl chloride	4.41				5.00		88.1		70-130			
Bromodichloromethane	4.85				5.00		97.0		70-130			
Bromoform	5.18				5.00		104		70-130			
Bromomethane	5.09				5.00		102		70-130			
1,3-Butadiene	4.60				5.00		92.0		70-130			
2-Butanone (MEK)	4.47				5.00		89.4		70-130			
Carbon Disulfide	5.67				5.00		113		70-130			
Carbon Tetrachloride	4.79				5.00		95.9		70-130			
Chlorobenzene	5.06				5.00		101		70-130			
Chloroethane	5.16				5.00		103		70-130			
Chloroform	4.93				5.00		98.6		70-130			
Chloromethane	4.58				5.00		91.5		70-130			
Cyclohexane	4.84				5.00		96.7		70-130			
Dibromochloromethane	5.19				5.00		104		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	5.12				5.00		102		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	4.94				5.00		98.8		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.24				5.00		105		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	4.78				5.00		95.6		70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.72				5.00		94.3		70-130			
1,1-Dichloroethane	4.82				5.00		96.4		70-130			
1,2-Dichloroethane	4.67				5.00		93.4		70-130			
1,1-Dichloroethylene	5.57				5.00		111		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.72				5.00		94.3		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.68				5.00		93.6		70-130			
1,2-Dichloropropane	4.72				5.00		94.3		70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.90				5.00		97.9		70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.99				5.00		99.7		70-130			
1,4-Dioxane	4.99				5.00		99.8		70-130			
Ethyl Acetate	3.04				5.00		**60.7**	*	70-130			L-03, V-05,
Ethylbenzene	5.00				5.00		99.9		70-130			
Heptane	4.67				5.00		93.5		70-130			
Hexachlorobutadiene	3.44				5.00		**68.7**	*	70-130			L-03
Hexane	4.64				5.00		92.8		70-130			
2-Hexanone (MBK)	5.03				5.00		101		70-130			
Isopropanol	4.12				5.00		82.5		70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.38				5.00		87.7		70-130			
Methylene Chloride	5.30				5.00		106		70-130			
Methyl methacrylate	4.76				5.00		95.1		70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	5.05				5.00		101		70-130			
Naphthalene	3.97				5.00		79.4		70-130			
Propene	3.90				5.00		77.9		70-130			
Styrene	5.25				5.00		105		70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	5.25				5.00		105		70-130			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306302 - TO-15 Prep												
LCS (B306302-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/20/22							
Tetrachloroethylene	4.84				5.00		96.9		70-130			
Tetrahydrofuran	4.10				5.00		82.0		70-130			
Toluene	4.98				5.00		99.5		70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	2.99				5.00		**59.7**	*	70-130			L-03, V-04,
1,1,1-Trichloroethane	4.55				5.00		91.0		70-130			
1,1,2-Trichloroethane	5.09				5.00		102		70-130			
Trichloroethylene	4.80				5.00		96.1		70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.36				5.00		107		70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	5.62				5.00		112		70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	4.81				5.00		96.2		70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.04				5.00		101		70-130			
Vinyl Acetate	6.26				5.00		125		70-130			V-36
Vinyl Chloride	5.21				5.00		104		70-130			
m&p-Xylene	10.3				10.0		103		70-130			
o-Xylene	5.07				5.00		101		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.76*				*8.00*		*97.0*		*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
A-11	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.
A-12	For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-04	Initial calibration did not meet method specifications. Compound was calibrated using a response factor where %RSD is outside of method specified criteria. Reported result is estimated.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.
V-34	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound. Reported result is estimated.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S062606-ICV1)			Lab File ID: J21A232023.D			Analyzed: 08/21/21 02:04			
Bromochloromethane (1)	152325	2.866	150879	2.863	101	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	700372	3.471	694423	3.468	101	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	652377	5.056	641566	5.057	102	60 - 140	-0.0010	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S069304-ICV1)			Lab File ID: K22A075019.D			Analyzed: 03/16/22 23:55			
Bromochloromethane (1)	104138	2.987	102745	2.987	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	315817	3.584	303801	3.579	104	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	233658	5.159	223280	5.159	105	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S070475-ICV1)			Lab File ID: G22A104040.D			Analyzed: 04/15/22 12:52			
Bromochloromethane (4)	1844226	8.491	1799913	8.485	102	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3404125	10.259	3253518	10.259	105	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3125622	14.63	3013372	14.63	104	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S070556-CCV1)			Lab File ID: K22A105004.D			Analyzed: 04/15/22 11:21			
Bromochloromethane (1)	84737	2.992	102745	2.987	82	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	286367	3.584	303801	3.579	94	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	212502	5.159	223280	5.159	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306227-BS1)			Lab File ID: K22A105005.D			Analyzed: 04/15/22 11:52			
Bromochloromethane (1)	86066	2.992	84737	2.992	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	285808	3.584	286367	3.584	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	213226	5.159	212502	5.159	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B306227-BLK1)			Lab File ID: K22A105008.D			Analyzed: 04/15/22 13:37			
Bromochloromethane (1)	85355	2.992	84737	2.992	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	269207	3.584	286367	3.584	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	201980	5.159	212502	5.159	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-01 (22D0897-01)			Lab File ID: K22A105018.D			Analyzed: 04/15/22 19:57			
Bromochloromethane (1)	84473	2.996	84737	2.992	100	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	267394	3.588	286367	3.584	93	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	204091	5.163	212502	5.159	96	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
SVP-02 (22D0897-02)			Lab File ID: K22A105019.D			Analyzed: 04/15/22 20:35			
Bromochloromethane (1)	90568	2.992	84737	2.992	107	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	185698	3.598	286367	3.584	65	60 - 140	0.0140	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	210189	5.164	212502	5.159	99	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
SVP-04 (22D0897-04)			Lab File ID: K22A105021.D			Analyzed: 04/15/22 21:49			
Bromochloromethane (1)	84691	2.996	84737	2.992	100	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	264420	3.588	286367	3.584	92	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	205307	5.164	212502	5.159	97	60 - 140	0.0050	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S070571-CCV2)			Lab File ID: G22A108006.D			Analyzed: 04/18/22 13:37			
Bromochloromethane (4)	740431	8.485	612074	8.485	121	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3873289	10.259	3261780	10.259	119	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3601162	14.63	3017046	14.63	119	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306258-BS2)			Lab File ID: G22A108007.D			Analyzed: 04/18/22 14:16			
1,4-Difluorobenzene (4)	3915584	10.259	3873289	10.259	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3605322	14.63	3601162	14.63	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S070571-CCV1)			Lab File ID: G22A108008.D			Analyzed: 04/18/22 14:56			
1,4-Difluorobenzene (2)	3928798	10.259	3275293	10.259	120	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	978331	14.636	938864	14.636	104	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306258-BS1)			Lab File ID: G22A108009.D			Analyzed: 04/18/22 15:36			
1,4-Difluorobenzene (2)	3903147	10.259	3928798	10.259	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	988042	14.636	978331	14.636	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B306258-BLK1)			Lab File ID: G22A108012.D			Analyzed: 04/18/22 17:44			
1,4-Difluorobenzene (2)	3481568	10.259	3928798	10.259	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	941609	14.63	978331	14.636	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3491174	10.259	3873289	10.259	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3217604	14.63	3601162	14.63	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-01 (22D0897-01RE1)			Lab File ID: G22A108020.D			Analyzed: 04/19/22 00:15			
1,4-Difluorobenzene (2)	3670783	10.259	3928798	10.259	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	1008250	14.624	978331	14.636	103	60 - 140	-0.0120	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	704176	8.485	740431	8.485	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3673861	10.259	3873289	10.259	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3389661	14.63	3601162	14.63	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-02 (22D0897-02RE1)			Lab File ID: G22A108021.D			Analyzed: 04/19/22 01:05			
1,4-Difluorobenzene (2)	3631227	10.259	3928798	10.259	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	1020661	14.63	978331	14.636	104	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	696328	8.485	740431	8.485	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3637575	10.259	3873289	10.259	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3385522	14.63	3601162	14.63	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-04 (22D0897-04RE1)			Lab File ID: G22A108022.D			Analyzed: 04/19/22 01:54			
1,4-Difluorobenzene (2)	3633684	10.259	3928798	10.259	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	1007475	14.63	978331	14.636	103	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	690066	8.491	740431	8.485	93	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3642174	10.259	3873289	10.259	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3342434	14.63	3601162	14.63	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-03 (22D0897-03RE1)			Lab File ID: G22A108029.D			Analyzed: 04/19/22 07:28			
1,4-Difluorobenzene (2)	3521728	10.259	3928798	10.259	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	992332	14.63	978331	14.636	101	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	674538	8.485	740431	8.485	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3527501	10.259	3873289	10.259	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3277512	14.63	3601162	14.63	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S070589-CCV1)			Lab File ID: G22A108006.D			Analyzed: 04/18/22 13:37			
Bromochloromethane (4)	1561038	8.485	1799913	8.485	87	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3859848	10.259	3253518	10.259	119	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3599239	14.63	3013372	14.63	119	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306291-BS1)			Lab File ID: G22A108007.D			Analyzed: 04/18/22 14:16			
Bromochloromethane (4)	1750459	8.491	1561038	8.485	112	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3909709	10.259	3859848	10.259	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3601015	14.63	3599239	14.63	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Blank (B306291-BLK1)			Lab File ID: G22A108012.D			Analyzed: 04/18/22 17:44			
Bromochloromethane (4)	1800326	8.491	1561038	8.485	115	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3478748	10.259	3859848	10.259	90	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3212621	14.63	3599239	14.63	89	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-01 (22D0897-01)			Lab File ID: G22A108020.DA			Analyzed: 04/19/22 00:15			
Bromochloromethane (4)	1922291	8.485	1561038	8.485	123	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3666310	10.259	3859848	10.259	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3386032	14.63	3599239	14.63	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-02 (22D0897-02)			Lab File ID: G22A108021.DA			Analyzed: 04/19/22 01:05			
Bromochloromethane (4)	1901628	8.485	1561038	8.485	122	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3627167	10.259	3859848	10.259	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3381505	14.63	3599239	14.63	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-04 (22D0897-04)			Lab File ID: G22A108022.DA			Analyzed: 04/19/22 01:54			
Bromochloromethane (4)	1890044	8.485	1561038	8.485	121	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3628907	10.259	3859848	10.259	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3337310	14.63	3599239	14.63	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-03 (22D0897-03)			Lab File ID: G22A108029.DA			Analyzed: 04/19/22 07:28			
Bromochloromethane (4)	1876450	8.485	1561038	8.485	120	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3518679	10.259	3859848	10.259	91	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3276809	14.63	3599239	14.63	91	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S070596-CCV1)			Lab File ID: J22A110004.D			Analyzed: 04/20/22 09:02			
Bromochloromethane (1)	188972	2.854	150879	2.863	125	60 - 140	-0.0090	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	868877	3.462	694423	3.468	125	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	782181	5.051	641566	5.057	122	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B306302-BS1)			Lab File ID: J22A110005.D			Analyzed: 04/20/22 09:28			
Bromochloromethane (1)	188367	2.857	188972	2.854	100	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	866423	3.465	868877	3.462	100	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	770952	5.054	782181	5.051	99	60 - 140	0.0030	+/-0.50	
Blank (B306302-BLK1)			Lab File ID: J22A110009.D			Analyzed: 04/20/22 11:15			
Bromochloromethane (1)	185659	2.844	188972	2.854	98	60 - 140	-0.0100	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	836330	3.456	868877	3.462	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	736250	5.047	782181	5.051	94	60 - 140	-0.0040	+/-0.50	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-03 (22D0897-03)			Lab File ID: J22A110010.D			Analyzed: 04/20/22 11:57			
Bromochloromethane (1)	185888	2.851	188972	2.854	98	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	848691	3.459	868877	3.462	98	60 - 140	-0.0030	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	751083	5.051	782181	5.051	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070556-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	4.65	1.000565	0.9305026		-7.0	30
Acrolein	A	5.00	4.78	0.3236512	0.3094186		-4.4	30
Benzene	A	5.00	4.75	0.6327591	0.6017453		-4.9	30
Benzyl chloride	A	5.00	6.81	0.4421644	0.6019332		36.1	30 *
Bromodichloromethane	A	5.00	4.59	0.4478553	0.411539		-8.1	30
Bromoform	A	5.00	5.27	0.5300211	0.5601378		5.7	30
Bromomethane	A	5.00	5.60	0.5681906	0.6371337		12.1	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.32	0.4938916	0.5262778		6.6	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.71	1.142796	1.077838		-5.7	30
Carbon Disulfide	A	5.00	5.14	2.088941	2.159378		3.4	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.92	0.3578787	0.352482		-1.5	30
Chlorobenzene	A	5.00	5.01	0.7308264	0.7324016		0.2	30
Chloroethane	A	5.00	5.32	0.3727141	0.3969364		6.5	30
Chloroform	A	5.00	5.47	1.205434	1.320264		9.5	30
Chloromethane	A	5.00	5.04	0.5840715	0.5893435		0.9	30
Cyclohexane	A	5.00	4.98	0.2470766	0.2465703		-0.2	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.09	0.5366083	0.5458245		1.7	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	5.09	0.4699119	0.4779851		1.7	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.62	0.5425978	0.6100046		12.4	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.89	0.5590468	0.6573491		17.6	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.55	0.4842168	0.5377305		11.1	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	5.30	1.436661	1.524755		6.1	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	5.22	0.9928728	1.037903		4.5	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	5.18	0.7601677	0.7873208		3.6	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	5.15	1.024961	1.056219		3.0	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.24	0.8170638	0.8562777		4.8	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.26	0.8261855	0.8693817		5.2	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.51	0.2522131	0.2277022		-9.7	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.81	0.4036831	0.3886425		-3.7	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.81	0.2817951	0.2715006		-3.7	30
1,4-Dioxane	A	5.00	5.10	0.1250488	0.1278136		2.2	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.98	0.179697	0.1791331		-0.3	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.01	1.166363	1.169013		0.2	30
Heptane	A	5.00	4.74	0.2367552	0.2246404		-5.1	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.14	0.3847372	0.395072		2.7	30
Hexane	L	5.00	4.94	0.6113192	0.6201022		-1.2	30
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	4.85	0.5293937	0.5131396		-3.1	30
Isopropanol	A	5.00	5.03	1.232138	1.239562		0.6	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070556-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.32	1.403234	1.494582		6.5	30
Methylene Chloride	A	5.00	4.76	0.774618	0.7372458		-4.8	30
Methyl methacrylate	A	5.00	5.10	0.204955	0.2095437		2.2	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.61	0.1035297	9.554173E-02		-7.7	30
Naphthalene	A	5.00	4.79	0.9068141	0.8684417		-4.2	30
Propene	A	5.00	5.01	0.4753841	0.4771469		0.4	30
Styrene	A	5.00	5.46	0.619618	0.6768125		9.2	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.88	0.7650258	0.7466621		-2.4	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.12	0.4025846	0.4121787		2.4	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	5.02	0.6189522	0.6213862		0.4	30
Toluene	A	5.00	4.89	0.9589738	0.9384269		-2.1	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.48	0.2888865	0.3166991		9.6	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.75	0.3999353	0.3803176		-4.9	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.88	0.3339886	0.326299		-2.3	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.85	0.2665469	0.259136		-2.8	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	5.44	1.362621	1.483328		8.9	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	5.75	1.307301	1.507478		15.3	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	5.49	0.9102048	0.9990833		9.8	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.57	0.9320592	1.037355		11.3	30
Vinyl Acetate	A	5.00	4.78	1.471422	1.393752		-5.3	30
Vinyl Chloride	A	5.00	5.25	0.669766	0.7035227		5.0	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.5	0.9872204	1.03781		5.1	30
o-Xylene	A	5.00	5.17	0.900727	0.9319818		3.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070571-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	1.92	0.4278869	0.2856592		-33.2	30 *
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.47	1.298951	0.9291737		-28.5	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.20	7.561015	7.993642		5.7	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.24	8.631363	9.416273		9.1	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.28	1.586719	1.779579		12.2	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.35	7.758914	8.260992		6.5	30
Propylbenzene	A	1.27	1.40	1.881755	2.066389		9.8	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070571-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.15	1.195589	1.231736		3.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S070589-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.40	0.9705653	0.8537704	0.05	-12.0	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.40	0.4478061	0.3936283	0.05	-12.1	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.86	1.479587	1.437395	0.05	-2.9	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.91	1.475545	1.743869	0.05	18.2	30
Toluene	A	5.00	4.80	1.060957	1.017478	0.05	-4.1	30
Naphthalene	A	5.00	4.25	1.345745	1.144521	0.05	-15.0	30
m&p-Xylene	A	10.0	9.71	1.116451	1.084377	0.05	-2.9	30
o-Xylene	A	5.00	4.86	1.172611	1.139699	0.05	-2.8	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	83.4	0.726175	0.5318422	0.05	-26.8	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	131	8.924483E-02	9.300534E-02	0.05	4.2	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	148	0.8223169	0.689499	0.05	-16.2	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070596-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
Acetone	A	5.00	4.13	1.013483	0.8365091		-17.5	30	
Acrolein	A	5.00	5.49	0.2425092	0.2664098		9.9	30	
Benzene	A	5.00	5.10	0.5773346	0.5892185		2.1	30	
Benzyl chloride	A	5.00	4.11	0.5662092	0.4652427		-17.8	30	
Bromodichloromethane	A	5.00	4.67	0.4493554	0.4194269		-6.7	30	
Bromoform	A	5.00	4.88	0.6972692	0.6812786		-2.3	30	
Bromomethane	A	5.00	4.91	0.795872	0.7819232		-1.8	30	
1,3-Butadiene	A	5.00	4.68	0.4907101	0.4589209		-6.5	30	
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.13	1.40087	1.155905		-17.5	30	
Carbon Disulfide	A	5.00	5.13	1.998984	2.049717		2.5	30	
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.57	0.5188025	0.474516		-8.5	30	
Chlorobenzene	A	5.00	4.86	0.7193	0.6985902		-2.9	30	
Chloroethane	A	5.00	4.79	0.3795632	0.3632877		-4.3	30	
Chloroform	A	5.00	4.66	1.888134	1.75971		-6.8	30	
Chloromethane	A	5.00	4.51	0.5417118	0.4883432		-9.9	30	
Cyclohexane	A	5.00	4.51	0.265344	0.2394502		-9.8	30	
Dibromochloromethane	A	5.00	4.88	0.6098379	0.5950705		-2.4	30	
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	4.90	0.4553549	0.4459326		-2.1	30	
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	4.74	0.757862	0.7183708		-5.2	30	
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	4.96	0.7367625	0.7310165		-0.8	30	
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	4.48	0.7493582	0.6709404		-10.5	30	
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	4.56	2.185662	1.991804		-8.9	30	
1,1-Dichloroethane	A	5.00	4.48	1.41636	1.268497		-10.4	30	
1,2-Dichloroethane	A	5.00	4.43	1.131436	1.001935		-11.4	30	
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	5.19	1.038306	1.077552		3.8	30	
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.50	1.058854	0.9519548		-10.1	30	
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	4.37	1.144971	1.000936		-12.6	30	
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.50	0.2035658	0.183225		-10.0	30	
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.82	0.3153762	0.3037281		-3.7	30	
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.63	0.2855395	0.2646524		-7.3	30	
1,4-Dioxane	A	5.00	4.67	0.1348394	0.1259097		-6.6	30	
Ethyl Acetate	A	5.00	2.81	0.2996362	0.168372		-43.8	30	*
Ethylbenzene	A	5.00	4.79	1.068394	1.024256		-4.1	30	
Heptane	A	5.00	4.45	0.1598388	0.142317		-11.0	30	
Hexachlorobutadiene	A	5.00	3.58	1.05506	0.7558639		-28.4	30	
Hexane	L	5.00	4.37	0.7820405	0.6285884		-12.7	30	
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	4.40	0.3105363	0.2732728		-12.0	30	
Isopropanol	A	5.00	4.90	1.087458	1.064937		-2.1	30	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070596-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	4.21	2.400388	2.019728		-15.9	30	
Methylene Chloride	A	5.00	4.97	0.6720844	0.6683996		-0.5	30	
Methyl methacrylate	A	5.00	4.86	0.1927052	0.1870976		-2.9	30	
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.78	0.141787	0.1356289		-4.3	30	
Naphthalene	A	5.00	4.07	1.049522	0.8535886		-18.7	30	
Propene	A	5.00	3.76	0.4575591	0.3439917		-24.8	30	
Styrene	A	5.00	4.90	0.6387272	0.6257232		-2.0	30	
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	5.04	0.5691929	0.5731748		0.7	30	
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.59	0.5934671	0.544633		-8.2	30	
Tetrahydrofuran	A	5.00	3.90	0.811293	0.6328641		-22.0	30	
Toluene	A	5.00	4.65	0.8381161	0.7795597		-7.0	30	
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	3.08	0.5285083	0.325631		-38.4	30	*
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.51	0.4533588	0.4093339		-9.7	30	
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.64	0.2953724	0.2739151		-7.3	30	
Trichloroethylene	A	5.00	4.63	0.2950588	0.2734417		-7.3	30	
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	5.09	2.216429	2.256859		1.8	30	
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	5.35	1.637043	1.752598		7.1	30	
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	4.57	1.051818	0.9612507		-8.6	30	
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	4.76	1.056033	1.004347		-4.9	30	
Vinyl Acetate	A	5.00	6.39	1.072956	1.370633		27.7	30	
Vinyl Chloride	A	5.00	4.91	0.6636142	0.6513642		-1.8	30	
m&p-Xylene	A	10.0	9.89	0.8662275	0.8563307		-1.1	30	
o-Xylene	A	5.00	4.75	0.8477905	0.804761		-5.1	30	

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2023
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

Internal Transfer Chain of Custody

22D0897

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: [X] Yes ☐ No
Owner Received Date: 4/12/2022 Results Requested By: 4/19/2022

Pace Analytical
www.pacelabs.com

Workorder: 92598566 Workorder Name: CPC HUNTERSVILLE

Report To	Subcontract To
Angela Baioni Pace Analytical Charlotte 9800 Kincey Ave. Suite 100 Huntersville, NC 28078 Phone (704)875-9092	Pace New England 39 Spruce St. East Longmeadow, MA 01028 Phone (413)525-2332

Requested Analysis

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA-APH	TO-15 Full List VOCs	LAB USE ONLY
1	SVP-01	PS	4/12/2022 09:35	92598566001	Air	1	X	X	
2	SVP-02	PS	4/12/2022 09:56	92598566002	Air	1	X	X	
3	SVP-03	PS	4/12/2022 10:31	92598566003	Air	1	X	X	
4	SVP-04	PS	4/12/2022 09:56	92598566004	Air	1	X	X	
5									

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	MDG Pace HVLY	4-12-22 1800	[signature] 9:55	4/13/22
2				
3				

Comments

Cooler Temperature on Receipt ____ °C | Custody Seal Y or N | Received on Ice Y or N | Samples Intact Y or N

***In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document.
This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.

22D0897

Pace Analytical®

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
www.pacelabs.com

http://www.pacelabs.com

DOC #378 REV3_11232021

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: [illegible] Companies, LLC
Address: 5900 Northwoods Business Blvd. Charlotte, NC
Phone:
Project Name: [illegible]sville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-11-2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Pace Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: J. Schlaudt / V. Hunter

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush-Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☐ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use: Pace Work Order#	Client Use: Client Sample ID / Description	Collection Data: Beginning Date/Time	Collection Data: Ending Date/Time	Duration: Total Minutes Sampled	Flow Rate: ☒ m³/min ☐ L/min	Matrix: Code	Volume: ☒ Liters ☐ m³	TO-15	MA-APH			Initial Pressure (" Hg)	Final Pressure (" Hg)	Lab Receipt Pressure	Summa Can ID	Flow Controller ID
1	SVP-01	4-12-22 0905	4-12-22 0935	30	200	SG	6	X	X			28.5	5		2195	4673 001
2	SVP-02	4-12-22 0921	4-12-22 0956	35	↓	↓	↓	X	X			28	3		1962	4709 002
3	SVP-03	4-12-22 1002	4-12-22 1031	29	↓	↓	↓	X	X			28	5		1992	473 003
4	SVP-04	4-12-22 0851	4-12-22 0956	65	↓	↓	↓	X	X			27	3		1965	4161 004

WO# : 92598566

92598566

Comments: See TO-15 List from Andrew Street

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
[signature]	4/12/22 1230
Received by: (signature)	Date/Time:
JB Pace Hal	4/12/22 1230
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

Pace Analytical®

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx

FedEx® Tracking

987548504438

ADD NICKNAME

Delivered
Wednesday, 4/13/2022 at 9:53 am

THIS IS 1 OF 7 PIECES

DELIVERED

Signed for by: L.RIOS

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

7 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548504427 (master)	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504438	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504449	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504450	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504460	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504471	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client PACE NC

Received By MP Date 4/13/22 Time 953

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C ____ By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Client T Analysis T Sampler Name T

Pertinent Information? Project T ID's T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	4	6L	Y	30 min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags				1 hr	Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Containers	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2195					4673				
1962					4709				
1992					4730				
1965					4161				
Unused Media					Pufs/TO-17's				

Comments:

pressures:

1.) -28.5, -5, -5.7

2.) -28, -3, -2.6

3.) -28, -5, -5.4

4.) -27, -3, -2.8

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/25/2022 **Batch #:** J22A0784026.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2195

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/25/2022 **Batch #:** J22A0784026.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2195

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/25/2022 **Batch #:** J22A0784012.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1962

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/25/2022 **Batch #:** J22A0784012.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1962

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/25/2022 **Batch #:** J22A0784028.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1992

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/25/2022 **Batch #:** J22A0784028.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1922

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1965

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1965

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

April 20, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22D0903

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on April 13, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Kerry K. McGee
Project Manager

QA Officer
Katherine Allen

Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 4/20/2022

PURCHASE ORDER NUMBER: 316672

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22D0903

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
Dup-01	22D0903-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Trip Blank	22D0903-02	Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Unused Can#1112/Unused Reg#4733	22D0903-03	Air		-	
Unused Can#1813/Unused Reg#4665	22D0903-04	Air		-	
Unused Can#1014/Unused Reg#4003	22D0903-05	Air		-	
Unused Can#2188/Unused Reg#4690	22D0903-06	Air		-	
Unused Can#2175/Unused Reg#4115	22D0903-07	Air		-	
Unused Can#1979/Unused Reg#4691	22D0903-08	Air		-	
Unused Can#1801/Unused Reg#4666	22D0903-09	Air		-	
Unused Can#1985/Unused Reg#4258	22D0903-10	Air		-	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile

22D0903-01RE1[Dup-01], 22D0903-02RE1[Trip Blank], B306258-BLK1, B306258-BS1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile

22D0903-01RE1[Dup-01], 22D0903-02RE1[Trip Blank], B306258-BLK1, B306258-BS1, S070571-CCV1

V-20 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Benzyl chloride

B306227-BS1, S070556-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene, Benzyl chloride

B306227-BS1, S070556-CCV1

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.
I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington
Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22D0903-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2185
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0903
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.0	1.2	0.72		4.6	2.9	1.7	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Acrolein	0.25	0.30	0.15	J	0.58	0.69	0.34	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Acrylonitrile	ND	0.29	0.11	L-03, V-05	ND	0.62	0.24	1	4/18/22 19:21	BRF
Benzene	ND	0.030	0.023		ND	0.096	0.073	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/15/22 16:53	BRF
2-Butanone (MEK)	0.38	1.2	0.32	J	1.1	3.5	0.94	0.6	4/15/22 16:53	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.055	0.12	0.046	J	0.17	0.37	0.14	0.6	4/18/22 19:21	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	4/18/22 19:21	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/18/22 19:21	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	4/18/22 19:21	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.024		ND	0.12	0.049	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.045	0.030	0.020		0.27	0.18	0.12	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.48	0.030	0.029		2.4	0.15	0.14	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/15/22 16:53	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/15/22 16:53	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/15/22 16:53	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/15/22 16:53	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15		ND	1.1	0.55	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Ethylbenzene	0.068	0.030	0.018		0.30	0.13	0.076	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Hexane	0.24	1.2	0.16	J	0.85	4.2	0.55	0.6	4/15/22 16:53	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/18/22 19:21	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/15/22 16:53	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22D0903-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2185
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0903
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.044	0.030	0.016		0.18	0.12	0.066	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Naphthalene	0.21	0.030	0.023		1.1	0.16	0.12	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	4/18/22 19:21	BRF
Styrene	0.034	0.030	0.016		0.15	0.13	0.067	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Toluene	0.15	0.030	0.017		0.57	0.11	0.065	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.076	0.12	0.033	J	0.58	0.92	0.26	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.049	0.11	0.018	J	0.24	0.55	0.088	0.6	4/18/22 19:21	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.22	0.030	0.013		1.1	0.15	0.065	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.053	0.030	0.016		0.26	0.15	0.078	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/15/22 16:53	BRF
m&p-Xylene	0.29	0.060	0.034		1.3	0.26	0.15	0.6	4/15/22 16:53	BRF
o-Xylene	0.16	0.030	0.015		0.69	0.13	0.067	0.6	4/15/22 16:53	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130		4/15/22 16:53
4-Bromofluorobenzene (2)	110	70-130		4/18/22 19:21
4-Bromofluorobenzene (4)	95.5	70-130		4/18/22 19:21

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	4/15/22 16:53	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/15/22 16:53	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/15/22 16:53	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/15/22 16:53	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/15/22 16:53	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/15/22 16:53	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22D0903-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2185
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0903
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	4/18/22 19:21	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	ppbv RL	MDL	Flag/Qual	Results	ug/m3 RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	4/18/22 19:21	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/18/22 19:21	BRF
Ethylbenzene	0.060	0.060	0.019		0.26	0.26	0.082	0.6	4/18/22 19:21	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/18/22 19:21	BRF
Toluene	0.14	0.060	0.019		0.53	0.23	0.071	0.6	4/18/22 19:21	BRF
Naphthalene	0.16	0.060	0.0068		0.84	0.31	0.036	0.6	4/18/22 19:21	BRF
m&p-Xylene	0.29	0.12	0.040		1.2	0.52	0.17	0.6	4/18/22 19:21	BRF
o-Xylene	0.14	0.060	0.019		0.59	0.26	0.082	0.6	4/18/22 19:21	BRF
C5-C8 Aliphatics					33	6.0	5.6	0.6	4/18/22 19:21	BRF
C9-C10 Aromatics					8.4	3.0	0.23	0.6	4/18/22 19:21	BRF
C9-C12 Aliphatics					41	6.0	4.1	0.6	4/18/22 19:21	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130	4/18/22 19:21

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22D0903-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2170
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0903
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	0.80	0.48		ND	1.9	1.1	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Acrolein	ND	0.20	0.099		ND	0.46	0.23	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Acrylonitrile	ND	0.12	0.044	L-03, V-05	ND	0.25	0.095	0.4	4/18/22 18:32	BRF
Benzene	ND	0.020	0.015		ND	0.064	0.048	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Benzyl chloride	ND	0.040	0.018		ND	0.21	0.091	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.020	0.014		ND	0.13	0.094	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Bromoform	ND	0.020	0.014		ND	0.21	0.14	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Bromomethane	ND	0.020	0.013		ND	0.078	0.052	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.020	0.017		ND	0.044	0.037	0.4	4/15/22 15:00	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	0.80	0.21		ND	2.4	0.63	0.4	4/15/22 15:00	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082	0.031		ND	0.25	0.093	0.4	4/18/22 18:32	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.058	0.013		ND	0.32	0.072	0.4	4/18/22 18:32	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.046	0.016		ND	0.25	0.086	0.4	4/18/22 18:32	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.046	0.017		ND	0.25	0.094	0.4	4/18/22 18:32	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.20	0.018		ND	0.62	0.058	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.020	0.016		ND	0.13	0.10	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Chlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.092	0.061	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Chloroethane	ND	0.020	0.018		ND	0.053	0.047	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Chloroform	ND	0.020	0.019		ND	0.098	0.093	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Chloromethane	ND	0.040	0.016		ND	0.083	0.033	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Cyclohexane	ND	0.020	0.012		ND	0.069	0.042	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.020	0.013		ND	0.17	0.11	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020	0.012		ND	0.15	0.093	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.069	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.067	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.12	0.079	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020	0.020		ND	0.099	0.097	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.020	0.017		ND	0.081	0.071	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.020	0.018		ND	0.081	0.073	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.060	0.4	4/15/22 15:00	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.058	0.4	4/15/22 15:00	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.016		ND	0.079	0.062	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.020	0.011		ND	0.092	0.050	0.4	4/15/22 15:00	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.047	0.4	4/15/22 15:00	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.046	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.20	0.017		ND	0.72	0.060	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.20	0.10		ND	0.72	0.36	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Ethylbenzene	ND	0.020	0.012		ND	0.087	0.051	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Heptane	ND	0.020	0.013		ND	0.082	0.052	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.020	0.016		ND	0.21	0.18	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Hexane	0.17	0.80	0.10	J	0.59	2.8	0.37	0.4	4/15/22 15:00	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.041	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Isopropanol	ND	0.80	0.14		ND	2.0	0.34	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051	0.016		ND	0.25	0.079	0.4	4/18/22 18:32	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020	0.015		ND	0.072	0.056	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Methylene Chloride	ND	0.20	0.093		ND	0.69	0.32	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	4/15/22 15:00	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22D0903-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2170
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0903
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020	0.011		ND	0.082	0.044	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Naphthalene	ND	0.020	0.015		ND	0.10	0.079	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Propene	ND	0.80	0.18		ND	1.4	0.30	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Propylbenzene	ND	0.051	0.018		ND	0.25	0.087	0.4	4/18/22 18:32	BRF
Styrene	ND	0.020	0.011		ND	0.085	0.045	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020	0.011		ND	0.14	0.074	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.14	0.10	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.20	0.033		ND	0.59	0.097	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Toluene	ND	0.020	0.011		ND	0.075	0.043	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020	0.019		ND	0.15	0.14	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020	0.016		ND	0.11	0.086	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020	0.014		ND	0.11	0.077	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Trichloroethylene	ND	0.020	0.013		ND	0.11	0.072	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080	0.024		ND	0.45	0.13	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080	0.022		ND	0.61	0.17	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075	0.012		ND	0.37	0.059	0.4	4/18/22 18:32	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0088		ND	0.098	0.043	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.098	0.052	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.40	0.11		ND	1.4	0.38	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.020	0.018		ND	0.051	0.046	0.4	4/15/22 15:00	BRF
m&p-Xylene	ND	0.040	0.022		ND	0.17	0.097	0.4	4/15/22 15:00	BRF
o-Xylene	ND	0.020	0.010		ND	0.087	0.044	0.4	4/15/22 15:00	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (1)	98.4	70-130	4/15/22 15:00
4-Bromofluorobenzene (2)	109	70-130	4/18/22 18:32
4-Bromofluorobenzene (4)	93.9	70-130	4/18/22 18:32

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Allyl chloride	0.0		0.4	4/15/22 15:00	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.4	4/15/22 15:00	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.4	4/15/22 15:00	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.4	4/15/22 15:00	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.4	4/15/22 15:00	BRF
No TICs Found	0.0		0.4	4/15/22 15:00	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22D0903-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2170
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0903
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.4	4/18/22 18:32	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.040	0.013		ND	0.13	0.040	0.4	4/18/22 18:32	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.013		ND	0.088	0.029	0.4	4/18/22 18:32	BRF
Ethylbenzene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	4/18/22 18:32	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.013		ND	0.14	0.048	0.4	4/18/22 18:32	BRF
Toluene	ND	0.040	0.012		ND	0.15	0.047	0.4	4/18/22 18:32	BRF
Naphthalene	ND	0.040	0.0046		ND	0.21	0.024	0.4	4/18/22 18:32	BRF
m&p-Xylene	ND	0.080	0.027		ND	0.35	0.12	0.4	4/18/22 18:32	BRF
o-Xylene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	4/18/22 18:32	BRF
C5-C8 Aliphatics					6.6	4.0	3.7	0.4	4/18/22 18:32	BRF
C9-C10 Aromatics					ND	2.0	0.15	0.4	4/18/22 18:32	BRF
C9-C12 Aliphatics					ND	4.0	2.7	0.4	4/18/22 18:32	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.4	70-130		4/18/22 18:32

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22D0903-01 [Dup-01]	B306227	1.5	1	N/A	1000	200	500	04/15/22
22D0903-02 [Trip Blank]	B306227	1	1	N/A	1000	200	500	04/15/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22D0903-01RE1 [Dup-01]	B306258	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D0903-02RE1 [Trip Blank]	B306258	1	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22D0903-01 [Dup-01]	B306291	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D0903-02 [Trip Blank]	B306291	1	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306291 - APH Prep											
Blank (B306291-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22						
Benzene	ND	0.070									
1,3-Butadiene	ND	0.070									
Ethylbenzene	ND	0.070									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.070									
Toluene	ND	0.070									
Naphthalene	ND	0.070									
m&p-Xylene	ND	0.14									
o-Xylene	ND	0.070									
C5-C8 Aliphatics			ND	7.0							
C9-C10 Aromatics			ND	3.5							
C9-C12 Aliphatics			ND	7.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.95*				*8.00*		*99.4*	*70-130*			
LCS (B306291-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22						
Benzene	4.29				5.00		85.9	70-130			
1,3-Butadiene	4.16				5.00		83.2	70-130			
Decane	4.21				5.00		84.3	70-130			
Ethylbenzene	4.51				5.00		90.3	70-130			
Heptane	4.05				5.00		81.0	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	5.30				5.00		106	70-130			
Toluene	4.49				5.00		89.8	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.53				5.00		90.6	70-130			
Naphthalene	2.87				5.00		57.4	50-150			
m&p-Xylene	4.62				5.00		92.4	70-130			
o-Xylene	4.44				5.00		88.8	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.15*				*8.00*		*102*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306227 - TO-15 Prep											
Blank (B306227-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.40									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.040									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									
Ethylbenzene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306227 - TO-15 Prep											
Blank (B306227-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.82*				*8.00*		*97.7*	*70-130*			
LCS (B306227-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
Acetone	4.45				5.00		89.0	70-130			
Acrolein	3.86				5.00		77.1	70-130			
Benzene	4.38				5.00		87.7	70-130			
Benzyl chloride	6.20				5.00		124	70-130			V-20, V-36
Bromodichloromethane	4.24				5.00		84.7	70-130			
Bromoform	4.81				5.00		96.2	70-130			
Bromomethane	5.13				5.00		103	70-130			
1,3-Butadiene	4.70				5.00		93.9	70-130			
2-Butanone (MEK)	4.36				5.00		87.1	70-130			
Carbon Disulfide	4.96				5.00		99.2	70-130			
Carbon Tetrachloride	4.50				5.00		90.0	70-130			
Chlorobenzene	4.57				5.00		91.4	70-130			
Chloroethane	4.88				5.00		97.5	70-130			
Chloroform	5.01				5.00		100	70-130			
Chloromethane	4.55				5.00		91.0	70-130			
Cyclohexane	4.78				5.00		95.7	70-130			
Dibromochloromethane	4.65				5.00		93.0	70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.66				5.00		93.1	70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.29				5.00		106	70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.39				5.00		108	70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.38				5.00		108	70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.82				5.00		96.5	70-130			
1,1-Dichloroethane	4.96				5.00		99.2	70-130			
1,2-Dichloroethane	4.77				5.00		95.4	70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.76				5.00		95.2	70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.83				5.00		96.6	70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.81				5.00		96.2	70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306227 - TO-15 Prep											
LCS (B306227-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
1,2-Dichloropropane	4.21				5.00		84.1	70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.33				5.00		86.5	70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.52				5.00		90.5	70-130			
1,4-Dioxane	5.05				5.00		101	70-130			
Ethyl Acetate	4.62				5.00		92.5	70-130			
Ethylbenzene	4.55				5.00		91.0	70-130			
Heptane	4.35				5.00		87.0	70-130			
Hexachlorobutadiene	4.83				5.00		96.6	70-130			
Hexane	4.59				5.00		91.8	70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.44				5.00		88.8	70-130			
Isopropanol	4.09				5.00		81.8	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.88				5.00		97.6	70-130			
Methylene Chloride	4.39				5.00		87.8	70-130			
Methyl methacrylate	4.49				5.00		89.7	70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.20				5.00		84.0	70-130			
Naphthalene	4.72				5.00		94.4	70-130			
Propene	4.51				5.00		90.2	70-130			
Styrene	5.05				5.00		101	70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.48				5.00		89.6	70-130			
Tetrachloroethylene	4.70				5.00		94.0	70-130			
Tetrahydrofuran	4.55				5.00		91.0	70-130			
Toluene	4.48				5.00		89.6	70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.22				5.00		104	70-130			V-36
1,1,1-Trichloroethane	4.36				5.00		87.3	70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.59				5.00		91.9	70-130			
Trichloroethylene	4.44				5.00		88.9	70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.96				5.00		99.3	70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	5.26				5.00		105	70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.05				5.00		101	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.14				5.00		103	70-130			
Vinyl Acetate	3.68				5.00		73.6	70-130			
Vinyl Chloride	4.87				5.00		97.3	70-130			
m&p-Xylene	9.59				10.0		95.9	70-130			
o-Xylene	4.76				5.00		95.1	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.32*				*8.00*		*104*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306258 - TO-15 Prep												
Blank (B306258-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22							
Acrylonitrile	ND	0.20										L-03, V-05
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.14										
n-Butylbenzene	ND	0.10										
sec-Butylbenzene	ND	0.080										
tert-Butylbenzene	ND	0.080										
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.089										
Propylbenzene	ND	0.089										
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.13										
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.75*				*8.00*		*109*		*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.62*				*8.00*		*95.3*		*70-130*			
LCS (B306258-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22							
Acrylonitrile	1.89				2.88		**65.6**	*	70-130			L-03, V-05
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.47				2.06		71.2		70-130			
n-Butylbenzene	1.21				1.14		106		70-130			
sec-Butylbenzene	1.24				1.14		109		70-130			
tert-Butylbenzene	1.26				1.14		111		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.35				1.27		107		70-130			
Propylbenzene	1.41				1.27		111		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.26*				*8.00*		*116*		*70-130*			
LCS (B306258-BS2)					Prepared & Analyzed: 04/18/22							
1,2,3-Trimethylbenzene	4.59				5.00		91.7		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.84*				*8.00*		*98.0*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S069304-ICV1)			Lab File ID: K22A075019.D			Analyzed: 03/16/22 23:55			
Bromochloromethane (1)	104138	2.987	102745	2.987	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	315817	3.584	303801	3.579	104	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	233658	5.159	223280	5.159	105	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S070475-ICV1)			Lab File ID: G22A104040.D			Analyzed: 04/15/22 12:52			
Bromochloromethane (4)	1844226	8.491	1799913	8.485	102	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3404125	10.259	3253518	10.259	105	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3125622	14.63	3013372	14.63	104	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S070556-CCV1)			Lab File ID: K22A105004.D			Analyzed: 04/15/22 11:21			
Bromochloromethane (1)	84737	2.992	102745	2.987	82	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	286367	3.584	303801	3.579	94	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	212502	5.159	223280	5.159	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306227-BS1)			Lab File ID: K22A105005.D			Analyzed: 04/15/22 11:52			
Bromochloromethane (1)	86066	2.992	84737	2.992	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	285808	3.584	286367	3.584	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	213226	5.159	212502	5.159	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B306227-BLK1)			Lab File ID: K22A105008.D			Analyzed: 04/15/22 13:37			
Bromochloromethane (1)	85355	2.992	84737	2.992	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	269207	3.584	286367	3.584	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	201980	5.159	212502	5.159	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Trip Blank (22D0903-02)			Lab File ID: K22A105010.D			Analyzed: 04/15/22 15:00			
Bromochloromethane (1)	85239	2.992	84737	2.992	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	265838	3.584	286367	3.584	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	203598	5.159	212502	5.159	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Dup-01 (22D0903-01)			Lab File ID: K22A105013.D			Analyzed: 04/15/22 16:53			
Bromochloromethane (1)	84460	3.001	84737	2.992	100	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	259899	3.588	286367	3.584	91	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	207703	5.164	212502	5.159	98	60 - 140	0.0050	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S070571-CCV2)			Lab File ID: G22A108006.D			Analyzed: 04/18/22 13:37			
Bromochloromethane (4)	740431	8.485	612074	8.485	121	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3873289	10.259	3261780	10.259	119	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3601162	14.63	3017046	14.63	119	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306258-BS2)			Lab File ID: G22A108007.D			Analyzed: 04/18/22 14:16			
1,4-Difluorobenzene (4)	3915584	10.259	3873289	10.259	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3605322	14.63	3601162	14.63	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S070571-CCV1)			Lab File ID: G22A108008.D			Analyzed: 04/18/22 14:56			
1,4-Difluorobenzene (2)	3928798	10.259	3275293	10.259	120	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	978331	14.636	938864	14.636	104	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306258-BS1)			Lab File ID: G22A108009.D			Analyzed: 04/18/22 15:36			
1,4-Difluorobenzene (2)	3903147	10.259	3928798	10.259	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	988042	14.636	978331	14.636	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B306258-BLK1)			Lab File ID: G22A108012.D			Analyzed: 04/18/22 17:44			
1,4-Difluorobenzene (2)	3481568	10.259	3928798	10.259	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	941609	14.63	978331	14.636	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3491174	10.259	3873289	10.259	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3217604	14.63	3601162	14.63	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Trip Blank (22D0903-02RE1)			Lab File ID: G22A108013.D			Analyzed: 04/18/22 18:32			
1,4-Difluorobenzene (2)	3393292	10.259	3928798	10.259	86	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	922522	14.63	978331	14.636	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	654856	8.485	740431	8.485	88	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3396364	10.259	3873289	10.259	88	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3159031	14.63	3601162	14.63	88	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Dup-01 (22D0903-01RE1)			Lab File ID: G22A108014.D			Analyzed: 04/18/22 19:21			
1,4-Difluorobenzene (2)	3337257	10.259	3928798	10.259	85	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	922175	14.63	978331	14.636	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	642298	8.485	740431	8.485	87	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3344988	10.259	3873289	10.259	86	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3133282	14.63	3601162	14.63	87	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S070589-CCV1)			Lab File ID: G22A108006.D			Analyzed: 04/18/22 13:37			
Bromochloromethane (4)	1561038	8.485	1799913	8.485	87	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3859848	10.259	3253518	10.259	119	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3599239	14.63	3013372	14.63	119	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
LCS (B306291-BS1)			Lab File ID: G22A108007.D			Analyzed: 04/18/22 14:16			
Bromochloromethane (4)	1750459	8.491	1561038	8.485	112	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3909709	10.259	3859848	10.259	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3601015	14.63	3599239	14.63	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B306291-BLK1)			Lab File ID: G22A108012.D			Analyzed: 04/18/22 17:44			
Bromochloromethane (4)	1800326	8.491	1561038	8.485	115	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3478748	10.259	3859848	10.259	90	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3212621	14.63	3599239	14.63	89	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Trip Blank (22D0903-02)			Lab File ID: G22A108013.DA			Analyzed: 04/18/22 18:32			
Bromochloromethane (4)	1772468	8.485	1561038	8.485	114	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3389353	10.259	3859848	10.259	88	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3155228	14.63	3599239	14.63	88	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Dup-01 (22D0903-01)			Lab File ID: G22A108014.DA			Analyzed: 04/18/22 19:21			
Bromochloromethane (4)	1755108	8.485	1561038	8.485	112	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3331933	10.259	3859848	10.259	86	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3130721	14.63	3599239	14.63	87	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070556-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	4.65	1.000565	0.9305026		-7.0	30
Acrolein	A	5.00	4.78	0.3236512	0.3094186		-4.4	30
Benzene	A	5.00	4.75	0.6327591	0.6017453		-4.9	30
Benzyl chloride	A	5.00	6.81	0.4421644	0.6019332		36.1	30 *
Bromodichloromethane	A	5.00	4.59	0.4478553	0.411539		-8.1	30
Bromoform	A	5.00	5.27	0.5300211	0.5601378		5.7	30
Bromomethane	A	5.00	5.60	0.5681906	0.6371337		12.1	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.32	0.4938916	0.5262778		6.6	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.71	1.142796	1.077838		-5.7	30
Carbon Disulfide	A	5.00	5.14	2.088941	2.159378		3.4	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.92	0.3578787	0.352482		-1.5	30
Chlorobenzene	A	5.00	5.01	0.7308264	0.7324016		0.2	30
Chloroethane	A	5.00	5.32	0.3727141	0.3969364		6.5	30
Chloroform	A	5.00	5.47	1.205434	1.320264		9.5	30
Chloromethane	A	5.00	5.04	0.5840715	0.5893435		0.9	30
Cyclohexane	A	5.00	4.98	0.2470766	0.2465703		-0.2	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.09	0.5366083	0.5458245		1.7	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	5.09	0.4699119	0.4779851		1.7	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.62	0.5425978	0.6100046		12.4	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.89	0.5590468	0.6573491		17.6	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.55	0.4842168	0.5377305		11.1	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	5.30	1.436661	1.524755		6.1	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	5.22	0.9928728	1.037903		4.5	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	5.18	0.7601677	0.7873208		3.6	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	5.15	1.024961	1.056219		3.0	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.24	0.8170638	0.8562777		4.8	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.26	0.8261855	0.8693817		5.2	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.51	0.2522131	0.2277022		-9.7	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.81	0.4036831	0.3886425		-3.7	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.81	0.2817951	0.2715006		-3.7	30
1,4-Dioxane	A	5.00	5.10	0.1250488	0.1278136		2.2	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.98	0.179697	0.1791331		-0.3	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.01	1.166363	1.169013		0.2	30
Heptane	A	5.00	4.74	0.2367552	0.2246404		-5.1	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.14	0.3847372	0.395072		2.7	30
Hexane	L	5.00	4.94	0.6113192	0.6201022		-1.2	30
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	4.85	0.5293937	0.5131396		-3.1	30
Isopropanol	A	5.00	5.03	1.232138	1.239562		0.6	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070556-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.32	1.403234	1.494582		6.5	30
Methylene Chloride	A	5.00	4.76	0.774618	0.7372458		-4.8	30
Methyl methacrylate	A	5.00	5.10	0.204955	0.2095437		2.2	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.61	0.1035297	9.554173E-02		-7.7	30
Naphthalene	A	5.00	4.79	0.9068141	0.8684417		-4.2	30
Propene	A	5.00	5.01	0.4753841	0.4771469		0.4	30
Styrene	A	5.00	5.46	0.619618	0.6768125		9.2	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.88	0.7650258	0.7466621		-2.4	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.12	0.4025846	0.4121787		2.4	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	5.02	0.6189522	0.6213862		0.4	30
Toluene	A	5.00	4.89	0.9589738	0.9384269		-2.1	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.48	0.2888865	0.3166991		9.6	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.75	0.3999353	0.3803176		-4.9	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.88	0.3339886	0.326299		-2.3	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.85	0.2665469	0.259136		-2.8	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	5.44	1.362621	1.483328		8.9	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	5.75	1.307301	1.507478		15.3	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	5.49	0.9102048	0.9990833		9.8	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.57	0.9320592	1.037355		11.3	30
Vinyl Acetate	A	5.00	4.78	1.471422	1.393752		-5.3	30
Vinyl Chloride	A	5.00	5.25	0.669766	0.7035227		5.0	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.5	0.9872204	1.03781		5.1	30
o-Xylene	A	5.00	5.17	0.900727	0.9319818		3.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070571-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	1.92	0.4278869	0.2856592		-33.2	30 *
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.47	1.298951	0.9291737		-28.5	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.20	7.561015	7.993642		5.7	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.24	8.631363	9.416273		9.1	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.28	1.586719	1.779579		12.2	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.35	7.758914	8.260992		6.5	30
Propylbenzene	A	1.27	1.40	1.881755	2.066389		9.8	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070571-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.15	1.195589	1.231736		3.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S070589-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.40	0.9705653	0.8537704	0.05	-12.0	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.40	0.4478061	0.3936283	0.05	-12.1	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.86	1.479587	1.437395	0.05	-2.9	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.91	1.475545	1.743869	0.05	18.2	30
Toluene	A	5.00	4.80	1.060957	1.017478	0.05	-4.1	30
Naphthalene	A	5.00	4.25	1.345745	1.144521	0.05	-15.0	30
m&p-Xylene	A	10.0	9.71	1.116451	1.084377	0.05	-2.9	30
o-Xylene	A	5.00	4.86	1.172611	1.139699	0.05	-2.8	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	83.4	0.726175	0.5318422	0.05	-26.8	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	131	8.924483E-02	9.300534E-02	0.05	4.2	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	148	0.8223169	0.689499	0.05	-16.2	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2023
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

22D0903

Internal Transfer Chain of Custody

Pace Analytical
www.pacelabs.com

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: [X] Yes ☐ No
Owner Received Date: 4/12/2022 Results Requested By: 4/19/2022

Workorder: 92598569 Workorder Name: CPC HUNTERSVILLE

Report To	Subcontract To
Angela Baioni Pace Analytical Charlotte 9800 Kincey Ave. Suite 100 Huntersville, NC 28078 Phone (704)875-9092	Pace New England 39 Spruce St. East Longmeadow, MA 01028 Phone (413)525-2332

Requested Analysis

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA-APH	TO-15 Full List VOCs	LAB USE ONLY
1	DUP-01	PS	4/12/2022 00:00	92598569001	Air	1	X	X	
2	TRIP BLANK	PS	4/12/2022 00:00	92598569002	Air	1	X	X	
3									
4									
5									

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	[illegible]	4-12-22 1800	[illegible]	4/13 953
2				
3				

Comments

Cooler Temperature on Receipt ____ °C | Custody Seal Y or N | Received on Ice Y or N | Samples Intact Y or N

***In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document.
This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.

22D0903

Pace Analytical

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
www.pacelabs.com

http://www.pacelabs.com DOC #378 REV3_11232021

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: Apanres LLC
Address: 5500 Northwoods Business Pkwy, Charlotte, NC
Phone:
Project Name: Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-11-2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Pace Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: V. Hunter / J. Schaudt

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: Andrew.Street@apanres.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume				" Hg			Summa Can ID	Flow Controller ID
Pace Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ ml/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³	MA-APH	15-PH		Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure		
1	DUP-01	4-12-22	4-12-22	—	100	SG	6	X	X		30	3		2185	4135 Q1
	~~AMB-01~~ Ambient-01	4-12-22	4-12-22	24hrs	1.4C	AMB		X	X		28			3709	216
	~~AMB-02~~ Ambient-02	4-12-22	4-12-22	24hr	1.4C	AMB		X	X		28			1977	3170
2	Trip Blank	4-12-22	4-12-22	—	—	BL	↓	X	X		-	-	-	2170	—

WO# : 92598569

92598569

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Comments:
cc Andrew Street for TO-15 list

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time: 4/12/22 1230	Detection Limit Requirements	Special Requirements
Received by: (signature) JD Pace HV	Date/Time: 4/12/22 1230	MA	☐ MA MCP Required
Relinquished by: (signature)	Date/Time:		MCP Certification Form Required
Received by: (signature)	Date/Time:	CT	☐ CT RCP Required
Relinquished by: (signature)	Date/Time:		RCP Certification Form Required
Received by: (signature)	Date/Time:	Other:	☐ Other

Pace Analytical

NELAP Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx

FedEx® Tracking

987548504438

ADD NICKNAME

Delivered
Wednesday, 4/13/2022 at 9:53 am

THIS IS 1 OF 7 PIECES

DELIVERED

Signed for by: L.RIOS

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

7 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548504427 (master)	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504438	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504449	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504450	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504460	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504471	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client: Pace NC

Received By: MP | Date: 4/13/22 | Time: 953

How were the samples received? In Cooler: | On Ice: | No Ice:
In Box: T | Ambient: | Melted Ice:

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C: | By Gun #: | Actual Temp -:
By Blank #: | Actual Temp -:

Was Custody Seal Intact? NA | Were Samples Tampered with? N

Was COC Relinquished ? T | Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client: T | Analysis: T | Sampler Name: T
Project: T | ID's: T | Collection Dates/Times: T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F | Who was notified?

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T | Individually Certified Cans? T

Are there Trip Blanks? F | Is there enough Volume? T

Containers	#	Size	Regulator	Duration	Accessories			
Summa Cans	10	6L	9	31 Min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2185					4135				
2170									
					UNUSED				
Unused Media					**Used Pufs/TO-17's**				
1112	4733	-28.2			1979	4691	-29.6		
1813	4665	-29.7			1801	4666	-29.8		
1014	4003	-29.7			1985	4258	-29.7		
2188	4690	-29.8							
2175	4115	-29.8							

Comments:

pressures:
1) -30, -5, -3.3
2) -29.8

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081028.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2185

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081028.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2185

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/25/2022 **Batch #:** J22A0784024.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2170

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/25/2022 **Batch #:** J22A0784024.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2170

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: **PPBv**

RL	
<0.04	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene
<0.04	Toluene
<0.04	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene
<0.04	Naphthalene

Ug/M3

RL	
<0.09	1,3-Butadiene
<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.13	Benzene
<0.15	Toluene
<0.17	Ethylbenzene
<0.35	m,p-Xylenes
<0.17	o-Xylene
<0.21	Naphthalene
<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

April 20, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

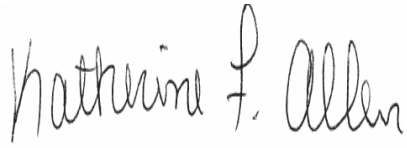
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22D1001

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on April 13, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 4/20/2022

PURCHASE ORDER NUMBER: 316672

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22D1001

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
Ambient-01	22D1001-01	Ambient Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Ambient-02	22D1001-02	Ambient Air		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

EPA TO-15

Qualifications:

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile

22D1001-01RE1[Ambient-01], 22D1001-02RE1[Ambient-02], B306258-BLK1, B306258-BS1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile

22D1001-01RE1[Ambient-01], 22D1001-02RE1[Ambient-02], B306258-BLK1, B306258-BS1, S070571-CCV1

V-20 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Benzyl chloride

B306227-BS1, S070556-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene, Benzyl chloride

B306227-BS1, S070556-CCV1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

A-12 For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

Analyte & Samples(s) Qualified:

C5-C8 Aliphatics

22D1001-01[Ambient-01], 22D1001-02[Ambient-02]

A-13 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acetone

22D1001-02[Ambient-02]

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22D1001-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2183
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3709
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22D1001
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -10
Receipt Vacuum(in Hg): -11.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	5.9	1.6	0.97		14	3.8	2.3	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Acrolein	0.32	0.40	0.20	J	0.73	0.92	0.45	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087	L-03, V-05	ND	0.50	0.19	0.8	4/18/22 20:10	BRF
Benzene	0.094	0.040	0.030		0.30	0.13	0.097	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Benzyl chloride	ND	0.080	0.035		ND	0.41	0.18	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.040	0.028		ND	0.27	0.19	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Bromoform	ND	0.040	0.027		ND	0.41	0.28	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Bromomethane	ND	0.040	0.027		ND	0.16	0.10	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.034		ND	0.088	0.074	0.8	4/15/22 15:36	BRF
2-Butanone (MEK)	0.53	1.6	0.43	J	1.6	4.7	1.3	0.8	4/15/22 15:36	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.072	0.16	0.062	J	0.22	0.50	0.19	0.8	4/18/22 20:10	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	4/18/22 20:10	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	4/18/22 20:10	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	4/18/22 20:10	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.40	0.037		ND	1.2	0.12	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Carbon Tetrachloride	0.069	0.040	0.032		0.43	0.25	0.20	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Chlorobenzene	ND	0.040	0.027		ND	0.18	0.12	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Chloroethane	ND	0.040	0.035		ND	0.11	0.094	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Chloroform	ND	0.040	0.038		ND	0.20	0.19	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Chloromethane	0.53	0.080	0.032		1.1	0.17	0.066	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Cyclohexane	ND	0.040	0.024		ND	0.14	0.083	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.040	0.026		ND	0.34	0.23	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.040	0.024		ND	0.31	0.19	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.023		ND	0.24	0.14	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.022		ND	0.24	0.13	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.026		ND	0.24	0.16	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.040	0.039		2.2	0.20	0.19	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.040	0.035		ND	0.16	0.14	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.040	0.036		ND	0.16	0.15	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.040	0.030		ND	0.16	0.12	0.8	4/15/22 15:36	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.040	0.029		ND	0.16	0.12	0.8	4/15/22 15:36	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.040	0.031		ND	0.16	0.12	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.040	0.022		ND	0.18	0.10	0.8	4/15/22 15:36	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.040	0.021		ND	0.18	0.094	0.8	4/15/22 15:36	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.040	0.020		ND	0.18	0.093	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.40	0.033		ND	1.4	0.12	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.40	0.20		ND	1.4	0.73	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Ethylbenzene	0.025	0.040	0.023	J	0.11	0.17	0.10	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Heptane	0.040	0.040	0.026		0.16	0.16	0.10	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.040	0.033		ND	0.43	0.35	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Hexane	0.40	1.6	0.21	J	1.4	5.6	0.73	0.8	4/15/22 15:36	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.040	0.020		ND	0.16	0.082	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Isopropanol	0.48	1.6	0.28	J	1.2	3.9	0.68	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	4/18/22 20:10	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.031		ND	0.14	0.11	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Methylene Chloride	ND	0.40	0.19		ND	1.4	0.64	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.040	0.020		ND	0.16	0.083	0.8	4/15/22 15:36	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22D1001-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2183
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3709
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22D1001
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -10
Receipt Vacuum(in Hg): -11.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.040	0.021		ND	0.16	0.088	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Naphthalene	ND	0.040	0.030		ND	0.21	0.16	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Propene	ND	1.6	0.35		ND	2.8	0.61	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	4/18/22 20:10	BRF
Styrene	0.026	0.040	0.021	J	0.11	0.17	0.090	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.040	0.022		ND	0.27	0.15	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.040	0.031		ND	0.27	0.21	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.40	0.066		ND	1.2	0.19	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Toluene	0.18	0.040	0.023		0.68	0.15	0.086	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.040	0.037		ND	0.30	0.27	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.040	0.031		ND	0.22	0.17	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.040	0.028		ND	0.22	0.15	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Trichloroethylene	ND	0.040	0.027		ND	0.21	0.14	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.16	0.047		1.3	0.90	0.27	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.073	0.16	0.044	J	0.56	1.2	0.34	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.15	0.024		ND	0.74	0.12	0.8	4/18/22 20:10	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.028	0.040	0.018	J	0.14	0.20	0.087	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.040	0.021		ND	0.20	0.10	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.80	0.21		ND	2.8	0.76	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.040	0.036		ND	0.10	0.092	0.8	4/15/22 15:36	BRF
m&p-Xylene	0.071	0.080	0.045	J	0.31	0.35	0.19	0.8	4/15/22 15:36	BRF
o-Xylene	0.035	0.040	0.020	J	0.15	0.17	0.089	0.8	4/15/22 15:36	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	4/15/22 15:36	
4-Bromofluorobenzene (2)	108	70-130	4/18/22 20:10	
4-Bromofluorobenzene (4)	95.2	70-130	4/18/22 20:10	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.8	4/15/22 15:36	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.8	4/15/22 15:36	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.8	4/15/22 15:36	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.8	4/15/22 15:36	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.8	4/15/22 15:36	BRF
No TICs Found	0.0		0.8	4/15/22 15:36	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22D1001-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2183
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3709
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22D1001
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -10
Receipt Vacuum(in Hg): -11.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Acetone					10		0.8	4/18/22 20:10	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.090	0.080	0.025		0.29	0.26	0.080	0.8	4/18/22 20:10	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.080	0.026		ND	0.18	0.058	0.8	4/18/22 20:10	BRF
Ethylbenzene	ND	0.080	0.025		ND	0.35	0.11	0.8	4/18/22 20:10	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.080	0.027		ND	0.29	0.096	0.8	4/18/22 20:10	BRF
Toluene	0.18	0.080	0.025		0.67	0.30	0.094	0.8	4/18/22 20:10	BRF
Naphthalene	0.013	0.080	0.0091	J	0.067	0.42	0.048	0.8	4/18/22 20:10	BRF
m&p-Xylene	0.064	0.16	0.053	J	0.28	0.69	0.23	0.8	4/18/22 20:10	BRF
o-Xylene	0.028	0.080	0.025	J	0.12	0.35	0.11	0.8	4/18/22 20:10	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	32	8.0	7.5	0.8	4/18/22 20:10	BRF
C9-C10 Aromatics				J	1.0	4.0	0.31	0.8	4/18/22 20:10	BRF
C9-C12 Aliphatics					12	8.0	5.5	0.8	4/18/22 20:10	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.5	70-130		4/18/22 20:10

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Ambient-02
Sample ID: 22D1001-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1977
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3710
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22D1001
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -9.5
Receipt Vacuum(in Hg): -11
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	6.8	1.6	0.97		16	3.8	2.3	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Acrolein	0.40	0.40	0.20		0.92	0.92	0.45	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087	L-03, V-05	ND	0.50	0.19	0.8	4/18/22 20:59	BRF
Benzene	0.41	0.040	0.030		1.3	0.13	0.097	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Benzyl chloride	ND	0.080	0.035		ND	0.41	0.18	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.040	0.028		ND	0.27	0.19	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Bromoform	ND	0.040	0.027		ND	0.41	0.28	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Bromomethane	ND	0.040	0.027		ND	0.16	0.10	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.034		ND	0.088	0.074	0.8	4/15/22 16:14	BRF
2-Butanone (MEK)	0.68	1.6	0.43	J	2.0	4.7	1.3	0.8	4/15/22 16:14	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.075	0.16	0.062	J	0.23	0.50	0.19	0.8	4/18/22 20:59	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	4/18/22 20:59	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	4/18/22 20:59	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	4/18/22 20:59	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.40	0.037		ND	1.2	0.12	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Carbon Tetrachloride	0.075	0.040	0.032		0.47	0.25	0.20	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Chlorobenzene	ND	0.040	0.027		ND	0.18	0.12	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Chloroethane	ND	0.040	0.035		ND	0.11	0.094	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Chloroform	ND	0.040	0.038		ND	0.20	0.19	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Chloromethane	0.54	0.080	0.032		1.1	0.17	0.066	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Cyclohexane	0.30	0.040	0.024		1.0	0.14	0.083	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.040	0.026		ND	0.34	0.23	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.040	0.024		ND	0.31	0.19	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.023		ND	0.24	0.14	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.022		ND	0.24	0.13	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.026		ND	0.24	0.16	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.49	0.040	0.039		2.4	0.20	0.19	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.040	0.035		ND	0.16	0.14	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.040	0.036		ND	0.16	0.15	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.040	0.030		ND	0.16	0.12	0.8	4/15/22 16:14	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.040	0.029		ND	0.16	0.12	0.8	4/15/22 16:14	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.040	0.031		ND	0.16	0.12	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.040	0.022		ND	0.18	0.10	0.8	4/15/22 16:14	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.040	0.021		ND	0.18	0.094	0.8	4/15/22 16:14	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.040	0.020		ND	0.18	0.093	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.40	0.033		ND	1.4	0.12	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.40	0.20		ND	1.4	0.73	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Ethylbenzene	0.41	0.040	0.023		1.8	0.17	0.10	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Heptane	0.57	0.040	0.026		2.3	0.16	0.10	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.040	0.033		ND	0.43	0.35	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Hexane	1.5	1.6	0.21	J	5.2	5.6	0.73	0.8	4/15/22 16:14	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.040	0.020		ND	0.16	0.082	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Isopropanol	0.48	1.6	0.28	J	1.2	3.9	0.68	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	4/18/22 20:59	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.031		ND	0.14	0.11	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Methylene Chloride	ND	0.40	0.19		ND	1.4	0.64	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.040	0.020		ND	0.16	0.083	0.8	4/15/22 16:14	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Ambient-02
Sample ID: 22D1001-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1977
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3710
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22D1001
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -9.5
Receipt Vacuum(in Hg): -11
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.040	0.021		ND	0.16	0.088	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Naphthalene	0.075	0.040	0.030		0.39	0.21	0.16	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Propene	ND	1.6	0.35		ND	2.8	0.61	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Propylbenzene	0.055	0.10	0.035	J	0.27	0.50	0.17	0.8	4/18/22 20:59	BRF
Styrene	0.034	0.040	0.021	J	0.15	0.17	0.090	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.040	0.022		ND	0.27	0.15	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.040	0.031		ND	0.27	0.21	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.40	0.066		ND	1.2	0.19	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Toluene	2.9	0.040	0.023		11	0.15	0.086	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.040	0.037		ND	0.30	0.27	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.040	0.031		ND	0.22	0.17	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.040	0.028		ND	0.22	0.15	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Trichloroethylene	ND	0.040	0.027		ND	0.21	0.14	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.16	0.047		1.3	0.90	0.27	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.071	0.16	0.044	J	0.55	1.2	0.34	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.082	0.15	0.024	J	0.41	0.74	0.12	0.8	4/18/22 20:59	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.49	0.040	0.018		2.4	0.20	0.087	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.13	0.040	0.021		0.63	0.20	0.10	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.80	0.21		ND	2.8	0.76	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.040	0.036		ND	0.10	0.092	0.8	4/15/22 16:14	BRF
m&p-Xylene	1.5	0.080	0.045		6.5	0.35	0.19	0.8	4/15/22 16:14	BRF
o-Xylene	0.60	0.040	0.020		2.6	0.17	0.089	0.8	4/15/22 16:14	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130	4/15/22 16:14	
4-Bromofluorobenzene (2)	109	70-130	4/18/22 20:59	
4-Bromofluorobenzene (4)	95.9	70-130	4/18/22 20:59	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.8	4/15/22 16:14	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.8	4/15/22 16:14	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.8	4/15/22 16:14	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.8	4/15/22 16:14	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.8	4/15/22 16:14	BRF
No TICs Found	0.0		0.8	4/15/22 16:14	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Ambient-02
Sample ID: 22D1001-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1977
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3710
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22D1001
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -9.5
Receipt Vacuum(in Hg): -11
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Acetone				A-13	14		0.8	4/18/22 20:59	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.40	0.080	0.025		1.3	0.26	0.080	0.8	4/18/22 20:59	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.080	0.026		ND	0.18	0.058	0.8	4/18/22 20:59	BRF
Ethylbenzene	0.39	0.080	0.025		1.7	0.35	0.11	0.8	4/18/22 20:59	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.080	0.027		ND	0.29	0.096	0.8	4/18/22 20:59	BRF
Toluene	2.8	0.080	0.025		11	0.30	0.094	0.8	4/18/22 20:59	BRF
Naphthalene	0.051	0.080	0.0091	J	0.27	0.42	0.048	0.8	4/18/22 20:59	BRF
m&p-Xylene	1.6	0.16	0.053		7.0	0.69	0.23	0.8	4/18/22 20:59	BRF
o-Xylene	0.53	0.080	0.025		2.3	0.35	0.11	0.8	4/18/22 20:59	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	100	8.0	7.5	0.8	4/18/22 20:59	BRF
C9-C10 Aromatics					8.6	4.0	0.31	0.8	4/18/22 20:59	BRF
C9-C12 Aliphatics					21	8.0	5.5	0.8	4/18/22 20:59	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130		4/18/22 20:59

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22D1001-01 [Ambient-01]	B306227	2	1	N/A	1000	200	500	04/15/22
22D1001-02 [Ambient-02]	B306227	2	1	N/A	1000	200	500	04/15/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22D1001-01RE1 [Ambient-01]	B306258	2	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D1001-02RE1 [Ambient-02]	B306258	2	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22D1001-01 [Ambient-01]	B306291	2	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D1001-02 [Ambient-02]	B306291	2	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306291 - APH Prep											
Blank (B306291-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22						
Benzene	ND	0.070									
1,3-Butadiene	ND	0.070									
Ethylbenzene	ND	0.070									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.070									
Toluene	ND	0.070									
Naphthalene	ND	0.070									
m&p-Xylene	ND	0.14									
o-Xylene	ND	0.070									
C5-C8 Aliphatics			ND	7.0							
C9-C10 Aromatics			ND	3.5							
C9-C12 Aliphatics			ND	7.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.95*				*8.00*		*99.4*	*70-130*			
LCS (B306291-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22						
Benzene	4.29				5.00		85.9	70-130			
1,3-Butadiene	4.16				5.00		83.2	70-130			
Decane	4.21				5.00		84.3	70-130			
Ethylbenzene	4.51				5.00		90.3	70-130			
Heptane	4.05				5.00		81.0	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	5.30				5.00		106	70-130			
Toluene	4.49				5.00		89.8	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.53				5.00		90.6	70-130			
Naphthalene	2.87				5.00		57.4	50-150			
m&p-Xylene	4.62				5.00		92.4	70-130			
o-Xylene	4.44				5.00		88.8	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.15*				*8.00*		*102*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306227 - TO-15 Prep											
Blank (B306227-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.40									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.040									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									
Ethylbenzene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306227 - TO-15 Prep											
Blank (B306227-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.82*				*8.00*		*97.7*	*70-130*			
LCS (B306227-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
Acetone	4.45				5.00		89.0	70-130			
Acrolein	3.86				5.00		77.1	70-130			
Benzene	4.38				5.00		87.7	70-130			
Benzyl chloride	6.20				5.00		124	70-130			V-20, V-36
Bromodichloromethane	4.24				5.00		84.7	70-130			
Bromoform	4.81				5.00		96.2	70-130			
Bromomethane	5.13				5.00		103	70-130			
1,3-Butadiene	4.70				5.00		93.9	70-130			
2-Butanone (MEK)	4.36				5.00		87.1	70-130			
Carbon Disulfide	4.96				5.00		99.2	70-130			
Carbon Tetrachloride	4.50				5.00		90.0	70-130			
Chlorobenzene	4.57				5.00		91.4	70-130			
Chloroethane	4.88				5.00		97.5	70-130			
Chloroform	5.01				5.00		100	70-130			
Chloromethane	4.55				5.00		91.0	70-130			
Cyclohexane	4.78				5.00		95.7	70-130			
Dibromochloromethane	4.65				5.00		93.0	70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.66				5.00		93.1	70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.29				5.00		106	70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.39				5.00		108	70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.38				5.00		108	70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.82				5.00		96.5	70-130			
1,1-Dichloroethane	4.96				5.00		99.2	70-130			
1,2-Dichloroethane	4.77				5.00		95.4	70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.76				5.00		95.2	70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.83				5.00		96.6	70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.81				5.00		96.2	70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306227 - TO-15 Prep											
LCS (B306227-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
1,2-Dichloropropane	4.21				5.00		84.1	70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.33				5.00		86.5	70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.52				5.00		90.5	70-130			
1,4-Dioxane	5.05				5.00		101	70-130			
Ethyl Acetate	4.62				5.00		92.5	70-130			
Ethylbenzene	4.55				5.00		91.0	70-130			
Heptane	4.35				5.00		87.0	70-130			
Hexachlorobutadiene	4.83				5.00		96.6	70-130			
Hexane	4.59				5.00		91.8	70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.44				5.00		88.8	70-130			
Isopropanol	4.09				5.00		81.8	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.88				5.00		97.6	70-130			
Methylene Chloride	4.39				5.00		87.8	70-130			
Methyl methacrylate	4.49				5.00		89.7	70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.20				5.00		84.0	70-130			
Naphthalene	4.72				5.00		94.4	70-130			
Propene	4.51				5.00		90.2	70-130			
Styrene	5.05				5.00		101	70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.48				5.00		89.6	70-130			
Tetrachloroethylene	4.70				5.00		94.0	70-130			
Tetrahydrofuran	4.55				5.00		91.0	70-130			
Toluene	4.48				5.00		89.6	70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.22				5.00		104	70-130			V-36
1,1,1-Trichloroethane	4.36				5.00		87.3	70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.59				5.00		91.9	70-130			
Trichloroethylene	4.44				5.00		88.9	70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.96				5.00		99.3	70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	5.26				5.00		105	70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.05				5.00		101	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.14				5.00		103	70-130			
Vinyl Acetate	3.68				5.00		73.6	70-130			
Vinyl Chloride	4.87				5.00		97.3	70-130			
m&p-Xylene	9.59				10.0		95.9	70-130			
o-Xylene	4.76				5.00		95.1	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.32*				*8.00*		*104*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306258 - TO-15 Prep												
Blank (B306258-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22							
Acrylonitrile	ND	0.20										L-03, V-05
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.14										
n-Butylbenzene	ND	0.10										
sec-Butylbenzene	ND	0.080										
tert-Butylbenzene	ND	0.080										
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.089										
Propylbenzene	ND	0.089										
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.13										
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.75*				*8.00*		*109*		*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.62*				*8.00*		*95.3*		*70-130*			
LCS (B306258-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22							
Acrylonitrile	1.89				2.88		**65.6**	*	70-130			L-03, V-05
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.47				2.06		71.2		70-130			
n-Butylbenzene	1.21				1.14		106		70-130			
sec-Butylbenzene	1.24				1.14		109		70-130			
tert-Butylbenzene	1.26				1.14		111		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.35				1.27		107		70-130			
Propylbenzene	1.41				1.27		111		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.26*				*8.00*		*116*		*70-130*			
LCS (B306258-BS2)					Prepared & Analyzed: 04/18/22							
1,2,3-Trimethylbenzene	4.59				5.00		91.7		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.84*				*8.00*		*98.0*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
A-12	For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.
A-13	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S069304-ICV1)			Lab File ID: K22A075019.D			Analyzed: 03/16/22 23:55			
Bromochloromethane (1)	104138	2.987	102745	2.987	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	315817	3.584	303801	3.579	104	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	233658	5.159	223280	5.159	105	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S070475-ICV1)			Lab File ID: G22A104040.D			Analyzed: 04/15/22 12:52			
Bromochloromethane (4)	1844226	8.491	1799913	8.485	102	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3404125	10.259	3253518	10.259	105	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3125622	14.63	3013372	14.63	104	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S070556-CCV1)			Lab File ID: K22A105004.D			Analyzed: 04/15/22 11:21			
Bromochloromethane (1)	84737	2.992	102745	2.987	82	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	286367	3.584	303801	3.579	94	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	212502	5.159	223280	5.159	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306227-BS1)			Lab File ID: K22A105005.D			Analyzed: 04/15/22 11:52			
Bromochloromethane (1)	86066	2.992	84737	2.992	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	285808	3.584	286367	3.584	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	213226	5.159	212502	5.159	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B306227-BLK1)			Lab File ID: K22A105008.D			Analyzed: 04/15/22 13:37			
Bromochloromethane (1)	85355	2.992	84737	2.992	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	269207	3.584	286367	3.584	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	201980	5.159	212502	5.159	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Ambient-01 (22D1001-01)			Lab File ID: K22A105011.D			Analyzed: 04/15/22 15:36			
Bromochloromethane (1)	84017	2.992	84737	2.992	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	266352	3.584	286367	3.584	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	202127	5.159	212502	5.159	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Ambient-02 (22D1001-02)			Lab File ID: K22A105012.D			Analyzed: 04/15/22 16:14			
Bromochloromethane (1)	83294	2.996	84737	2.992	98	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	268761	3.588	286367	3.584	94	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	199703	5.164	212502	5.159	94	60 - 140	0.0050	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S070571-CCV2)			Lab File ID: G22A108006.D			Analyzed: 04/18/22 13:37			
Bromochloromethane (4)	740431	8.485	612074	8.485	121	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3873289	10.259	3261780	10.259	119	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3601162	14.63	3017046	14.63	119	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306258-BS2)			Lab File ID: G22A108007.D			Analyzed: 04/18/22 14:16			
1,4-Difluorobenzene (4)	3915584	10.259	3873289	10.259	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3605322	14.63	3601162	14.63	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S070571-CCV1)			Lab File ID: G22A108008.D			Analyzed: 04/18/22 14:56			
1,4-Difluorobenzene (2)	3928798	10.259	3275293	10.259	120	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	978331	14.636	938864	14.636	104	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306258-BS1)			Lab File ID: G22A108009.D			Analyzed: 04/18/22 15:36			
1,4-Difluorobenzene (2)	3903147	10.259	3928798	10.259	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	988042	14.636	978331	14.636	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B306258-BLK1)			Lab File ID: G22A108012.D			Analyzed: 04/18/22 17:44			
1,4-Difluorobenzene (2)	3481568	10.259	3928798	10.259	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	941609	14.63	978331	14.636	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3491174	10.259	3873289	10.259	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3217604	14.63	3601162	14.63	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Ambient-01 (22D1001-01RE1)			Lab File ID: G22A108015.D			Analyzed: 04/18/22 20:10			
1,4-Difluorobenzene (2)	3378475	10.259	3928798	10.259	86	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	930588	14.63	978331	14.636	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	648228	8.485	740431	8.485	88	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3380965	10.259	3873289	10.259	87	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3131263	14.63	3601162	14.63	87	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Ambient-02 (22D1001-02RE1)			Lab File ID: G22A108016.D			Analyzed: 04/18/22 20:59			
1,4-Difluorobenzene (2)	3408201	10.259	3928798	10.259	87	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	948034	14.63	978331	14.636	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	649108	8.485	740431	8.485	88	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3416068	10.259	3873289	10.259	88	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3176552	14.63	3601162	14.63	88	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S070589-CCV1)			Lab File ID: G22A108006.D			Analyzed: 04/18/22 13:37			
Bromochloromethane (4)	1561038	8.485	1799913	8.485	87	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3859848	10.259	3253518	10.259	119	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3599239	14.63	3013372	14.63	119	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
LCS (B306291-BS1)			Lab File ID: G22A108007.D			Analyzed: 04/18/22 14:16			
Bromochloromethane (4)	1750459	8.491	1561038	8.485	112	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3909709	10.259	3859848	10.259	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3601015	14.63	3599239	14.63	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B306291-BLK1)			Lab File ID: G22A108012.D			Analyzed: 04/18/22 17:44			
Bromochloromethane (4)	1800326	8.491	1561038	8.485	115	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3478748	10.259	3859848	10.259	90	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3212621	14.63	3599239	14.63	89	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Ambient-01 (22D1001-01)			Lab File ID: G22A108015.DA			Analyzed: 04/18/22 20:10			
Bromochloromethane (4)	1796039	8.485	1561038	8.485	115	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3373892	10.259	3859848	10.259	87	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3128091	14.63	3599239	14.63	87	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Ambient-02 (22D1001-02)			Lab File ID: G22A108016.DA			Analyzed: 04/18/22 20:59			
Bromochloromethane (4)	1807665	8.485	1561038	8.485	116	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3403651	10.259	3859848	10.259	88	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3173149	14.63	3599239	14.63	88	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070556-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	4.65	1.000565	0.9305026		-7.0	30
Acrolein	A	5.00	4.78	0.3236512	0.3094186		-4.4	30
Benzene	A	5.00	4.75	0.6327591	0.6017453		-4.9	30
Benzyl chloride	A	5.00	6.81	0.4421644	0.6019332		36.1	30 *
Bromodichloromethane	A	5.00	4.59	0.4478553	0.411539		-8.1	30
Bromoform	A	5.00	5.27	0.5300211	0.5601378		5.7	30
Bromomethane	A	5.00	5.60	0.5681906	0.6371337		12.1	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.32	0.4938916	0.5262778		6.6	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.71	1.142796	1.077838		-5.7	30
Carbon Disulfide	A	5.00	5.14	2.088941	2.159378		3.4	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.92	0.3578787	0.352482		-1.5	30
Chlorobenzene	A	5.00	5.01	0.7308264	0.7324016		0.2	30
Chloroethane	A	5.00	5.32	0.3727141	0.3969364		6.5	30
Chloroform	A	5.00	5.47	1.205434	1.320264		9.5	30
Chloromethane	A	5.00	5.04	0.5840715	0.5893435		0.9	30
Cyclohexane	A	5.00	4.98	0.2470766	0.2465703		-0.2	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.09	0.5366083	0.5458245		1.7	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	5.09	0.4699119	0.4779851		1.7	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.62	0.5425978	0.6100046		12.4	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.89	0.5590468	0.6573491		17.6	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.55	0.4842168	0.5377305		11.1	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	5.30	1.436661	1.524755		6.1	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	5.22	0.9928728	1.037903		4.5	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	5.18	0.7601677	0.7873208		3.6	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	5.15	1.024961	1.056219		3.0	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.24	0.8170638	0.8562777		4.8	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.26	0.8261855	0.8693817		5.2	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.51	0.2522131	0.2277022		-9.7	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.81	0.4036831	0.3886425		-3.7	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.81	0.2817951	0.2715006		-3.7	30
1,4-Dioxane	A	5.00	5.10	0.1250488	0.1278136		2.2	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.98	0.179697	0.1791331		-0.3	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.01	1.166363	1.169013		0.2	30
Heptane	A	5.00	4.74	0.2367552	0.2246404		-5.1	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.14	0.3847372	0.395072		2.7	30
Hexane	L	5.00	4.94	0.6113192	0.6201022		-1.2	30
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	4.85	0.5293937	0.5131396		-3.1	30
Isopropanol	A	5.00	5.03	1.232138	1.239562		0.6	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070556-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.32	1.403234	1.494582		6.5	30
Methylene Chloride	A	5.00	4.76	0.774618	0.7372458		-4.8	30
Methyl methacrylate	A	5.00	5.10	0.204955	0.2095437		2.2	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.61	0.1035297	9.554173E-02		-7.7	30
Naphthalene	A	5.00	4.79	0.9068141	0.8684417		-4.2	30
Propene	A	5.00	5.01	0.4753841	0.4771469		0.4	30
Styrene	A	5.00	5.46	0.619618	0.6768125		9.2	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.88	0.7650258	0.7466621		-2.4	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.12	0.4025846	0.4121787		2.4	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	5.02	0.6189522	0.6213862		0.4	30
Toluene	A	5.00	4.89	0.9589738	0.9384269		-2.1	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.48	0.2888865	0.3166991		9.6	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.75	0.3999353	0.3803176		-4.9	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.88	0.3339886	0.326299		-2.3	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.85	0.2665469	0.259136		-2.8	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	5.44	1.362621	1.483328		8.9	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	5.75	1.307301	1.507478		15.3	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	5.49	0.9102048	0.9990833		9.8	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.57	0.9320592	1.037355		11.3	30
Vinyl Acetate	A	5.00	4.78	1.471422	1.393752		-5.3	30
Vinyl Chloride	A	5.00	5.25	0.669766	0.7035227		5.0	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.5	0.9872204	1.03781		5.1	30
o-Xylene	A	5.00	5.17	0.900727	0.9319818		3.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070571-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	1.92	0.4278869	0.2856592		-33.2	30 *
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.47	1.298951	0.9291737		-28.5	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.20	7.561015	7.993642		5.7	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.24	8.631363	9.416273		9.1	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.28	1.586719	1.779579		12.2	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.35	7.758914	8.260992		6.5	30
Propylbenzene	A	1.27	1.40	1.881755	2.066389		9.8	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070571-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.15	1.195589	1.231736		3.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S070589-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.40	0.9705653	0.8537704	0.05	-12.0	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.40	0.4478061	0.3936283	0.05	-12.1	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.86	1.479587	1.437395	0.05	-2.9	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.91	1.475545	1.743869	0.05	18.2	30
Toluene	A	5.00	4.80	1.060957	1.017478	0.05	-4.1	30
Naphthalene	A	5.00	4.25	1.345745	1.144521	0.05	-15.0	30
m&p-Xylene	A	10.0	9.71	1.116451	1.084377	0.05	-2.9	30
o-Xylene	A	5.00	4.86	1.172611	1.139699	0.05	-2.8	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	83.4	0.726175	0.5318422	0.05	-26.8	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	131	8.924483E-02	9.300534E-02	0.05	4.2	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	148	0.8223169	0.689499	0.05	-16.2	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2023
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

22D1001

Pace Analytical®

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
www.pacelabs.com

http://www.pacelabs.com

DOC #378 REV3_11232021

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: [redacted]mpanies LLC
Address: 5900 Northwoods Business Pkwy, Charlotte, NC
Phone:
Project Name: [redacted]ersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-L-2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Pace Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: V. Hunter / J. Schaudlt

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush-Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: Andrew.Street@apex.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use: Pace Work Order#	Client Use: Client Sample ID / Description	Collection Data: Beginning Date/Time	Collection Data: Ending Date/Time	Duration: Total Minutes Sampled	Flow Rate: ☒ ml/min ☐ ft/min	Matrix: Code	Volume: ☒ Liters ☐ m³	MA-APH	TO-15			Initial Pressure (" Hg)	Final Pressure (" Hg)	Lab Receipt Pressure (" Hg)	Summa Can ID	Flow Controller ID
	DUP-01	4-12-22 —	4-12-22 —	—	100	SG	6	X	X			30	3		2185	4135 Out
1	~~AMB-01~~ Ambient-01	4-12-22	4-12-22	24hrs	1.46	AMB	↓	X	X			28	-10	-11.1	3709	218
2	~~AMB-02~~ Ambient-02	4-12-22	4-12-22	24hrs	1.46	AMB	↓	X	X			28	9.5	-11.0	1977	3170
	Trip Blank	4-12-22 —	4-12-22 —	—	—	BL	↓	X	X			-	-	-	2170	—

WO#: 92598569

92598569

Comments: see Andrew Street for TO-15 list

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
[signature]	4/12/22 R30
Received by: (signature) JB Pace HU	Date/Time: 4/12/22 1230
Relinquished by: (signature) [signature]	Date/Time: 4/13 953
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

Pace Analytical®

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx

FedEx® Tracking

987548504438

ADD NICKNAME

Delivered
Wednesday, 4/13/2022 at 9:53 am

THIS IS 1 OF 7 PIECES

DELIVERED

Signed for by: L.RIOS

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

7 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548504427 (master)	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504438	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504449	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504450	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504460	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504471	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Apex

Received By MP Date 4/13/22 Time 953

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C ____ By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? T Who was notified? Tom

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	2	6L	2	~~3 MP~~	Nut/Ferrule	2	IC Train	
Tedlar Bags				24 hr	Tubing	3ft		
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2183					3779				
1977					3710				
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081022.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2183

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081022.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2183

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081014.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1977

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081014.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1977

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

April 20, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22D1004

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on April 12, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Kerry K. McGee
Project Manager

QA Officer
Katherine Allen

Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 4/20/2022

PURCHASE ORDER NUMBER: 316672

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22D1004

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-05	22D1004-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-06	22D1004-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-07	22D1004-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-08	22D1004-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-09	22D1004-05	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-13	22D1004-06	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

EPA TO-15

Qualifications:

L-03 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile

22D1004-01RE1[SVP-05], 22D1004-02RE1[SVP-06], 22D1004-03RE1[SVP-07], 22D1004-04RE1[SVP-08], 22D1004-05RE1[SVP-09], 22D1004-06RE1[SVP-13], B306258-BLK1, B306258-BS1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acrylonitrile

22D1004-01RE1[SVP-05], 22D1004-02RE1[SVP-06], 22D1004-03RE1[SVP-07], 22D1004-04RE1[SVP-08], 22D1004-05RE1[SVP-09], 22D1004-06RE1[SVP-13], B306258-BLK1, B306258-BS1, S070571-CCV1

V-20 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Benzyl chloride

B306227-BS1, S070556-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene, Benzyl chloride

B306227-BS1, S070556-CCV1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

A-11 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1-Hexanol, 2-ethyl-, Acetone, Nonanal

22D1004-05[SVP-09]

A-12 For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

Analyte & Samples(s) Qualified:

C5-C8 Aliphatics, C9-C12 Aliphatics

22D1004-05[SVP-09], 22D1004-06[SVP-13], 22D1004-02[SVP-06]

A-13 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Decamethylcyclopentasiloxane

22D1004-02[SVP-06]

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 22D1004-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:05

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2063
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4710
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.7	1.2	0.72		4.1	2.9	1.7	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.34	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	L-03, V-05	ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 8:17	BRF
Benzene	ND	0.030	0.023		ND	0.096	0.073	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/15/22 22:27	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/15/22 22:27	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	4/15/22 22:27	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.12	0.12	0.046		0.38	0.37	0.14	0.6	4/19/22 8:17	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	4/19/22 8:17	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/19/22 8:17	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	4/19/22 8:17	BRF
Carbon Disulfide	0.043	0.30	0.028	J	0.13	0.93	0.086	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Carbon Tetrachloride	0.041	0.030	0.024		0.26	0.19	0.15	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Chloroform	0.14	0.030	0.028		0.70	0.15	0.14	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.024		ND	0.12	0.049	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/15/22 22:27	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/15/22 22:27	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/15/22 22:27	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/15/22 22:27	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.055	0.030	0.020		0.33	0.18	0.12	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.030	0.029		ND	0.15	0.14	0.6	4/15/22 22:27	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 22:27	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 22:27	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/15/22 22:27	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/15/22 22:27	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/15/22 22:27	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/15/22 22:27	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/15/22 22:27	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/15/22 22:27	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15		ND	1.1	0.55	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Ethylbenzene	0.094	0.030	0.018		0.41	0.13	0.076	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Hexane	0.24	1.2	0.16	J	0.85	4.2	0.55	0.6	4/15/22 22:27	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/19/22 8:17	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/15/22 22:27	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 22D1004-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:05

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2063
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4710
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Naphthalene	0.19	0.030	0.023		0.98	0.16	0.12	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	4/19/22 8:17	BRF
Styrene	0.040	0.030	0.016		0.17	0.13	0.067	0.6	4/15/22 22:27	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Toluene	0.20	0.030	0.017		0.73	0.11	0.065	0.6	4/15/22 22:27	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/15/22 22:27	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/15/22 22:27	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.21	0.12	0.035		1.2	0.67	0.20	0.6	4/15/22 22:27	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.054	0.12	0.033	J	0.41	0.92	0.26	0.6	4/15/22 22:27	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.061	0.11	0.018	J	0.30	0.55	0.088	0.6	4/19/22 8:17	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.30	0.030	0.013		1.5	0.15	0.065	0.6	4/15/22 22:27	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.089	0.030	0.016		0.44	0.15	0.078	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/15/22 22:27	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/15/22 22:27	BRF
m&p-Xylene	0.42	0.060	0.034		1.8	0.26	0.15	0.6	4/15/22 22:27	BRF
o-Xylene	0.22	0.030	0.015		0.95	0.13	0.067	0.6	4/15/22 22:27	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	4/15/22 22:27
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	4/19/22 8:17
4-Bromofluorobenzene (4)	96.4	70-130	4/19/22 8:17

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	4/15/22 22:27	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/15/22 22:27	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/15/22 22:27	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/15/22 22:27	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/15/22 22:27	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/15/22 22:27	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 22D1004-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:05

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2063
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4710
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	4/19/22 8:17	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	ppbv RL	MDL	Flag/Qual	Results	ug/m3 RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	4/19/22 8:17	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/19/22 8:17	BRF
Ethylbenzene	0.082	0.060	0.019		0.36	0.26	0.082	0.6	4/19/22 8:17	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/19/22 8:17	BRF
Toluene	0.19	0.060	0.019		0.71	0.23	0.071	0.6	4/19/22 8:17	BRF
Naphthalene	0.13	0.060	0.0068		0.68	0.31	0.036	0.6	4/19/22 8:17	BRF
m&p-Xylene	0.40	0.12	0.040		1.7	0.52	0.17	0.6	4/19/22 8:17	BRF
o-Xylene	0.19	0.060	0.019		0.84	0.26	0.082	0.6	4/19/22 8:17	BRF
C5-C8 Aliphatics					23	6.0	5.6	0.6	4/19/22 8:17	BRF
C9-C10 Aromatics					9.9	3.0	0.23	0.6	4/19/22 8:17	BRF
C9-C12 Aliphatics					37	6.0	4.1	0.6	4/19/22 8:17	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.9	70-130		4/19/22 8:17

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 22D1004-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1958
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4674
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.0
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.1	1.2	0.72		5.1	2.9	1.7	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Acrolein	0.23	0.30	0.15	J	0.53	0.69	0.34	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	L-03, V-05	ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 2:43	BRF
Benzene	0.034	0.030	0.023		0.11	0.096	0.073	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/15/22 23:04	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/15/22 23:04	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	4/15/22 23:04	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.23	0.12	0.046		0.70	0.37	0.14	0.6	4/19/22 2:43	BRF
n-Butylbenzene	0.021	0.086	0.020	J	0.12	0.47	0.11	0.6	4/19/22 2:43	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/19/22 2:43	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	4/19/22 2:43	BRF
Carbon Disulfide	0.10	0.30	0.028	J	0.31	0.93	0.086	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Carbon Tetrachloride	0.030	0.030	0.024		0.19	0.19	0.15	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Chloroform	0.76	0.030	0.028		3.7	0.15	0.14	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Chloromethane	0.094	0.060	0.024		0.19	0.12	0.049	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/15/22 23:04	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/15/22 23:04	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/15/22 23:04	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/15/22 23:04	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.065	0.030	0.020		0.39	0.18	0.12	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.46	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	4/15/22 23:04	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 23:04	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 23:04	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/15/22 23:04	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/15/22 23:04	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/15/22 23:04	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/15/22 23:04	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/15/22 23:04	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/15/22 23:04	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Ethyl Acetate	0.55	0.30	0.15		2.0	1.1	0.55	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Ethylbenzene	0.12	0.030	0.018		0.51	0.13	0.076	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Heptane	0.031	0.030	0.019		0.13	0.12	0.079	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Hexane	0.34	1.2	0.16	J	1.2	4.2	0.55	0.6	4/15/22 23:04	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Isopropanol	0.24	1.2	0.21	J	0.60	2.9	0.51	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/19/22 2:43	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Methylene Chloride	0.17	0.30	0.14	J	0.58	1.0	0.48	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/15/22 23:04	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 22D1004-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1958
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4674
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.0
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.036	0.030	0.016		0.15	0.12	0.066	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Naphthalene	0.16	0.030	0.023		0.84	0.16	0.12	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Propylbenzene	0.031	0.076	0.026	J	0.15	0.37	0.13	0.6	4/19/22 2:43	BRF
Styrene	0.058	0.030	0.016		0.25	0.13	0.067	0.6	4/15/22 23:04	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Tetrachloroethylene	1.0	0.030	0.023		7.1	0.20	0.16	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Toluene	0.35	0.030	0.017		1.3	0.11	0.065	0.6	4/15/22 23:04	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/15/22 23:04	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/15/22 23:04	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	4/15/22 23:04	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.079	0.12	0.033	J	0.61	0.92	0.26	0.6	4/15/22 23:04	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.075	0.11	0.018	J	0.37	0.55	0.088	0.6	4/19/22 2:43	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.34	0.030	0.013		1.7	0.15	0.065	0.6	4/15/22 23:04	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.085	0.030	0.016		0.42	0.15	0.078	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/15/22 23:04	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/15/22 23:04	BRF
m&p-Xylene	0.49	0.060	0.034		2.1	0.26	0.15	0.6	4/15/22 23:04	BRF
o-Xylene	0.28	0.030	0.015		1.2	0.13	0.067	0.6	4/15/22 23:04	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	4/15/22 23:04	
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	4/19/22 2:43	
4-Bromofluorobenzene (4)	96.2	70-130	4/19/22 2:43	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	4/15/22 23:04	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/15/22 23:04	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/15/22 23:04	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/15/22 23:04	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/15/22 23:04	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/15/22 23:04	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 22D1004-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1958
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4674
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.0
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C9-C12 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Decamethylcyclopentasiloxane				A-13	19		0.6	4/19/22 2:43	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.035	0.060	0.019	J	0.11	0.19	0.060	0.6	4/19/22 2:43	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/19/22 2:43	BRF
Ethylbenzene	0.11	0.060	0.019		0.49	0.26	0.082	0.6	4/19/22 2:43	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/19/22 2:43	BRF
Toluene	0.35	0.060	0.019		1.3	0.23	0.071	0.6	4/19/22 2:43	BRF
Naphthalene	0.11	0.060	0.0068		0.58	0.31	0.036	0.6	4/19/22 2:43	BRF
m&p-Xylene	0.53	0.12	0.040		2.3	0.52	0.17	0.6	4/19/22 2:43	BRF
o-Xylene	0.26	0.060	0.019		1.1	0.26	0.082	0.6	4/19/22 2:43	BRF
C5-C8 Aliphatics					53	6.0	5.6	0.6	4/19/22 2:43	BRF
C9-C10 Aromatics					12	3.0	0.23	0.6	4/19/22 2:43	BRF
C9-C12 Aliphatics				A-12	54	6.0	4.1	0.6	4/19/22 2:43	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.6	70-130	4/19/22 2:43	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 22D1004-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2187
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4380
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	2.5	1.2	0.72		6.0	2.9	1.7	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Acrolein	0.30	0.30	0.15	J	0.68	0.69	0.34	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	L-03, V-05	ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 3:33	BRF
Benzene	0.044	0.030	0.023		0.14	0.096	0.073	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/15/22 23:42	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/15/22 23:42	BRF
2-Butanone (MEK)	0.40	1.2	0.32	J	1.2	3.5	0.94	0.6	4/15/22 23:42	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.14	0.12	0.046		0.42	0.37	0.14	0.6	4/19/22 3:33	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	4/19/22 3:33	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/19/22 3:33	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	4/19/22 3:33	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Chloroform	0.60	0.030	0.028		2.9	0.15	0.14	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Chloromethane	0.056	0.060	0.024	J	0.12	0.12	0.049	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/15/22 23:42	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/15/22 23:42	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/15/22 23:42	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/15/22 23:42	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.050	0.030	0.020		0.30	0.18	0.12	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	4/15/22 23:42	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 23:42	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 23:42	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/15/22 23:42	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/15/22 23:42	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/15/22 23:42	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/15/22 23:42	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/15/22 23:42	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/15/22 23:42	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Ethyl Acetate	1.4	0.30	0.15		5.2	1.1	0.55	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Ethylbenzene	0.097	0.030	0.018		0.42	0.13	0.076	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Heptane	0.039	0.030	0.019		0.16	0.12	0.079	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Hexane	0.41	1.2	0.16	J	1.5	4.2	0.55	0.6	4/15/22 23:42	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Isopropanol	0.32	1.2	0.21	J	0.79	2.9	0.51	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/19/22 3:33	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Methylene Chloride	0.25	0.30	0.14	J	0.87	1.0	0.48	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/15/22 23:42	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 22D1004-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2187
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4380
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.058	0.030	0.016		0.24	0.12	0.066	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Naphthalene	0.15	0.030	0.023		0.77	0.16	0.12	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	4/19/22 3:33	BRF
Styrene	0.045	0.030	0.016		0.19	0.13	0.067	0.6	4/15/22 23:42	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Toluene	0.34	0.030	0.017		1.3	0.11	0.065	0.6	4/15/22 23:42	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/15/22 23:42	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/15/22 23:42	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035		1.2	0.67	0.20	0.6	4/15/22 23:42	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.078	0.12	0.033	J	0.60	0.92	0.26	0.6	4/15/22 23:42	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.053	0.11	0.018	J	0.26	0.55	0.088	0.6	4/19/22 3:33	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.26	0.030	0.013		1.3	0.15	0.065	0.6	4/15/22 23:42	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.067	0.030	0.016		0.33	0.15	0.078	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/15/22 23:42	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/15/22 23:42	BRF
m&p-Xylene	0.39	0.060	0.034		1.7	0.26	0.15	0.6	4/15/22 23:42	BRF
o-Xylene	0.22	0.030	0.015		0.94	0.13	0.067	0.6	4/15/22 23:42	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130		4/15/22 23:42
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130		4/19/22 3:33
4-Bromofluorobenzene (4)	96.1	70-130		4/19/22 3:33

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	4/15/22 23:42	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/15/22 23:42	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/15/22 23:42	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/15/22 23:42	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/15/22 23:42	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/15/22 23:42	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 22D1004-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2187
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4380
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	4/19/22 3:33	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.040	0.060	0.019	J	0.13	0.19	0.060	0.6	4/19/22 3:33	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/19/22 3:33	BRF
Ethylbenzene	0.095	0.060	0.019		0.41	0.26	0.082	0.6	4/19/22 3:33	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/19/22 3:33	BRF
Toluene	0.33	0.060	0.019		1.3	0.23	0.071	0.6	4/19/22 3:33	BRF
Naphthalene	0.099	0.060	0.0068		0.52	0.31	0.036	0.6	4/19/22 3:33	BRF
m&p-Xylene	0.40	0.12	0.040		1.8	0.52	0.17	0.6	4/19/22 3:33	BRF
o-Xylene	0.20	0.060	0.019		0.86	0.26	0.082	0.6	4/19/22 3:33	BRF
C5-C8 Aliphatics					46	6.0	5.6	0.6	4/19/22 3:33	BRF
C9-C10 Aromatics					8.9	3.0	0.23	0.6	4/19/22 3:33	BRF
C9-C12 Aliphatics					32	6.0	4.1	0.6	4/19/22 3:33	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (4)	99.0	70-130	4/19/22 3:33

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 22D1004-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:55

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1697
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4731
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -3.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.34	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	L-03, V-05	ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 4:22	BRF
Benzene	0.053	0.030	0.023		0.17	0.096	0.073	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/16/22 0:21	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/16/22 0:21	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	4/16/22 0:21	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.18	0.12	0.046		0.56	0.37	0.14	0.6	4/19/22 4:22	BRF
n-Butylbenzene	0.020	0.086	0.020	J	0.11	0.47	0.11	0.6	4/19/22 4:22	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/19/22 4:22	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	4/19/22 4:22	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Carbon Tetrachloride	0.070	0.030	0.024		0.44	0.19	0.15	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Chloroform	0.33	0.030	0.028		1.6	0.15	0.14	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Chloromethane	0.12	0.060	0.024		0.25	0.12	0.049	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/16/22 0:21	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/16/22 0:21	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/16/22 0:21	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/16/22 0:21	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.085	0.030	0.020		0.51	0.18	0.12	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.49	0.030	0.029		2.4	0.15	0.14	0.6	4/16/22 0:21	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/16/22 0:21	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/16/22 0:21	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/16/22 0:21	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/16/22 0:21	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/16/22 0:21	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/16/22 0:21	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/16/22 0:21	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/16/22 0:21	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Ethyl Acetate	0.79	0.30	0.15		2.9	1.1	0.55	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Ethylbenzene	0.14	0.030	0.018		0.62	0.13	0.076	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Heptane	0.028	0.030	0.019	J	0.12	0.12	0.079	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Hexane	0.38	1.2	0.16	J	1.3	4.2	0.55	0.6	4/16/22 0:21	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Isopropanol	0.22	1.2	0.21	J	0.53	2.9	0.51	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/19/22 4:22	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/16/22 0:21	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 22D1004-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:55

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1697
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4731
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -3.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Naphthalene	0.23	0.030	0.023		1.2	0.16	0.12	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Propylbenzene	0.034	0.076	0.026	J	0.17	0.37	0.13	0.6	4/19/22 4:22	BRF
Styrene	0.070	0.030	0.016		0.30	0.13	0.067	0.6	4/16/22 0:21	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Toluene	0.39	0.030	0.017		1.5	0.11	0.065	0.6	4/16/22 0:21	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/16/22 0:21	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/16/22 0:21	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	4/16/22 0:21	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.076	0.12	0.033	J	0.58	0.92	0.26	0.6	4/16/22 0:21	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.079	0.11	0.018	J	0.39	0.55	0.088	0.6	4/19/22 4:22	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.39	0.030	0.013		1.9	0.15	0.065	0.6	4/16/22 0:21	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.098	0.030	0.016		0.48	0.15	0.078	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/16/22 0:21	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/16/22 0:21	BRF
m&p-Xylene	0.59	0.060	0.034		2.6	0.26	0.15	0.6	4/16/22 0:21	BRF
o-Xylene	0.32	0.030	0.015		1.4	0.13	0.067	0.6	4/16/22 0:21	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130	4/16/22 0:21
4-Bromofluorobenzene (2)	104	70-130	4/19/22 4:22
4-Bromofluorobenzene (4)	96.4	70-130	4/19/22 4:22

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	4/16/22 0:21	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/16/22 0:21	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/16/22 0:21	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/16/22 0:21	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/16/22 0:21	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/16/22 0:21	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 22D1004-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:55

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1697
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4731
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -3.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	4/19/22 4:22	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.049	0.060	0.019	J	0.16	0.19	0.060	0.6	4/19/22 4:22	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/19/22 4:22	BRF
Ethylbenzene	0.13	0.060	0.019		0.56	0.26	0.082	0.6	4/19/22 4:22	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/19/22 4:22	BRF
Toluene	0.37	0.060	0.019		1.4	0.23	0.071	0.6	4/19/22 4:22	BRF
Naphthalene	0.15	0.060	0.0068		0.77	0.31	0.036	0.6	4/19/22 4:22	BRF
m&p-Xylene	0.61	0.12	0.040		2.7	0.52	0.17	0.6	4/19/22 4:22	BRF
o-Xylene	0.28	0.060	0.019		1.2	0.26	0.082	0.6	4/19/22 4:22	BRF
C5-C8 Aliphatics					36	6.0	5.6	0.6	4/19/22 4:22	BRF
C9-C10 Aromatics					13	3.0	0.23	0.6	4/19/22 4:22	BRF
C9-C12 Aliphatics					42	6.0	4.1	0.6	4/19/22 4:22	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	98.1	70-130	4/19/22 4:22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 22D1004-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:46

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1675
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4267
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	4.2	1.2	0.72		9.9	2.9	1.7	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Acrolein	0.25	0.30	0.15	J	0.58	0.69	0.34	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	L-03, V-05	ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 5:11	BRF
Benzene	0.13	0.030	0.023		0.41	0.096	0.073	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/16/22 1:27	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/16/22 1:27	BRF
2-Butanone (MEK)	0.36	1.2	0.32	J	1.1	3.5	0.94	0.6	4/16/22 1:27	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.46	0.12	0.046		1.4	0.37	0.14	0.6	4/19/22 5:11	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	4/19/22 5:11	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/19/22 5:11	BRF
tert-Butylbenzene	0.037	0.068	0.026	J	0.20	0.38	0.14	0.6	4/19/22 5:11	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Carbon Tetrachloride	0.059	0.030	0.024		0.37	0.19	0.15	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Chloroform	0.044	0.030	0.028		0.21	0.15	0.14	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Chloromethane	0.44	0.060	0.024		0.91	0.12	0.049	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/16/22 1:27	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/16/22 1:27	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/16/22 1:27	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/16/22 1:27	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.13	0.030	0.020		0.77	0.18	0.12	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.48	0.030	0.029		2.4	0.15	0.14	0.6	4/16/22 1:27	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/16/22 1:27	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/16/22 1:27	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/16/22 1:27	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/16/22 1:27	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/16/22 1:27	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/16/22 1:27	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/16/22 1:27	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/16/22 1:27	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15		ND	1.1	0.55	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Ethylbenzene	0.28	0.030	0.018		1.2	0.13	0.076	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Heptane	0.063	0.030	0.019		0.26	0.12	0.079	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Hexane	0.38	1.2	0.16	J	1.3	4.2	0.55	0.6	4/16/22 1:27	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Isopropanol	0.33	1.2	0.21	J	0.82	2.9	0.51	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.026	0.076	0.024	J	0.13	0.37	0.12	0.6	4/19/22 5:11	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Methylene Chloride	0.19	0.30	0.14	J	0.66	1.0	0.48	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/16/22 1:27	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 22D1004-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:46

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1675
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4267
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Naphthalene	0.38	0.030	0.023		2.0	0.16	0.12	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Propylbenzene	0.068	0.076	0.026	J	0.34	0.37	0.13	0.6	4/19/22 5:11	BRF
Styrene	0.14	0.030	0.016		0.60	0.13	0.067	0.6	4/16/22 1:27	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Toluene	0.77	0.030	0.017		2.9	0.11	0.065	0.6	4/16/22 1:27	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/16/22 1:27	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/16/22 1:27	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	4/16/22 1:27	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.081	0.12	0.033	J	0.62	0.92	0.26	0.6	4/16/22 1:27	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.17	0.11	0.018		0.85	0.55	0.088	0.6	4/19/22 5:11	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.82	0.030	0.013		4.0	0.15	0.065	0.6	4/16/22 1:27	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.19	0.030	0.016		0.95	0.15	0.078	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/16/22 1:27	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/16/22 1:27	BRF
m&p-Xylene	1.1	0.060	0.034		4.9	0.26	0.15	0.6	4/16/22 1:27	BRF
o-Xylene	0.62	0.030	0.015		2.7	0.13	0.067	0.6	4/16/22 1:27	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	4/16/22 1:27
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	4/19/22 5:11
4-Bromofluorobenzene (4)	97.6	70-130	4/19/22 5:11

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time				
Allyl chloride	0.0		0.6	4/16/22 1:27	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/16/22 1:27	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/16/22 1:27	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/16/22 1:27	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/16/22 1:27	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/16/22 1:27	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 22D1004-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:46

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1675
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4267
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
				ug/m3					
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Acetone				A-11	7.0		0.6	4/19/22 5:11	BRF
Tentatively Identified Compounds C9-C12 Aliphatic - Estimated Values Reported									
1-Hexanol, 2-ethyl-				A-11	11		0.6	4/19/22 5:11	BRF
Nonanal				A-11	16		0.6	4/19/22 5:11	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	ppbv RL	MDL	Flag/Qual	Results	ug/m3 RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.13	0.060	0.019		0.40	0.19	0.060	0.6	4/19/22 5:11	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/19/22 5:11	BRF
Ethylbenzene	0.28	0.060	0.019		1.2	0.26	0.082	0.6	4/19/22 5:11	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/19/22 5:11	BRF
Toluene	0.78	0.060	0.019		2.9	0.23	0.071	0.6	4/19/22 5:11	BRF
Naphthalene	0.27	0.060	0.0068		1.4	0.31	0.036	0.6	4/19/22 5:11	BRF
m&p-Xylene	1.3	0.12	0.040		5.5	0.52	0.17	0.6	4/19/22 5:11	BRF
o-Xylene	0.58	0.060	0.019		2.5	0.26	0.082	0.6	4/19/22 5:11	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	44	6.0	5.6	0.6	4/19/22 5:11	BRF
C9-C10 Aromatics					25	3.0	0.23	0.6	4/19/22 5:11	BRF
C9-C12 Aliphatics				A-12	85	6.0	4.1	0.6	4/19/22 5:11	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	99.8	70-130	4/19/22 5:11

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 22D1004-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2044
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4378
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.3	1.2	0.72		5.5	2.9	1.7	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Acrolein	0.32	0.30	0.15		0.72	0.69	0.34	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	L-03, V-05	ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 6:39	BRF
Benzene	0.053	0.030	0.023		0.17	0.096	0.073	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/16/22 2:04	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/16/22 2:04	BRF
2-Butanone (MEK)	0.35	1.2	0.32	J	1.0	3.5	0.94	0.6	4/16/22 2:04	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.28	0.12	0.046		0.86	0.37	0.14	0.6	4/19/22 6:39	BRF
n-Butylbenzene	0.030	0.086	0.020	J	0.16	0.47	0.11	0.6	4/19/22 6:39	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/19/22 6:39	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	4/19/22 6:39	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Carbon Tetrachloride	0.040	0.030	0.024		0.25	0.19	0.15	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Chloroform	0.053	0.030	0.028		0.26	0.15	0.14	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Chloromethane	0.060	0.060	0.024		0.12	0.12	0.049	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/16/22 2:04	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/16/22 2:04	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/16/22 2:04	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/16/22 2:04	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.086	0.030	0.020		0.52	0.18	0.12	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.47	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	4/16/22 2:04	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/16/22 2:04	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/16/22 2:04	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/16/22 2:04	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/16/22 2:04	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/16/22 2:04	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/16/22 2:04	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/16/22 2:04	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/16/22 2:04	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15		ND	1.1	0.55	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Ethylbenzene	0.18	0.030	0.018		0.79	0.13	0.076	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Hexane	0.36	1.2	0.16	J	1.3	4.2	0.55	0.6	4/16/22 2:04	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Isopropanol	0.30	1.2	0.21	J	0.73	2.9	0.51	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/19/22 6:39	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Methylene Chloride	0.28	0.30	0.14	J	0.98	1.0	0.48	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/16/22 2:04	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 22D1004-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2044
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4378
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Naphthalene	0.33	0.030	0.023		1.7	0.16	0.12	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Propene	0.33	1.2	0.26	J	0.58	2.1	0.45	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Propylbenzene	0.046	0.076	0.026	J	0.22	0.37	0.13	0.6	4/19/22 6:39	BRF
Styrene	0.082	0.030	0.016		0.35	0.13	0.067	0.6	4/16/22 2:04	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Toluene	0.47	0.030	0.017		1.8	0.11	0.065	0.6	4/16/22 2:04	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/16/22 2:04	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/16/22 2:04	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	4/16/22 2:04	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.076	0.12	0.033	J	0.58	0.92	0.26	0.6	4/16/22 2:04	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.11	0.11	0.018		0.56	0.55	0.088	0.6	4/19/22 6:39	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.57	0.030	0.013		2.8	0.15	0.065	0.6	4/16/22 2:04	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.13	0.030	0.016		0.66	0.15	0.078	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/16/22 2:04	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/16/22 2:04	BRF
m&p-Xylene	0.77	0.060	0.034		3.3	0.26	0.15	0.6	4/16/22 2:04	BRF
o-Xylene	0.43	0.030	0.015		1.9	0.13	0.067	0.6	4/16/22 2:04	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	4/16/22 2:04	
4-Bromofluorobenzene (2)	107	70-130	4/19/22 6:39	
4-Bromofluorobenzene (4)	96.6	70-130	4/19/22 6:39	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	4/16/22 2:04	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/16/22 2:04	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/16/22 2:04	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/16/22 2:04	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/16/22 2:04	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/16/22 2:04	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/12/2022
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 22D1004-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 08:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2044
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4378
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D1004
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Cyclotrisiloxane, hexamethyl-					6.8		0.6	4/19/22 6:39	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.052	0.060	0.019	J	0.16	0.19	0.060	0.6	4/19/22 6:39	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/19/22 6:39	BRF
Ethylbenzene	0.17	0.060	0.019		0.75	0.26	0.082	0.6	4/19/22 6:39	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/19/22 6:39	BRF
Toluene	0.47	0.060	0.019		1.8	0.23	0.071	0.6	4/19/22 6:39	BRF
Naphthalene	0.22	0.060	0.0068		1.1	0.31	0.036	0.6	4/19/22 6:39	BRF
m&p-Xylene	0.82	0.12	0.040		3.6	0.52	0.17	0.6	4/19/22 6:39	BRF
o-Xylene	0.39	0.060	0.019		1.7	0.26	0.082	0.6	4/19/22 6:39	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	37	6.0	5.6	0.6	4/19/22 6:39	BRF
C9-C10 Aromatics					17	3.0	0.23	0.6	4/19/22 6:39	BRF
C9-C12 Aliphatics					61	6.0	4.1	0.6	4/19/22 6:39	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.8	70-130	4/19/22 6:39	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22D1004-01 [SVP-05]	B306227	1.5	1	N/A	1000	200	500	04/15/22
22D1004-02 [SVP-06]	B306227	1.5	1	N/A	1000	200	500	04/15/22
22D1004-03 [SVP-07]	B306227	1.5	1	N/A	1000	200	500	04/15/22
22D1004-04 [SVP-08]	B306227	1.5	1	N/A	1000	200	500	04/15/22
22D1004-05 [SVP-09]	B306227	1.5	1	N/A	1000	200	500	04/15/22
22D1004-06 [SVP-13]	B306227	1.5	1	N/A	1000	200	500	04/15/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22D1004-01RE1 [SVP-05]	B306258	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D1004-02RE1 [SVP-06]	B306258	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D1004-03RE1 [SVP-07]	B306258	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D1004-04RE1 [SVP-08]	B306258	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D1004-05RE1 [SVP-09]	B306258	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D1004-06RE1 [SVP-13]	B306258	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22D1004-01 [SVP-05]	B306291	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D1004-02 [SVP-06]	B306291	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D1004-03 [SVP-07]	B306291	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D1004-04 [SVP-08]	B306291	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D1004-05 [SVP-09]	B306291	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22
22D1004-06 [SVP-13]	B306291	1.5	1	N/A	1000	400	1000	04/18/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306291 - APH Prep											
Blank (B306291-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22						
Benzene	ND	0.070									
1,3-Butadiene	ND	0.070									
Ethylbenzene	ND	0.070									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.070									
Toluene	ND	0.070									
Naphthalene	ND	0.070									
m&p-Xylene	ND	0.14									
o-Xylene	ND	0.070									
C5-C8 Aliphatics			ND	7.0							
C9-C10 Aromatics			ND	3.5							
C9-C12 Aliphatics			ND	7.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.95*				*8.00*		*99.4*	*70-130*			
LCS (B306291-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22						
Benzene	4.29				5.00		85.9	70-130			
1,3-Butadiene	4.16				5.00		83.2	70-130			
Decane	4.21				5.00		84.3	70-130			
Ethylbenzene	4.51				5.00		90.3	70-130			
Heptane	4.05				5.00		81.0	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	5.30				5.00		106	70-130			
Toluene	4.49				5.00		89.8	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.53				5.00		90.6	70-130			
Naphthalene	2.87				5.00		57.4	50-150			
m&p-Xylene	4.62				5.00		92.4	70-130			
o-Xylene	4.44				5.00		88.8	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*8.15*				*8.00*		*102*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306227 - TO-15 Prep											
Blank (B306227-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.40									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.040									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									
Ethylbenzene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									
Propene	ND	0.80									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306227 - TO-15 Prep											
Blank (B306227-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
Tetrachloroethylene	ND	0.020									
Tetrahydrofuran	ND	0.20									
Toluene	ND	0.020									
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020									
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020									
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020									
Trichloroethylene	ND	0.020									
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080									
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080									
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020									
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020									
Vinyl Acetate	ND	0.40									
Vinyl Chloride	ND	0.020									
m&p-Xylene	ND	0.040									
o-Xylene	ND	0.020									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.82*				*8.00*		*97.7*	*70-130*			
LCS (B306227-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
Acetone	4.45				5.00		89.0	70-130			
Acrolein	3.86				5.00		77.1	70-130			
Benzene	4.38				5.00		87.7	70-130			
Benzyl chloride	6.20				5.00		124	70-130			V-20, V-36
Bromodichloromethane	4.24				5.00		84.7	70-130			
Bromoform	4.81				5.00		96.2	70-130			
Bromomethane	5.13				5.00		103	70-130			
1,3-Butadiene	4.70				5.00		93.9	70-130			
2-Butanone (MEK)	4.36				5.00		87.1	70-130			
Carbon Disulfide	4.96				5.00		99.2	70-130			
Carbon Tetrachloride	4.50				5.00		90.0	70-130			
Chlorobenzene	4.57				5.00		91.4	70-130			
Chloroethane	4.88				5.00		97.5	70-130			
Chloroform	5.01				5.00		100	70-130			
Chloromethane	4.55				5.00		91.0	70-130			
Cyclohexane	4.78				5.00		95.7	70-130			
Dibromochloromethane	4.65				5.00		93.0	70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	4.66				5.00		93.1	70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.29				5.00		106	70-130			
1,3-Dichlorobenzene	5.39				5.00		108	70-130			
1,4-Dichlorobenzene	5.38				5.00		108	70-130			
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	4.82				5.00		96.5	70-130			
1,1-Dichloroethane	4.96				5.00		99.2	70-130			
1,2-Dichloroethane	4.77				5.00		95.4	70-130			
1,1-Dichloroethylene	4.76				5.00		95.2	70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	4.83				5.00		96.6	70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	4.81				5.00		96.2	70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306227 - TO-15 Prep											
LCS (B306227-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/15/22						
1,2-Dichloropropane	4.21				5.00		84.1	70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.33				5.00		86.5	70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	4.52				5.00		90.5	70-130			
1,4-Dioxane	5.05				5.00		101	70-130			
Ethyl Acetate	4.62				5.00		92.5	70-130			
Ethylbenzene	4.55				5.00		91.0	70-130			
Heptane	4.35				5.00		87.0	70-130			
Hexachlorobutadiene	4.83				5.00		96.6	70-130			
Hexane	4.59				5.00		91.8	70-130			
2-Hexanone (MBK)	4.44				5.00		88.8	70-130			
Isopropanol	4.09				5.00		81.8	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	4.88				5.00		97.6	70-130			
Methylene Chloride	4.39				5.00		87.8	70-130			
Methyl methacrylate	4.49				5.00		89.7	70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	4.20				5.00		84.0	70-130			
Naphthalene	4.72				5.00		94.4	70-130			
Propene	4.51				5.00		90.2	70-130			
Styrene	5.05				5.00		101	70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.48				5.00		89.6	70-130			
Tetrachloroethylene	4.70				5.00		94.0	70-130			
Tetrahydrofuran	4.55				5.00		91.0	70-130			
Toluene	4.48				5.00		89.6	70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.22				5.00		104	70-130			V-36
1,1,1-Trichloroethane	4.36				5.00		87.3	70-130			
1,1,2-Trichloroethane	4.59				5.00		91.9	70-130			
Trichloroethylene	4.44				5.00		88.9	70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	4.96				5.00		99.3	70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	5.26				5.00		105	70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.05				5.00		101	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.14				5.00		103	70-130			
Vinyl Acetate	3.68				5.00		73.6	70-130			
Vinyl Chloride	4.87				5.00		97.3	70-130			
m&p-Xylene	9.59				10.0		95.9	70-130			
o-Xylene	4.76				5.00		95.1	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.32*				*8.00*		*104*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B306258 - TO-15 Prep												
Blank (B306258-BLK1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22							
Acrylonitrile	ND	0.20										L-03, V-05
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.14										
n-Butylbenzene	ND	0.10										
sec-Butylbenzene	ND	0.080										
tert-Butylbenzene	ND	0.080										
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.089										
Propylbenzene	ND	0.089										
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.13										
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*8.75*				*8.00*		*109*		*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.62*				*8.00*		*95.3*		*70-130*			
LCS (B306258-BS1)					Prepared & Analyzed: 04/18/22							
Acrylonitrile	1.89				2.88		**65.6**	*	70-130			L-03, V-05
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.47				2.06		71.2		70-130			
n-Butylbenzene	1.21				1.14		106		70-130			
sec-Butylbenzene	1.24				1.14		109		70-130			
tert-Butylbenzene	1.26				1.14		111		70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.35				1.27		107		70-130			
Propylbenzene	1.41				1.27		111		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.26*				*8.00*		*116*		*70-130*			
LCS (B306258-BS2)					Prepared & Analyzed: 04/18/22							
1,2,3-Trimethylbenzene	4.59				5.00		91.7		70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.84*				*8.00*		*98.0*		*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
A-11	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.
A-12	For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.
A-13	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-03	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the low side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S069304-ICV1)			Lab File ID: K22A075019.D			Analyzed: 03/16/22 23:55			
Bromochloromethane (1)	104138	2.987	102745	2.987	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	315817	3.584	303801	3.579	104	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	233658	5.159	223280	5.159	105	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S070475-ICV1)			Lab File ID: G22A104040.D			Analyzed: 04/15/22 12:52			
Bromochloromethane (4)	1844226	8.491	1799913	8.485	102	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3404125	10.259	3253518	10.259	105	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3125622	14.63	3013372	14.63	104	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S070556-CCV1)			Lab File ID: K22A105004.D			Analyzed: 04/15/22 11:21			
Bromochloromethane (1)	84737	2.992	102745	2.987	82	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	286367	3.584	303801	3.579	94	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	212502	5.159	223280	5.159	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306227-BS1)			Lab File ID: K22A105005.D			Analyzed: 04/15/22 11:52			
Bromochloromethane (1)	86066	2.992	84737	2.992	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	285808	3.584	286367	3.584	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	213226	5.159	212502	5.159	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B306227-BLK1)			Lab File ID: K22A105008.D			Analyzed: 04/15/22 13:37			
Bromochloromethane (1)	85355	2.992	84737	2.992	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	269207	3.584	286367	3.584	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	201980	5.159	212502	5.159	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-05 (22D1004-01)			Lab File ID: K22A105022.D			Analyzed: 04/15/22 22:27			
Bromochloromethane (1)	90367	2.987	84737	2.992	107	60 - 140	-0.0050	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	228660	3.593	286367	3.584	80	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	204097	5.168	212502	5.159	96	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
SVP-06 (22D1004-02)			Lab File ID: K22A105023.D			Analyzed: 04/15/22 23:04			
Bromochloromethane (1)	83265	2.996	84737	2.992	98	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	264561	3.588	286367	3.584	92	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	203927	5.159	212502	5.159	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-07 (22D1004-03)			Lab File ID: K22A105024.D			Analyzed: 04/15/22 23:42			
Bromochloromethane (1)	84809	2.996	84737	2.992	100	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	263700	3.588	286367	3.584	92	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	200778	5.163	212502	5.159	94	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
SVP-08 (22D1004-04)			Lab File ID: K22A105025.D			Analyzed: 04/16/22 00:21			
Bromochloromethane (1)	82162	2.996	84737	2.992	97	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	259700	3.588	286367	3.584	91	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	196242	5.159	212502	5.159	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-09 (22D1004-05)			Lab File ID: K22A105027.D			Analyzed: 04/16/22 01:27			
Bromochloromethane (1)	82897	2.996	84737	2.992	98	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	265304	3.588	286367	3.584	93	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	202816	5.164	212502	5.159	95	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
SVP-13 (22D1004-06)			Lab File ID: K22A105028.D			Analyzed: 04/16/22 02:04			
Bromochloromethane (1)	82725	2.996	84737	2.992	98	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	264781	3.588	286367	3.584	92	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	201654	5.159	212502	5.159	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S070571-CCV2)			Lab File ID: G22A108006.D			Analyzed: 04/18/22 13:37			
Bromochloromethane (4)	740431	8.485	612074	8.485	121	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3873289	10.259	3261780	10.259	119	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3601162	14.63	3017046	14.63	119	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306258-BS2)			Lab File ID: G22A108007.D			Analyzed: 04/18/22 14:16			
1,4-Difluorobenzene (4)	3915584	10.259	3873289	10.259	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3605322	14.63	3601162	14.63	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S070571-CCV1)			Lab File ID: G22A108008.D			Analyzed: 04/18/22 14:56			
1,4-Difluorobenzene (2)	3928798	10.259	3275293	10.259	120	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	978331	14.636	938864	14.636	104	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306258-BS1)			Lab File ID: G22A108009.D			Analyzed: 04/18/22 15:36			
1,4-Difluorobenzene (2)	3903147	10.259	3928798	10.259	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	988042	14.636	978331	14.636	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B306258-BLK1)			Lab File ID: G22A108012.D			Analyzed: 04/18/22 17:44			
1,4-Difluorobenzene (2)	3481568	10.259	3928798	10.259	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	941609	14.63	978331	14.636	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3491174	10.259	3873289	10.259	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3217604	14.63	3601162	14.63	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-06 (22D1004-02RE1)			Lab File ID: G22A108023.D			Analyzed: 04/19/22 02:43			
1,4-Difluorobenzene (2)	3597341	10.259	3928798	10.259	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	1003075	14.63	978331	14.636	103	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	677769	8.485	740431	8.485	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3598773	10.259	3873289	10.259	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3332793	14.63	3601162	14.63	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-07 (22D1004-03RE1)			Lab File ID: G22A108024.D			Analyzed: 04/19/22 03:33			
1,4-Difluorobenzene (2)	3603732	10.259	3928798	10.259	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	1001658	14.63	978331	14.636	102	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	689896	8.485	740431	8.485	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3610279	10.259	3873289	10.259	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3304251	14.63	3601162	14.63	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-08 (22D1004-04RE1)			Lab File ID: G22A108025.D			Analyzed: 04/19/22 04:22			
1,4-Difluorobenzene (2)	3470812	10.259	3928798	10.259	88	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	979695	14.63	978331	14.636	100	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	659253	8.491	740431	8.485	89	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3477944	10.259	3873289	10.259	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3223761	14.63	3601162	14.63	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-09 (22D1004-05RE1)			Lab File ID: G22A108026.D			Analyzed: 04/19/22 05:11			
1,4-Difluorobenzene (2)	3519312	10.259	3928798	10.259	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	986266	14.63	978331	14.636	101	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	669214	8.491	740431	8.485	90	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3523035	10.259	3873289	10.259	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3262906	14.63	3601162	14.63	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-13 (22D1004-06RE1)			Lab File ID: G22A108028.D			Analyzed: 04/19/22 06:39			
1,4-Difluorobenzene (2)	3454264	10.259	3928798	10.259	88	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	972722	14.63	978331	14.636	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	660947	8.485	740431	8.485	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3462475	10.259	3873289	10.259	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3234525	14.63	3601162	14.63	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-05 (22D1004-01RE1)			Lab File ID: G22A108030.D			Analyzed: 04/19/22 08:17			
1,4-Difluorobenzene (2)	3508775	10.259	3928798	10.259	89	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	983831	14.63	978331	14.636	101	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	668340	8.491	740431	8.485	90	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3512487	10.259	3873289	10.259	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3238392	14.63	3601162	14.63	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S070589-CCV1)			Lab File ID: G22A108006.D			Analyzed: 04/18/22 13:37			
Bromochloromethane (4)	1561038	8.485	1799913	8.485	87	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3859848	10.259	3253518	10.259	119	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3599239	14.63	3013372	14.63	119	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
LCS (B306291-BS1)			Lab File ID: G22A108007.D			Analyzed: 04/18/22 14:16			
Bromochloromethane (4)	1750459	8.491	1561038	8.485	112	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3909709	10.259	3859848	10.259	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3601015	14.63	3599239	14.63	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B306291-BLK1)			Lab File ID: G22A108012.D			Analyzed: 04/18/22 17:44			
Bromochloromethane (4)	1800326	8.491	1561038	8.485	115	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3478748	10.259	3859848	10.259	90	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3212621	14.63	3599239	14.63	89	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-06 (22D1004-02)			Lab File ID: G22A108023.DA			Analyzed: 04/19/22 02:43			
Bromochloromethane (4)	1853507	8.485	1561038	8.485	119	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3593168	10.259	3859848	10.259	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3329012	14.63	3599239	14.63	92	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-07 (22D1004-03)			Lab File ID: G22A108024.DA			Analyzed: 04/19/22 03:33			
Bromochloromethane (4)	1865619	8.485	1561038	8.485	120	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3599322	10.259	3859848	10.259	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3301131	14.63	3599239	14.63	92	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-08 (22D1004-04)			Lab File ID: G22A108025.DA			Analyzed: 04/19/22 04:22			
Bromochloromethane (4)	1814364	8.485	1561038	8.485	116	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3465947	10.259	3859848	10.259	90	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3219839	14.63	3599239	14.63	89	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-09 (22D1004-05)			Lab File ID: G22A108026.DA			Analyzed: 04/19/22 05:11			
Bromochloromethane (4)	1859702	8.485	1561038	8.485	119	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3515268	10.259	3859848	10.259	91	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3259353	14.63	3599239	14.63	91	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-13 (22D1004-06)			Lab File ID: G22A108028.DA			Analyzed: 04/19/22 06:39			
Bromochloromethane (4)	1839619	8.485	1561038	8.485	118	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3451230	10.259	3859848	10.259	89	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3229922	14.63	3599239	14.63	90	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-05 (22D1004-01)			Lab File ID: G22A108030.DA			Analyzed: 04/19/22 08:17			
Bromochloromethane (4)	1860576	8.491	1561038	8.485	119	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3506433	10.259	3859848	10.259	91	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3235345	14.63	3599239	14.63	90	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070556-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	4.65	1.000565	0.9305026		-7.0	30
Acrolein	A	5.00	4.78	0.3236512	0.3094186		-4.4	30
Benzene	A	5.00	4.75	0.6327591	0.6017453		-4.9	30
Benzyl chloride	A	5.00	6.81	0.4421644	0.6019332		36.1	30 *
Bromodichloromethane	A	5.00	4.59	0.4478553	0.411539		-8.1	30
Bromoform	A	5.00	5.27	0.5300211	0.5601378		5.7	30
Bromomethane	A	5.00	5.60	0.5681906	0.6371337		12.1	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.32	0.4938916	0.5262778		6.6	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	4.71	1.142796	1.077838		-5.7	30
Carbon Disulfide	A	5.00	5.14	2.088941	2.159378		3.4	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	4.92	0.3578787	0.352482		-1.5	30
Chlorobenzene	A	5.00	5.01	0.7308264	0.7324016		0.2	30
Chloroethane	A	5.00	5.32	0.3727141	0.3969364		6.5	30
Chloroform	A	5.00	5.47	1.205434	1.320264		9.5	30
Chloromethane	A	5.00	5.04	0.5840715	0.5893435		0.9	30
Cyclohexane	A	5.00	4.98	0.2470766	0.2465703		-0.2	30
Dibromochloromethane	A	5.00	5.09	0.5366083	0.5458245		1.7	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	5.09	0.4699119	0.4779851		1.7	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.62	0.5425978	0.6100046		12.4	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.89	0.5590468	0.6573491		17.6	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.55	0.4842168	0.5377305		11.1	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	5.30	1.436661	1.524755		6.1	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	5.22	0.9928728	1.037903		4.5	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	5.18	0.7601677	0.7873208		3.6	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	5.15	1.024961	1.056219		3.0	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.24	0.8170638	0.8562777		4.8	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.26	0.8261855	0.8693817		5.2	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.51	0.2522131	0.2277022		-9.7	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.81	0.4036831	0.3886425		-3.7	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.81	0.2817951	0.2715006		-3.7	30
1,4-Dioxane	A	5.00	5.10	0.1250488	0.1278136		2.2	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.98	0.179697	0.1791331		-0.3	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.01	1.166363	1.169013		0.2	30
Heptane	A	5.00	4.74	0.2367552	0.2246404		-5.1	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	5.14	0.3847372	0.395072		2.7	30
Hexane	L	5.00	4.94	0.6113192	0.6201022		-1.2	30
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	4.85	0.5293937	0.5131396		-3.1	30
Isopropanol	A	5.00	5.03	1.232138	1.239562		0.6	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070556-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.32	1.403234	1.494582		6.5	30
Methylene Chloride	A	5.00	4.76	0.774618	0.7372458		-4.8	30
Methyl methacrylate	A	5.00	5.10	0.204955	0.2095437		2.2	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	4.61	0.1035297	9.554173E-02		-7.7	30
Naphthalene	A	5.00	4.79	0.9068141	0.8684417		-4.2	30
Propene	A	5.00	5.01	0.4753841	0.4771469		0.4	30
Styrene	A	5.00	5.46	0.619618	0.6768125		9.2	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.88	0.7650258	0.7466621		-2.4	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	5.12	0.4025846	0.4121787		2.4	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	5.02	0.6189522	0.6213862		0.4	30
Toluene	A	5.00	4.89	0.9589738	0.9384269		-2.1	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	5.48	0.2888865	0.3166991		9.6	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	4.75	0.3999353	0.3803176		-4.9	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.88	0.3339886	0.326299		-2.3	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.85	0.2665469	0.259136		-2.8	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	5.44	1.362621	1.483328		8.9	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	5.75	1.307301	1.507478		15.3	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	5.49	0.9102048	0.9990833		9.8	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.57	0.9320592	1.037355		11.3	30
Vinyl Acetate	A	5.00	4.78	1.471422	1.393752		-5.3	30
Vinyl Chloride	A	5.00	5.25	0.669766	0.7035227		5.0	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.5	0.9872204	1.03781		5.1	30
o-Xylene	A	5.00	5.17	0.900727	0.9319818		3.5	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070571-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	1.92	0.4278869	0.2856592		-33.2	30 *
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.47	1.298951	0.9291737		-28.5	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.20	7.561015	7.993642		5.7	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.24	8.631363	9.416273		9.1	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.28	1.586719	1.779579		12.2	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.35	7.758914	8.260992		6.5	30
Propylbenzene	A	1.27	1.40	1.881755	2.066389		9.8	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S070571-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.15	1.195589	1.231736		3.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S070589-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.40	0.9705653	0.8537704	0.05	-12.0	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.40	0.4478061	0.3936283	0.05	-12.1	30
Ethylbenzene	A	5.00	4.86	1.479587	1.437395	0.05	-2.9	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.91	1.475545	1.743869	0.05	18.2	30
Toluene	A	5.00	4.80	1.060957	1.017478	0.05	-4.1	30
Naphthalene	A	5.00	4.25	1.345745	1.144521	0.05	-15.0	30
m&p-Xylene	A	10.0	9.71	1.116451	1.084377	0.05	-2.9	30
o-Xylene	A	5.00	4.86	1.172611	1.139699	0.05	-2.8	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	83.4	0.726175	0.5318422	0.05	-26.8	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	131	8.924483E-02	9.300534E-02	0.05	4.2	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	148	0.8223169	0.689499	0.05	-16.2	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2023
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

Internal Transfer Chain of Custody

22D1004

Pace Analytical®
www.pacelabs.com

☐ Samples Pre-Logged into eCOC.

State Of Origin: NC
Cert. Needed: [X] Yes ☐ No

Workorder: 92598564 Workorder Name: CPC HUNTERSVILLE

Owner Received Date: 4/12/2022 Results Requested By: 4/19/2022

Report To	Subcontract To
Angela Baioni Pace Analytical Charlotte 9800 Kincey Ave. Suite 100 Huntersville, NC 28078 Phone (704)875-9092	Pace New England 39 Spruce St. East Longmeadow, MA 01028 Phone (413)525-2332

Item	Sample ID	Sample Type	Collect Date/Time	Lab ID	Matrix	Preserved Containers: Other	MA-APH	TO-15 Full List VOCs	LAB USE ONLY
1	SVP-05	PS	4/12/2022 08:05	92598564001	Air	1	X	X	
2	SVP-06	PS	4/12/2022 08:10	92598564002	Air	1	X	X	
3	SVP-07	PS	4/12/2022 08:56	92598564003	Air	1	X	X	
4	SVP-08	PS	4/12/2022 08:55	92598564004	Air	1	X	X	
5	SVP-09	PS	4/12/2022 09:46	92598564005	Air	1	X	X	
6	SVP-13	PS	4/12/2022 08:35	92598564006	Air	1	X	X	

Transfers	Released By	Date/Time	Received By	Date/Time
1	[illegible]	4-12-22 1800	[illegible]	4/13 755
2				
3				

Comments

Cooler Temperature on Receipt ____ °C | Custody Seal Y or (N) | Received on Ice Y or (N) | Samples Intact (Y) or N

***In order to maintain client confidentiality, location/name of the sampling site, sampler's name and signature may not be provided on this COC document. This chain of custody is considered complete as is since this information is available in the owner laboratory.

22D1004

Pace Analytical®

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
www.pacelabs.com

http://www.pacelabs.com

DOC #378 REV3_11232021

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: [redacted]mpanies, LLC
Address: 5900 Northwoods Business Pkwy Charlotte, NC
Phone:
Project Name: [redacted]sville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-4-2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Pace Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: J. Schaupt / V. Hunter

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush-Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrewstreet@apencos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use: Pace Work Order#	Client Use: Client Sample ID / Description	Collection Data: Beginning Date/Time	Collection Data: Ending Date/Time	Duration: Total Minutes Sampled	Flow Rate: ☒ m³/min ☐ L/min	Matrix: Code	Volume: ☒ Liters ☐ m³	MA-APH	TO-15			Initial Pressure (" Hg)	Final Pressure (" Hg)	Lab Receipt Pressure	Summa Can ID	Flow Controller ID
	SVP-05	4-12-22 0735	4-12-22 0805	30	200	SG	0	X	X			28	5		2063	4710 Q1
	SVP-06	4-12-22 0740	4-12-22 0810	30	↓	↓	↓	X	X			28.5	5		1958	4674 Q2
	SVP-07	4-12-22 0816	4-12-22 0856	40	↓	↓	↓	X	X			28	5		2187	4380 Q3
	SVP-08	4-12-22 0821	4-12-22 0855	34	↓	↓	↓	X	X			28.5	4		1697	4731 Q4
	SVP-09	4-12-22 0908	4-12-22 0946	38	↓	↓	↓	X	X			29	5		1675	4267 Q5
	SVP-13	4-12-22 0800	4-12-22 0835	35	↓	↓	↓	X	X			28	5		2044	4378 Q6

WO#: 92598564

92598564

Comments: See To-15 list from Andrew Street

Please use the followi[illegible] concentration withi[illegible]
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
[signature]	4/12/22 1230
Received by: (signature)	Date/Time:
J B Pace HVC	4/12/22 1030
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

Pace Analytical®

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx®

FedEx® Tracking

987548504438

ADD NICKNAME

Delivered
Wednesday, 4/13/2022 at 9:53 am

THIS IS 1 OF 7 PIECES

DELIVERED

Signed for by: L.RIOS

GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM	TO
Huntersville, NC US	EAST LONGMEADOW, MA US

MANAGE DELIVERY

7 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548504427 (master)	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504438	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504449	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504450	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504460	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548504471	Delivered	4/12/22	4/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client: Pace NC

Received By: MP | Date: 4/13/22 | Time: 953

How were the samples received? In Cooler: | On Ice: | No Ice: | In Box: T | Ambient: | Melted Ice:

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C: | By Gun #: | Actual Temp - | By Blank #: | Actual Temp -

Was Custody Seal Intact? NA | Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T | Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client: T | Analysis: T | Sampler Name: T | Project: T | ID's: T | Collection Dates/Times: T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F | Who was notified?

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T | Individually Certified Cans? T

Are there Trip Blanks? F | Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	6	6L	6	30 min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2063					4710				
1958					4674				
2187					4380				
1697					4731				
1675					4267				
2044					4378				
Unused Media					Pufs/TO-17's				

Comments:

pressures

1.) -28, -5, -4.9

2.) -28.5, -5, -5.0

3.) -28, -5, -5.4

4.) -28.5, -4, -3.6

5.) -29, -5, -6.1

6.) -28, -5, -6.4

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081027.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2063

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081027.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2063

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/25/2022 **Batch #:** J22A0784013.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1958

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/25/2022 **Batch #:** J22A0784013.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1958

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/25/2022 **Batch #:** J22A0784018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2187

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/25/2022 **Batch #:** J22A0784018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2187

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/25/2022 **Batch #:** J22A0784025.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1697

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/25/2022 **Batch #:** J22A0784025.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1697

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1675

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A081016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1675

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/25/2022 **Batch #:** J22A0784020.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2044

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 3/22/2022 **Batch #:** J22A0784020.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2044

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 4/20/2022

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

May 25, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

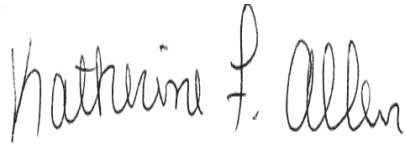
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22E0954

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on May 13, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 5/25/2022

PURCHASE ORDER NUMBER: 316672

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22E0954

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-05	22E0954-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-06	22E0954-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-07	22E0954-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-08	22E0954-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-09	22E0954-05	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-13	22E0954-06	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Benzyl chloride

B308608-BS1

L-05 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,4-Dichlorobenzene

22E0954-01[SVP-05], 22E0954-03[SVP-07], B308608-BS1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Naphthalene

22E0954-01[SVP-05], 22E0954-02[SVP-06], 22E0954-03[SVP-07], 22E0954-04[SVP-08], 22E0954-05[SVP-09], 22E0954-06[SVP-13], B308608-BLK1, B308608-BS1, S071603-CCV1

V-20 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Benzyl chloride

B308608-BS1, S071603-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene, Benzyl chloride

B308608-BS1, S071603-CCV1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

A-11 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Acetone

22E0954-02[SVP-06]

A-12 For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

Analyte & Samples(s) Qualified:

C5-C8 Aliphatics, C9-C12 Aliphatics

22E0954-02[SVP-06], 22E0954-03[SVP-07], 22E0954-05[SVP-09]

A-13 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Decamethylcyclopentasiloxane

22E0954-02[SVP-06]

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 22E0954-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 09:04

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2156
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4370
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	3.2	1.2	0.72		7.7	2.9	1.7	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Acrolein	0.35	0.30	0.15		0.80	0.69	0.34	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/17/22 18:46	BRF
Benzene	0.056	0.030	0.023		0.18	0.096	0.073	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/16/22 13:45	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/16/22 13:45	BRF
2-Butanone (MEK)	0.53	1.2	0.32	J	1.6	3.5	0.94	0.6	5/16/22 13:45	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.16	0.12	0.046		0.49	0.37	0.14	0.6	5/17/22 18:46	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	5/17/22 18:46	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/17/22 18:46	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/17/22 18:46	BRF
Carbon Disulfide	0.093	0.30	0.028	J	0.29	0.93	0.086	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Carbon Tetrachloride	0.055	0.030	0.024		0.35	0.19	0.15	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Chloroform	0.21	0.030	0.028		1.0	0.15	0.14	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Chloromethane	0.13	0.060	0.024		0.26	0.12	0.049	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/16/22 13:45	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/16/22 13:45	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/16/22 13:45	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/16/22 13:45	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.031	0.030	0.020	L-05	0.19	0.18	0.12	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	5/16/22 13:45	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 13:45	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 13:45	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/16/22 13:45	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/16/22 13:45	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/16/22 13:45	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/16/22 13:45	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/16/22 13:45	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/16/22 13:45	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Ethyl Acetate	0.41	0.30	0.15		1.5	1.1	0.55	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.030	0.018		0.68	0.13	0.076	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Heptane	0.13	0.030	0.019		0.55	0.12	0.079	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Hexane	0.51	1.2	0.16	J	1.8	4.2	0.55	0.6	5/16/22 13:45	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Isopropanol	0.63	1.2	0.21	J	1.5	2.9	0.51	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/17/22 18:46	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/16/22 13:45	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 22E0954-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 09:04

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2156
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4370
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Naphthalene	0.091	0.030	0.023	V-05	0.47	0.16	0.12	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Propylbenzene	0.034	0.076	0.026	J	0.17	0.37	0.13	0.6	5/17/22 18:46	BRF
Styrene	0.055	0.030	0.016		0.24	0.13	0.067	0.6	5/16/22 13:45	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Toluene	0.55	0.030	0.017		2.1	0.11	0.065	0.6	5/16/22 13:45	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/16/22 13:45	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/16/22 13:45	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.25	0.12	0.035		1.4	0.67	0.20	0.6	5/16/22 13:45	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.077	0.12	0.033	J	0.59	0.92	0.26	0.6	5/16/22 13:45	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.090	0.11	0.018	J	0.44	0.55	0.088	0.6	5/17/22 18:46	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.42	0.030	0.013		2.1	0.15	0.065	0.6	5/16/22 13:45	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.11	0.030	0.016		0.53	0.15	0.078	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/16/22 13:45	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/16/22 13:45	BRF
m&p-Xylene	0.67	0.060	0.034		2.9	0.26	0.15	0.6	5/16/22 13:45	BRF
o-Xylene	0.39	0.030	0.015		1.7	0.13	0.067	0.6	5/16/22 13:45	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	98.2	70-130	5/16/22 13:45	
4-Bromofluorobenzene (2)	115	70-130	5/17/22 18:46	
4-Bromofluorobenzene (4)	96.1	70-130	5/17/22 18:46	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	5/16/22 13:45	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/16/22 13:45	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/16/22 13:45	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/16/22 13:45	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/16/22 13:45	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/16/22 13:45	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 22E0954-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 09:04

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2156
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4370
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	5/17/22 18:46	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.049	0.060	0.019	J	0.16	0.19	0.060	0.6	5/17/22 18:46	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/17/22 18:46	BRF
Ethylbenzene	0.14	0.060	0.019		0.59	0.26	0.082	0.6	5/17/22 18:46	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/17/22 18:46	BRF
Toluene	0.49	0.060	0.019		1.9	0.23	0.071	0.6	5/17/22 18:46	BRF
Naphthalene	0.062	0.060	0.0068		0.33	0.31	0.036	0.6	5/17/22 18:46	BRF
m&p-Xylene	0.65	0.12	0.040		2.8	0.52	0.17	0.6	5/17/22 18:46	BRF
o-Xylene	0.33	0.060	0.019		1.4	0.26	0.082	0.6	5/17/22 18:46	BRF
C5-C8 Aliphatics					36	6.0	5.6	0.6	5/17/22 18:46	BRF
C9-C10 Aromatics					10	3.0	0.23	0.6	5/17/22 18:46	BRF
C9-C12 Aliphatics					35	6.0	4.1	0.6	5/17/22 18:46	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (4)	95.8	70-130	5/17/22 18:46

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 22E0954-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 09:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2034
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4369
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -4.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	3.3	1.2	0.72		7.8	2.9	1.7	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Acrolein	0.31	0.30	0.15		0.70	0.69	0.34	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/17/22 19:34	BRF
Benzene	0.023	0.030	0.023	J	0.073	0.096	0.073	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/16/22 14:24	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/16/22 14:24	BRF
2-Butanone (MEK)	0.53	1.2	0.32	J	1.6	3.5	0.94	0.6	5/16/22 14:24	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.082	0.12	0.046	J	0.25	0.37	0.14	0.6	5/17/22 19:34	BRF
n-Butylbenzene	0.021	0.086	0.020	J	0.12	0.47	0.11	0.6	5/17/22 19:34	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/17/22 19:34	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/17/22 19:34	BRF
Carbon Disulfide	0.086	0.30	0.028	J	0.27	0.93	0.086	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Carbon Tetrachloride	0.029	0.030	0.024	J	0.18	0.19	0.15	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Chloroform	1.6	0.030	0.028		7.6	0.15	0.14	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Chloromethane	0.072	0.060	0.024		0.15	0.12	0.049	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/16/22 14:24	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/16/22 14:24	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/16/22 14:24	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/16/22 14:24	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.43	0.030	0.029		2.1	0.15	0.14	0.6	5/16/22 14:24	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 14:24	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 14:24	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/16/22 14:24	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/16/22 14:24	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/16/22 14:24	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/16/22 14:24	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/16/22 14:24	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/16/22 14:24	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15		ND	1.1	0.55	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Ethylbenzene	0.097	0.030	0.018		0.42	0.13	0.076	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Hexane	0.27	1.2	0.16	J	0.96	4.2	0.55	0.6	5/16/22 14:24	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Isopropanol	0.22	1.2	0.21	J	0.55	2.9	0.51	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/17/22 19:34	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/16/22 14:24	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 22E0954-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 09:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2034
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4369
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -4.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Naphthalene	0.25	0.030	0.023	V-05	1.3	0.16	0.12	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	5/17/22 19:34	BRF
Styrene	0.029	0.030	0.016	J	0.12	0.13	0.067	0.6	5/16/22 14:24	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Tetrachloroethylene	1.7	0.030	0.023		12	0.20	0.16	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Toluene	0.22	0.030	0.017		0.81	0.11	0.065	0.6	5/16/22 14:24	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/16/22 14:24	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/16/22 14:24	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.25	0.12	0.035		1.4	0.67	0.20	0.6	5/16/22 14:24	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.080	0.12	0.033	J	0.61	0.92	0.26	0.6	5/16/22 14:24	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.082	0.11	0.018	J	0.40	0.55	0.088	0.6	5/17/22 19:34	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.39	0.030	0.013		1.9	0.15	0.065	0.6	5/16/22 14:24	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.099	0.030	0.016		0.49	0.15	0.078	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/16/22 14:24	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/16/22 14:24	BRF
m&p-Xylene	0.44	0.060	0.034		1.9	0.26	0.15	0.6	5/16/22 14:24	BRF
o-Xylene	0.27	0.030	0.015		1.2	0.13	0.067	0.6	5/16/22 14:24	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.5	70-130	5/16/22 14:24
4-Bromofluorobenzene (2)	115	70-130	5/17/22 19:34
4-Bromofluorobenzene (4)	95.8	70-130	5/17/22 19:34

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv	Retention			
	Results	**Time**			
Allyl chloride	0.0		0.6	5/16/22 14:24	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/16/22 14:24	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/16/22 14:24	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/16/22 14:24	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/16/22 14:24	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/16/22 14:24	BRF

MADEP APH rev 1

	µg/m³			Retention			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Time**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 22E0954-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 09:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2034
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4369
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -4.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Acetone				A-11	4.3		0.6	5/17/22 19:34	BRF
Tetrachloroethylene					6.5		0.6	5/17/22 19:34	BRF
Tentatively Identified Compounds C9-C12 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Decamethylcyclopentasiloxane				A-13	21		0.6	5/17/22 19:34	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	ppbv RL	MDL	Flag/Qual	Results	ug/m3 RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	5/17/22 19:34	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/17/22 19:34	BRF
Ethylbenzene	0.073	0.060	0.019		0.32	0.26	0.082	0.6	5/17/22 19:34	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/17/22 19:34	BRF
Toluene	0.18	0.060	0.019		0.67	0.23	0.071	0.6	5/17/22 19:34	BRF
Naphthalene	0.16	0.060	0.0068		0.84	0.31	0.036	0.6	5/17/22 19:34	BRF
m&p-Xylene	0.36	0.12	0.040		1.6	0.52	0.17	0.6	5/17/22 19:34	BRF
o-Xylene	0.21	0.060	0.019		0.90	0.26	0.082	0.6	5/17/22 19:34	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	26	6.0	5.6	0.6	5/17/22 19:34	BRF
C9-C10 Aromatics					10	3.0	0.23	0.6	5/17/22 19:34	BRF
C9-C12 Aliphatics				A-12	37	6.0	4.1	0.6	5/17/22 19:34	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	95.4	70-130	5/17/22 19:34

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 22E0954-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 08:43

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1025
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4107
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.7	1.2	0.72		4.1	2.9	1.7	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Acrolein	0.17	0.30	0.15	J	0.39	0.69	0.34	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/17/22 20:23	BRF
Benzene	0.025	0.030	0.023	J	0.079	0.096	0.073	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/16/22 15:02	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/16/22 15:02	BRF
2-Butanone (MEK)	0.38	1.2	0.32	J	1.1	3.5	0.94	0.6	5/16/22 15:02	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.070	0.12	0.046	J	0.21	0.37	0.14	0.6	5/17/22 20:23	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	5/17/22 20:23	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/17/22 20:23	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/17/22 20:23	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Carbon Tetrachloride	0.035	0.030	0.024		0.22	0.19	0.15	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Chloroform	0.34	0.030	0.028		1.7	0.15	0.14	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.024		ND	0.12	0.049	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/16/22 15:02	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/16/22 15:02	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/16/22 15:02	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/16/22 15:02	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.031	0.030	0.020	L-05	0.18	0.18	0.12	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.43	0.030	0.029		2.1	0.15	0.14	0.6	5/16/22 15:02	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 15:02	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 15:02	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/16/22 15:02	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/16/22 15:02	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/16/22 15:02	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/16/22 15:02	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/16/22 15:02	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/16/22 15:02	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15		ND	1.1	0.55	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Ethylbenzene	0.088	0.030	0.018		0.38	0.13	0.076	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Heptane	0.032	0.030	0.019		0.13	0.12	0.079	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Hexane	0.32	1.2	0.16	J	1.1	4.2	0.55	0.6	5/16/22 15:02	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Isopropanol	0.36	1.2	0.21	J	0.89	2.9	0.51	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/17/22 20:23	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/16/22 15:02	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 22E0954-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 08:43

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1025
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4107
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Naphthalene	0.14	0.030	0.023	V-05	0.72	0.16	0.12	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Propylbenzene	0.034	0.076	0.026	J	0.17	0.37	0.13	0.6	5/17/22 20:23	BRF
Styrene	0.029	0.030	0.016	J	0.13	0.13	0.067	0.6	5/16/22 15:02	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Toluene	0.30	0.030	0.017		1.1	0.11	0.065	0.6	5/16/22 15:02	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/16/22 15:02	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/16/22 15:02	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	5/16/22 15:02	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.072	0.12	0.033	J	0.55	0.92	0.26	0.6	5/16/22 15:02	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.085	0.11	0.018	J	0.42	0.55	0.088	0.6	5/17/22 20:23	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.50	0.030	0.013		2.5	0.15	0.065	0.6	5/16/22 15:02	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.12	0.030	0.016		0.61	0.15	0.078	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/16/22 15:02	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/16/22 15:02	BRF
m&p-Xylene	0.38	0.060	0.034		1.6	0.26	0.15	0.6	5/16/22 15:02	BRF
o-Xylene	0.22	0.030	0.015		0.94	0.13	0.067	0.6	5/16/22 15:02	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	95.5	70-130		5/16/22 15:02
4-Bromofluorobenzene (2)	115	70-130		5/17/22 20:23
4-Bromofluorobenzene (4)	96.7	70-130		5/17/22 20:23

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	5/16/22 15:02	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/16/22 15:02	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/16/22 15:02	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/16/22 15:02	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/16/22 15:02	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/16/22 15:02	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 22E0954-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 08:43

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1025
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4107
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Cyclotrisiloxane, hexamethyl-					13		0.6	5/17/22 20:23	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	5/17/22 20:23	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/17/22 20:23	BRF
Ethylbenzene	0.073	0.060	0.019		0.32	0.26	0.082	0.6	5/17/22 20:23	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/17/22 20:23	BRF
Toluene	0.25	0.060	0.019		0.96	0.23	0.071	0.6	5/17/22 20:23	BRF
Naphthalene	0.095	0.060	0.0068		0.50	0.31	0.036	0.6	5/17/22 20:23	BRF
m&p-Xylene	0.33	0.12	0.040		1.4	0.52	0.17	0.6	5/17/22 20:23	BRF
o-Xylene	0.17	0.060	0.019		0.75	0.26	0.082	0.6	5/17/22 20:23	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	21	6.0	5.6	0.6	5/17/22 20:23	BRF
C9-C10 Aromatics					9.8	3.0	0.23	0.6	5/17/22 20:23	BRF
C9-C12 Aliphatics					38	6.0	4.1	0.6	5/17/22 20:23	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	96.5	70-130		5/17/22 20:23

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 22E0954-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 08:36

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1039
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4091
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	1.5	1.2	0.72		3.5	2.9	1.7	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.34	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/17/22 21:12	BRF
Benzene	0.038	0.030	0.023		0.12	0.096	0.073	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/16/22 15:39	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/16/22 15:39	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	5/16/22 15:39	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.066	0.12	0.046	J	0.20	0.37	0.14	0.6	5/17/22 21:12	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	5/17/22 21:12	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/17/22 21:12	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/17/22 21:12	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Carbon Tetrachloride	0.070	0.030	0.024		0.44	0.19	0.15	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Chloroform	0.83	0.030	0.028		4.1	0.15	0.14	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Chloromethane	0.068	0.060	0.024		0.14	0.12	0.049	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/16/22 15:39	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/16/22 15:39	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/16/22 15:39	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/16/22 15:39	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.47	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	5/16/22 15:39	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 15:39	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 15:39	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/16/22 15:39	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/16/22 15:39	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/16/22 15:39	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/16/22 15:39	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/16/22 15:39	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/16/22 15:39	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15		ND	1.1	0.55	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Ethylbenzene	0.071	0.030	0.018		0.31	0.13	0.076	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Hexane	0.32	1.2	0.16	J	1.1	4.2	0.55	0.6	5/16/22 15:39	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Isopropanol	0.24	1.2	0.21	J	0.58	2.9	0.51	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/17/22 21:12	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/16/22 15:39	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 22E0954-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 08:36

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1039
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4091
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Naphthalene	0.17	0.030	0.023	V-05	0.88	0.16	0.12	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	5/17/22 21:12	BRF
Styrene	0.025	0.030	0.016	J	0.10	0.13	0.067	0.6	5/16/22 15:39	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Toluene	0.19	0.030	0.017		0.73	0.11	0.065	0.6	5/16/22 15:39	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/16/22 15:39	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/16/22 15:39	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	5/16/22 15:39	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.076	0.12	0.033	J	0.58	0.92	0.26	0.6	5/16/22 15:39	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.057	0.11	0.018	J	0.28	0.55	0.088	0.6	5/17/22 21:12	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.26	0.030	0.013		1.3	0.15	0.065	0.6	5/16/22 15:39	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.065	0.030	0.016		0.32	0.15	0.078	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/16/22 15:39	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/16/22 15:39	BRF
m&p-Xylene	0.30	0.060	0.034		1.3	0.26	0.15	0.6	5/16/22 15:39	BRF
o-Xylene	0.18	0.030	0.015		0.78	0.13	0.067	0.6	5/16/22 15:39	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	97.2	70-130		5/16/22 15:39
4-Bromofluorobenzene (2)	115	70-130		5/17/22 21:12
4-Bromofluorobenzene (4)	97.3	70-130		5/17/22 21:12

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	5/16/22 15:39	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/16/22 15:39	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/16/22 15:39	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/16/22 15:39	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/16/22 15:39	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/16/22 15:39	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 22E0954-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 08:36

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1039
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4091
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	5/17/22 21:12	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.031	0.060	0.019	J	0.098	0.19	0.060	0.6	5/17/22 21:12	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/17/22 21:12	BRF
Ethylbenzene	0.055	0.060	0.019	J	0.24	0.26	0.082	0.6	5/17/22 21:12	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/17/22 21:12	BRF
Toluene	0.16	0.060	0.019		0.59	0.23	0.071	0.6	5/17/22 21:12	BRF
Naphthalene	0.12	0.060	0.0068		0.62	0.31	0.036	0.6	5/17/22 21:12	BRF
m&p-Xylene	0.26	0.12	0.040		1.1	0.52	0.17	0.6	5/17/22 21:12	BRF
o-Xylene	0.15	0.060	0.019		0.64	0.26	0.082	0.6	5/17/22 21:12	BRF
C5-C8 Aliphatics					17	6.0	5.6	0.6	5/17/22 21:12	BRF
C9-C10 Aromatics					6.6	3.0	0.23	0.6	5/17/22 21:12	BRF
C9-C12 Aliphatics					28	6.0	4.1	0.6	5/17/22 21:12	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	96.2	70-130	5/17/22 21:12

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 22E0954-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:07

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2008
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4210
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	3.0	1.2	0.72		7.1	2.9	1.7	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Acrolein	0.20	0.30	0.15	J	0.46	0.69	0.34	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/17/22 22:01	BRF
Benzene	0.091	0.030	0.023		0.29	0.096	0.073	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/16/22 19:15	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/16/22 19:15	BRF
2-Butanone (MEK)	0.36	1.2	0.32	J	1.1	3.5	0.94	0.6	5/16/22 19:15	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.11	0.12	0.046	J	0.34	0.37	0.14	0.6	5/17/22 22:01	BRF
n-Butylbenzene	0.034	0.086	0.020	J	0.18	0.47	0.11	0.6	5/17/22 22:01	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/17/22 22:01	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/17/22 22:01	BRF
Carbon Disulfide	0.033	0.30	0.028	J	0.10	0.93	0.086	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Carbon Tetrachloride	0.071	0.030	0.024		0.45	0.19	0.15	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Chloroform	0.064	0.030	0.028		0.31	0.15	0.14	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Chloromethane	0.31	0.060	0.024		0.65	0.12	0.049	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/16/22 19:15	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/16/22 19:15	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/16/22 19:15	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/16/22 19:15	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.47	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	5/16/22 19:15	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 19:15	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 19:15	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/16/22 19:15	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/16/22 19:15	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/16/22 19:15	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/16/22 19:15	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/16/22 19:15	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/16/22 19:15	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Ethyl Acetate	0.32	0.30	0.15		1.2	1.1	0.55	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.030	0.018		0.71	0.13	0.076	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Heptane	0.035	0.030	0.019		0.15	0.12	0.079	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Hexane	0.44	1.2	0.16	J	1.6	4.2	0.55	0.6	5/16/22 19:15	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/17/22 22:01	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Methylene Chloride	0.22	0.30	0.14	J	0.78	1.0	0.48	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/16/22 19:15	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 22E0954-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:07

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2008
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4210
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Naphthalene	0.21	0.030	0.023	V-05	1.1	0.16	0.12	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Propylbenzene	0.040	0.076	0.026	J	0.19	0.37	0.13	0.6	5/17/22 22:01	BRF
Styrene	0.061	0.030	0.016		0.26	0.13	0.067	0.6	5/16/22 19:15	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Toluene	0.38	0.030	0.017		1.4	0.11	0.065	0.6	5/16/22 19:15	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/16/22 19:15	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/16/22 19:15	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	5/16/22 19:15	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.072	0.12	0.033	J	0.55	0.92	0.26	0.6	5/16/22 19:15	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.12	0.11	0.018		0.59	0.55	0.088	0.6	5/17/22 22:01	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.56	0.030	0.013		2.8	0.15	0.065	0.6	5/16/22 19:15	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.12	0.030	0.016		0.60	0.15	0.078	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/16/22 19:15	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/16/22 19:15	BRF
m&p-Xylene	0.69	0.060	0.034		3.0	0.26	0.15	0.6	5/16/22 19:15	BRF
o-Xylene	0.41	0.030	0.015		1.8	0.13	0.067	0.6	5/16/22 19:15	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	96.2	70-130		5/16/22 19:15
4-Bromofluorobenzene (2)	114	70-130		5/17/22 22:01
4-Bromofluorobenzene (4)	97.2	70-130		5/17/22 22:01

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	5/16/22 19:15	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/16/22 19:15	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/16/22 19:15	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/16/22 19:15	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/16/22 19:15	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/16/22 19:15	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 22E0954-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:07

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2008
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4210
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Cyclotrisiloxane, hexamethyl-					9.5		0.6	5/17/22 22:01	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.072	0.060	0.019		0.23	0.19	0.060	0.6	5/17/22 22:01	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/17/22 22:01	BRF
Ethylbenzene	0.14	0.060	0.019		0.59	0.26	0.082	0.6	5/17/22 22:01	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/17/22 22:01	BRF
Toluene	0.33	0.060	0.019		1.2	0.23	0.071	0.6	5/17/22 22:01	BRF
Naphthalene	0.15	0.060	0.0068		0.80	0.31	0.036	0.6	5/17/22 22:01	BRF
m&p-Xylene	0.67	0.12	0.040		2.9	0.52	0.17	0.6	5/17/22 22:01	BRF
o-Xylene	0.32	0.060	0.019		1.4	0.26	0.082	0.6	5/17/22 22:01	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	30	6.0	5.6	0.6	5/17/22 22:01	BRF
C9-C10 Aromatics					16	3.0	0.23	0.6	5/17/22 22:01	BRF
C9-C12 Aliphatics					66	6.0	4.1	0.6	5/17/22 22:01	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	96.2	70-130		5/17/22 22:01

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 22E0954-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 09:25

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2038
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4076
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.4	1.2	0.72		5.7	2.9	1.7	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Acrolein	0.27	0.30	0.15	J	0.62	0.69	0.34	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/17/22 22:50	BRF
Benzene	ND	0.030	0.023		ND	0.096	0.073	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/16/22 19:52	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/16/22 19:52	BRF
2-Butanone (MEK)	0.50	1.2	0.32	J	1.5	3.5	0.94	0.6	5/16/22 19:52	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.055	0.12	0.046	J	0.17	0.37	0.14	0.6	5/17/22 22:50	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	5/17/22 22:50	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/17/22 22:50	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/17/22 22:50	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Carbon Tetrachloride	0.052	0.030	0.024		0.32	0.19	0.15	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Chloroform	0.25	0.030	0.028		1.2	0.15	0.14	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.024		ND	0.12	0.049	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/16/22 19:52	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/16/22 19:52	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/16/22 19:52	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/16/22 19:52	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.44	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	5/16/22 19:52	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 19:52	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 19:52	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/16/22 19:52	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/16/22 19:52	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/16/22 19:52	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/16/22 19:52	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/16/22 19:52	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/16/22 19:52	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Ethyl Acetate	0.16	0.30	0.15	J	0.59	1.1	0.55	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Ethylbenzene	0.050	0.030	0.018		0.22	0.13	0.076	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	5/16/22 19:52	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/17/22 22:50	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/16/22 19:52	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 22E0954-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 09:25

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2038
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4076
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Naphthalene	0.13	0.030	0.023	V-05	0.70	0.16	0.12	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	5/17/22 22:50	BRF
Styrene	0.021	0.030	0.016	J	0.089	0.13	0.067	0.6	5/16/22 19:52	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Toluene	0.11	0.030	0.017		0.41	0.11	0.065	0.6	5/16/22 19:52	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/16/22 19:52	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/16/22 19:52	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	5/16/22 19:52	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.071	0.12	0.033	J	0.54	0.92	0.26	0.6	5/16/22 19:52	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.047	0.11	0.018	J	0.23	0.55	0.088	0.6	5/17/22 22:50	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.22	0.030	0.013		1.1	0.15	0.065	0.6	5/16/22 19:52	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.055	0.030	0.016		0.27	0.15	0.078	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/16/22 19:52	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/16/22 19:52	BRF
m&p-Xylene	0.20	0.060	0.034		0.86	0.26	0.15	0.6	5/16/22 19:52	BRF
o-Xylene	0.14	0.030	0.015		0.60	0.13	0.067	0.6	5/16/22 19:52	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	98.0	70-130		5/16/22 19:52
4-Bromofluorobenzene (2)	115	70-130		5/17/22 22:50
4-Bromofluorobenzene (4)	98.4	70-130		5/17/22 22:50

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	5/16/22 19:52	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/16/22 19:52	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/16/22 19:52	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/16/22 19:52	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/16/22 19:52	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/16/22 19:52	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 22E0954-06
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 09:25

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2038
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4076
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0954
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	5/17/22 22:50	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	5/17/22 22:50	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/17/22 22:50	BRF
Ethylbenzene	0.040	0.060	0.019	J	0.17	0.26	0.082	0.6	5/17/22 22:50	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/17/22 22:50	BRF
Toluene	0.092	0.060	0.019		0.35	0.23	0.071	0.6	5/17/22 22:50	BRF
Naphthalene	0.10	0.060	0.0068		0.53	0.31	0.036	0.6	5/17/22 22:50	BRF
m&p-Xylene	0.19	0.12	0.040		0.82	0.52	0.17	0.6	5/17/22 22:50	BRF
o-Xylene	0.11	0.060	0.019		0.46	0.26	0.082	0.6	5/17/22 22:50	BRF
C5-C8 Aliphatics					24	6.0	5.6	0.6	5/17/22 22:50	BRF
C9-C10 Aromatics					6.1	3.0	0.23	0.6	5/17/22 22:50	BRF
C9-C12 Aliphatics					27	6.0	4.1	0.6	5/17/22 22:50	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	96.2	70-130		5/17/22 22:50

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22E0954-01 [SVP-05]	B308608	1.5	1	N/A	1000	200	500	05/16/22
22E0954-02 [SVP-06]	B308608	1.5	1	N/A	1000	200	500	05/16/22
22E0954-03 [SVP-07]	B308608	1.5	1	N/A	1000	200	500	05/16/22
22E0954-04 [SVP-08]	B308608	1.5	1	N/A	1000	200	500	05/16/22
22E0954-05 [SVP-09]	B308608	1.5	1	N/A	1000	200	500	05/16/22
22E0954-06 [SVP-13]	B308608	1.5	1	N/A	1000	200	500	05/16/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22E0954-01RE1 [SVP-05]	B308719	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0954-02RE1 [SVP-06]	B308719	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0954-03RE1 [SVP-07]	B308719	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0954-04RE1 [SVP-08]	B308719	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0954-05RE1 [SVP-09]	B308719	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0954-06RE1 [SVP-13]	B308719	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22E0954-01 [SVP-05]	B308832	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0954-02 [SVP-06]	B308832	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0954-03 [SVP-07]	B308832	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0954-04 [SVP-08]	B308832	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0954-05 [SVP-09]	B308832	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0954-06 [SVP-13]	B308832	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308832 - APH Prep											
Blank (B308832-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.89*				*8.00*		*98.6*	*70-130*			
LCS (B308832-BS1)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
Benzene	4.05				5.00		81.0	70-130			
1,3-Butadiene	4.76				5.00		95.1	70-130			
Decane	3.90				5.00		78.1	70-130			
Ethylbenzene	4.40				5.00		88.1	70-130			
Heptane	3.65				5.00		73.1	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	5.01				5.00		100	70-130			
Toluene	4.14				5.00		82.8	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.28				5.00		85.5	70-130			
Naphthalene	2.52				5.00		50.5	50-150			
m&p-Xylene	4.56				5.00		91.3	70-130			
o-Xylene	4.28				5.00		85.5	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.77*				*8.00*		*97.2*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308608 - TO-15 Prep											
Blank (B308608-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.40									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									
Ethylbenzene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									V-05
Propene	ND	0.80									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308608 - TO-15 Prep												
Blank (B308608-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22							
Tetrachloroethylene	ND	0.020										
Tetrahydrofuran	ND	0.20										
Toluene	ND	0.020										
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020										
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020										
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020										
Trichloroethylene	ND	0.020										
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080										
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080										
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020										
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020										
Vinyl Acetate	ND	0.40										
Vinyl Chloride	ND	0.020										
m&p-Xylene	ND	0.040										
o-Xylene	ND	0.020										
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.83*				*8.00*		*97.9*		*70-130*			
LCS (B308608-BS1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22							
Acetone	5.18				5.00		104		70-130			
Acrolein	3.53				5.00		70.6		70-130			
Benzene	4.89				5.00		97.7		70-130			
Benzyl chloride	7.83				5.00		**157**	*	70-130			L-01, V-20,
Bromodichloromethane	5.03				5.00		101		70-130			
Bromoform	5.16				5.00		103		70-130			
Bromomethane	5.02				5.00		100		70-130			
1,3-Butadiene	4.37				5.00		87.3		70-130			
2-Butanone (MEK)	5.63				5.00		113		70-130			
Carbon Disulfide	5.04				5.00		101		70-130			
Carbon Tetrachloride	5.51				5.00		110		70-130			
Chlorobenzene	5.06				5.00		101		70-130			
Chloroethane	4.65				5.00		93.0		70-130			
Chloroform	5.52				5.00		110		70-130			
Chloromethane	4.38				5.00		87.6		70-130			
Cyclohexane	5.23				5.00		105		70-130			
Dibromochloromethane	5.32				5.00		106		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	5.35				5.00		107		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.81				5.00		116		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	6.07				5.00		121		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	6.94				5.00		**139**	*	70-130			L-05
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.29				5.00		106		70-130			
1,1-Dichloroethane	5.74				5.00		115		70-130			
1,2-Dichloroethane	5.80				5.00		116		70-130			
1,1-Dichloroethylene	5.15				5.00		103		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	5.35				5.00		107		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	5.57				5.00		111		70-130			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308608 - TO-15 Prep											
LCS (B308608-BS1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22						
1,2-Dichloropropane	4.77				5.00		95.4	70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.92				5.00		98.5	70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	5.40				5.00		108	70-130			
1,4-Dioxane	5.28				5.00		106	70-130			
Ethyl Acetate	5.84				5.00		117	70-130			
Ethylbenzene	5.21				5.00		104	70-130			
Heptane	4.99				5.00		99.8	70-130			
Hexachlorobutadiene	5.00				5.00		100	70-130			
Hexane	5.58				5.00		112	70-130			
2-Hexanone (MBK)	5.66				5.00		113	70-130			
Isopropanol	4.06				5.00		81.2	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	5.79				5.00		116	70-130			
Methylene Chloride	4.68				5.00		93.6	70-130			
Methyl methacrylate	4.96				5.00		99.1	70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	6.14				5.00		123	70-130			
Naphthalene	4.99				5.00		99.7	70-130			V-05
Propene	4.32				5.00		86.5	70-130			
Styrene	5.53				5.00		111	70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.97				5.00		99.4	70-130			
Tetrachloroethylene	5.09				5.00		102	70-130			
Tetrahydrofuran	5.16				5.00		103	70-130			
Toluene	5.13				5.00		103	70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.94				5.00		119	70-130			V-36
1,1,1-Trichloroethane	5.56				5.00		111	70-130			
1,1,2-Trichloroethane	5.21				5.00		104	70-130			
Trichloroethylene	5.12				5.00		102	70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.55				5.00		111	70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	5.47				5.00		109	70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.73				5.00		115	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.84				5.00		117	70-130			
Vinyl Acetate	4.06				5.00		81.2	70-130			
Vinyl Chloride	4.61				5.00		92.1	70-130			
m&p-Xylene	11.4				10.0		114	70-130			
o-Xylene	5.46				5.00		109	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.20*				*8.00*		*103*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308719 - TO-15 Prep											
Blank (B308719-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
Acrylonitrile	ND	0.12									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Propylbenzene	ND	0.051									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.70*				*8.00*		*121*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.56*				*8.00*		*94.6*	*70-130*			
LCS (B308719-BS1)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
Acrylonitrile	2.08				2.88		72.2	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.51				2.06		73.5	70-130			
n-Butylbenzene	1.10				1.14		96.2	70-130			
sec-Butylbenzene	1.11				1.14		97.7	70-130			
tert-Butylbenzene	1.11				1.14		97.2	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.29				1.27		101	70-130			
Propylbenzene	1.26				1.27		98.9	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.34*				*8.00*		*117*	*70-130*			
LCS (B308719-BS2)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.28				5.00		85.7	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.70*				*8.00*		*96.2*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Tentatively Identified Compounds - Air Analyses (ESTIMATED VALUES REPORTED) - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308608 - TO-15 Prep											
Blank (B308608-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22						
Allyl chloride											
Chlorodifluoromethane											
Di-isopropyl ether											
Ethyl tert-butyl ether											
Vinyl bromide											

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
A-11	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.
A-12	For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.
A-13	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S069304-ICV1)			Lab File ID: K22A075019.D			Analyzed: 03/16/22 23:55			
Bromochloromethane (1)	104138	2.987	102745	2.987	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	315817	3.584	303801	3.579	104	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	233658	5.159	223280	5.159	105	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S070475-ICV1)			Lab File ID: G22A104040.D			Analyzed: 04/15/22 12:52			
Bromochloromethane (4)	1844226	8.491	1799913	8.485	102	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3404125	10.259	3253518	10.259	105	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3125622	14.63	3013372	14.63	104	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S071603-CCV1)			Lab File ID: K22A136004.D			Analyzed: 05/16/22 09:28			
Bromochloromethane (1)	107900	2.992	102745	2.987	105	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	338309	3.584	303801	3.579	111	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	245442	5.163	223280	5.159	110	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
LCS (B308608-BS1)			Lab File ID: K22A136005.D			Analyzed: 05/16/22 10:00			
Bromochloromethane (1)	109657	2.992	107900	2.992	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	339294	3.588	338309	3.584	100	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	248347	5.163	245442	5.163	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B308608-BLK1)			Lab File ID: K22A136008.D			Analyzed: 05/16/22 11:48			
Bromochloromethane (1)	110401	2.996	107900	2.992	102	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	324315	3.588	338309	3.584	96	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	239715	5.164	245442	5.163	98	60 - 140	0.0010	+/-0.50	
SVP-05 (22E0954-01)			Lab File ID: K22A136011.D			Analyzed: 05/16/22 13:45			
Bromochloromethane (1)	107039	3.001	107900	2.992	99	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	316151	3.588	338309	3.584	93	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	242830	5.163	245442	5.163	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-06 (22E0954-02)			Lab File ID: K22A136012.D			Analyzed: 05/16/22 14:24			
Bromochloromethane (1)	108915	3.006	107900	2.992	101	60 - 140	0.0140	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	288570	3.593	338309	3.584	85	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	245665	5.163	245442	5.163	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-07 (22E0954-03)			Lab File ID: K22A136013.D			Analyzed: 05/16/22 15:02			
Bromochloromethane (1)	108966	3.001	107900	2.992	101	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	290164	3.593	338309	3.584	86	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	251487	5.164	245442	5.163	102	60 - 140	0.0010	+/-0.50	
SVP-08 (22E0954-04)			Lab File ID: K22A136014.D			Analyzed: 05/16/22 15:39			
Bromochloromethane (1)	108467	3.001	107900	2.992	101	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	306896	3.588	338309	3.584	91	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	242261	5.164	245442	5.163	99	60 - 140	0.0010	+/-0.50	
SVP-09 (22E0954-05)			Lab File ID: K22A136020.D			Analyzed: 05/16/22 19:15			
Bromochloromethane (1)	111280	3.001	107900	2.992	103	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	324584	3.588	338309	3.584	96	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	253268	5.164	245442	5.163	103	60 - 140	0.0010	+/-0.50	
SVP-13 (22E0954-06)			Lab File ID: K22A136021.D			Analyzed: 05/16/22 19:52			
Bromochloromethane (1)	113306	3.006	107900	2.992	105	60 - 140	0.0140	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	328443	3.597	338309	3.584	97	60 - 140	0.0130	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	257224	5.163	245442	5.163	105	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S071666-CCV2)			Lab File ID: G22A137004.D			Analyzed: 05/17/22 09:47			
Bromochloromethane (4)	603464	8.491	612074	8.485	99	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3249894	10.259	3261780	10.259	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2856408	14.63	3017046	14.63	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S071666-CCV1)			Lab File ID: G22A137006.D			Analyzed: 05/17/22 11:06			
1,4-Difluorobenzene (2)	3258550	10.259	3275293	10.259	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	783402	14.63	938864	14.636	83	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B308719-BS1)			Lab File ID: G22A137007.D			Analyzed: 05/17/22 11:46			
1,4-Difluorobenzene (2)	3279971	10.259	3258550	10.259	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	785125	14.63	783402	14.63	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B308719-BS2)			Lab File ID: G22A137008.D			Analyzed: 05/17/22 12:26			
1,4-Difluorobenzene (4)	3259376	10.259	3249894	10.259	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2863545	14.63	2856408	14.63	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B308719-BLK1)			Lab File ID: G22A137011.D			Analyzed: 05/17/22 14:42			
1,4-Difluorobenzene (2)	3106851	10.259	3258550	10.259	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	736394	14.63	783402	14.63	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3115010	10.259	3249894	10.259	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2809215	14.63	2856408	14.63	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-05 (22E0954-01RE1)			Lab File ID: G22A137016.D			Analyzed: 05/17/22 18:46			
1,4-Difluorobenzene (2)	2996773	10.259	3258550	10.259	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	720754	14.63	783402	14.63	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	554343	8.485	603464	8.491	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3000348	10.259	3249894	10.259	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2677331	14.63	2856408	14.63	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-06 (22E0954-02RE1)			Lab File ID: G22A137017.D			Analyzed: 05/17/22 19:34			
1,4-Difluorobenzene (2)	3105798	10.259	3258550	10.259	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	749054	14.624	783402	14.63	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	596367	8.485	603464	8.491	99	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3108510	10.259	3249894	10.259	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2799220	14.63	2856408	14.63	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-07 (22E0954-03RE1)			Lab File ID: G22A137018.D			Analyzed: 05/17/22 20:23			
1,4-Difluorobenzene (2)	3112203	10.259	3258550	10.259	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	746100	14.624	783402	14.63	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	588166	8.485	603464	8.491	97	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3118630	10.259	3249894	10.259	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2765720	14.63	2856408	14.63	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-08 (22E0954-04RE1)			Lab File ID: G22A137019.D			Analyzed: 05/17/22 21:12			
1,4-Difluorobenzene (2)	2979016	10.253	3258550	10.259	91	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	715616	14.624	783402	14.63	91	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	555914	8.485	603464	8.491	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	2980763	10.253	3249894	10.259	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2647769	14.63	2856408	14.63	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-09 (22E0954-05RE1)			Lab File ID: G22A137020.D			Analyzed: 05/17/22 22:01			
1,4-Difluorobenzene (2)	3051024	10.259	3258550	10.259	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	740571	14.624	783402	14.63	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	572988	8.485	603464	8.491	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3055478	10.259	3249894	10.259	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2729957	14.63	2856408	14.63	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-13 (22E0954-06RE1)			Lab File ID: G22A137021.D			Analyzed: 05/17/22 22:50			
1,4-Difluorobenzene (2)	3055719	10.259	3258550	10.259	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	751059	14.624	783402	14.63	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	575082	8.485	603464	8.491	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3060274	10.259	3249894	10.259	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2790250	14.63	2856408	14.63	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S071725-CCV1)			Lab File ID: G22A137004.D			Analyzed: 05/17/22 09:47			
Bromochloromethane (4)	1398711	8.485	1799913	8.485	78	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3243353	10.259	3253518	10.259	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2853732	14.63	3013372	14.63	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
LCS (B308832-BS1)			Lab File ID: G22A137008.D			Analyzed: 05/17/22 12:26			
Bromochloromethane (4)	1411214	8.485	1398711	8.485	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3254650	10.259	3243353	10.259	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2860228	14.63	2853732	14.63	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B308832-BLK1)			Lab File ID: G22A137011.D			Analyzed: 05/17/22 14:42			
Bromochloromethane (4)	1367243	8.485	1398711	8.485	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3102461	10.259	3243353	10.259	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2804278	14.63	2853732	14.63	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-05 (22E0954-01)			Lab File ID: G22A137016.D			Analyzed: 05/17/22 18:46			
Bromochloromethane (4)	1327220	8.485	1398711	8.485	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	2993984	10.259	3243353	10.259	92	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2675067	14.63	2853732	14.63	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-06 (22E0954-02)			Lab File ID: G22A137017.D			Analyzed: 05/17/22 19:34			
Bromochloromethane (4)	1355075	8.485	1398711	8.485	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3102936	10.259	3243353	10.259	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2798692	14.63	2853732	14.63	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-07 (22E0954-03)			Lab File ID: G22A137018.D			Analyzed: 05/17/22 20:23			
Bromochloromethane (4)	1368255	8.485	1398711	8.485	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3109634	10.259	3243353	10.259	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2762541	14.63	2853732	14.63	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-08 (22E0954-04)			Lab File ID: G22A137019.D			Analyzed: 05/17/22 21:12			
Bromochloromethane (4)	1275282	8.479	1398711	8.485	91	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	2973697	10.253	3243353	10.259	92	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2644260	14.63	2853732	14.63	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-09 (22E0954-05)			Lab File ID: G22A137020.D			Analyzed: 05/17/22 22:01			
Bromochloromethane (4)	1356559	8.485	1398711	8.485	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3047141	10.259	3243353	10.259	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2727882	14.63	2853732	14.63	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-13 (22E0954-06)			Lab File ID: G22A137021.D			Analyzed: 05/17/22 22:50			
Bromochloromethane (4)	1348556	8.485	1398711	8.485	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3053159	10.259	3243353	10.259	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2787661	14.63	2853732	14.63	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S071603-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	4.63	1.001504	0.9269175		-7.4	30
Acrolein	A	5.00	3.92	0.3235653	0.2539092		-21.5	30
Benzene	A	5.00	4.65	0.633704	0.5887966		-7.1	30
Benzyl chloride	A	5.00	6.59	0.4421081	0.5830722		31.9	30 *
Bromodichloromethane	A	5.00	4.75	0.4484742	0.4261666		-5.0	30
Bromoform	A	5.00	4.73	0.5313608	0.5028447		-5.4	30
Bromomethane	A	5.00	4.84	0.56846	0.5505987		-3.1	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.51	0.4941294	0.4454495		-9.9	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	5.02	1.143339	1.149064		0.5	30
Carbon Disulfide	A	5.00	4.67	2.101097	1.964011		-6.5	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.14	0.3583793	0.3685483		2.8	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.84	0.7307357	0.7068847		-3.3	30
Chloroethane	A	5.00	4.41	0.3728969	0.328645		-11.9	30
Chloroform	A	5.00	5.32	1.205973	1.284078		6.5	30
Chloromethane	A	5.00	4.30	0.5843503	0.5029249		-13.9	30
Cyclohexane	A	5.00	4.88	0.2474396	0.2414645		-2.4	30
Dibromochloromethane	A	5.00	4.95	0.5365627	0.5314689		-0.9	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	5.12	0.4696428	0.4813585		2.5	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.08	0.5425411	0.5507126		1.5	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.36	0.5577685	0.598398		7.3	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.68	0.4841678	0.5504518		13.7	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	5.07	1.437368	1.458654		1.5	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	5.47	0.9933117	1.086161		9.3	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	5.46	0.7604954	0.8298795		9.1	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.84	1.025417	0.9918962		-3.3	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.06	0.8174361	0.8276108		1.2	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.34	0.8265571	0.8829805		6.8	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.50	0.2525551	0.2272952		-10.0	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.75	0.4042268	0.3838574		-5.0	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	5.06	0.2821754	0.2854952		1.2	30
1,4-Dioxane	A	5.00	4.76	0.1252326	0.1190911		-4.9	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.86	0.1797762	0.1745468		-2.9	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.00	1.166103	1.16561		-0.04	30
Heptane	A	5.00	4.74	0.2370975	0.2249305		-5.1	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	3.89	0.3846991	0.2995347		-22.1	30
Hexane	L	5.00	5.32	0.6117314	0.6720593		6.5	30
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	5.12	0.5293432	0.5420816		2.4	30
Isopropanol	A	5.00	4.51	1.233151	1.111548		-9.9	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S071603-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.55	1.403919	1.558925		11.0	30
Methylene Chloride	A	5.00	4.47	0.7749664	0.6932641		-10.5	30
Methyl methacrylate	A	5.00	4.99	0.2052496	0.20484		-0.2	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	6.12	0.1036732	0.1268048		22.3	30
Naphthalene	A	5.00	3.30	0.9067208	0.5975766		-34.1	30 *
Propene	A	5.00	4.21	0.4757755	0.4004893		-15.8	30
Styrene	A	5.00	5.26	0.6195572	0.6517874		5.2	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.56	0.7649521	0.6982538		-8.7	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.88	0.4025457	0.3930411		-2.4	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	5.00	0.6192362	0.6191511		-0.01	30
Toluene	A	5.00	4.91	0.9588753	0.9412831		-1.8	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	4.09	0.2888558	0.2364779		-18.1	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	5.35	0.4005075	0.4285455		7.0	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.91	0.333956	0.3281003		-1.8	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.74	0.2669212	0.2528671		-5.3	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	5.31	1.362748	1.446465		6.1	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	5.29	1.311243	1.388426		5.9	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	5.34	0.9101206	0.9712176		6.7	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.48	0.9305716	1.020572		9.7	30
Vinyl Acetate	A	5.00	4.22	1.456769	1.229553		-15.6	30
Vinyl Chloride	A	5.00	4.40	0.6700674	0.5892271		-12.1	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.8	0.9901728	1.06768		7.8	30
o-Xylene	A	5.00	5.19	0.9006378	0.9347577		3.8	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S071666-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.10	0.4278869	0.3122026		-27.0	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.62	1.298951	1.024805		-21.1	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.26	7.561015	8.356069		10.5	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.23	8.631363	9.339186		8.2	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.25	1.586719	1.737675		9.5	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.36	7.758914	8.297459		6.9	30
Propylbenzene	A	1.27	1.38	1.881755	2.051758		9.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S071666-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.09	1.195589	1.217501		1.8	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S071725-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.62	0.9705653	0.896641	0.05	-7.6	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.41	0.4478061	0.4844781	0.05	8.2	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.02	1.479587	1.485225	0.05	0.4	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.57	1.475545	1.642966	0.05	11.3	30
Toluene	A	5.00	4.75	1.060957	1.008826	0.05	-4.9	30
Naphthalene	A	5.00	3.81	1.345745	1.026272	0.05	-23.7	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.3	1.116451	1.15385	0.05	3.3	30
o-Xylene	A	5.00	4.99	1.172611	1.170624	0.05	-0.2	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	90.7	0.726175	0.5781543	0.05	-20.4	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	124	8.924483E-02	8.800482E-02	0.05	-1.4	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	154	0.8223169	0.7151926	0.05	-13.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2023
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

22E0954

con-test ANALYTICAL LABORATORY

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: Apex Companies, LLC
Address: 5900 Northwoods Business Pkwy, Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-11-2448, Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: V. Hunter / D. Schlavdt

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH			" Hg			Summa Can ID	Flow Controller ID
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	m³/min ☐ L/min ☐	Code	Liters ☒ m³ ☐					Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure		
1	SVP-05	05-11-22 0833	05-11-22 0904	31	200	SG	6	X	X			30	5	-1.6	2156	4370
2	SVP-06	05-11-22 0828	05-11-22 0900	32				X	X			28.5	4	-1.2	2034	4369
3	SVP-07	05-11-22 0810	05-11-22 0843	33				X	X			30	5	-1.3	1025	4107
4	SVP-08	05-11-22 0802	05-11-22 0836	34				X	X			30	5	-1.1	1039	4091
5	SVP-09	05-11-22 0938	05-11-22 1007	29				X	X			29	5	-1.1	2088	4210
6	SVP-13	05-11-22 0855	05-11-22 0925	30				X	X			29	4	-1.6	2038	4076

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Comments:
See Andrew Street for TO-15 List.

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time: 05-11-22/1400
Received by: (signature)	Date/Time: 5/12/22 1400
Relinquished by: (signature)	Date/Time: 5/13/2022
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx® Tracking

987548510190

ADD NICKNAME

Delivered
Friday, 5/13/2022 at 10:24 am

THIS IS 1 OF 8 PIECES
GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM
Huntersville, NC US
Label Created
05/11/2022 3:38 PM

PACKAGE RECEIVED BY FEDEX
CONCORD, NC
05/11/2022 4:23 PM

IN TRANSIT
CONCORD, NC
05/11/2022 8:12 PM

OUT FOR DELIVERY
WINDSOR, CT
05/13/2022 8:14 AM

DELIVERED
East Longmeadow, MA US
Delivered
5/13/2022 at 10:24 AM

8 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548510135 (master)	Delivered	5/11/22	5/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548510146	Delivered	5/11/22	5/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548510157	Delivered	5/11/22	5/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548510168	Delivered	5/11/22	5/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Apex

Received By RAP Date 5/13/22 Time 10:24

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C ____ By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	6	6L	6	30 min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges:	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2156					4370				
2034					4369				
1025					4107				
1039					4091				
2008					4210				
2038					4076				
Unused Media					Pufs/TO-17's				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118029.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2156

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118029.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2156

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118028.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2034

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118028.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2034

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118027.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1025

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118027.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1025

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118020.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1039

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118020.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1039

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 5/3/2022 **Batch #:** J22A123020.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2008

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 5/3/2022 **Batch #:** J22A123020.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2008

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 5/3/2022 **Batch #:** J22A123021.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2038

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 5/3/2022 **Batch #:** J22A123021.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2038

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

August 4, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

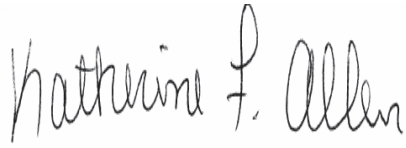
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22E0955

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on May 13, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 8/4/2022

PURCHASE ORDER NUMBER: 316672

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22E0955

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
Dup-01	22E0955-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Ambient-01	22E0955-02	Ambient Air		-	
Trip Blank	22E0955-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
Ambient-02	22E0955-04	Ambient Air		-	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED REPORT - 8/4/22 - RF to calculated TICs concentrations corrected.

REVISED REPORT - 6/30/22 - Sample Extraction Data (page 12) information updated.

For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

For APH for sample 22E0955-01 at the request of the client Acetophenone was not removed from the C9-C12 aliphatic adjusted range.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Benzyl chloride

B308608-BS1

L-05 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,4-Dichlorobenzene

22E0955-01[Dup-01], B308608-BS1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Naphthalene

22E0955-01[Dup-01], 22E0955-03[Trip Blank], B308608-BLK1, B308608-BS1, S071603-CCV1

V-20 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Benzyl chloride

B308608-BS1, S071603-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene, Benzyl chloride

B308608-BS1, S071603-CCV1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

A-11 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Isopropyl alcohol, Nonanal

22E0955-01[Dup-01]

A-12 For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

Analyte & Samples(s) Qualified:

C5-C8 Aliphatics, C9-C12 Aliphatics

22E0955-01[Dup-01]

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22E0955-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2474
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22E0955
Initial Vacuum(in Hg): -26
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Acrolein	0.29	0.30	0.15	J	0.67	0.69	0.34	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/17/22 17:57	BRF
Benzene	0.52	0.030	0.023		1.7	0.096	0.073	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/16/22 18:37	BRF
2-Butanone (MEK)	2.6	1.2	0.32		7.6	3.5	0.94	0.6	5/16/22 18:37	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.66	0.12	0.046		2.0	0.37	0.14	0.6	5/17/22 17:57	BRF
n-Butylbenzene	0.059	0.086	0.020	J	0.32	0.47	0.11	0.6	5/17/22 17:57	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/17/22 17:57	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/17/22 17:57	BRF
Carbon Disulfide	0.19	0.30	0.028	J	0.60	0.93	0.086	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Chloroform	0.032	0.030	0.028		0.16	0.15	0.14	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Chloromethane	0.10	0.060	0.024		0.22	0.12	0.049	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Cyclohexane	0.69	0.030	0.018		2.4	0.10	0.062	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.062	0.030	0.020	L-05	0.37	0.18	0.12	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.44	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,2-Dichloroethane	1.9	0.030	0.027		7.9	0.12	0.11	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/16/22 18:37	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/16/22 18:37	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	0.060	0.030	0.024		0.24	0.12	0.093	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/16/22 18:37	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/16/22 18:37	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Ethyl Acetate	26	0.30	0.15		92	1.1	0.55	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Ethylbenzene	1.7	0.030	0.018		7.4	0.13	0.076	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Heptane	0.80	0.030	0.019		3.3	0.12	0.079	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Hexane	2.8	1.2	0.16		9.8	4.2	0.55	0.6	5/16/22 18:37	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Isopropanol	4.8	1.2	0.21		12	2.9	0.51	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.062	0.076	0.024	J	0.30	0.37	0.12	0.6	5/17/22 17:57	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Methylene Chloride	0.26	0.30	0.14	J	0.91	1.0	0.48	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/16/22 18:37	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22E0955-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2474
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22E0955
Initial Vacuum(in Hg): -26
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	1.1	0.030	0.016		4.4	0.12	0.066	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Naphthalene	0.21	0.030	0.023	V-05	1.1	0.16	0.12	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Propylbenzene	0.21	0.076	0.026		1.0	0.37	0.13	0.6	5/17/22 17:57	BRF
Styrene	0.40	0.030	0.016		1.7	0.13	0.067	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Tetrachloroethylene	0.066	0.030	0.023		0.45	0.20	0.16	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Toluene	12	0.030	0.017		44	0.11	0.065	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Trichloroethylene	0.025	0.030	0.020	J	0.13	0.16	0.11	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.4	0.67	0.20	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.076	0.12	0.033	J	0.58	0.92	0.26	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.30	0.11	0.018		1.5	0.55	0.088	0.6	5/17/22 17:57	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	2.0	0.030	0.013		9.8	0.15	0.065	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.48	0.030	0.016		2.4	0.15	0.078	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/16/22 18:37	BRF
m&p-Xylene	4.5	0.060	0.034		19	0.26	0.15	0.6	5/16/22 18:37	BRF
o-Xylene	1.7	0.030	0.015		7.5	0.13	0.067	0.6	5/16/22 18:37	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	98.6	70-130		5/16/22 18:37
4-Bromofluorobenzene (2)	112	70-130		5/17/22 17:57
4-Bromofluorobenzene (4)	95.4	70-130		5/17/22 17:57

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	5/16/22 18:37	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/16/22 18:37	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/16/22 18:37	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/16/22 18:37	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/16/22 18:37	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/16/22 18:37	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22E0955-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2474
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22E0955
Initial Vacuum(in Hg): -26
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Ethyl Acetate					38		0.6	5/17/22 17:57	BRF
Isopropyl alcohol				A-11	5.9		0.6	5/17/22 17:57	BRF
Tentatively Identified Compounds C9-C12 Aliphatic - Estimated Values Reported									
1-Hexanol, 2-ethyl-					5.0		0.6	5/17/22 17:57	BRF
1R-.alpha.-Pinene					5.5		0.6	5/17/22 17:57	BRF
Nonanal				A-11	6.7		0.6	5/17/22 17:57	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.41	0.060	0.019		1.3	0.19	0.060	0.6	5/17/22 17:57	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/17/22 17:57	BRF
Ethylbenzene	1.6	0.060	0.019		6.8	0.26	0.082	0.6	5/17/22 17:57	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/17/22 17:57	BRF
Toluene	10	0.060	0.019		39	0.23	0.071	0.6	5/17/22 17:57	BRF
Naphthalene	0.14	0.060	0.0068		0.72	0.31	0.036	0.6	5/17/22 17:57	BRF
m&p-Xylene	4.3	0.12	0.040		19	0.52	0.17	0.6	5/17/22 17:57	BRF
o-Xylene	1.5	0.060	0.019		6.6	0.26	0.082	0.6	5/17/22 17:57	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	160	6.0	5.6	0.6	5/17/22 17:57	BRF
C9-C10 Aromatics					33	3.0	0.23	0.6	5/17/22 17:57	BRF
C9-C12 Aliphatics				A-12	75	6.0	4.1	0.6	5/17/22 17:57	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	94.7	70-130	5/17/22 17:57

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22E0955-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1007
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0955
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	0.80	0.48		ND	1.9	1.1	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Acrolein	ND	0.20	0.099		ND	0.46	0.23	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Acrylonitrile	ND	0.12	0.044		ND	0.25	0.095	0.4	5/17/22 15:31	BRF
Benzene	ND	0.020	0.015		ND	0.064	0.048	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Benzyl chloride	ND	0.040	0.018		ND	0.21	0.091	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.020	0.014		ND	0.13	0.094	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Bromoform	ND	0.020	0.014		ND	0.21	0.14	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Bromomethane	ND	0.020	0.013		ND	0.078	0.052	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.020	0.017		ND	0.044	0.037	0.4	5/16/22 16:45	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	0.80	0.21		ND	2.4	0.63	0.4	5/16/22 16:45	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082	0.031		ND	0.25	0.093	0.4	5/17/22 15:31	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.058	0.013		ND	0.32	0.072	0.4	5/17/22 15:31	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.046	0.016		ND	0.25	0.086	0.4	5/17/22 15:31	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.046	0.017		ND	0.25	0.094	0.4	5/17/22 15:31	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.20	0.018		ND	0.62	0.058	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.020	0.016		ND	0.13	0.10	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Chlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.092	0.061	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Chloroethane	ND	0.020	0.018		ND	0.053	0.047	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Chloroform	ND	0.020	0.019		ND	0.098	0.093	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Chloromethane	ND	0.040	0.016		ND	0.083	0.033	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Cyclohexane	ND	0.020	0.012		ND	0.069	0.042	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.020	0.013		ND	0.17	0.11	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020	0.012		ND	0.15	0.093	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.069	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.067	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.12	0.079	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020	0.020		ND	0.099	0.097	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.020	0.017		ND	0.081	0.071	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.020	0.018		ND	0.081	0.073	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.060	0.4	5/16/22 16:45	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.058	0.4	5/16/22 16:45	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.016		ND	0.079	0.062	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.020	0.011		ND	0.092	0.050	0.4	5/16/22 16:45	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.047	0.4	5/16/22 16:45	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.046	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.20	0.017		ND	0.72	0.060	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.20	0.10		ND	0.72	0.36	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Ethylbenzene	ND	0.020	0.012		ND	0.087	0.051	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Heptane	ND	0.020	0.013		ND	0.082	0.052	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.020	0.016		ND	0.21	0.18	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Hexane	0.21	0.80	0.10	J	0.74	2.8	0.37	0.4	5/16/22 16:45	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.041	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Isopropanol	ND	0.80	0.14		ND	2.0	0.34	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051	0.016		ND	0.25	0.079	0.4	5/17/22 15:31	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020	0.015		ND	0.072	0.056	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Methylene Chloride	ND	0.20	0.093		ND	0.69	0.32	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	5/16/22 16:45	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22E0955-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1007
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0955
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020	0.011		ND	0.082	0.044	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Naphthalene	ND	0.020	0.015	V-05	ND	0.10	0.079	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Propene	ND	0.80	0.18		ND	1.4	0.30	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Propylbenzene	ND	0.051	0.018		ND	0.25	0.087	0.4	5/17/22 15:31	BRF
Styrene	ND	0.020	0.011		ND	0.085	0.045	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020	0.011		ND	0.14	0.074	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.14	0.10	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.20	0.033		ND	0.59	0.097	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Toluene	ND	0.020	0.011		ND	0.075	0.043	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020	0.019		ND	0.15	0.14	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020	0.016		ND	0.11	0.086	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020	0.014		ND	0.11	0.077	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Trichloroethylene	ND	0.020	0.013		ND	0.11	0.072	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080	0.024		ND	0.45	0.13	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080	0.022		ND	0.61	0.17	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075	0.012		ND	0.37	0.059	0.4	5/17/22 15:31	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0088		ND	0.098	0.043	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.098	0.052	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.40	0.11		ND	1.4	0.38	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.020	0.018		ND	0.051	0.046	0.4	5/16/22 16:45	BRF
m&p-Xylene	ND	0.040	0.022		ND	0.17	0.097	0.4	5/16/22 16:45	BRF
o-Xylene	ND	0.020	0.010		ND	0.087	0.044	0.4	5/16/22 16:45	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (1)	95.3	70-130	5/16/22 16:45
4-Bromofluorobenzene (2)	121	70-130	5/17/22 15:31
4-Bromofluorobenzene (4)	94.0	70-130	5/17/22 15:31

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.4	5/16/22 16:45	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.4	5/16/22 16:45	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.4	5/16/22 16:45	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.4	5/16/22 16:45	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.4	5/16/22 16:45	BRF
No TICs Found	0.0		0.4	5/16/22 16:45	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22E0955-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1007
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0955
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.4	5/17/22 15:31	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.040	0.013		ND	0.13	0.040	0.4	5/17/22 15:31	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.013		ND	0.088	0.029	0.4	5/17/22 15:31	BRF
Ethylbenzene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	5/17/22 15:31	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.013		ND	0.14	0.048	0.4	5/17/22 15:31	BRF
Toluene	ND	0.040	0.012		ND	0.15	0.047	0.4	5/17/22 15:31	BRF
Naphthalene	ND	0.040	0.0046		ND	0.21	0.024	0.4	5/17/22 15:31	BRF
m&p-Xylene	ND	0.080	0.027		ND	0.35	0.12	0.4	5/17/22 15:31	BRF
o-Xylene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	5/17/22 15:31	BRF
C5-C8 Aliphatics					4.3	4.0	3.7	0.4	5/17/22 15:31	BRF
C9-C10 Aromatics					ND	2.0	0.15	0.4	5/17/22 15:31	BRF
C9-C12 Aliphatics					ND	4.0	2.7	0.4	5/17/22 15:31	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.1	70-130		5/17/22 15:31

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22E0955-01 [Dup-01]	B308608	1.5	1	N/A	1000	200	500	05/16/22
22E0955-03 [Trip Blank]	B308608	1	1	N/A	1000	200	500	05/16/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22E0955-01RE1 [Dup-01]	B308719	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0955-03RE1 [Trip Blank]	B308719	1	1	N/A	1000	200	500	05/17/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22E0955-01 [Dup-01]	B308832	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0955-03 [Trip Blank]	B308832	1	1	N/A	1000	200	500	05/17/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308832 - APH Prep											
Blank (B308832-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.89*				*8.00*		*98.6*	*70-130*			
LCS (B308832-BS1)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
Benzene	4.05				5.00		81.0	70-130			
1,3-Butadiene	4.76				5.00		95.1	70-130			
Decane	3.90				5.00		78.1	70-130			
Ethylbenzene	4.40				5.00		88.1	70-130			
Heptane	3.65				5.00		73.1	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	5.01				5.00		100	70-130			
Toluene	4.14				5.00		82.8	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.28				5.00		85.5	70-130			
Naphthalene	2.52				5.00		50.5	50-150			
m&p-Xylene	4.56				5.00		91.3	70-130			
o-Xylene	4.28				5.00		85.5	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.77*				*8.00*		*97.2*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308608 - TO-15 Prep											
Blank (B308608-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.40									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									
Ethylbenzene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									V-05
Propene	ND	0.80									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308608 - TO-15 Prep												
Blank (B308608-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22							
Tetrachloroethylene	ND	0.020										
Tetrahydrofuran	ND	0.20										
Toluene	ND	0.020										
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020										
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020										
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020										
Trichloroethylene	ND	0.020										
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080										
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080										
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020										
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020										
Vinyl Acetate	ND	0.40										
Vinyl Chloride	ND	0.020										
m&p-Xylene	ND	0.040										
o-Xylene	ND	0.020										
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.83*				*8.00*		*97.9*		*70-130*			
LCS (B308608-BS1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22							
Acetone	5.18				5.00		104		70-130			
Acrolein	3.53				5.00		70.6		70-130			
Benzene	4.89				5.00		97.7		70-130			
Benzyl chloride	7.83				5.00		**157**	*	70-130			L-01, V-20,
Bromodichloromethane	5.03				5.00		101		70-130			
Bromoform	5.16				5.00		103		70-130			
Bromomethane	5.02				5.00		100		70-130			
1,3-Butadiene	4.37				5.00		87.3		70-130			
2-Butanone (MEK)	5.63				5.00		113		70-130			
Carbon Disulfide	5.04				5.00		101		70-130			
Carbon Tetrachloride	5.51				5.00		110		70-130			
Chlorobenzene	5.06				5.00		101		70-130			
Chloroethane	4.65				5.00		93.0		70-130			
Chloroform	5.52				5.00		110		70-130			
Chloromethane	4.38				5.00		87.6		70-130			
Cyclohexane	5.23				5.00		105		70-130			
Dibromochloromethane	5.32				5.00		106		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	5.35				5.00		107		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.81				5.00		116		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	6.07				5.00		121		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	6.94				5.00		**139**	*	70-130			L-05
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.29				5.00		106		70-130			
1,1-Dichloroethane	5.74				5.00		115		70-130			
1,2-Dichloroethane	5.80				5.00		116		70-130			
1,1-Dichloroethylene	5.15				5.00		103		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	5.35				5.00		107		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	5.57				5.00		111		70-130			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308608 - TO-15 Prep											
LCS (B308608-BS1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22						
1,2-Dichloropropane	4.77				5.00		95.4	70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.92				5.00		98.5	70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	5.40				5.00		108	70-130			
1,4-Dioxane	5.28				5.00		106	70-130			
Ethyl Acetate	5.84				5.00		117	70-130			
Ethylbenzene	5.21				5.00		104	70-130			
Heptane	4.99				5.00		99.8	70-130			
Hexachlorobutadiene	5.00				5.00		100	70-130			
Hexane	5.58				5.00		112	70-130			
2-Hexanone (MBK)	5.66				5.00		113	70-130			
Isopropanol	4.06				5.00		81.2	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	5.79				5.00		116	70-130			
Methylene Chloride	4.68				5.00		93.6	70-130			
Methyl methacrylate	4.96				5.00		99.1	70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	6.14				5.00		123	70-130			
Naphthalene	4.99				5.00		99.7	70-130			V-05
Propene	4.32				5.00		86.5	70-130			
Styrene	5.53				5.00		111	70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.97				5.00		99.4	70-130			
Tetrachloroethylene	5.09				5.00		102	70-130			
Tetrahydrofuran	5.16				5.00		103	70-130			
Toluene	5.13				5.00		103	70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.94				5.00		119	70-130			V-36
1,1,1-Trichloroethane	5.56				5.00		111	70-130			
1,1,2-Trichloroethane	5.21				5.00		104	70-130			
Trichloroethylene	5.12				5.00		102	70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.55				5.00		111	70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	5.47				5.00		109	70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.73				5.00		115	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.84				5.00		117	70-130			
Vinyl Acetate	4.06				5.00		81.2	70-130			
Vinyl Chloride	4.61				5.00		92.1	70-130			
m&p-Xylene	11.4				10.0		114	70-130			
o-Xylene	5.46				5.00		109	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.20*				*8.00*		*103*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308719 - TO-15 Prep											
Blank (B308719-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
Acrylonitrile	ND	0.12									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Propylbenzene	ND	0.051									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.70*				*8.00*		*121*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.56*				*8.00*		*94.6*	*70-130*			
LCS (B308719-BS1)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
Acrylonitrile	2.08				2.88		72.2	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.51				2.06		73.5	70-130			
n-Butylbenzene	1.10				1.14		96.2	70-130			
sec-Butylbenzene	1.11				1.14		97.7	70-130			
tert-Butylbenzene	1.11				1.14		97.2	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.29				1.27		101	70-130			
Propylbenzene	1.26				1.27		98.9	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.34*				*8.00*		*117*	*70-130*			
LCS (B308719-BS2)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.28				5.00		85.7	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.70*				*8.00*		*96.2*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Tentatively Identified Compounds - Air Analyses (ESTIMATED VALUES REPORTED) - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308608 - TO-15 Prep											
Blank (B308608-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22						
Allyl chloride											
Chlorodifluoromethane											
Di-isopropyl ether											
Ethyl tert-butyl ether											
Vinyl bromide											

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
A-11	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.
A-12	For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
JLH	Jessica L. Hoffman
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S069304-ICV1)			Lab File ID: K22A075019.D			Analyzed: 03/16/22 23:55			
Bromochloromethane (1)	104138	2.987	104138	2.987	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	315817	3.584	315817	3.584	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	233658	5.159	233658	5.159	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S070475-ICV1)			Lab File ID: G22A104040.D			Analyzed: 04/15/22 12:52			
Bromochloromethane (4)	1844226	8.491	1844226	8.491	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3404125	10.259	3404125	10.259	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3125622	14.63	3125622	14.63	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S071603-CCV1)			Lab File ID: K22A136004.D			Analyzed: 05/16/22 09:28			
Bromochloromethane (1)	107900	2.992	107900	2.992	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	338309	3.584	338309	3.584	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	245442	5.163	245442	5.163	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B308608-BS1)			Lab File ID: K22A136005.D			Analyzed: 05/16/22 10:00			
Bromochloromethane (1)	109657	2.992	107900	2.992	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	339294	3.588	338309	3.584	100	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	248347	5.163	245442	5.163	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B308608-BLK1)			Lab File ID: K22A136008.D			Analyzed: 05/16/22 11:48			
Bromochloromethane (1)	110401	2.996	107900	2.992	102	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	324315	3.588	338309	3.584	96	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	239715	5.164	245442	5.163	98	60 - 140	0.0010	+/-0.50	
Trip Blank (22E0955-03)			Lab File ID: K22A136016.D			Analyzed: 05/16/22 16:45			
Bromochloromethane (1)	111309	2.996	107900	2.992	103	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	324576	3.588	338309	3.584	96	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	243593	5.164	245442	5.163	99	60 - 140	0.0010	+/-0.50	
Dup-01 (22E0955-01)			Lab File ID: K22A136019.D			Analyzed: 05/16/22 18:37			
Bromochloromethane (1)	111599	3.001	107900	2.992	103	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	324303	3.593	338309	3.584	96	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	255816	5.164	245442	5.163	104	60 - 140	0.0010	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S071666-CCV2)			Lab File ID: G22A137004.D			Analyzed: 05/17/22 09:47			
Bromochloromethane (4)	603464	8.491	603464	8.491	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3249894	10.259	3249894	10.259	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2856408	14.63	2856408	14.63	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S071666-CCV1)			Lab File ID: G22A137006.D			Analyzed: 05/17/22 11:06			
1,4-Difluorobenzene (2)	3258550	10.259	3258550	10.259	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	783402	14.63	783402	14.63	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B308719-BS1)			Lab File ID: G22A137007.D			Analyzed: 05/17/22 11:46			
1,4-Difluorobenzene (2)	3279971	10.259	3258550	10.259	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	785125	14.63	783402	14.63	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B308719-BS2)			Lab File ID: G22A137008.D			Analyzed: 05/17/22 12:26			
1,4-Difluorobenzene (4)	3259376	10.259	3249894	10.259	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2863545	14.63	2856408	14.63	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B308719-BLK1)			Lab File ID: G22A137011.D			Analyzed: 05/17/22 14:42			
1,4-Difluorobenzene (2)	3106851	10.259	3258550	10.259	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	736394	14.63	783402	14.63	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3115010	10.259	3249894	10.259	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2809215	14.63	2856408	14.63	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Trip Blank (22E0955-03RE1)			Lab File ID: G22A137012.D			Analyzed: 05/17/22 15:31			
1,4-Difluorobenzene (2)	3076518	10.259	3258550	10.259	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	730535	14.63	783402	14.63	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	594191	8.491	603464	8.491	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3078974	10.259	3249894	10.259	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2789903	14.63	2856408	14.63	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Dup-01 (22E0955-01RE1)			Lab File ID: G22A137015.D			Analyzed: 05/17/22 17:57			
1,4-Difluorobenzene (2)	3175468	10.259	3258550	10.259	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	754511	14.624	783402	14.63	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	614163	8.485	603464	8.491	102	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3177199	10.259	3249894	10.259	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2780371	14.63	2856408	14.63	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S071725-CCV1)			Lab File ID: G22A137004.D			Analyzed: 05/17/22 09:47			
Bromochloromethane (4)	1398711	8.485	1398711	8.485	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3243353	10.259	3243353	10.259	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2853732	14.63	2853732	14.63	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
LCS (B308832-BS1)			Lab File ID: G22A137008.D			Analyzed: 05/17/22 12:26			
Bromochloromethane (4)	1411214	8.485	1398711	8.485	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3254650	10.259	3243353	10.259	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2860228	14.63	2853732	14.63	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B308832-BLK1)			Lab File ID: G22A137011.D			Analyzed: 05/17/22 14:42			
Bromochloromethane (4)	1367243	8.485	1398711	8.485	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3102461	10.259	3243353	10.259	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2804278	14.63	2853732	14.63	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Trip Blank (22E0955-03)			Lab File ID: G22A137012.D			Analyzed: 05/17/22 15:31			
Bromochloromethane (4)	1363723	8.491	1398711	8.485	97	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3073751	10.259	3243353	10.259	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2787286	14.63	2853732	14.63	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Dup-01 (22E0955-01)			Lab File ID: G22A137015.D			Analyzed: 05/17/22 17:57			
Bromochloromethane (4)	1419920	8.479	1398711	8.485	102	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3172139	10.259	3243353	10.259	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2778935	14.63	2853732	14.63	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S071603-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
Acetone	A	5.00	4.63	1.001504	0.9269175		-7.4	30	
Acrolein	A	5.00	3.92	0.3235653	0.2539092		-21.5	30	
Benzene	A	5.00	4.65	0.633704	0.5887966		-7.1	30	
Benzyl chloride	A	5.00	6.59	0.4421081	0.5830722		31.9	30	*
Bromodichloromethane	A	5.00	4.75	0.4484742	0.4261666		-5.0	30	
Bromoform	A	5.00	4.73	0.5313608	0.5028447		-5.4	30	
Bromomethane	A	5.00	4.84	0.56846	0.5505987		-3.1	30	
1,3-Butadiene	A	5.00	4.51	0.4941294	0.4454495		-9.9	30	
2-Butanone (MEK)	A	5.00	5.02	1.143339	1.149064		0.5	30	
Carbon Disulfide	A	5.00	4.67	2.101097	1.964011		-6.5	30	
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.14	0.3583793	0.3685483		2.8	30	
Chlorobenzene	A	5.00	4.84	0.7307357	0.7068847		-3.3	30	
Chloroethane	A	5.00	4.41	0.3728969	0.328645		-11.9	30	
Chloroform	A	5.00	5.32	1.205973	1.284078		6.5	30	
Chloromethane	A	5.00	4.30	0.5843503	0.5029249		-13.9	30	
Cyclohexane	A	5.00	4.88	0.2474396	0.2414645		-2.4	30	
Dibromochloromethane	A	5.00	4.95	0.5365627	0.5314689		-0.9	30	
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	5.12	0.4696428	0.4813585		2.5	30	
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.08	0.5425411	0.5507126		1.5	30	
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.36	0.5577685	0.598398		7.3	30	
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.68	0.4841678	0.5504518		13.7	30	
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	5.07	1.437368	1.458654		1.5	30	
1,1-Dichloroethane	A	5.00	5.47	0.9933117	1.086161		9.3	30	
1,2-Dichloroethane	A	5.00	5.46	0.7604954	0.8298795		9.1	30	
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.84	1.025417	0.9918962		-3.3	30	
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.06	0.8174361	0.8276108		1.2	30	
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.34	0.8265571	0.8829805		6.8	30	
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.50	0.2525551	0.2272952		-10.0	30	
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.75	0.4042268	0.3838574		-5.0	30	
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	5.06	0.2821754	0.2854952		1.2	30	
1,4-Dioxane	A	5.00	4.76	0.1252326	0.1190911		-4.9	30	
Ethyl Acetate	A	5.00	4.86	0.1797762	0.1745468		-2.9	30	
Ethylbenzene	A	5.00	5.00	1.166103	1.16561		-0.04	30	
Heptane	A	5.00	4.74	0.2370975	0.2249305		-5.1	30	
Hexachlorobutadiene	A	5.00	3.89	0.3846991	0.2995347		-22.1	30	
Hexane	L	5.00	5.32	0.6117314	0.6720593		6.5	30	
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	5.12	0.5293432	0.5420816		2.4	30	
Isopropanol	A	5.00	4.51	1.233151	1.111548		-9.9	30	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S071603-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.55	1.403919	1.558925		11.0	30
Methylene Chloride	A	5.00	4.47	0.7749664	0.6932641		-10.5	30
Methyl methacrylate	A	5.00	4.99	0.2052496	0.20484		-0.2	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	6.12	0.1036732	0.1268048		22.3	30
Naphthalene	A	5.00	3.30	0.9067208	0.5975766		-34.1	30 *
Propene	A	5.00	4.21	0.4757755	0.4004893		-15.8	30
Styrene	A	5.00	5.26	0.6195572	0.6517874		5.2	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.56	0.7649521	0.6982538		-8.7	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.88	0.4025457	0.3930411		-2.4	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	5.00	0.6192362	0.6191511		-0.01	30
Toluene	A	5.00	4.91	0.9588753	0.9412831		-1.8	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	4.09	0.2888558	0.2364779		-18.1	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	5.35	0.4005075	0.4285455		7.0	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.91	0.333956	0.3281003		-1.8	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.74	0.2669212	0.2528671		-5.3	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	5.31	1.362748	1.446465		6.1	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	5.29	1.311243	1.388426		5.9	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	5.34	0.9101206	0.9712176		6.7	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.48	0.9305716	1.020572		9.7	30
Vinyl Acetate	A	5.00	4.22	1.456769	1.229553		-15.6	30
Vinyl Chloride	A	5.00	4.40	0.6700674	0.5892271		-12.1	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.8	0.9901728	1.06768		7.8	30
o-Xylene	A	5.00	5.19	0.9006378	0.9347577		3.8	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S071666-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.10	0.4278869	0.3122026		-27.0	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.62	1.298951	1.024805		-21.1	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.26	7.561015	8.356069		10.5	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.23	8.631363	9.339186		8.2	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.25	1.586719	1.737675		9.5	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.36	7.758914	8.297459		6.9	30
Propylbenzene	A	1.27	1.38	1.881755	2.051758		9.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S071666-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.09	1.195589	1.217501		1.8	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S071725-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.62	0.9705653	0.896641	0.05	-7.6	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.41	0.4478061	0.4844781	0.05	8.2	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.02	1.479587	1.485225	0.05	0.4	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.57	1.475545	1.642966	0.05	11.3	30
Toluene	A	5.00	4.75	1.060957	1.008826	0.05	-4.9	30
Naphthalene	A	5.00	3.81	1.345745	1.026272	0.05	-23.7	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.3	1.116451	1.15385	0.05	3.3	30
o-Xylene	A	5.00	4.99	1.172611	1.170624	0.05	-0.2	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	90.7	0.726175	0.5781543	0.05	-20.4	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	124	8.924483E-02	8.800482E-02	0.05	-1.4	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	154	0.8223169	0.7151926	0.05	-13.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO 17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2023
CT	Connecticut Department of Public Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2023
NH	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2023
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2023
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2023
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2023
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health and Human Services	25703	07/31/2023
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2023
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

22E0955

con-test ANALYTICAL LABORATORY

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: Apex Companies, LLC
Address: 5900 Northwoods Business Rkwy Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-L1-2448, Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: V. Hunter / J. Schlaudt

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush-Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records

Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply

For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement

Lab Use: Con-Test Work Order#	Client Use: Client Sample ID / Description	Collection Data: Beginning Date/Time	Collection Data: Ending Date/Time	Duration: Total Minutes Sampled	Flow Rate: ☒ m³/min ☐ L/min	Matrix: Code	Volume: ☒ Liters ☐ m³	MA-APH	TO-15			Initial Pressure (" Hg)	Final Pressure (" Hg)	Lab Receipt Pressure (" Hg)	Summa Can ID	Flow Controller ID
1	Dup-01	5-11-22 ~	5-11-22 ~	—	100	SG	6	X	X			26	5	.65	2474	4161
2	Ambient_01	5-10-22 1200	5-11-22 1200	24hrs	1.46	AMB	↓	X	X			28	20.5	.208	1824	3730
	~~Ambient_02~~	~~5-11-22~~	~~5-11-22~~	~~24hrs~~	~~1.46~~	~~AMB~~	↓	~~X~~	~~X~~						~~2474~~ ~~2447~~	~~4161~~
3	Trip Blank	5-11-22 ~	5-11-22 ~	—	—	BL	↓	X	X			—	—	.293	1007	—
4	Ambient_02	05-10-22 1205	05-11-22 1205	24HRS	1.46	AMB	↓	X	X			30	12	.116	2027	3729

Comments:
See Andrew Street for TO-15 list
Contact Andrew Street before running Ambient_1, Ambient_2.

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
[signature] /APEX	05-11-22/1400
Received by: (signature) MDGPolcHVL	Date/Time: 5-11-22 1400
Relinquished by: (signature) [signature]	Date/Time: 5/13 1024
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx® Tracking

987548510190

ADD NICKNAME

Delivered
Friday, 5/13/2022 at 10:24 am

THIS IS 1 OF 8 PIECES
GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM
Huntersville, NC US
Label Created
05/11/2022 3:38 PM

PACKAGE RECEIVED BY FEDEX
CONCORD, NC
05/11/2022 4:23 PM

IN TRANSIT
CONCORD, NC
05/11/2022 8:12 PM

OUT FOR DELIVERY
WINDSOR, CT
05/13/2022 8:14 AM

DELIVERED
East Longmeadow, MA US
Delivered
5/13/2022 at 10:24 AM

8 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548510135 (master)	Delivered	5/11/22	5/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548510146	Delivered	5/11/22	5/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548510157	Delivered	5/11/22	5/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548510168	Delivered	5/11/22	5/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Apex

Received By MP Date 5/13/22 Time 10:24

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C ____ By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	4	6L	4	24 hr	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2474					4161				
1824					3730				
1007					3729				
2027									
Unused Media					**Pufs/TO-17's**				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118017.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2474

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118017.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2474

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118030.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1824

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118030.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1824

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118042.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1007

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118042.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1007

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118019.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2027

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118019.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2027

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

May 25, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22E0956

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on May 13, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Kerry K. McGee
Project Manager

QA Officer
Katherine Allen

Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 5/25/2022

PURCHASE ORDER NUMBER: 316672

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22E0956

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-10	22E0956-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-11	22E0956-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-12	22E0956-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-14	22E0956-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-15	22E0956-05	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Benzyl chloride

B308608-BS1

L-05 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,4-Dichlorobenzene

B308608-BS1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Naphthalene

22E0956-01[SVP-10], 22E0956-02[SVP-11], 22E0956-03[SVP-12], 22E0956-04[SVP-14], 22E0956-05[SVP-15], B308608-BLK1, B308608-BS1, S071603-CCV1

V-20 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Benzyl chloride

B308608-BS1, S071603-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene, Benzyl chloride

B308608-BS1, S071603-CCV1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

A-11 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1-Hexanol, 2-ethyl-, Acetic acid, 2-ethylhexyl ester

22E0956-02[SVP-11]

A-12 For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

Analyte & Samples(s) Qualified:

C9-C12 Aliphatics

22E0956-01[SVP-10], 22E0956-02[SVP-11]

A-13 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1-Hexanol, 2-ethyl-

22E0956-01[SVP-10]

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 22E0956-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 08:54

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1244
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4172
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0956
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.9	1.2	0.72		4.6	2.9	1.7	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Acrolein	0.25	0.30	0.15	J	0.57	0.69	0.34	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/18/22 0:17	BRF
Benzene	0.11	0.030	0.023		0.36	0.096	0.073	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/16/22 20:30	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/16/22 20:30	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	5/16/22 20:30	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.21	0.12	0.046		0.63	0.37	0.14	0.6	5/18/22 0:17	BRF
n-Butylbenzene	0.032	0.086	0.020	J	0.18	0.47	0.11	0.6	5/18/22 0:17	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/18/22 0:17	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/18/22 0:17	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Carbon Tetrachloride	0.077	0.030	0.024		0.49	0.19	0.15	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Chloromethane	0.23	0.060	0.024		0.47	0.12	0.049	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/16/22 20:30	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/16/22 20:30	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/16/22 20:30	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/16/22 20:30	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.50	0.030	0.029		2.5	0.15	0.14	0.6	5/16/22 20:30	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 20:30	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 20:30	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/16/22 20:30	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/16/22 20:30	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/16/22 20:30	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/16/22 20:30	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/16/22 20:30	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/16/22 20:30	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Ethyl Acetate	0.32	0.30	0.15		1.2	1.1	0.55	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Ethylbenzene	0.29	0.030	0.018		1.3	0.13	0.076	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Heptane	0.080	0.030	0.019		0.33	0.12	0.079	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Hexane	0.39	1.2	0.16	J	1.4	4.2	0.55	0.6	5/16/22 20:30	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Isopropanol	0.43	1.2	0.21	J	1.0	2.9	0.51	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/18/22 0:17	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/16/22 20:30	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 22E0956-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 08:54

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1244
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4172
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0956
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Naphthalene	0.26	0.030	0.023	V-05	1.3	0.16	0.12	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Propylbenzene	0.052	0.076	0.026	J	0.26	0.37	0.13	0.6	5/18/22 0:17	BRF
Styrene	0.067	0.030	0.016		0.28	0.13	0.067	0.6	5/16/22 20:30	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Toluene	1.1	0.030	0.017		4.0	0.11	0.065	0.6	5/16/22 20:30	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/16/22 20:30	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/16/22 20:30	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	5/16/22 20:30	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.065	0.12	0.033	J	0.50	0.92	0.26	0.6	5/16/22 20:30	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.14	0.11	0.018		0.66	0.55	0.088	0.6	5/18/22 0:17	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.75	0.030	0.013		3.7	0.15	0.065	0.6	5/16/22 20:30	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.20	0.030	0.016		0.99	0.15	0.078	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/16/22 20:30	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/16/22 20:30	BRF
m&p-Xylene	1.2	0.060	0.034		5.1	0.26	0.15	0.6	5/16/22 20:30	BRF
o-Xylene	0.65	0.030	0.015		2.8	0.13	0.067	0.6	5/16/22 20:30	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (1)	95.8	70-130	5/16/22 20:30
4-Bromofluorobenzene (2)	117	70-130	5/18/22 0:17
4-Bromofluorobenzene (4)	96.7	70-130	5/18/22 0:17

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Allyl chloride	0.0		0.6	5/16/22 20:30	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/16/22 20:30	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/16/22 20:30	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/16/22 20:30	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/16/22 20:30	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/16/22 20:30	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 22E0956-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 08:54

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1244
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4172
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0956
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C9-C12 Aliphatic - Estimated Values Reported									
1-Hexanol, 2-ethyl-				A-13	9.4		0.6	5/18/22 0:17	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	ppbv RL	MDL	Flag/Qual	Results	ug/m3 RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.085	0.060	0.019		0.27	0.19	0.060	0.6	5/18/22 0:17	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/18/22 0:17	BRF
Ethylbenzene	0.22	0.060	0.019		0.94	0.26	0.082	0.6	5/18/22 0:17	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/18/22 0:17	BRF
Toluene	0.87	0.060	0.019		3.3	0.23	0.071	0.6	5/18/22 0:17	BRF
Naphthalene	0.15	0.060	0.0068		0.80	0.31	0.036	0.6	5/18/22 0:17	BRF
m&p-Xylene	1.1	0.12	0.040		4.6	0.52	0.17	0.6	5/18/22 0:17	BRF
o-Xylene	0.50	0.060	0.019		2.2	0.26	0.082	0.6	5/18/22 0:17	BRF
C5-C8 Aliphatics					29	6.0	5.6	0.6	5/18/22 0:17	BRF
C9-C10 Aromatics					16	3.0	0.23	0.6	5/18/22 0:17	BRF
C9-C12 Aliphatics				A-12	50	6.0	4.1	0.6	5/18/22 0:17	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	96.4	70-130	5/18/22 0:17	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 22E0956-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 09:21

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1838
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4366
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	1.7	1.2	0.72		4.1	2.9	1.7	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Acrolein	0.18	0.30	0.15	J	0.41	0.69	0.34	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/18/22 1:07	BRF
Benzene	0.038	0.030	0.023		0.12	0.096	0.073	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/16/22 21:08	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/16/22 21:08	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	5/16/22 21:08	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.11	0.12	0.046	J	0.33	0.37	0.14	0.6	5/18/22 1:07	BRF
n-Butylbenzene	0.034	0.086	0.020	J	0.18	0.47	0.11	0.6	5/18/22 1:07	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/18/22 1:07	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/18/22 1:07	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Carbon Tetrachloride	0.079	0.030	0.024		0.49	0.19	0.15	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Chloroform	0.097	0.030	0.028		0.47	0.15	0.14	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Chloromethane	0.13	0.060	0.024		0.28	0.12	0.049	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/16/22 21:08	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/16/22 21:08	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/16/22 21:08	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/16/22 21:08	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	5/16/22 21:08	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 21:08	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 21:08	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/16/22 21:08	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/16/22 21:08	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/16/22 21:08	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/16/22 21:08	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/16/22 21:08	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/16/22 21:08	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Ethyl Acetate	0.28	0.30	0.15	J	1.0	1.1	0.55	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Ethylbenzene	0.14	0.030	0.018		0.60	0.13	0.076	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Hexane	0.27	1.2	0.16	J	0.97	4.2	0.55	0.6	5/16/22 21:08	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Isopropanol	0.34	1.2	0.21	J	0.83	2.9	0.51	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/18/22 1:07	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/16/22 21:08	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 22E0956-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 09:21

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1838
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4366
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Naphthalene	0.31	0.030	0.023	V-05	1.6	0.16	0.12	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Propylbenzene	0.035	0.076	0.026	J	0.17	0.37	0.13	0.6	5/18/22 1:07	BRF
Styrene	0.049	0.030	0.016		0.21	0.13	0.067	0.6	5/16/22 21:08	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Toluene	0.34	0.030	0.017		1.3	0.11	0.065	0.6	5/16/22 21:08	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/16/22 21:08	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/16/22 21:08	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.4	0.67	0.20	0.6	5/16/22 21:08	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.077	0.12	0.033	J	0.59	0.92	0.26	0.6	5/16/22 21:08	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.11	0.11	0.018	J	0.53	0.55	0.088	0.6	5/18/22 1:07	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.53	0.030	0.013		2.6	0.15	0.065	0.6	5/16/22 21:08	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.12	0.030	0.016		0.60	0.15	0.078	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/16/22 21:08	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/16/22 21:08	BRF
m&p-Xylene	0.60	0.060	0.034		2.6	0.26	0.15	0.6	5/16/22 21:08	BRF
o-Xylene	0.35	0.030	0.015		1.5	0.13	0.067	0.6	5/16/22 21:08	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	98.5	70-130	5/16/22 21:08	
4-Bromofluorobenzene (2)	115	70-130	5/18/22 1:07	
4-Bromofluorobenzene (4)	95.6	70-130	5/18/22 1:07	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	5/16/22 21:08	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/16/22 21:08	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/16/22 21:08	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/16/22 21:08	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/16/22 21:08	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/16/22 21:08	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 22E0956-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 09:21

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1838
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4366
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C9-C12 Aliphatic - Estimated Values Reported									
1-Hexanol, 2-ethyl-				A-11	22		0.6	5/18/22 1:07	BRF
Acetic acid, 2-ethylhexyl ester				A-11	42		0.6	5/18/22 1:07	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	ppbv RL	MDL	Flag/Qual	Results	ug/m3 RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.034	0.060	0.019	J	0.11	0.19	0.060	0.6	5/18/22 1:07	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/18/22 1:07	BRF
Ethylbenzene	0.11	0.060	0.019		0.49	0.26	0.082	0.6	5/18/22 1:07	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/18/22 1:07	BRF
Toluene	0.28	0.060	0.019		1.1	0.23	0.071	0.6	5/18/22 1:07	BRF
Naphthalene	0.18	0.060	0.0068		0.97	0.31	0.036	0.6	5/18/22 1:07	BRF
m&p-Xylene	0.55	0.12	0.040		2.4	0.52	0.17	0.6	5/18/22 1:07	BRF
o-Xylene	0.27	0.060	0.019		1.2	0.26	0.082	0.6	5/18/22 1:07	BRF
C5-C8 Aliphatics					31	6.0	5.6	0.6	5/18/22 1:07	BRF
C9-C10 Aromatics					14	3.0	0.23	0.6	5/18/22 1:07	BRF
C9-C12 Aliphatics				A-12	59	6.0	4.1	0.6	5/18/22 1:07	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	94.4	70-130	5/18/22 1:07	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 22E0956-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 09:31

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1849
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4301
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0956
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.1	1.2	0.72	J	2.6	2.9	1.7	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.34	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/18/22 1:55	BRF
Benzene	0.040	0.030	0.023		0.13	0.096	0.073	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/16/22 21:45	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/16/22 21:45	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	5/16/22 21:45	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.069	0.12	0.046	J	0.21	0.37	0.14	0.6	5/18/22 1:55	BRF
n-Butylbenzene	0.029	0.086	0.020	J	0.16	0.47	0.11	0.6	5/18/22 1:55	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/18/22 1:55	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/18/22 1:55	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Carbon Tetrachloride	0.069	0.030	0.024		0.43	0.19	0.15	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Chloroform	0.15	0.030	0.028		0.75	0.15	0.14	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Chloromethane	0.051	0.060	0.024	J	0.11	0.12	0.049	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/16/22 21:45	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/16/22 21:45	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/16/22 21:45	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/16/22 21:45	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.46	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	5/16/22 21:45	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 21:45	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 21:45	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/16/22 21:45	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/16/22 21:45	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/16/22 21:45	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/16/22 21:45	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/16/22 21:45	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/16/22 21:45	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Ethyl Acetate	0.19	0.30	0.15	J	0.69	1.1	0.55	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Ethylbenzene	0.20	0.030	0.018		0.87	0.13	0.076	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Heptane	0.040	0.030	0.019		0.16	0.12	0.079	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Hexane	0.31	1.2	0.16	J	1.1	4.2	0.55	0.6	5/16/22 21:45	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Isopropanol	0.28	1.2	0.21	J	0.68	2.9	0.51	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/18/22 1:55	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/16/22 21:45	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 22E0956-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 09:31

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1849
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4301
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0956
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Naphthalene	0.15	0.030	0.023	V-05	0.81	0.16	0.12	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Propylbenzene	0.043	0.076	0.026	J	0.21	0.37	0.13	0.6	5/18/22 1:55	BRF
Styrene	0.044	0.030	0.016		0.19	0.13	0.067	0.6	5/16/22 21:45	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Toluene	0.55	0.030	0.017		2.1	0.11	0.065	0.6	5/16/22 21:45	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/16/22 21:45	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/16/22 21:45	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	5/16/22 21:45	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.061	0.12	0.033	J	0.46	0.92	0.26	0.6	5/16/22 21:45	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.095	0.11	0.018	J	0.47	0.55	0.088	0.6	5/18/22 1:55	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.58	0.030	0.013		2.9	0.15	0.065	0.6	5/16/22 21:45	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.21	0.030	0.016		1.0	0.15	0.078	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/16/22 21:45	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/16/22 21:45	BRF
m&p-Xylene	1.1	0.060	0.034		4.8	0.26	0.15	0.6	5/16/22 21:45	BRF
o-Xylene	0.42	0.030	0.015		1.8	0.13	0.067	0.6	5/16/22 21:45	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (1)	97.2	70-130	5/16/22 21:45
4-Bromofluorobenzene (2)	115	70-130	5/18/22 1:55
4-Bromofluorobenzene (4)	98.0	70-130	5/18/22 1:55

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	5/16/22 21:45	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/16/22 21:45	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/16/22 21:45	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/16/22 21:45	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/16/22 21:45	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/16/22 21:45	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 22E0956-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 09:31

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1849
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4301
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0956
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	5/18/22 1:55	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.033	0.060	0.019	J	0.11	0.19	0.060	0.6	5/18/22 1:55	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/18/22 1:55	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.060	0.019		0.68	0.26	0.082	0.6	5/18/22 1:55	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/18/22 1:55	BRF
Toluene	0.48	0.060	0.019		1.8	0.23	0.071	0.6	5/18/22 1:55	BRF
Naphthalene	0.10	0.060	0.0068		0.54	0.31	0.036	0.6	5/18/22 1:55	BRF
m&p-Xylene	1.0	0.12	0.040		4.6	0.52	0.17	0.6	5/18/22 1:55	BRF
o-Xylene	0.34	0.060	0.019		1.5	0.26	0.082	0.6	5/18/22 1:55	BRF
C5-C8 Aliphatics					20	6.0	5.6	0.6	5/18/22 1:55	BRF
C9-C10 Aromatics					13	3.0	0.23	0.6	5/18/22 1:55	BRF
C9-C12 Aliphatics					46	6.0	4.1	0.6	5/18/22 1:55	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (4)	96.6	70-130	5/18/22 1:55

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 22E0956-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 08:30

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2065
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4093
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0956
Initial Vacuum(in Hg): -26
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	3.3	1.2	0.72		7.8	2.9	1.7	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Acrolein	0.30	0.30	0.15		0.69	0.69	0.34	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/18/22 2:44	BRF
Benzene	0.16	0.030	0.023		0.51	0.096	0.073	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/16/22 22:23	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/16/22 22:23	BRF
2-Butanone (MEK)	0.36	1.2	0.32	J	1.1	3.5	0.94	0.6	5/16/22 22:23	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.17	0.12	0.046		0.50	0.37	0.14	0.6	5/18/22 2:44	BRF
n-Butylbenzene	0.035	0.086	0.020	J	0.19	0.47	0.11	0.6	5/18/22 2:44	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/18/22 2:44	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/18/22 2:44	BRF
Carbon Disulfide	0.083	0.30	0.028	J	0.26	0.93	0.086	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Carbon Tetrachloride	0.026	0.030	0.024	J	0.16	0.19	0.15	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Chloroform	0.097	0.030	0.028		0.47	0.15	0.14	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Chloromethane	0.078	0.060	0.024		0.16	0.12	0.049	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/16/22 22:23	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/16/22 22:23	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/16/22 22:23	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/16/22 22:23	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.47	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	5/16/22 22:23	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 22:23	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 22:23	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/16/22 22:23	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/16/22 22:23	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/16/22 22:23	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/16/22 22:23	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/16/22 22:23	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/16/22 22:23	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Ethyl Acetate	1.2	0.30	0.15		4.2	1.1	0.55	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Ethylbenzene	0.46	0.030	0.018		2.0	0.13	0.076	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Heptane	0.18	0.030	0.019		0.75	0.12	0.079	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Hexane	0.62	1.2	0.16	J	2.2	4.2	0.55	0.6	5/16/22 22:23	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Isopropanol	0.69	1.2	0.21	J	1.7	2.9	0.51	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.028	0.076	0.024	J	0.14	0.37	0.12	0.6	5/18/22 2:44	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/16/22 22:23	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 22E0956-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 08:30

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2065
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4093
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0956
Initial Vacuum(in Hg): -26
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Naphthalene	0.22	0.030	0.023	V-05	1.1	0.16	0.12	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Propylbenzene	0.071	0.076	0.026	J	0.35	0.37	0.13	0.6	5/18/22 2:44	BRF
Styrene	0.085	0.030	0.016		0.36	0.13	0.067	0.6	5/16/22 22:23	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Toluene	1.9	0.030	0.017		7.1	0.11	0.065	0.6	5/16/22 22:23	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/16/22 22:23	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/16/22 22:23	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.25	0.12	0.035		1.4	0.67	0.20	0.6	5/16/22 22:23	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.084	0.12	0.033	J	0.64	0.92	0.26	0.6	5/16/22 22:23	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.14	0.11	0.018		0.71	0.55	0.088	0.6	5/18/22 2:44	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.76	0.030	0.013		3.7	0.15	0.065	0.6	5/16/22 22:23	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.19	0.030	0.016		0.96	0.15	0.078	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/16/22 22:23	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/16/22 22:23	BRF
m&p-Xylene	1.8	0.060	0.034		7.9	0.26	0.15	0.6	5/16/22 22:23	BRF
o-Xylene	0.88	0.030	0.015		3.8	0.13	0.067	0.6	5/16/22 22:23	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (1)	98.2	70-130	5/16/22 22:23
4-Bromofluorobenzene (2)	114	70-130	5/18/22 2:44
4-Bromofluorobenzene (4)	97.6	70-130	5/18/22 2:44

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	5/16/22 22:23	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/16/22 22:23	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/16/22 22:23	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/16/22 22:23	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/16/22 22:23	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/16/22 22:23	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 22E0956-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 08:30

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2065
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4093
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0956
Initial Vacuum(in Hg): -26
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	5/18/22 2:44	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.13	0.060	0.019		0.43	0.19	0.060	0.6	5/18/22 2:44	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/18/22 2:44	BRF
Ethylbenzene	0.39	0.060	0.019		1.7	0.26	0.082	0.6	5/18/22 2:44	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/18/22 2:44	BRF
Toluene	1.7	0.060	0.019		6.5	0.23	0.071	0.6	5/18/22 2:44	BRF
Naphthalene	0.14	0.060	0.0068		0.71	0.31	0.036	0.6	5/18/22 2:44	BRF
m&p-Xylene	1.8	0.12	0.040		7.7	0.52	0.17	0.6	5/18/22 2:44	BRF
o-Xylene	0.74	0.060	0.019		3.2	0.26	0.082	0.6	5/18/22 2:44	BRF
C5-C8 Aliphatics					46	6.0	5.6	0.6	5/18/22 2:44	BRF
C9-C10 Aromatics					17	3.0	0.23	0.6	5/18/22 2:44	BRF
C9-C12 Aliphatics					71	6.0	4.1	0.6	5/18/22 2:44	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	94.8	70-130	5/18/22 2:44

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 22E0956-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 08:46

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2004
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4202
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0956
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.0	1.2	0.72	J	2.4	2.9	1.7	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.34	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/18/22 3:33	BRF
Benzene	0.055	0.030	0.023		0.18	0.096	0.073	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/16/22 23:00	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/16/22 23:00	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	5/16/22 23:00	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.087	0.12	0.046	J	0.26	0.37	0.14	0.6	5/18/22 3:33	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	5/18/22 3:33	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/18/22 3:33	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/18/22 3:33	BRF
Carbon Disulfide	0.032	0.30	0.028	J	0.10	0.93	0.086	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.024		ND	0.12	0.049	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/16/22 23:00	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/16/22 23:00	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/16/22 23:00	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/16/22 23:00	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.030	0.029		ND	0.15	0.14	0.6	5/16/22 23:00	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 23:00	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 23:00	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/16/22 23:00	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/16/22 23:00	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/16/22 23:00	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/16/22 23:00	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/16/22 23:00	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/16/22 23:00	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Ethyl Acetate	0.17	0.30	0.15	J	0.61	1.1	0.55	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Ethylbenzene	0.13	0.030	0.018		0.54	0.13	0.076	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Hexane	0.29	1.2	0.16	J	1.0	4.2	0.55	0.6	5/16/22 23:00	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/18/22 3:33	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/16/22 23:00	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 22E0956-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 08:46

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2004
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4202
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0956
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Naphthalene	0.15	0.030	0.023	V-05	0.80	0.16	0.12	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	5/18/22 3:33	BRF
Styrene	0.028	0.030	0.016	J	0.12	0.13	0.067	0.6	5/16/22 23:00	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Toluene	0.36	0.030	0.017		1.4	0.11	0.065	0.6	5/16/22 23:00	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/16/22 23:00	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/16/22 23:00	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.035		1.1	0.67	0.20	0.6	5/16/22 23:00	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.048	0.12	0.033	J	0.37	0.92	0.26	0.6	5/16/22 23:00	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.062	0.11	0.018	J	0.31	0.55	0.088	0.6	5/18/22 3:33	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.34	0.030	0.013		1.7	0.15	0.065	0.6	5/16/22 23:00	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.092	0.030	0.016		0.45	0.15	0.078	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/16/22 23:00	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/16/22 23:00	BRF
m&p-Xylene	0.52	0.060	0.034		2.2	0.26	0.15	0.6	5/16/22 23:00	BRF
o-Xylene	0.28	0.030	0.015		1.2	0.13	0.067	0.6	5/16/22 23:00	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (1)	95.0	70-130	5/16/22 23:00
4-Bromofluorobenzene (2)	114	70-130	5/18/22 3:33
4-Bromofluorobenzene (4)	98.3	70-130	5/18/22 3:33

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	5/16/22 23:00	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/16/22 23:00	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/16/22 23:00	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/16/22 23:00	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/16/22 23:00	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/16/22 23:00	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 22E0956-05
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 08:46

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2004
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4202
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0956
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	5/18/22 3:33	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.034	0.060	0.019	J	0.11	0.19	0.060	0.6	5/18/22 3:33	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/18/22 3:33	BRF
Ethylbenzene	0.092	0.060	0.019		0.40	0.26	0.082	0.6	5/18/22 3:33	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/18/22 3:33	BRF
Toluene	0.33	0.060	0.019		1.2	0.23	0.071	0.6	5/18/22 3:33	BRF
Naphthalene	0.10	0.060	0.0068		0.55	0.31	0.036	0.6	5/18/22 3:33	BRF
m&p-Xylene	0.42	0.12	0.040		1.8	0.52	0.17	0.6	5/18/22 3:33	BRF
o-Xylene	0.21	0.060	0.019		0.90	0.26	0.082	0.6	5/18/22 3:33	BRF
C5-C8 Aliphatics					19	6.0	5.6	0.6	5/18/22 3:33	BRF
C9-C10 Aromatics					8.3	3.0	0.23	0.6	5/18/22 3:33	BRF
C9-C12 Aliphatics					42	6.0	4.1	0.6	5/18/22 3:33	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (4)	95.5	70-130	5/18/22 3:33

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22E0956-01 [SVP-10]	B308608	1.5	1	N/A	1000	200	500	05/16/22
22E0956-02 [SVP-11]	B308608	1.5	1	N/A	1000	200	500	05/16/22
22E0956-03 [SVP-12]	B308608	1.5	1	N/A	1000	200	500	05/16/22
22E0956-04 [SVP-14]	B308608	1.5	1	N/A	1000	200	500	05/16/22
22E0956-05 [SVP-15]	B308608	1.5	1	N/A	1000	200	500	05/16/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22E0956-01RE1 [SVP-10]	B308719	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0956-02RE1 [SVP-11]	B308719	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0956-03RE1 [SVP-12]	B308719	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0956-04RE1 [SVP-14]	B308719	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0956-05RE1 [SVP-15]	B308719	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22E0956-01 [SVP-10]	B308832	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0956-02 [SVP-11]	B308832	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0956-03 [SVP-12]	B308832	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0956-04 [SVP-14]	B308832	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0956-05 [SVP-15]	B308832	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308832 - APH Prep											
Blank (B308832-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.89*				*8.00*		*98.6*	*70-130*			
LCS (B308832-BS1)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
Benzene	4.05				5.00		81.0	70-130			
1,3-Butadiene	4.76				5.00		95.1	70-130			
Decane	3.90				5.00		78.1	70-130			
Ethylbenzene	4.40				5.00		88.1	70-130			
Heptane	3.65				5.00		73.1	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	5.01				5.00		100	70-130			
Toluene	4.14				5.00		82.8	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.28				5.00		85.5	70-130			
Naphthalene	2.52				5.00		50.5	50-150			
m&p-Xylene	4.56				5.00		91.3	70-130			
o-Xylene	4.28				5.00		85.5	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.77*				*8.00*		*97.2*	*70-130*			

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308608 - TO-15 Prep											
Blank (B308608-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.40									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									
Ethylbenzene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									V-05
Propene	ND	0.80									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308608 - TO-15 Prep												
Blank (B308608-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22							
Tetrachloroethylene	ND	0.020										
Tetrahydrofuran	ND	0.20										
Toluene	ND	0.020										
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020										
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020										
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020										
Trichloroethylene	ND	0.020										
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080										
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080										
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020										
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020										
Vinyl Acetate	ND	0.40										
Vinyl Chloride	ND	0.020										
m&p-Xylene	ND	0.040										
o-Xylene	ND	0.020										
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.83*				*8.00*		*97.9*		*70-130*			
LCS (B308608-BS1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22							
Acetone	5.18				5.00		104		70-130			
Acrolein	3.53				5.00		70.6		70-130			
Benzene	4.89				5.00		97.7		70-130			
Benzyl chloride	7.83				5.00		**157**	*	70-130			L-01, V-20,
Bromodichloromethane	5.03				5.00		101		70-130			
Bromoform	5.16				5.00		103		70-130			
Bromomethane	5.02				5.00		100		70-130			
1,3-Butadiene	4.37				5.00		87.3		70-130			
2-Butanone (MEK)	5.63				5.00		113		70-130			
Carbon Disulfide	5.04				5.00		101		70-130			
Carbon Tetrachloride	5.51				5.00		110		70-130			
Chlorobenzene	5.06				5.00		101		70-130			
Chloroethane	4.65				5.00		93.0		70-130			
Chloroform	5.52				5.00		110		70-130			
Chloromethane	4.38				5.00		87.6		70-130			
Cyclohexane	5.23				5.00		105		70-130			
Dibromochloromethane	5.32				5.00		106		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	5.35				5.00		107		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.81				5.00		116		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	6.07				5.00		121		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	6.94				5.00		**139**	*	70-130			L-05
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.29				5.00		106		70-130			
1,1-Dichloroethane	5.74				5.00		115		70-130			
1,2-Dichloroethane	5.80				5.00		116		70-130			
1,1-Dichloroethylene	5.15				5.00		103		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	5.35				5.00		107		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	5.57				5.00		111		70-130			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308608 - TO-15 Prep											
LCS (B308608-BS1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22						
1,2-Dichloropropane	4.77				5.00		95.4	70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.92				5.00		98.5	70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	5.40				5.00		108	70-130			
1,4-Dioxane	5.28				5.00		106	70-130			
Ethyl Acetate	5.84				5.00		117	70-130			
Ethylbenzene	5.21				5.00		104	70-130			
Heptane	4.99				5.00		99.8	70-130			
Hexachlorobutadiene	5.00				5.00		100	70-130			
Hexane	5.58				5.00		112	70-130			
2-Hexanone (MBK)	5.66				5.00		113	70-130			
Isopropanol	4.06				5.00		81.2	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	5.79				5.00		116	70-130			
Methylene Chloride	4.68				5.00		93.6	70-130			
Methyl methacrylate	4.96				5.00		99.1	70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	6.14				5.00		123	70-130			
Naphthalene	4.99				5.00		99.7	70-130			V-05
Propene	4.32				5.00		86.5	70-130			
Styrene	5.53				5.00		111	70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.97				5.00		99.4	70-130			
Tetrachloroethylene	5.09				5.00		102	70-130			
Tetrahydrofuran	5.16				5.00		103	70-130			
Toluene	5.13				5.00		103	70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.94				5.00		119	70-130			V-36
1,1,1-Trichloroethane	5.56				5.00		111	70-130			
1,1,2-Trichloroethane	5.21				5.00		104	70-130			
Trichloroethylene	5.12				5.00		102	70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.55				5.00		111	70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	5.47				5.00		109	70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.73				5.00		115	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.84				5.00		117	70-130			
Vinyl Acetate	4.06				5.00		81.2	70-130			
Vinyl Chloride	4.61				5.00		92.1	70-130			
m&p-Xylene	11.4				10.0		114	70-130			
o-Xylene	5.46				5.00		109	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.20*				*8.00*		*103*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308719 - TO-15 Prep											
Blank (B308719-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
Acrylonitrile	ND	0.12									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Propylbenzene	ND	0.051									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.70*				*8.00*		*121*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.56*				*8.00*		*94.6*	*70-130*			
LCS (B308719-BS1)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
Acrylonitrile	2.08				2.88		72.2	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.51				2.06		73.5	70-130			
n-Butylbenzene	1.10				1.14		96.2	70-130			
sec-Butylbenzene	1.11				1.14		97.7	70-130			
tert-Butylbenzene	1.11				1.14		97.2	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.29				1.27		101	70-130			
Propylbenzene	1.26				1.27		98.9	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.34*				*8.00*		*117*	*70-130*			
LCS (B308719-BS2)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.28				5.00		85.7	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.70*				*8.00*		*96.2*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Tentatively Identified Compounds - Air Analyses (ESTIMATED VALUES REPORTED) - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308608 - TO-15 Prep											
Blank (B308608-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22						
Allyl chloride											
Chlorodifluoromethane											
Di-isopropyl ether											
Ethyl tert-butyl ether											
Vinyl bromide											

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
A-11	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.
A-12	For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.
A-13	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to <70% for the identification to be made.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.
V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S069304-ICV1)			Lab File ID: K22A075019.D			Analyzed: 03/16/22 23:55			
Bromochloromethane (1)	104138	2.987	102745	2.987	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	315817	3.584	303801	3.579	104	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	233658	5.159	223280	5.159	105	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S070475-ICV1)			Lab File ID: G22A104040.D			Analyzed: 04/15/22 12:52			
Bromochloromethane (4)	1844226	8.491	1799913	8.485	102	50 - 200	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3404125	10.259	3253518	10.259	105	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3125622	14.63	3013372	14.63	104	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S071603-CCV1)			Lab File ID: K22A136004.D			Analyzed: 05/16/22 09:28			
Bromochloromethane (1)	107900	2.992	102745	2.987	105	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	338309	3.584	303801	3.579	111	60 - 140	0.0050	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	245442	5.163	223280	5.159	110	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
LCS (B308608-BS1)			Lab File ID: K22A136005.D			Analyzed: 05/16/22 10:00			
Bromochloromethane (1)	109657	2.992	107900	2.992	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	339294	3.588	338309	3.584	100	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	248347	5.163	245442	5.163	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B308608-BLK1)			Lab File ID: K22A136008.D			Analyzed: 05/16/22 11:48			
Bromochloromethane (1)	110401	2.996	107900	2.992	102	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	324315	3.588	338309	3.584	96	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	239715	5.164	245442	5.163	98	60 - 140	0.0010	+/-0.50	
SVP-10 (22E0956-01)			Lab File ID: K22A136022.D			Analyzed: 05/16/22 20:30			
Bromochloromethane (1)	109560	3.001	107900	2.992	102	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	317609	3.588	338309	3.584	94	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	247995	5.164	245442	5.163	101	60 - 140	0.0010	+/-0.50	
SVP-11 (22E0956-02)			Lab File ID: K22A136023.D			Analyzed: 05/16/22 21:08			
Bromochloromethane (1)	110387	2.996	107900	2.992	102	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	328427	3.588	338309	3.584	97	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	250260	5.164	245442	5.163	102	60 - 140	0.0010	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-12 (22E0956-03)			Lab File ID: K22A136024.D			Analyzed: 05/16/22 21:45			
Bromochloromethane (1)	111906	3.001	107900	2.992	104	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	324448	3.588	338309	3.584	96	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	250016	5.164	245442	5.163	102	60 - 140	0.0010	+/-0.50	
SVP-14 (22E0956-04)			Lab File ID: K22A136025.D			Analyzed: 05/16/22 22:23			
Bromochloromethane (1)	110407	3.001	107900	2.992	102	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	322132	3.588	338309	3.584	95	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	249077	5.164	245442	5.163	101	60 - 140	0.0010	+/-0.50	
SVP-15 (22E0956-05)			Lab File ID: K22A136026.D			Analyzed: 05/16/22 23:00			
Bromochloromethane (1)	119370	2.987	107900	2.992	111	60 - 140	-0.0050	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	231348	3.598	338309	3.584	68	60 - 140	0.0140	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	272937	5.173	245442	5.163	111	60 - 140	0.0100	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S071666-CCV2)			Lab File ID: G22A137004.D			Analyzed: 05/17/22 09:47			
Bromochloromethane (4)	603464	8.491	612074	8.485	99	60 - 140	0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3249894	10.259	3261780	10.259	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2856408	14.63	3017046	14.63	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S071666-CCV1)			Lab File ID: G22A137006.D			Analyzed: 05/17/22 11:06			
1,4-Difluorobenzene (2)	3258550	10.259	3275293	10.259	99	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	783402	14.63	938864	14.636	83	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
LCS (B308719-BS1)			Lab File ID: G22A137007.D			Analyzed: 05/17/22 11:46			
1,4-Difluorobenzene (2)	3279971	10.259	3258550	10.259	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	785125	14.63	783402	14.63	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B308719-BS2)			Lab File ID: G22A137008.D			Analyzed: 05/17/22 12:26			
1,4-Difluorobenzene (4)	3259376	10.259	3249894	10.259	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2863545	14.63	2856408	14.63	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B308719-BLK1)			Lab File ID: G22A137011.D			Analyzed: 05/17/22 14:42			
1,4-Difluorobenzene (2)	3106851	10.259	3258550	10.259	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	736394	14.63	783402	14.63	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3115010	10.259	3249894	10.259	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2809215	14.63	2856408	14.63	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-10 (22E0956-01RE1)			Lab File ID: G22A137023.D			Analyzed: 05/18/22 00:17			
1,4-Difluorobenzene (2)	3057925	10.259	3258550	10.259	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	728486	14.624	783402	14.63	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	575379	8.485	603464	8.491	95	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3057925	10.259	3249894	10.259	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2751075	14.63	2856408	14.63	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-11 (22E0956-02RE1)			Lab File ID: G22A137024.D			Analyzed: 05/18/22 01:07			
1,4-Difluorobenzene (2)	3007304	10.259	3258550	10.259	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	703502	14.624	783402	14.63	90	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	566606	8.485	603464	8.491	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3012210	10.259	3249894	10.259	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2655639	14.63	2856408	14.63	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-12 (22E0956-03RE1)			Lab File ID: G22A137025.D			Analyzed: 05/18/22 01:55			
1,4-Difluorobenzene (2)	3053414	10.259	3258550	10.259	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	749360	14.624	783402	14.63	96	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	569867	8.485	603464	8.491	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3059916	10.259	3249894	10.259	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2760889	14.63	2856408	14.63	97	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-14 (22E0956-04RE1)			Lab File ID: G22A137026.D			Analyzed: 05/18/22 02:44			
1,4-Difluorobenzene (2)	3001964	10.259	3258550	10.259	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	731349	14.624	783402	14.63	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	565819	8.485	603464	8.491	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3004312	10.259	3249894	10.259	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2728688	14.63	2856408	14.63	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-15 (22E0956-05RE1)			Lab File ID: G22A137027.D			Analyzed: 05/18/22 03:33			
1,4-Difluorobenzene (2)	3019737	10.259	3258550	10.259	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	739157	14.624	783402	14.63	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	564915	8.485	603464	8.491	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3022377	10.259	3249894	10.259	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2726647	14.63	2856408	14.63	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S071725-CCV1)			Lab File ID: G22A137004.D			Analyzed: 05/17/22 09:47			
Bromochloromethane (4)	1398711	8.485	1799913	8.485	78	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3243353	10.259	3253518	10.259	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2853732	14.63	3013372	14.63	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
LCS (B308832-BS1)			Lab File ID: G22A137008.D			Analyzed: 05/17/22 12:26			
Bromochloromethane (4)	1411214	8.485	1398711	8.485	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3254650	10.259	3243353	10.259	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2860228	14.63	2853732	14.63	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B308832-BLK1)			Lab File ID: G22A137011.D			Analyzed: 05/17/22 14:42			
Bromochloromethane (4)	1367243	8.485	1398711	8.485	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3102461	10.259	3243353	10.259	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2804278	14.63	2853732	14.63	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-10 (22E0956-01)			Lab File ID: G22A137023.D			Analyzed: 05/18/22 00:17			
Bromochloromethane (4)	1347166	8.485	1398711	8.485	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3054806	10.259	3243353	10.259	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2748343	14.63	2853732	14.63	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-11 (22E0956-02)			Lab File ID: G22A137024.D			Analyzed: 05/18/22 01:07			
Bromochloromethane (4)	1335663	8.485	1398711	8.485	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3004849	10.259	3243353	10.259	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2653060	14.63	2853732	14.63	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-12 (22E0956-03)			Lab File ID: G22A137025.D			Analyzed: 05/18/22 01:55			
Bromochloromethane (4)	1341550	8.485	1398711	8.485	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3049956	10.259	3243353	10.259	94	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2759184	14.63	2853732	14.63	97	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-14 (22E0956-04)			Lab File ID: G22A137026.D			Analyzed: 05/18/22 02:44			
Bromochloromethane (4)	1335084	8.485	1398711	8.485	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	2997648	10.259	3243353	10.259	92	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2726135	14.63	2853732	14.63	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-15 (22E0956-05)			Lab File ID: G22A137027.D			Analyzed: 05/18/22 03:33			
Bromochloromethane (4)	1326674	8.485	1398711	8.485	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3016024	10.259	3243353	10.259	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2722372	14.63	2853732	14.63	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S071603-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acetone	A	5.00	4.63	1.001504	0.9269175		-7.4	30
Acrolein	A	5.00	3.92	0.3235653	0.2539092		-21.5	30
Benzene	A	5.00	4.65	0.633704	0.5887966		-7.1	30
Benzyl chloride	A	5.00	6.59	0.4421081	0.5830722		31.9	30 *
Bromodichloromethane	A	5.00	4.75	0.4484742	0.4261666		-5.0	30
Bromoform	A	5.00	4.73	0.5313608	0.5028447		-5.4	30
Bromomethane	A	5.00	4.84	0.56846	0.5505987		-3.1	30
1,3-Butadiene	A	5.00	4.51	0.4941294	0.4454495		-9.9	30
2-Butanone (MEK)	A	5.00	5.02	1.143339	1.149064		0.5	30
Carbon Disulfide	A	5.00	4.67	2.101097	1.964011		-6.5	30
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.14	0.3583793	0.3685483		2.8	30
Chlorobenzene	A	5.00	4.84	0.7307357	0.7068847		-3.3	30
Chloroethane	A	5.00	4.41	0.3728969	0.328645		-11.9	30
Chloroform	A	5.00	5.32	1.205973	1.284078		6.5	30
Chloromethane	A	5.00	4.30	0.5843503	0.5029249		-13.9	30
Cyclohexane	A	5.00	4.88	0.2474396	0.2414645		-2.4	30
Dibromochloromethane	A	5.00	4.95	0.5365627	0.5314689		-0.9	30
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	5.12	0.4696428	0.4813585		2.5	30
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.08	0.5425411	0.5507126		1.5	30
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.36	0.5577685	0.598398		7.3	30
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.68	0.4841678	0.5504518		13.7	30
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	5.07	1.437368	1.458654		1.5	30
1,1-Dichloroethane	A	5.00	5.47	0.9933117	1.086161		9.3	30
1,2-Dichloroethane	A	5.00	5.46	0.7604954	0.8298795		9.1	30
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.84	1.025417	0.9918962		-3.3	30
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.06	0.8174361	0.8276108		1.2	30
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.34	0.8265571	0.8829805		6.8	30
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.50	0.2525551	0.2272952		-10.0	30
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.75	0.4042268	0.3838574		-5.0	30
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	5.06	0.2821754	0.2854952		1.2	30
1,4-Dioxane	A	5.00	4.76	0.1252326	0.1190911		-4.9	30
Ethyl Acetate	A	5.00	4.86	0.1797762	0.1745468		-2.9	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.00	1.166103	1.16561		-0.04	30
Heptane	A	5.00	4.74	0.2370975	0.2249305		-5.1	30
Hexachlorobutadiene	A	5.00	3.89	0.3846991	0.2995347		-22.1	30
Hexane	L	5.00	5.32	0.6117314	0.6720593		6.5	30
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	5.12	0.5293432	0.5420816		2.4	30
Isopropanol	A	5.00	4.51	1.233151	1.111548		-9.9	30

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S071603-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.55	1.403919	1.558925		11.0	30
Methylene Chloride	A	5.00	4.47	0.7749664	0.6932641		-10.5	30
Methyl methacrylate	A	5.00	4.99	0.2052496	0.20484		-0.2	30
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	6.12	0.1036732	0.1268048		22.3	30
Naphthalene	A	5.00	3.30	0.9067208	0.5975766		-34.1	30 *
Propene	A	5.00	4.21	0.4757755	0.4004893		-15.8	30
Styrene	A	5.00	5.26	0.6195572	0.6517874		5.2	30
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.56	0.7649521	0.6982538		-8.7	30
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.88	0.4025457	0.3930411		-2.4	30
Tetrahydrofuran	A	5.00	5.00	0.6192362	0.6191511		-0.01	30
Toluene	A	5.00	4.91	0.9588753	0.9412831		-1.8	30
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	4.09	0.2888558	0.2364779		-18.1	30
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	5.35	0.4005075	0.4285455		7.0	30
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.91	0.333956	0.3281003		-1.8	30
Trichloroethylene	A	5.00	4.74	0.2669212	0.2528671		-5.3	30
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	5.31	1.362748	1.446465		6.1	30
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	5.29	1.311243	1.388426		5.9	30
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	5.34	0.9101206	0.9712176		6.7	30
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.48	0.9305716	1.020572		9.7	30
Vinyl Acetate	A	5.00	4.22	1.456769	1.229553		-15.6	30
Vinyl Chloride	A	5.00	4.40	0.6700674	0.5892271		-12.1	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.8	0.9901728	1.06768		7.8	30
o-Xylene	A	5.00	5.19	0.9006378	0.9347577		3.8	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S071666-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.10	0.4278869	0.3122026		-27.0	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.62	1.298951	1.024805		-21.1	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.26	7.561015	8.356069		10.5	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.23	8.631363	9.339186		8.2	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.25	1.586719	1.737675		9.5	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.36	7.758914	8.297459		6.9	30
Propylbenzene	A	1.27	1.38	1.881755	2.051758		9.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S071666-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.09	1.195589	1.217501		1.8	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S071725-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.62	0.9705653	0.896641	0.05	-7.6	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.41	0.4478061	0.4844781	0.05	8.2	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.02	1.479587	1.485225	0.05	0.4	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.57	1.475545	1.642966	0.05	11.3	30
Toluene	A	5.00	4.75	1.060957	1.008826	0.05	-4.9	30
Naphthalene	A	5.00	3.81	1.345745	1.026272	0.05	-23.7	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.3	1.116451	1.15385	0.05	3.3	30
o-Xylene	A	5.00	4.99	1.172611	1.170624	0.05	-0.2	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	90.7	0.726175	0.5781543	0.05	-20.4	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	124	8.924483E-02	8.800482E-02	0.05	-1.4	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	154	0.8223169	0.7151926	0.05	-13.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2022
CT	Connecticut Department of Publilc Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2023
NH-S	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2022
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2022
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2022
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health	25703	07/31/2022
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2022
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

22E0956

con-test ANALYTICAL LABORATORY

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: Apex Companies, LLC
Address: 5900 Northwoods Business Pkwy, Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPL Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-4-2448 Indoor Air
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: B. Hunter / J. Schlaudt

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	TO-15	MA-APH			" Hg			Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³					Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure	Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply
1	SVP-10	5-11-22 0841	5-11-22 0854	32	200	SG	6	X	X			29	5	3.8	For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement
2	SVP-11	5-11-22 0840	5-11-22 0921	41	↓	↓	↓	X	X			30	5	4.6	
3	SVP-12	5-11-22 0903	5-11-22 0931	28				X	X			29	5	4.2	
4	SVP-14	5-11-22 0804	5-11-22 0850	26				X	X			26	5	4.1	
5	SVP-15	5-11-22 0806	5-11-22 0846	38				X	X			29	5	4.2	

Summa Can ID	Flow Controller ID
1244	4172
1838	4366
1849	4301
2605	4093
2004	4702

Comments:
See Andrew Street for TO-15 list

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

	Date/Time:
Relinquished by: (signature) (APEX)	05-11-22/1400
Received by: (signature) MD Torre HVL	5-11-22 1400
Relinquished by: (signature)	5/13 1024
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
☐ MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
☐ RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx® Tracking

987548510190

ADD NICKNAME

Delivered
Friday, 5/13/2022 at 10:24 am

THIS IS 1 OF 8 PIECES
GET STATUS UPDATES

OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM
Huntersville, NC US

Label Created
05/11/2022 3:38 PM

PACKAGE RECEIVED BY FEDEX
CONCORD, NC
05/11/2022 4:23 PM

IN TRANSIT
CONCORD, NC
05/11/2022 8:12 PM

OUT FOR DELIVERY
WINDSOR, CT
05/13/2022 8:14 AM

DELIVERED
East Longmeadow, MA US

Delivered
5/13/2022 at 10:24 AM

8 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548510135 (master)	Delivered	5/11/22	5/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548510146	Delivered	5/11/22	5/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548510157	Delivered	5/11/22	5/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548510168	Delivered	5/11/22	5/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Apex

Received By MAP Date 5/13/22 Time 10:24

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C ____ By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	6 5	6L	6 5	30 min	Nut/Ferrule	20	IC Train	
Tedlar Bags					Tubing	3 ft		
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
1244					4172				
1838					4866				
1849					4301				
2605					4093				
2004					4202				
Unused Media					Pufs/TO-17's				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1244

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1244

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118041.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1838

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118041.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1838

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118026.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1849

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118026.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1849

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118023.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2065

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118023.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2065

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118011.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2004

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118011.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2004

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

August 4, 2022

Andrew Street
Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269

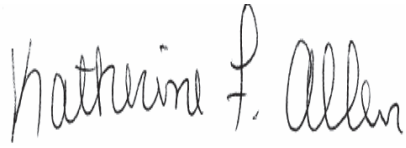
Project Location: Huntersville, NC
Client Job Number:
Project Number: 2020-L1-2448-Incident
Laboratory Work Order Number: 22E0957

Enclosed are results of analyses for samples as received by the laboratory on May 13, 2022. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,



Kerry K. McGee
Project Manager



QA Officer
Katherine Allen



Laboratory Manager
Daren Damboragian

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Apex Companies, LLC - Charlotte, NC
5900 Northwoods Business Parkway, Suite 5900-O
Charlotte, NC 28269
ATTN: Andrew Street

REPORT DATE: 8/4/2022

PURCHASE ORDER NUMBER: 316672

PROJECT NUMBER: 2020-L1-2448-Incident

ANALYTICAL SUMMARY

WORK ORDER NUMBER: 22E0957

The results of analyses performed on the following samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, are found in this report.

PROJECT LOCATION: Huntersville, NC

FIELD SAMPLE #	LAB ID:	MATRIX	SAMPLE DESCRIPTION	TEST	SUB LAB
SVP-01	22E0957-01	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-02	22E0957-02	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-03	22E0957-03	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	
SVP-04	22E0957-04	Soil Gas		-	
				EPA TO-15	
				MADEP APH rev 1	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CASE NARRATIVE SUMMARY

All reported results are within defined laboratory quality control objectives unless listed below or otherwise qualified in this report.

REVISED REPORT - 8/4/22 - RF to calculated TICs concentrations corrected.

For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

EPA TO-15

Qualifications:

L-01 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Benzyl chloride

B308608-BS1

L-05 Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,4-Dichlorobenzene

22E0957-04[SVP-04], B308608-BS1

V-05 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Naphthalene

22E0957-01[SVP-01], 22E0957-02[SVP-02], 22E0957-03[SVP-03], 22E0957-04[SVP-04], B308608-BLK1, B308608-BS1, S071603-CCV1

V-20 Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

Benzyl chloride

B308608-BS1, S071603-CCV1

V-36 Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1,2,4-Trichlorobenzene, Benzyl chloride

B308608-BS1, S071603-CCV1

MADEP APH rev 1

Qualifications:

A-11 For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.

Analyte & Samples(s) Qualified:

1-Hexanol, 2-ethyl-

22E0957-04[SVP-04]

A-12 For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.

Analyte & Samples(s) Qualified:

C5-C8 Aliphatics, C9-C12 Aliphatics

22E0957-02[SVP-02], 22E0957-04[SVP-04]

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

MADEP APH rev 1

No significant modifications were made to the APH method.

All performance/acceptance standards for required QA/QC procedures were achieved unless otherwise indicated in this case narrative.

The results of analyses reported only relate to samples submitted to Con-Test, a Pace Analytical Laboratory, for testing.

I certify that the analyses listed above, unless specifically listed as subcontracted, if any, were performed under my direction according to the approved methodologies listed in this document, and that based upon my inquiry of those individuals immediately responsible for obtaining the information, the material contained in this report is, to the best of my knowledge and belief, accurate and complete.



Lisa A. Worthington

Technical Representative

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22E0957-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:05

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2219
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4298
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.6	1.2	0.72		6.2	2.9	1.7	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Acrolein	0.33	0.30	0.15		0.75	0.69	0.34	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/18/22 4:22	BRF
Benzene	0.063	0.030	0.023		0.20	0.096	0.073	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/16/22 23:38	BRF
2-Butanone (MEK)	0.47	1.2	0.32	J	1.4	3.5	0.94	0.6	5/16/22 23:38	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.71	0.12	0.046		2.1	0.37	0.14	0.6	5/18/22 4:22	BRF
n-Butylbenzene	0.029	0.086	0.020	J	0.16	0.47	0.11	0.6	5/18/22 4:22	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/18/22 4:22	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/18/22 4:22	BRF
Carbon Disulfide	0.030	0.30	0.028	J	0.093	0.93	0.086	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Chloroform	0.083	0.030	0.028		0.40	0.15	0.14	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Chloromethane	0.074	0.060	0.024		0.15	0.12	0.049	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.49	0.030	0.029		2.4	0.15	0.14	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/16/22 23:38	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/16/22 23:38	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/16/22 23:38	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/16/22 23:38	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Ethyl Acetate	0.67	0.30	0.15		2.4	1.1	0.55	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Ethylbenzene	0.20	0.030	0.018		0.86	0.13	0.076	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Heptane	0.052	0.030	0.019		0.21	0.12	0.079	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Hexane	0.35	1.2	0.16	J	1.2	4.2	0.55	0.6	5/16/22 23:38	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Isopropanol	0.47	1.2	0.21	J	1.2	2.9	0.51	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/18/22 4:22	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/16/22 23:38	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22E0957-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:05

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2219
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4298
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Naphthalene	0.20	0.030	0.023	V-05	1.1	0.16	0.12	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Propylbenzene	0.037	0.076	0.026	J	0.18	0.37	0.13	0.6	5/18/22 4:22	BRF
Styrene	0.056	0.030	0.016		0.24	0.13	0.067	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Toluene	0.58	0.030	0.017		2.2	0.11	0.065	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.26	0.12	0.035		1.5	0.67	0.20	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.071	0.12	0.033	J	0.54	0.92	0.26	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.10	0.11	0.018	J	0.51	0.55	0.088	0.6	5/18/22 4:22	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.51	0.030	0.013		2.5	0.15	0.065	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.12	0.030	0.016		0.61	0.15	0.078	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/16/22 23:38	BRF
m&p-Xylene	0.65	0.060	0.034		2.8	0.26	0.15	0.6	5/16/22 23:38	BRF
o-Xylene	0.44	0.030	0.015		1.9	0.13	0.067	0.6	5/16/22 23:38	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (1)	96.7	70-130	5/16/22 23:38
4-Bromofluorobenzene (2)	112	70-130	5/18/22 4:22
4-Bromofluorobenzene (4)	96.8	70-130	5/18/22 4:22

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	5/16/22 23:38	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/16/22 23:38	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/16/22 23:38	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/16/22 23:38	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/16/22 23:38	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/16/22 23:38	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22E0957-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:05

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2219
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4298
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	5/18/22 4:22	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.050	0.060	0.019	J	0.16	0.19	0.060	0.6	5/18/22 4:22	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/18/22 4:22	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.060	0.019		0.68	0.26	0.082	0.6	5/18/22 4:22	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/18/22 4:22	BRF
Toluene	0.50	0.060	0.019		1.9	0.23	0.071	0.6	5/18/22 4:22	BRF
Naphthalene	0.13	0.060	0.0068		0.70	0.31	0.036	0.6	5/18/22 4:22	BRF
m&p-Xylene	0.74	0.12	0.040		3.2	0.52	0.17	0.6	5/18/22 4:22	BRF
o-Xylene	0.35	0.060	0.019		1.5	0.26	0.082	0.6	5/18/22 4:22	BRF
C5-C8 Aliphatics					38	6.0	5.6	0.6	5/18/22 4:22	BRF
C9-C10 Aromatics					13	3.0	0.23	0.6	5/18/22 4:22	BRF
C9-C12 Aliphatics					51	6.0	4.1	0.6	5/18/22 4:22	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	93.9	70-130	5/18/22 4:22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22E0957-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:14

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1114
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4303
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.6	1.2	0.72		3.7	2.9	1.7	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Acrolein	0.17	0.30	0.15	J	0.40	0.69	0.34	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/18/22 5:12	BRF
Benzene	0.055	0.030	0.023		0.18	0.096	0.073	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/17/22 0:16	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	5/17/22 0:16	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.26	0.12	0.046		0.80	0.37	0.14	0.6	5/18/22 5:12	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	5/18/22 5:12	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/18/22 5:12	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/18/22 5:12	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.024		ND	0.12	0.049	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/17/22 0:16	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/17/22 0:16	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/17/22 0:16	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/17/22 0:16	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Ethyl Acetate	0.96	0.30	0.15		3.5	1.1	0.55	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Ethylbenzene	0.092	0.030	0.018		0.40	0.13	0.076	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Hexane	0.27	1.2	0.16	J	0.95	4.2	0.55	0.6	5/17/22 0:16	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Isopropanol	0.23	1.2	0.21	J	0.56	2.9	0.51	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/18/22 5:12	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/17/22 0:16	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22E0957-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:14

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1114
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4303
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Naphthalene	0.21	0.030	0.023	V-05	1.1	0.16	0.12	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	5/18/22 5:12	BRF
Styrene	0.030	0.030	0.016		0.13	0.13	0.067	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Toluene	0.23	0.030	0.017		0.85	0.11	0.065	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.25	0.12	0.035		1.4	0.67	0.20	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.093	0.12	0.033	J	0.71	0.92	0.26	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.076	0.11	0.018	J	0.37	0.55	0.088	0.6	5/18/22 5:12	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.33	0.030	0.013		1.6	0.15	0.065	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.073	0.030	0.016		0.36	0.15	0.078	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/17/22 0:16	BRF
m&p-Xylene	0.39	0.060	0.034		1.7	0.26	0.15	0.6	5/17/22 0:16	BRF
o-Xylene	0.23	0.030	0.015		0.98	0.13	0.067	0.6	5/17/22 0:16	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	95.7	70-130	5/17/22 0:16	
4-Bromofluorobenzene (2)	117	70-130	5/18/22 5:12	
4-Bromofluorobenzene (4)	99.7	70-130	5/18/22 5:12	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	5/17/22 0:16	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/17/22 0:16	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/17/22 0:16	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/17/22 0:16	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/17/22 0:16	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/17/22 0:16	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22E0957-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:14

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1114
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4303
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Cyclotrisiloxane, hexamethyl-					9.1		0.6	5/18/22 5:12	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.044	0.060	0.019	J	0.14	0.19	0.060	0.6	5/18/22 5:12	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/18/22 5:12	BRF
Ethylbenzene	0.071	0.060	0.019		0.31	0.26	0.082	0.6	5/18/22 5:12	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/18/22 5:12	BRF
Toluene	0.19	0.060	0.019		0.71	0.23	0.071	0.6	5/18/22 5:12	BRF
Naphthalene	0.15	0.060	0.0068		0.76	0.31	0.036	0.6	5/18/22 5:12	BRF
m&p-Xylene	0.35	0.12	0.040		1.5	0.52	0.17	0.6	5/18/22 5:12	BRF
o-Xylene	0.18	0.060	0.019		0.78	0.26	0.082	0.6	5/18/22 5:12	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	26	6.0	5.6	0.6	5/18/22 5:12	BRF
C9-C10 Aromatics					9.9	3.0	0.23	0.6	5/18/22 5:12	BRF
C9-C12 Aliphatics					48	6.0	4.1	0.6	5/18/22 5:12	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	97.2	70-130	5/18/22 5:12	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22E0957-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2063
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4205
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	1.5	1.2	0.72		3.5	2.9	1.7	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.34	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/18/22 6:02	BRF
Benzene	0.037	0.030	0.023		0.12	0.096	0.073	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/17/22 0:55	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	5/17/22 0:55	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.47	0.12	0.046		1.4	0.37	0.14	0.6	5/18/22 6:02	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	5/18/22 6:02	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/18/22 6:02	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/18/22 6:02	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Chloroform	0.037	0.030	0.028		0.18	0.15	0.14	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Chloromethane	0.041	0.060	0.024	J	0.085	0.12	0.049	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.44	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/17/22 0:55	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/17/22 0:55	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/17/22 0:55	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/17/22 0:55	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15		ND	1.1	0.55	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Ethylbenzene	0.085	0.030	0.018		0.37	0.13	0.076	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Hexane	0.30	1.2	0.16	J	1.1	4.2	0.55	0.6	5/17/22 0:55	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Isopropanol	0.34	1.2	0.21	J	0.83	2.9	0.51	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/18/22 6:02	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/17/22 0:55	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22E0957-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2063
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4205
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Naphthalene	0.24	0.030	0.023	V-05	1.2	0.16	0.12	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	5/18/22 6:02	BRF
Styrene	0.031	0.030	0.016		0.13	0.13	0.067	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Toluene	0.20	0.030	0.017		0.75	0.11	0.065	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.27	0.12	0.035		1.5	0.67	0.20	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.092	0.12	0.033	J	0.71	0.92	0.26	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.067	0.11	0.018	J	0.33	0.55	0.088	0.6	5/18/22 6:02	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.30	0.030	0.013		1.5	0.15	0.065	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.070	0.030	0.016		0.35	0.15	0.078	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/17/22 0:55	BRF
m&p-Xylene	0.37	0.060	0.034		1.6	0.26	0.15	0.6	5/17/22 0:55	BRF
o-Xylene	0.21	0.030	0.015		0.89	0.13	0.067	0.6	5/17/22 0:55	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	97.2	70-130	5/17/22 0:55	
4-Bromofluorobenzene (2)	115	70-130	5/18/22 6:02	
4-Bromofluorobenzene (4)	98.2	70-130	5/18/22 6:02	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	5/17/22 0:55	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/17/22 0:55	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/17/22 0:55	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/17/22 0:55	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/17/22 0:55	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/17/22 0:55	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22E0957-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2063
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4205
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	5/18/22 6:02	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.029	0.060	0.019	J	0.092	0.19	0.060	0.6	5/18/22 6:02	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/18/22 6:02	BRF
Ethylbenzene	0.067	0.060	0.019		0.29	0.26	0.082	0.6	5/18/22 6:02	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/18/22 6:02	BRF
Toluene	0.18	0.060	0.019		0.66	0.23	0.071	0.6	5/18/22 6:02	BRF
Naphthalene	0.16	0.060	0.0068		0.83	0.31	0.036	0.6	5/18/22 6:02	BRF
m&p-Xylene	0.33	0.12	0.040		1.4	0.52	0.17	0.6	5/18/22 6:02	BRF
o-Xylene	0.17	0.060	0.019		0.72	0.26	0.082	0.6	5/18/22 6:02	BRF
C5-C8 Aliphatics					21	6.0	5.6	0.6	5/18/22 6:02	BRF
C9-C10 Aromatics					9.2	3.0	0.23	0.6	5/18/22 6:02	BRF
C9-C12 Aliphatics					40	6.0	4.1	0.6	5/18/22 6:02	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (4)	96.3	70-130	5/18/22 6:02

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22E0957-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:29

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1851
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	1.7	1.2	0.72		4.1	2.9	1.7	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Acrolein	0.20	0.30	0.15	J	0.46	0.69	0.34	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/18/22 6:50	BRF
Benzene	0.058	0.030	0.023		0.19	0.096	0.073	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026		ND	0.31	0.14	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/17/22 1:33	BRF
2-Butanone (MEK)	0.36	1.2	0.32	J	1.1	3.5	0.94	0.6	5/17/22 1:33	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.070	0.12	0.046	J	0.21	0.37	0.14	0.6	5/18/22 6:50	BRF
n-Butylbenzene	0.032	0.086	0.020	J	0.17	0.47	0.11	0.6	5/18/22 6:50	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/18/22 6:50	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/18/22 6:50	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.024		ND	0.12	0.049	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.064	0.030	0.020	L-05	0.39	0.18	0.12	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/17/22 1:33	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/17/22 1:33	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/17/22 1:33	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/17/22 1:33	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Ethyl Acetate	0.36	0.30	0.15		1.3	1.1	0.55	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Ethylbenzene	0.15	0.030	0.018		0.66	0.13	0.076	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Hexane	0.25	1.2	0.16	J	0.86	4.2	0.55	0.6	5/17/22 1:33	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Isopropanol	0.32	1.2	0.21	J	0.78	2.9	0.51	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/18/22 6:50	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/17/22 1:33	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22E0957-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:29

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1851
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Naphthalene	0.23	0.030	0.023	V-05	1.2	0.16	0.12	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Propylbenzene	0.035	0.076	0.026	J	0.17	0.37	0.13	0.6	5/18/22 6:50	BRF
Styrene	0.053	0.030	0.016		0.22	0.13	0.067	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Toluene	0.37	0.030	0.017		1.4	0.11	0.065	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.4	0.67	0.20	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.080	0.12	0.033	J	0.62	0.92	0.26	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.10	0.11	0.018	J	0.51	0.55	0.088	0.6	5/18/22 6:50	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.48	0.030	0.013		2.4	0.15	0.065	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.11	0.030	0.016		0.54	0.15	0.078	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/17/22 1:33	BRF
m&p-Xylene	0.65	0.060	0.034		2.8	0.26	0.15	0.6	5/17/22 1:33	BRF
o-Xylene	0.34	0.030	0.015		1.5	0.13	0.067	0.6	5/17/22 1:33	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (1)	97.2	70-130	5/17/22 1:33
4-Bromofluorobenzene (2)	115	70-130	5/18/22 6:50
4-Bromofluorobenzene (4)	99.5	70-130	5/18/22 6:50

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time				
Allyl chloride	0.0		0.6	5/17/22 1:33	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/17/22 1:33	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/17/22 1:33	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/17/22 1:33	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/17/22 1:33	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/17/22 1:33	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22E0957-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:29

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1851
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Cyclotrisiloxane, hexamethyl-					9.9		0.6	5/18/22 6:50	BRF
Tentatively Identified Compounds C9-C12 Aliphatic - Estimated Values Reported									
1-Hexanol, 2-ethyl-				A-11	7.6		0.6	5/18/22 6:50	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	ppbv RL	MDL	Flag/Qual	Results	ug/m3 RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.050	0.060	0.019	J	0.16	0.19	0.060	0.6	5/18/22 6:50	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/18/22 6:50	BRF
Ethylbenzene	0.13	0.060	0.019		0.55	0.26	0.082	0.6	5/18/22 6:50	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/18/22 6:50	BRF
Toluene	0.33	0.060	0.019		1.2	0.23	0.071	0.6	5/18/22 6:50	BRF
Naphthalene	0.15	0.060	0.0068		0.81	0.31	0.036	0.6	5/18/22 6:50	BRF
m&p-Xylene	0.62	0.12	0.040		2.7	0.52	0.17	0.6	5/18/22 6:50	BRF
o-Xylene	0.28	0.060	0.019		1.2	0.26	0.082	0.6	5/18/22 6:50	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	23	6.0	5.6	0.6	5/18/22 6:50	BRF
C9-C10 Aromatics					15	3.0	0.23	0.6	5/18/22 6:50	BRF
C9-C12 Aliphatics				A-12	56	6.0	4.1	0.6	5/18/22 6:50	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	96.3	70-130	5/18/22 6:50	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Sample Extraction Data

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22E0957-01 [SVP-01]	B308608	1.5	1	N/A	1000	200	500	05/16/22
22E0957-02 [SVP-02]	B308608	1.5	1	N/A	1000	200	500	05/16/22
22E0957-03 [SVP-03]	B308608	1.5	1	N/A	1000	200	500	05/16/22
22E0957-04 [SVP-04]	B308608	1.5	1	N/A	1000	200	500	05/16/22

Prep Method: TO-15 Prep-EPA TO-15

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22E0957-01RE1 [SVP-01]	B308719	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0957-02RE1 [SVP-02]	B308719	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0957-03RE1 [SVP-03]	B308719	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0957-04RE1 [SVP-04]	B308719	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22

Prep Method: APH Prep-MADEP APH rev 1

Lab Number [Field ID]	Batch	Pressure Dilution	Pre Dilution	Pre-Dil Initial mL	Pre-Dil Final mL	Default Injection mL	Actual Injection mL	Date
22E0957-01 [SVP-01]	B308832	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0957-02 [SVP-02]	B308832	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0957-03 [SVP-03]	B308832	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22
22E0957-04 [SVP-04]	B308832	1.5	1	N/A	1000	400	1000	05/17/22

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Petroleum Hydrocarbons Analyses - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308832 - APH Prep											
Blank (B308832-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
Benzene	ND	0.040									
1,3-Butadiene	ND	0.040									
Ethylbenzene	ND	0.040									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040									
Toluene	ND	0.040									
Naphthalene	ND	0.040									
m&p-Xylene	ND	0.080									
o-Xylene	ND	0.040									
C5-C8 Aliphatics			ND	4.0							
C9-C10 Aromatics			ND	2.0							
C9-C12 Aliphatics			ND	4.0							
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.89*				*8.00*		*98.6*	*70-130*			
LCS (B308832-BS1)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
Benzene	4.05				5.00		81.0	70-130			
1,3-Butadiene	4.76				5.00		95.1	70-130			
Decane	3.90				5.00		78.1	70-130			
Ethylbenzene	4.40				5.00		88.1	70-130			
Heptane	3.65				5.00		73.1	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	5.01				5.00		100	70-130			
Toluene	4.14				5.00		82.8	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	4.28				5.00		85.5	70-130			
Naphthalene	2.52				5.00		50.5	50-150			
m&p-Xylene	4.56				5.00		91.3	70-130			
o-Xylene	4.28				5.00		85.5	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.77*				*8.00*		*97.2*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308608 - TO-15 Prep											
Blank (B308608-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22						
Acetone	ND	0.80									
Acrolein	ND	0.40									
Benzene	ND	0.020									
Benzyl chloride	ND	0.020									
Bromodichloromethane	ND	0.020									
Bromoform	ND	0.020									
Bromomethane	ND	0.020									
1,3-Butadiene	ND	0.020									
2-Butanone (MEK)	ND	0.80									
Carbon Disulfide	ND	0.20									
Carbon Tetrachloride	ND	0.020									
Chlorobenzene	ND	0.020									
Chloroethane	ND	0.020									
Chloroform	ND	0.020									
Chloromethane	ND	0.040									
Cyclohexane	ND	0.020									
Dibromochloromethane	ND	0.020									
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020									
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020									
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020									
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020									
1,1-Dichloroethane	ND	0.020									
1,2-Dichloroethane	ND	0.020									
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020									
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020									
1,2-Dichloropropane	ND	0.020									
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020									
1,4-Dioxane	ND	0.20									
Ethyl Acetate	ND	0.20									
Ethylbenzene	ND	0.020									
Heptane	ND	0.020									
Hexachlorobutadiene	ND	0.020									
Hexane	ND	0.80									
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020									
Isopropanol	ND	0.80									
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020									
Methylene Chloride	ND	0.20									
Methyl methacrylate	ND	0.020									
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020									
Naphthalene	ND	0.020									V-05
Propene	ND	0.80									
Styrene	ND	0.020									
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020									

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC		%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308608 - TO-15 Prep												
Blank (B308608-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22							
Tetrachloroethylene	ND	0.020										
Tetrahydrofuran	ND	0.20										
Toluene	ND	0.020										
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020										
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020										
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020										
Trichloroethylene	ND	0.020										
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080										
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080										
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020										
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020										
Vinyl Acetate	ND	0.40										
Vinyl Chloride	ND	0.020										
m&p-Xylene	ND	0.040										
o-Xylene	ND	0.020										
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*7.83*				*8.00*		*97.9*		*70-130*			
LCS (B308608-BS1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22							
Acetone	5.18				5.00		104		70-130			
Acrolein	3.53				5.00		70.6		70-130			
Benzene	4.89				5.00		97.7		70-130			
Benzyl chloride	7.83				5.00		**157**	*	70-130			L-01, V-20,
Bromodichloromethane	5.03				5.00		101		70-130			
Bromoform	5.16				5.00		103		70-130			
Bromomethane	5.02				5.00		100		70-130			
1,3-Butadiene	4.37				5.00		87.3		70-130			
2-Butanone (MEK)	5.63				5.00		113		70-130			
Carbon Disulfide	5.04				5.00		101		70-130			
Carbon Tetrachloride	5.51				5.00		110		70-130			
Chlorobenzene	5.06				5.00		101		70-130			
Chloroethane	4.65				5.00		93.0		70-130			
Chloroform	5.52				5.00		110		70-130			
Chloromethane	4.38				5.00		87.6		70-130			
Cyclohexane	5.23				5.00		105		70-130			
Dibromochloromethane	5.32				5.00		106		70-130			
1,2-Dibromoethane (EDB)	5.35				5.00		107		70-130			
1,2-Dichlorobenzene	5.81				5.00		116		70-130			
1,3-Dichlorobenzene	6.07				5.00		121		70-130			
1,4-Dichlorobenzene	6.94				5.00		**139**	*	70-130			L-05
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	5.29				5.00		106		70-130			
1,1-Dichloroethane	5.74				5.00		115		70-130			
1,2-Dichloroethane	5.80				5.00		116		70-130			
1,1-Dichloroethylene	5.15				5.00		103		70-130			
cis-1,2-Dichloroethylene	5.35				5.00		107		70-130			
trans-1,2-Dichloroethylene	5.57				5.00		111		70-130			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308608 - TO-15 Prep											
LCS (B308608-BS1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22						
1,2-Dichloropropane	4.77				5.00		95.4	70-130			
cis-1,3-Dichloropropene	4.92				5.00		98.5	70-130			
trans-1,3-Dichloropropene	5.40				5.00		108	70-130			
1,4-Dioxane	5.28				5.00		106	70-130			
Ethyl Acetate	5.84				5.00		117	70-130			
Ethylbenzene	5.21				5.00		104	70-130			
Heptane	4.99				5.00		99.8	70-130			
Hexachlorobutadiene	5.00				5.00		100	70-130			
Hexane	5.58				5.00		112	70-130			
2-Hexanone (MBK)	5.66				5.00		113	70-130			
Isopropanol	4.06				5.00		81.2	70-130			
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	5.79				5.00		116	70-130			
Methylene Chloride	4.68				5.00		93.6	70-130			
Methyl methacrylate	4.96				5.00		99.1	70-130			
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	6.14				5.00		123	70-130			
Naphthalene	4.99				5.00		99.7	70-130			V-05
Propene	4.32				5.00		86.5	70-130			
Styrene	5.53				5.00		111	70-130			
1,1,2,2-Tetrachloroethane	4.97				5.00		99.4	70-130			
Tetrachloroethylene	5.09				5.00		102	70-130			
Tetrahydrofuran	5.16				5.00		103	70-130			
Toluene	5.13				5.00		103	70-130			
1,2,4-Trichlorobenzene	5.94				5.00		119	70-130			V-36
1,1,1-Trichloroethane	5.56				5.00		111	70-130			
1,1,2-Trichloroethane	5.21				5.00		104	70-130			
Trichloroethylene	5.12				5.00		102	70-130			
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	5.55				5.00		111	70-130			
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	5.47				5.00		109	70-130			
1,2,4-Trimethylbenzene	5.73				5.00		115	70-130			
1,3,5-Trimethylbenzene	5.84				5.00		117	70-130			
Vinyl Acetate	4.06				5.00		81.2	70-130			
Vinyl Chloride	4.61				5.00		92.1	70-130			
m&p-Xylene	11.4				10.0		114	70-130			
o-Xylene	5.46				5.00		109	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (1)	*8.20*				*8.00*		*103*	*70-130*			

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Air Toxics by EPA Compendium Methods - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308719 - TO-15 Prep											
Blank (B308719-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
Acrylonitrile	ND	0.12									
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082									
n-Butylbenzene	ND	0.058									
sec-Butylbenzene	ND	0.046									
tert-Butylbenzene	ND	0.046									
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051									
Propylbenzene	ND	0.051									
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075									
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.70*				*8.00*		*121*	*70-130*			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.56*				*8.00*		*94.6*	*70-130*			
LCS (B308719-BS1)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
Acrylonitrile	2.08				2.88		72.2	70-130			
tert-Butyl Alcohol (TBA)	1.51				2.06		73.5	70-130			
n-Butylbenzene	1.10				1.14		96.2	70-130			
sec-Butylbenzene	1.11				1.14		97.7	70-130			
tert-Butylbenzene	1.11				1.14		97.2	70-130			
Isopropylbenzene (Cumene)	1.29				1.27		101	70-130			
Propylbenzene	1.26				1.27		98.9	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (2)	*9.34*				*8.00*		*117*	*70-130*			
LCS (B308719-BS2)					Prepared & Analyzed: 05/17/22						
1,2,3-Trimethylbenzene	4.28				5.00		85.7	70-130			
Surrogate: 4-Bromofluorobenzene (4)	*7.70*				*8.00*		*96.2*	*70-130*			

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

QUALITY CONTROL

Tentatively Identified Compounds - Air Analyses (ESTIMATED VALUES REPORTED) - Quality Control

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ug/m3 Results	ug/m3 RL	Spike Level ppbv	Source Result	%REC	%REC Limits	RPD	RPD Limit	Flag/Qual
Batch B308608 - TO-15 Prep											
Blank (B308608-BLK1)					Prepared & Analyzed: 05/16/22						
Allyl chloride											
Chlorodifluoromethane											
Di-isopropyl ether											
Ethyl tert-butyl ether											
Vinyl bromide											

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

FLAG/QUALIFIER SUMMARY

*	QC result is outside of established limits.
†	Wide recovery limits established for difficult compound.
‡	Wide RPD limits established for difficult compound.
#	Data exceeded client recommended or regulatory level
RL	Reporting Limit
MDL	Method Detection Limit
RPD	Relative Percent Difference
LCS	Laboratory Control Sample
LCS Dup	Duplicate Laboratory Control Sample
MS	Matrix Spike Sample
MS Dup	Duplicate Matrix Spike Sample
REC	Recovery
QC	Quality Control
ppbv	Parts per billion volume
EPA	United States Environmental Protection Agency
% REC	Percent Recovery
ND	Not Detected
N/A	Not Applicable
DL	Detection Limit
NC	Not Calculated
LFB/LCS	Lab Fortified Blank/Lab Control Sample
ORP	Oxidation-Reduction Potential
wet	Not dry weight corrected
% wt	Percent weight
Kg	Kilogram
g	Gram
mg	Milligram
µg	Microgram
ng	Nanogram
L	Liter
mL	Milliliter
µL	Microliter
m3	Cubic Meter
EPH	Extractable Petroleum Hydrocarbons
VPH	Volatile Petroleum Hydrocarbons
APH	Air Petroleum Hydrocarbons
FID	Flame Ionization Detector
PID	Photo Ionization Detector
	Percent recoveries and relative percent differences (RPDs) are determined by the software using values in the calculation which have not been rounded.
A-11	For method APH, professional judgment was used for the Tentatively Identified Compounds (TICs) of non-APH compounds. The spectral library match was outside of method specifications of >85%, to >70% for the identification to be made.
A-12	For method APH, the Tentatively Identified Compounds - (non-APH), were subtracted from the associated carbon ranges.
J	Detected but below the Reporting Limit (lowest calibration standard); therefore, result is an estimated concentration (CLP J-Flag).
L-01	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery outside of control limits. Data validation is not affected since all results are "not detected" for all samples in this batch for this compound and bias is on the high side.
L-05	Laboratory fortified blank/laboratory control sample recovery is outside of control limits. Reported value for this compound is likely to be biased on the high side.
V-05	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the low side for this compound.
V-20	Continuing calibration verification (CCV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Note: Blank Subtraction is not performed unless otherwise noted

V-36	Initial calibration verification (ICV) did not meet method specifications and was biased on the high side. Data validation is not affected since sample result was "not detected" for this compound.

ANALYST

TPH	Thomas P. Hnitecki
RAP	Raisa A. Petraitis
KKM	Kerry K. McGee
JLH	Jessica L. Hoffman
BRF	Brittany R. Fisk

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S069304-ICV1)			Lab File ID: K22A075019.D			Analyzed: 03/16/22 23:55			
Bromochloromethane (1)	104138	2.987	104138	2.987	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	315817	3.584	315817	3.584	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	233658	5.159	233658	5.159	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Initial Cal Check (S070475-ICV1)			Lab File ID: G22A104040.D			Analyzed: 04/15/22 12:52			
Bromochloromethane (4)	1844226	8.491	1844226	8.491	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3404125	10.259	3404125	10.259	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	3125622	14.63	3125622	14.63	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S071603-CCV1)			Lab File ID: K22A136004.D			Analyzed: 05/16/22 09:28			
Bromochloromethane (1)	107900	2.992	107900	2.992	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	338309	3.584	338309	3.584	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	245442	5.163	245442	5.163	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B308608-BS1)			Lab File ID: K22A136005.D			Analyzed: 05/16/22 10:00			
Bromochloromethane (1)	109657	2.992	107900	2.992	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	339294	3.588	338309	3.584	100	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	248347	5.163	245442	5.163	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B308608-BLK1)			Lab File ID: K22A136008.D			Analyzed: 05/16/22 11:48			
Bromochloromethane (1)	110401	2.996	107900	2.992	102	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	324315	3.588	338309	3.584	96	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	239715	5.164	245442	5.163	98	60 - 140	0.0010	+/-0.50	
SVP-01 (22E0957-01)			Lab File ID: K22A136027.D			Analyzed: 05/16/22 23:38			
Bromochloromethane (1)	111318	3.001	107900	2.992	103	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	318689	3.588	338309	3.584	94	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	250724	5.163	245442	5.163	102	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-02 (22E0957-02)			Lab File ID: K22A136028.D			Analyzed: 05/17/22 00:16			
Bromochloromethane (1)	113963	3.001	107900	2.992	106	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	329249	3.593	338309	3.584	97	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	256085	5.164	245442	5.163	104	60 - 140	0.0010	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-03 (22E0957-03)			Lab File ID: K22A136029.D			Analyzed: 05/17/22 00:55			
Bromochloromethane (1)	113920	3.001	107900	2.992	106	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	328033	3.588	338309	3.584	97	60 - 140	0.0040	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	254345	5.163	245442	5.163	104	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-04 (22E0957-04)			Lab File ID: K22A136030.D			Analyzed: 05/17/22 01:33			
Bromochloromethane (1)	112727	3.001	107900	2.992	104	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (1)	317881	3.593	338309	3.584	94	60 - 140	0.0090	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (1)	250506	5.164	245442	5.163	102	60 - 140	0.0010	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S071666-CCV2)			Lab File ID: G22A137004.D			Analyzed: 05/17/22 09:47			
Bromochloromethane (4)	603464	8.491	603464	8.491	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3249894	10.259	3249894	10.259	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2856408	14.63	2856408	14.63	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Calibration Check (S071666-CCV1)			Lab File ID: G22A137006.D			Analyzed: 05/17/22 11:06			
1,4-Difluorobenzene (2)	3258550	10.259	3258550	10.259	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	783402	14.63	783402	14.63	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B308719-BS1)			Lab File ID: G22A137007.D			Analyzed: 05/17/22 11:46			
1,4-Difluorobenzene (2)	3279971	10.259	3258550	10.259	101	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	785125	14.63	783402	14.63	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
LCS (B308719-BS2)			Lab File ID: G22A137008.D			Analyzed: 05/17/22 12:26			
1,4-Difluorobenzene (4)	3259376	10.259	3249894	10.259	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2863545	14.63	2856408	14.63	100	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Blank (B308719-BLK1)			Lab File ID: G22A137011.D			Analyzed: 05/17/22 14:42			
1,4-Difluorobenzene (2)	3106851	10.259	3258550	10.259	95	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	736394	14.63	783402	14.63	94	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3115010	10.259	3249894	10.259	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2809215	14.63	2856408	14.63	98	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-01 (22E0957-01RE1)			Lab File ID: G22A137028.D			Analyzed: 05/18/22 04:22			
1,4-Difluorobenzene (2)	2970287	10.259	3258550	10.259	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	716785	14.624	783402	14.63	91	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	559230	8.485	603464	8.491	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	2972776	10.259	3249894	10.259	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2659192	14.624	2856408	14.63	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

EPA TO-15

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-02 (22E0957-02RE1)			Lab File ID: G22A137029.D			Analyzed: 05/18/22 05:12			
1,4-Difluorobenzene (2)	2993878	10.259	3258550	10.259	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	734013	14.624	783402	14.63	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	564573	8.485	603464	8.491	94	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	2998556	10.259	3249894	10.259	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2731563	14.63	2856408	14.63	96	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
SVP-03 (22E0957-03RE1)			Lab File ID: G22A137030.D			Analyzed: 05/18/22 06:02			
1,4-Difluorobenzene (2)	2932456	10.259	3258550	10.259	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	714541	14.624	783402	14.63	91	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	554784	8.485	603464	8.491	92	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	2936058	10.259	3249894	10.259	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2655963	14.624	2856408	14.63	93	60 - 140	-0.0060	+/-0.50	
SVP-04 (22E0957-04RE1)			Lab File ID: G22A137031.D			Analyzed: 05/18/22 06:50			
1,4-Difluorobenzene (2)	2944772	10.259	3258550	10.259	90	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (2)	721696	14.63	783402	14.63	92	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Bromochloromethane (4)	551943	8.491	603464	8.491	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	2950868	10.259	3249894	10.259	91	60 - 140	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2663098	14.63	2856408	14.63	93	60 - 140	0.0000	+/-0.50	

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
Calibration Check (S071725-CCV1)			Lab File ID: G22A137004.D			Analyzed: 05/17/22 09:47			
Bromochloromethane (4)	1398711	8.485	1398711	8.485	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3243353	10.259	3243353	10.259	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2853732	14.63	2853732	14.63	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
LCS (B308832-BS1)			Lab File ID: G22A137008.D			Analyzed: 05/17/22 12:26			
Bromochloromethane (4)	1411214	8.485	1398711	8.485	101	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3254650	10.259	3243353	10.259	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2860228	14.63	2853732	14.63	100	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Blank (B308832-BLK1)			Lab File ID: G22A137011.D			Analyzed: 05/17/22 14:42			
Bromochloromethane (4)	1367243	8.485	1398711	8.485	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	3102461	10.259	3243353	10.259	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2804278	14.63	2853732	14.63	98	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-01 (22E0957-01)			Lab File ID: G22A137028.D			Analyzed: 05/18/22 04:22			
Bromochloromethane (4)	1322157	8.485	1398711	8.485	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	2965611	10.259	3243353	10.259	91	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2656253	14.624	2853732	14.63	93	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

INTERNAL STANDARD AREA AND RT SUMMARY

MADEP APH rev 1

Internal Standard	Response	RT	Reference Response	Reference RT	Area %	Area % Limits	RT Diff	RT Diff Limit	Q
SVP-02 (22E0957-02)			Lab File ID: G22A137029.D			Analyzed: 05/18/22 05:12			
Bromochloromethane (4)	1322930	8.485	1398711	8.485	95	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	2990134	10.259	3243353	10.259	92	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2730234	14.63	2853732	14.63	96	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
SVP-03 (22E0957-03)			Lab File ID: G22A137030.D			Analyzed: 05/18/22 06:02			
Bromochloromethane (4)	1306245	8.485	1398711	8.485	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	2929683	10.259	3243353	10.259	90	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2652743	14.624	2853732	14.63	93	50 - 200	-0.0060	+/-0.50	
SVP-04 (22E0957-04)			Lab File ID: G22A137031.D			Analyzed: 05/18/22 06:50			
Bromochloromethane (4)	1300136	8.485	1398711	8.485	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
1,4-Difluorobenzene (4)	2939553	10.259	3243353	10.259	91	50 - 200	0.0000	+/-0.50	
Chlorobenzene-d5 (4)	2662636	14.63	2853732	14.63	93	50 - 200	0.0000	+/-0.50	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S071603-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
Acetone	A	5.00	4.63	1.001504	0.9269175		-7.4	30	
Acrolein	A	5.00	3.92	0.3235653	0.2539092		-21.5	30	
Benzene	A	5.00	4.65	0.633704	0.5887966		-7.1	30	
Benzyl chloride	A	5.00	6.59	0.4421081	0.5830722		31.9	30	*
Bromodichloromethane	A	5.00	4.75	0.4484742	0.4261666		-5.0	30	
Bromoform	A	5.00	4.73	0.5313608	0.5028447		-5.4	30	
Bromomethane	A	5.00	4.84	0.56846	0.5505987		-3.1	30	
1,3-Butadiene	A	5.00	4.51	0.4941294	0.4454495		-9.9	30	
2-Butanone (MEK)	A	5.00	5.02	1.143339	1.149064		0.5	30	
Carbon Disulfide	A	5.00	4.67	2.101097	1.964011		-6.5	30	
Carbon Tetrachloride	A	5.00	5.14	0.3583793	0.3685483		2.8	30	
Chlorobenzene	A	5.00	4.84	0.7307357	0.7068847		-3.3	30	
Chloroethane	A	5.00	4.41	0.3728969	0.328645		-11.9	30	
Chloroform	A	5.00	5.32	1.205973	1.284078		6.5	30	
Chloromethane	A	5.00	4.30	0.5843503	0.5029249		-13.9	30	
Cyclohexane	A	5.00	4.88	0.2474396	0.2414645		-2.4	30	
Dibromochloromethane	A	5.00	4.95	0.5365627	0.5314689		-0.9	30	
1,2-Dibromoethane (EDB)	A	5.00	5.12	0.4696428	0.4813585		2.5	30	
1,2-Dichlorobenzene	A	5.00	5.08	0.5425411	0.5507126		1.5	30	
1,3-Dichlorobenzene	A	5.00	5.36	0.5577685	0.598398		7.3	30	
1,4-Dichlorobenzene	A	5.00	5.68	0.4841678	0.5504518		13.7	30	
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	A	5.00	5.07	1.437368	1.458654		1.5	30	
1,1-Dichloroethane	A	5.00	5.47	0.9933117	1.086161		9.3	30	
1,2-Dichloroethane	A	5.00	5.46	0.7604954	0.8298795		9.1	30	
1,1-Dichloroethylene	A	5.00	4.84	1.025417	0.9918962		-3.3	30	
cis-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.06	0.8174361	0.8276108		1.2	30	
trans-1,2-Dichloroethylene	A	5.00	5.34	0.8265571	0.8829805		6.8	30	
1,2-Dichloropropane	A	5.00	4.50	0.2525551	0.2272952		-10.0	30	
cis-1,3-Dichloropropene	A	5.00	4.75	0.4042268	0.3838574		-5.0	30	
trans-1,3-Dichloropropene	A	5.00	5.06	0.2821754	0.2854952		1.2	30	
1,4-Dioxane	A	5.00	4.76	0.1252326	0.1190911		-4.9	30	
Ethyl Acetate	A	5.00	4.86	0.1797762	0.1745468		-2.9	30	
Ethylbenzene	A	5.00	5.00	1.166103	1.16561		-0.04	30	
Heptane	A	5.00	4.74	0.2370975	0.2249305		-5.1	30	
Hexachlorobutadiene	A	5.00	3.89	0.3846991	0.2995347		-22.1	30	
Hexane	L	5.00	5.32	0.6117314	0.6720593		6.5	30	
2-Hexanone (MBK)	A	5.00	5.12	0.5293432	0.5420816		2.4	30	
Isopropanol	A	5.00	4.51	1.233151	1.111548		-9.9	30	

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S071603-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT		
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)	
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.55	1.403919	1.558925		11.0	30	
Methylene Chloride	A	5.00	4.47	0.7749664	0.6932641		-10.5	30	
Methyl methacrylate	A	5.00	4.99	0.2052496	0.20484		-0.2	30	
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	A	5.00	6.12	0.1036732	0.1268048		22.3	30	
Naphthalene	A	5.00	3.30	0.9067208	0.5975766		-34.1	30	*
Propene	A	5.00	4.21	0.4757755	0.4004893		-15.8	30	
Styrene	A	5.00	5.26	0.6195572	0.6517874		5.2	30	
1,1,2,2-Tetrachloroethane	A	5.00	4.56	0.7649521	0.6982538		-8.7	30	
Tetrachloroethylene	A	5.00	4.88	0.4025457	0.3930411		-2.4	30	
Tetrahydrofuran	A	5.00	5.00	0.6192362	0.6191511		-0.01	30	
Toluene	A	5.00	4.91	0.9588753	0.9412831		-1.8	30	
1,2,4-Trichlorobenzene	A	5.00	4.09	0.2888558	0.2364779		-18.1	30	
1,1,1-Trichloroethane	A	5.00	5.35	0.4005075	0.4285455		7.0	30	
1,1,2-Trichloroethane	A	5.00	4.91	0.333956	0.3281003		-1.8	30	
Trichloroethylene	A	5.00	4.74	0.2669212	0.2528671		-5.3	30	
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	A	5.00	5.31	1.362748	1.446465		6.1	30	
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113	A	5.00	5.29	1.311243	1.388426		5.9	30	
1,2,4-Trimethylbenzene	A	5.00	5.34	0.9101206	0.9712176		6.7	30	
1,3,5-Trimethylbenzene	A	5.00	5.48	0.9305716	1.020572		9.7	30	
Vinyl Acetate	A	5.00	4.22	1.456769	1.229553		-15.6	30	
Vinyl Chloride	A	5.00	4.40	0.6700674	0.5892271		-12.1	30	
m&p-Xylene	A	10.0	10.8	0.9901728	1.06768		7.8	30	
o-Xylene	A	5.00	5.19	0.9006378	0.9347577		3.8	30	

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S071666-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Acrylonitrile	A	2.88	2.10	0.4278869	0.3122026		-27.0	30
tert-Butyl Alcohol (TBA)	A	2.06	1.62	1.298951	1.024805		-21.1	30
n-Butylbenzene	A	1.14	1.26	7.561015	8.356069		10.5	30
sec-Butylbenzene	A	1.14	1.23	8.631363	9.339186		8.2	30
tert-Butylbenzene	A	1.14	1.25	1.586719	1.737675		9.5	30
Isopropylbenzene (Cumene)	A	1.27	1.36	7.758914	8.297459		6.9	30
Propylbenzene	A	1.27	1.38	1.881755	2.051758		9.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

EPA TO-15

S071666-CCV2

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
1,2,3-Trimethylbenzene	A	5.00	5.09	1.195589	1.217501		1.8	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CONTINUING CALIBRATION CHECK

MADEP APH rev 1

S071725-CCV1

COMPOUND	TYPE	CONC. (ppbv)		RESPONSE FACTOR			% DIFF / DRIFT	
		STD	CCV	ICAL	CCV	MIN (#)	CCV	LIMIT (#)
Benzene	A	5.00	4.62	0.9705653	0.896641	0.05	-7.6	30
1,3-Butadiene	A	5.00	5.41	0.4478061	0.4844781	0.05	8.2	30
Ethylbenzene	A	5.00	5.02	1.479587	1.485225	0.05	0.4	30
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	A	5.00	5.57	1.475545	1.642966	0.05	11.3	30
Toluene	A	5.00	4.75	1.060957	1.008826	0.05	-4.9	30
Naphthalene	A	5.00	3.81	1.345745	1.026272	0.05	-23.7	30
m&p-Xylene	A	10.0	10.3	1.116451	1.15385	0.05	3.3	30
o-Xylene	A	5.00	4.99	1.172611	1.170624	0.05	-0.2	30
C5-C8 Aliphatics (µg/m³)	A	114	90.7	0.726175	0.5781543	0.05	-20.4	30
C9-C10 Aromatics (µg/m³)	A	126	124	8.924483E-02	8.800482E-02	0.05	-1.4	30
C9-C12 Aliphatics (µg/m³)	A	177	154	0.8223169	0.7151926	0.05	-13.0	30

Column to be used to flag Response Factor and %Diff/Drift values with an asterisk

* Values outside of QC limits

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Acetone	AIHA,NY,ME,NH
Acrolein	AIHA,NJ,NY,NH
Acrylonitrile	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Benzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Benzyl chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromodichloromethane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromoform	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Bromomethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
1,3-Butadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Butanone (MEK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
tert-Butyl Alcohol (TBA)	NY,ME,NH
Carbon Disulfide	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Carbon Tetrachloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloroform	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Chloromethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Cyclohexane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Dibromochloromethane	AIHA,NY,ME,NH
1,2-Dibromoethane (EDB)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,2-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,3-Dichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,4-Dichlorobenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	AIHA,NY,ME,NH
1,1-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1-Dichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,2-Dichloroethylene	AIHA,FL,NY,ME,NH,VA
trans-1,2-Dichloroethylene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2-Dichloropropane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
cis-1,3-Dichloropropene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
trans-1,3-Dichloropropene	AIHA,NY,ME,NH
1,4-Dioxane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Ethyl Acetate	AIHA
Ethylbenzene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Heptane	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexachlorobutadiene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
Hexane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
2-Hexanone (MBK)	AIHA
Isopropanol	AIHA,NY,ME,NH
Isopropylbenzene (Cumene)	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methylene Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Methyl methacrylate	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH
Naphthalene	NY,ME,NH
Propene	AIHA

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

CERTIFICATIONS

Certified Analyses included in this Report

Analyte	Certifications
EPA TO-15 in Air	
Styrene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2,2-Tetrachloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrachloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Tetrahydrofuran	AIHA
Toluene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,4-Trichlorobenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,1-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
1,1,2-Trichloroethane	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichloroethylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	AIHA,NY,ME,NH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	AIHA,NJ,NY,ME,NH,VA
1,2,3-Trimethylbenzene	VA
1,2,4-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
1,3,5-Trimethylbenzene	AIHA,NJ,NY,ME,NH
Vinyl Acetate	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
Vinyl Chloride	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
m&p-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
o-Xylene	AIHA,FL,NJ,NY,ME,NH,VA
MADEP APH rev 1 in Air	
Benzene	ME
1,3-Butadiene	ME
Ethylbenzene	ME
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ME
Toluene	ME
Naphthalene	ME
m&p-Xylene	ME
o-Xylene	ME
C5-C8 Aliphatics	ME
C9-C10 Aromatics	ME
C9-C12 Aliphatics	ME

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

Con-Test, a Pace Environmental Laboratory, operates under the following certifications and accreditations:

Code	Description	Number	Expires
AIHA	AIHA-LAP, LLC - ISO 17025:2017	100033	03/1/2024
MA	Massachusetts DEP	M-MA100	06/30/2023
CT	Connecticut Department of Public Health	PH-0165	12/31/2022
NY	New York State Department of Health	10899 NELAP	04/1/2023
NH	New Hampshire Environmental Lab	2516 NELAP	02/5/2023
RI	Rhode Island Department of Health	LAO00373	12/30/2022
NC	North Carolina Div. of Water Quality	652	12/31/2022
NJ	New Jersey DEP	MA007 NELAP	06/30/2023
FL	Florida Department of Health	E871027 NELAP	06/30/2023
VT	Vermont Department of Health Lead Laboratory	LL720741	07/30/2023
VT-DW	Vermont Department of Health Drinking Water	VT-255716	06/12/2023
ME	State of Maine	MA00100	06/9/2023
VA	Commonwealth of Virginia	460217	12/14/2022
NH-P	New Hampshire Environmental Lab	2557 NELAP	09/6/2022
NC-DW	North Carolina Department of Health and Human Services	25703	07/31/2023
PA	Commonwealth of Pennsylvania DEP	68-05812	06/30/2023
MI	Dept. of Env, Great Lakes, and Energy	9100	09/6/2022

2260957

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Phone: 413-525-2332
Fax: 413-525-6405
Email: info@contestlabs.com

http://www.contestlabs.com

Doc #378 Rev 1_03242017

CHAIN OF CUSTODY RECORD (AIR)

39 Spruce Street
East Longmeadow, MA 01028

Page 1 of 1

Company Name: Apex Companies, LLC
Address: 5900 Northwoods Business Pkwy Charlotte, NC
Phone:
Project Name: CPC Huntersville
Project Location: Huntersville, NC
Project Number: 2020-LI-2448 Incident
Project Manager: Andrew Street
Con-Test Quote Name/Number:
Invoice Recipient:
Sampled By: V. Hunter / J. Schmidt

Requested Turnaround Time
7-Day ☐ 10-Day ☐
Due Date: ASAP

Rush Approval Required
1-Day ☐ 3-Day ☐
2-Day ☐ 4-Day ☐

Data Delivery
Format: PDF ☒ EXCEL ☒
Other:
CLP Like Data Pkg Required: ☐
Email To: andrew.street@apexcos.com
Fax To #:

ANALYSIS REQUESTED

Lab Use	Client Use	Collection Data		Duration	Flow Rate	Matrix	Volume	ANALYSIS REQUESTED				" Hg			Please fill out completely, sign, date and retain the yellow copy for your records	
Con-Test Work Order#	Client Sample ID / Description	Beginning Date/Time	Ending Date/Time	Total Minutes Sampled	☒ m³/min ☐ L/min	Code	☒ Liters ☐ m³	TO-15	MA-APH			Initial Pressure	Final Pressure	Lab Receipt Pressure	Summa canisters and flow controllers must be returned within 15 days of receipt or rental fees will apply	For summa canister and flow controller information please refer to Con-Test's Air Media Agreement
															Summa Can ID	Flow Controller ID
1	SVP-01	05-11-22 0932	05-11-22 1005	33	200	SG	C	X	X			30	5	-3.4	2219	4298
2	SVP-02	05-11-22 0945	05-11-22 1014	29	↓	↓	↓	X	X			29	5	-4.1	1114	4303
3	SVP-03	05-11-22 0949	05-11-22 1015	26				X	X			28	5	-3.8	2063	4205
4	SVP-04	05-11-22 0935	05-11-22 1029	54				X	X			30	5	-5.7	1851	4135

Comments:
See Andrew Street Air TO-15 list

Please use the following codes to indicate possible sample concentration within the Conc Code column above:
H - High; M - Medium; L - Low; C - Clean; U - Unknown

Matrix Codes:
SG = SOIL GAS
IA = INDOOR AIR
AMB = AMBIENT
SS = SUB SLAB
D = DUP
BL = BLANK
O = Other_____

Relinquished by: (signature)	Date/Time:
APEX	05-11-22/1400
Received by: (signature)	Date/Time:
MD Pace HVL	5/12/22 1400
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
	5/13 1024
Received by: (signature)	Date/Time:
Relinquished by: (signature)	Date/Time:
Received by: (signature)	Date/Time:

Detection Limit Requirements
MA
CT
Other:

Special Requirements
☐ MA MCP Required
MCP Certification Form Required
☐ CT RCP Required
RCP Certification Form Required
☐ Other

con-test® ANALYTICAL LABORATORY www.contestlabs.com

NELAC and AIHA-LAP, LLC Accredited

Project Entity
☐ Government ☐ Municipality ☐ MWRA ☐ WRTA
☐ Federal ☐ 21 J ☐ School
☐ City ☐ Brownfield ☐ MBTA

Other
☐ Chromatogram
☐ AIHA-LAP,LLC

PCB ONLY
☐ Soxhlet
☐ Non Soxhlet

FedEx® Tracking

987548510190

ADD NICKNAME

Delivered
Friday, 5/13/2022 at 10:24 am

THIS IS 1 OF 8 PIECES
GET STATUS UPDATES
OBTAIN PROOF OF DELIVERY

FROM
Huntersville, NC US
Label Created
05/11/2022 3:38 PM

PACKAGE RECEIVED BY FEDEX
CONCORD, NC
05/11/2022 4:23 PM

IN TRANSIT
CONCORD, NC
05/11/2022 8:12 PM

OUT FOR DELIVERY
WINDSOR, CT
05/13/2022 8:14 AM

DELIVERED
East Longmeadow, MA US
Delivered
5/13/2022 at 10:24 AM

8 Piece Shipment

TRACKING ID	STATUS	SHIP DATE	DELIVERY DATE	HANDLING PIECE UNITS	SHIPPER CITY, STATE	RECIPIENT CITY, STATE
987548510135 (master)	Delivered	5/11/22	5/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548510146	Delivered	5/11/22	5/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548510157	Delivered	5/11/22	5/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA
987548510168	Delivered	5/11/22	5/13/22	0	Huntersville NC	EAST LONGMEADOW MA

I Have Not Confirmed Sample Container Numbers With Lab Staff Before Relinquishing Over Samples_____

con-test® ANALYTICAL LABORATORY

Doc# 278 Rev 6 2017

Air Media Sample Receipt Checklist - (Rejection Criteria Listing - Using Acceptance Policy) Any False Statement will be brought to the attention of the Client - State True or False

Client Apex

Received By MAP Date 5/13/22 Time 10:24

How were the samples received? In Cooler ____ On Ice ____ No Ice ____ In Box T Ambient ____ Melted Ice ____

Were samples within Temperature Compliance? 2-6°C ____ By Gun # ____ Actual Temp - ____ By Blank # ____ Actual Temp - ____

Was Custody Seal Intact? NA Were Samples Tampered with? NA

Was COC Relinquished ? T Does Chain Agree With Samples? T

Are there any loose caps/valves on any samples? F

Is COC in ink/ Legible? T

Did COC Include all Pertinent Information? Client T Project T Analysis T ID's T Sampler Name T Collection Dates/Times T

Are Sample Labels filled out and legible? T

Are there Rushes? F Who was notified? ____

Samples are received within holding time? T

Proper Media Used? T Individually Certified Cans? T

Are there Trip Blanks? F Is there enough Volume? T

Containers:	#	Size	Regulator	Duration	Accessories:			
Summa Cans	4	6L	Y	30 min	Nut/Ferrule		IC Train	
Tedlar Bags					Tubing			
TO-17 Tubes					T-Connector		Shipping Charges	
Radiello					Syringe			
Pufs/TO-11s					Tedlar			

Can #'s					Reg #'s				
2219					4298				
1114					4203				
2063					4205				
1851					4135				
Unused Media					Pufs/TO-17's				

Comments:

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 5/3/2022 **Batch #:** J22A123017.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2219

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 5/3/2022 **Batch #:** J22A123017.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2219

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv RL		Ug/M3 RL	
<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
		<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
		<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
		<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 5/3/2022 **Batch #:** J22A123016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1114

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 5/3/2022 **Batch #:** J22A123016.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1114

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 5/3/2022 **Batch #:** J22A123015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2063

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 5/3/2022 **Batch #:** J22A123015.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC2063

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	PPBv		Ug/M3	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1851

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units: PPBv

<0.8	Propene	<0.02	Carbon Tetrachloride	<0.02	1,4-Dichlorobenzene
<0.02	Dichlorodifluoromethane	<0.02	Cyclohexane	<0.02	1,2-Dichlorobenzene
<0.04	Chloromethane	<0.02	1,2-Dichloropropane	<0.02	1,2,4-Trichlorobenzene
<0.02	Freon 114	<0.02	Bromodichloromethane	<0.02	Naphthalene
<0.02	Vinyl chloride	<0.02	Trichloroethylene	<0.02	Hexachlorobutadiene
<0.02	1.3-Butadiene	<0.02	1,4-Dioxane	<0.12	Acrylonitrile
<0.02	Bromomethane	<0.02	Methylmethacrylate	<0.08	Tert-butyl Alcohol (TBA)
<0.02	Chloroethane	<0.02	Heptane	<0.06	n-Butylbenzene
<0.08	Acrolein	<0.02	MIBK	<0.05	sec-Butylbezene
<0.8	Acetone	<0.02	c-1,3-Dichloropropylene	<0.05	tert-Butylbenzene
<0.20	Trichlorofluoromethane	<0.02	t-1,3-Dichloropropylene	<0.05	Isopropylbenzene(Cumene)
<0.02	1,1-Dichloroethylene	<0.02	1,1,2-Trichloroethylene	<0.05	Propylbenzene
<0.20	Methylene chloride	<0.02	Toluene	<0.05	2,2,4-Trimethylpentane
<0.20	Freon 113	<0.02	2-Hexanone (MBK)	<0.08	1,2,3-Trimethylbenzene
<0.20	Carbon disulfide	<0.02	Dibromchloromethane		
<0.02	t-1,2-Dichloroethylene	<0.02	1,2-Dibromomethane		
<0.02	1,1-Dichloroethane	<0.02	Tetrachloroethylene		
<0.02	MTBE	<0.02	Chlorobenzene		
<0.8	IPA	<0.02	Ethylbenzene		
<0.2	2-Butanone (MEK)	<0.04	m,p-Xylenes		
<0.02	c-1,2-Dichloroethylene	<0.02	Bromoform		
<0.04	Vinyl acetate	<0.02	Styrene		
<0.20	Hexane	<0.02	o-Xylene		
<0.02	Ethyl acetate	<0.02	1,1,2,2-Tetrachloroethane		
<0.02	Chloroform	<0.02	4-Ethyltoluene		
<0.02	Tetrahydrofuran	<0.02	1,3,5-Trimethylbenzene		
<0.02	1,2-Dichloroethane	<0.02	1,2,4-Trimethylbenzene		
<0.02	1,1,1-Trichloroethane	<0.02	1,3-Dichlorobenzene		
<0.02	Benzene	<0.02	Benzyl chloride		

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Air Sampling Media Certificate of Analysis

Date Analyzed: 4/28/2022 **Batch #:** J22A118018.D

Certification Type: *Batch Certified* ☐ *Individual Certified* ☑

Media Type: *Summa Canister* ☑ *Flow Controllers* ☐

Media IDs: BC1851

Note:Two ID's grouped together, for example BC2136/BC3145, represents matched pairs of certified summa canisters and flow controllers.

Units:	**PPBv**		**Ug/M3**	
	RL		RL	
	<0.04	1,3-Butadiene	<0.09	1,3-Butadiene
	<0.04	Methyl tert-butyl Ether	<0.14	Methyl tert-butyl Ether
	<0.04	Benzene	<0.13	Benzene
	<0.04	Toluene	<0.15	Toluene
	<0.04	Ethylbenzene	<0.17	Ethylbenzene
	<0.08	m,p-Xylenes	<0.35	m,p-Xylenes
	<0.04	o-Xylene	<0.17	o-Xylene
	<0.04	Naphthalene	<0.21	Naphthalene
			<5.0	C5 - C8 Aliphatic Range
			<5.0	C9 - C12 Aliphatic Range
			<2.5	C9 - C10 Aromatic Range

Special Notes:

Analyst Initials/Date: BRF 5/17/2022

Data Validation Report

Site:	Colonial Pipeline
Laboratory:	Contest Analytical/Pace New England, East Longmeadow, MA
SDG Numbers:	21J0956 (revised 1/4/22), 21J0957 (revised 1/4/22), 21J0958 (revised 1/4/22)
Parameter:	Volatile Organic Compounds (VOCs) and Air-Phase Petroleum Hydrocarbons (APH)
Data Reviewer:	Kristen Morin/TRC
Peer reviewer:	Elizabeth Denly/TRC
Date:	January 4, 2022

Samples Reviewed and Evaluation Summary

SDG 21J0956 (revised 1/4/22)

4 Soil Vapor Samples: SVP-01, SVP-02, SVP-03, SVP-04

SDG 21J0957 (revised 1/4/22)

5 Soil Vapor Samples: SVP-10, SVP-11, SVP-12, SVP-14, SVP-15

SDG 21J0958 (revised 1/4/22)

6 Soil Vapor Samples: SVP-05, SVP-06, SVP-07, SVP-08, SVP-09, SVP-13

The above-listed soil vapor samples were collected on October 15, 2021 and were analyzed for VOCs by EPA method TO-15 and APH by Massachusetts Department of Environmental Protection (MassDEP) APH Method, Revision 1. The data validation was performed in accordance with the following guidance, modified for the methodologies utilized:

- USEPA National Functional Guidelines for Organic Superfund Methods Data Review (EPA-540-R-20-005), November 2020

The data were evaluated based on the following parameters:

	•	Overall Evaluation of Data and Potential Usability Issues
	•	Data Completeness
*	•	Holding Times and Sample Integrity
*	•	Gas Chromatography/Mass Spectrometry (GC/MS) Tunes
*	•	Initial and Continuing Calibrations
*	•	Blanks
*	•	Surrogates
*	•	Internal Standards
	•	Laboratory Control Sample (LCS) Results
NA	•	Laboratory Duplicate Results
NA	•	Field Duplicate Results
	•	Sample Results and Reported Quantitation Limits (QLs)
*	•	Target Compound Identification
*	-	All criteria were met.
NA	-	A field duplicate pair and laboratory duplicate were not associated with this sample set.

Overall Evaluation of Data and Potential Usability Issues

All results are usable for project objectives. Qualifications applied to the data as a result of sampling error were not required. Qualifications applied to the data as a result of analytical error are discussed below.

- Potential uncertainty exists for select VOC and APH results that were below the lowest calibration standard and QL; these results were qualified as estimated (J) in the associated samples. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive and nondetect results for ethyl acetate were qualified as estimated (J-/UJ) with a potential low bias in all samples in this data set due to low LCS recovery. However, the nondetect results for ethyl acetate in samples SVP-11 and SVP-15 were also qualified as estimated (J) by the laboratory due to detection below the lowest calibration standard and QL; thus, the overall qualification was J for ethyl acetate in these two samples. These results can be used for project objectives as estimated values and as nondetects with estimated QLs, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive result for vinyl acetate in several samples were qualified as estimated (J) due to high LCS recovery and detection below the lowest calibration standard and QL. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

Data Completeness

The data packages were complete as received by the laboratory with the following exceptions/notes:

- In all three SDGs:
  - The GC/MS tune results were not provided for the GC/MS tune associated with the TO-15 initial calibration performed on 10/7/2021 on instrument SYSJ. The laboratory was contacted during validation and provided revised data packages to correct this issue.
  - The raw data were not provided for the flow controller pre- and post-sampling flow rates. Thus, the flow controller relative percent differences (RPDs) provided by the laboratory could not be recalculated during validation. The laboratory was contacted during validation and stated they did not have the ability to provide the raw values.
  - The result and response for vinyl acetate were blocked out by the laboratory on the raw data in the initial calibration verification (ICV) performed on 10/15/2021. The laboratory was contacted during validation and provided revised data packages to correct this issue.
  - The result and response for hexane were blocked out by the laboratory on the raw data in the low-level calibration verification check performed on 10/14/2021. The laboratory was contacted during validation and provided revised data packages to correct this issue.
  - During validation and review of the raw data, it was noted in several samples that APH target results detected between the method detection limit (MDL) and QL were not reported on the APH Form 1s by the laboratory, although both the MDL and QL were presented on the APH Form 1s. The laboratory was contacted during validation and provided revised data packages to correct this issue.
    - The units for APH hydrocarbon results on the Form 1s within the raw data were incorrectly noted by the laboratory as parts per billion by volume (ppbv) when these

results were in fact reported in micrograms per cubic meter (µg/m^3). The correct units were reported on the Qualified Form 1s that were utilized during validation.

- In SDG 21J0956, it appeared that the flow controller ID on the chain-of-custody (COC) for sample SVP-04 was identified as 1484; however, the flow controller ID for this sample was identified as 1489 by the laboratory. The laboratory was contacted during validation and stated that they did not have a flow controller with the ID 1484 and that the number 1484 on the COC was likely an error.

- In SDG 21J0957:
  - The pre- and post- sampling flow controller RPD was missing for sample SVP-10. The laboratory was contacted during validation and provided a revised data package to correct this issue.
  - The dilution factor for naphthalene (TO-15) in sample SVP-10 was incorrectly listed as 1-fold on the Form 1. All other results that were reported from the same analysis (analyzed on 10/20/21 at 23:23) were correctly reported using the 4-fold dilution factor; this was confirmed using the raw data. The laboratory was contacted during validation and provided a revised data package to correct this issue.
  - The laboratory was asked to confirm the nondetect result for MTBE (APH) in sample SVP-10 since a peak was present at a similar retention time according to the sample chromatogram. This result was confirmed by the laboratory to be nondetect.

No validation actions were required on the basis of these issues.

Holding Times and Sample Integrity

All holding time and canister vacuum criteria were met.

GC/MS Tunes

All criteria were met for the TO-15 and APH analyses.

Initial and Continuing Calibrations

All percent relative standard deviations, correlation coefficients, and relative response factors (RRFs) were within the acceptance criteria for target analytes in the initial calibrations (ICs) associated with the samples in this data set.

The QL checks in the ICs were within the acceptance criteria for target analytes that were calibrated using linear regression.

The RRFs and percent differences or percent drifts were within the acceptance criteria for target analytes in the continuing calibration standards associated with the samples in this data set.

Blanks

No target compounds were detected in the individual canister certification checks or the associated method blanks.

Surrogates

All surrogate percent recoveries (%Rs) were within the method acceptance limits for the TO-15 and

APH analyses.

Internal Standards

All criteria were met for the TO-15 and APH analyses.

LCS Results

All criteria were met for the APH analyses.

The following table summarizes the TO-15 LCS %Rs that did not meet the acceptance criteria of 70-130%, the associated samples, and the validation action.

LCS ID	Compound	LCS %R	Validation Action
B292948-BS1	Ethyl Acetate	69.2	The positive and nondetect results for ethyl acetate were qualified as estimated (J-/UJ) with a potential low bias in the associated samples. However, the nondetect results for ethyl acetate in samples SVP-11 and SVP-15 were also qualified as estimated (J) by the laboratory due to detection below the lowest calibration standard and QL; thus, the overall qualification was J for ethyl acetate in these two samples.
	Vinyl Acetate	143	The positive results for vinyl acetate in samples SVP-03, SVP-06, SVP-07, SVP-08, SVP-09, SVP-13, SVP-14, and SVP-15 would have been qualified as estimated (J+) with a potential high bias. However, these results were also qualified as estimated (J) by the laboratory due to detection below the lowest calibration standard and QL. Thus, the overall qualification was J for vinyl acetate in these samples. Qualification was not required for the remaining associated samples since vinyl acetate was not detected.
Associated samples: All samples in this data set.			

Laboratory Duplicate Results

A laboratory duplicate was not performed on a sample from this data set.

Field Duplicate Results

A field duplicate pair was not submitted with this sample set.

Sample Results and Reported Quantitation Limits

Select VOC and APH results were reported below the lowest calibration standard level and QL. These results were qualified as estimated (J) in the associated samples by the laboratory. It should be noted that due to a limitation in the laboratory's software, APH hydrocarbon ranges could not be reported down to the MDL.

Sample calculations were spot-checked; there were no errors noted.

The following table summarizes the dilutions that were required for the VOC and APH analyses; QLs were elevated accordingly.

SDG Number	Sample ID	Parameter	Dilution(s)	Reason for Dilution
21J0956	SVP-01	TO-15, APH	4-fold	4-fold dilutions were performed as part of the laboratory's standard operating procedure for soil vapor samples.
	SVP-02			
	SVP-03			
	SVP-04			
21J0958	SVP-05			
	SVP-06			
	SVP-07			
	SVP-08			
	SVP-09			
	SVP-13			
21J0957	SVP-11	TO-15, APH	4-fold	
	SVP-12			
	SVP-14			
	SVP-15			
	SVP-10	TO-15	4-fold, 40-fold, 300-fold	A 4-fold dilution was performed as part of the laboratory's standard operating procedure for soil vapor samples. A further 40-fold dilution was performed due to the concentrations of target analytes, which exceeded the calibration range in the 4-fold diluted analysis. A further 300-fold dilution was performed due to the concentration of 2,2,4-trimethylpentane, which exceeded the calibration range in the 40-fold diluted analysis. The laboratory combined results from the undiluted and diluted analyses in order to report all results within the calibration range and with the lowest possible QLs.
		APH	4-fold, 40-fold	A 4-fold dilution was performed as part of the laboratory's standard operating procedure for soil vapor samples. A further 40-fold dilution was performed due to the concentrations of benzene, toluene, and C5-C8 aliphatics, which exceeded the calibration range in the 4-fold diluted analysis. The laboratory combined results from the undiluted and diluted analyses in order to report all results within the calibration range and with the lowest possible QLs.

It should be noted that the APH method provides an option to include non-petroleum hydrocarbons in the C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results. For this data set, non-petroleum hydrocarbons (if detected in TO-15) were included in the APH C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results. Results for C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results would be lower if the non-petroleum hydrocarbon results were removed from the total concentrations for these ranges; however, based on the TO-15 results and the low concentrations of non-petroleum hydrocarbons detected in the samples in this data set, the reduction in concentrations would be minimal. No validation action was taken on this basis.

Target Compound Identification

All criteria were met.

QUALIFIED FORM 1s

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21J0956-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 09:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2526
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4371
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/21/21 2:49	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/21/21 2:49	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 11:09	BRF
Benzene	0.072	0.20	0.048	J	0.23	0.64	0.15	4	10/21/21 2:49	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/21/21 2:49	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/21/21 2:49	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/21/21 2:49	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/21/21 2:49	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/21/21 2:49	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/21/21 2:49	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 11:09	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 11:09	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 11:09	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 11:09	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/21/21 2:49	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/21/21 2:49	BRF
Chlorobenzene	0.080	0.20	0.060	J	0.37	0.92	0.27	4	10/21/21 2:49	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/21/21 2:49	BRF
Chloroform	0.052	0.20	0.048	J	0.25	0.98	0.24	4	10/21/21 2:49	BRF
Chloromethane	ND	0.40	0.082		ND	0.83	0.17	4	10/21/21 2:49	BRF
Cyclohexane	1.3	0.20	0.13		4.4	0.69	0.46	4	10/21/21 2:49	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/21/21 2:49	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/21/21 2:49	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/21/21 2:49	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/21/21 2:49	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/21/21 2:49	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.34	0.20	0.061		1.7	0.99	0.30	4	10/21/21 2:49	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/21/21 2:49	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/21/21 2:49	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/21/21 2:49	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/21/21 2:49	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/21/21 2:49	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/21/21 2:49	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/21/21 2:49	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/21/21 2:49	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 2:49	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/21/21 2:49	BRF
Ethyl Acetate	ND UJ	2.0	1.2	~~L-03~~ ---	ND UJ	7.2	4.3	4	10/21/21 2:49	BRF
Ethylbenzene	0.17	0.20	0.052	J	0.73	0.87	0.22	4	10/21/21 2:49	BRF
4-Ethyltoluene	0.064	0.20	0.062	J	0.31	0.98	0.30	4	10/21/21 2:49	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/21/21 2:49	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/21/21 2:49	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/21/21 2:49	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/21/21 2:49	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/21/21 2:49	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 11:09	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/21/21 2:49	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21J0956-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 09:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2526
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4371
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/21/21 2:49	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/21/21 2:49	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/21/21 2:49	BRF
Naphthalene	ND	0.20	0.13		ND	1.0	0.66	4	10/21/21 2:49	BRF
Propene	1.0	8.0	0.67	J	1.8	14	1.2	4	10/21/21 2:49	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 11:09	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/21/21 2:49	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/21/21 2:49	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/21/21 2:49	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/21/21 2:49	BRF
Toluene	0.78	0.20	0.084		2.9	0.75	0.32	4	10/21/21 2:49	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/21/21 2:49	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/21/21 2:49	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/21/21 2:49	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/21/21 2:49	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.80	0.080	J	1.1	4.5	0.45	4	10/21/21 2:49	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/21/21 2:49	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/21/21 2:49	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.22	0.20	0.059		1.1	0.98	0.29	4	10/21/21 2:49	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.056	0.20	0.055	J	0.28	0.98	0.27	4	10/21/21 2:49	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 11:09	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/21/21 2:49	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/21/21 2:49	BRF
m&p-Xylene	0.64	0.40	0.11		2.8	1.7	0.48	4	10/21/21 2:49	BRF
o-Xylene	0.24	0.20	0.054		1.1	0.87	0.23	4	10/21/21 2:49	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	10/21/21 2:49
4-Bromofluorobenzene (2)	115	70-130	10/21/21 11:09
4-Bromofluorobenzene (4)	91.4	70-130	10/21/21 2:49

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/21/21 2:49	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/21/21 2:49	BRF
Ethylbenzene	0.15	0.40	0.13	J	0.64	1.7	0.55	4	10/21/21 2:49	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 2:49	BRF
Toluene	0.69	0.40	0.12		2.6	1.5	0.47	4	10/21/21 2:49	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/21/21 2:49	BRF
m&p-Xylene	0.55	0.80	0.27	J	2.4	3.5	1.2	4	10/21/21 2:49	BRF
o-Xylene	0.21	0.40	0.13	J	0.90	1.7	0.55	4	10/21/21 2:49	BRF
C5-C8 Aliphatics					78	40		4	10/21/21 2:49	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21J0956-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 09:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2526
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 4371
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20		4	10/21/21 2:49	BRF
C9-C12 Aliphatics					98	40		4	10/21/21 2:49	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130		10/21/21 2:49

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21J0956-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 09:58

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2647
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 0773
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/21/21 3:30	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/21/21 3:30	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 11:34	BRF
Benzene	0.12	0.20	0.048	J	0.37	0.64	0.15	4	10/21/21 3:30	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/21/21 3:30	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/21/21 3:30	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/21/21 3:30	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/21/21 3:30	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/21/21 3:30	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/21/21 3:30	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 11:34	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 11:34	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 11:34	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 11:34	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/21/21 3:30	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/21/21 3:30	BRF
Chlorobenzene	0.088	0.20	0.060	J	0.41	0.92	0.27	4	10/21/21 3:30	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/21/21 3:30	BRF
Chloroform	ND	0.20	0.048		ND	0.98	0.24	4	10/21/21 3:30	BRF
Chloromethane	0.33	0.40	0.082	J	0.69	0.83	0.17	4	10/21/21 3:30	BRF
Cyclohexane	1.3	0.20	0.13		4.5	0.69	0.46	4	10/21/21 3:30	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/21/21 3:30	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/21/21 3:30	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/21/21 3:30	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/21/21 3:30	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/21/21 3:30	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.32	0.20	0.061		1.6	0.99	0.30	4	10/21/21 3:30	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/21/21 3:30	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/21/21 3:30	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/21/21 3:30	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/21/21 3:30	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/21/21 3:30	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/21/21 3:30	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/21/21 3:30	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/21/21 3:30	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 3:30	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/21/21 3:30	BRF
Ethyl Acetate	ND UJ	2.0	1.2	~~L-03~~---	ND UJ	7.2	4.3	4	10/21/21 3:30	BRF
Ethylbenzene	0.22	0.20	0.052		0.97	0.87	0.22	4	10/21/21 3:30	BRF
4-Ethyltoluene	0.084	0.20	0.062	J	0.41	0.98	0.30	4	10/21/21 3:30	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/21/21 3:30	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/21/21 3:30	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/21/21 3:30	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/21/21 3:30	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/21/21 3:30	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 11:34	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/21/21 3:30	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21J0956-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 09:58

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2647
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 0773
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/21/21 3:30	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/21/21 3:30	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/21/21 3:30	BRF
Naphthalene	0.14	0.20	0.13	J	0.75	1.0	0.66	4	10/21/21 3:30	BRF
Propene	0.92	8.0	0.67	J	1.6	14	1.2	4	10/21/21 3:30	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 11:34	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/21/21 3:30	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/21/21 3:30	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/21/21 3:30	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/21/21 3:30	BRF
Toluene	1.1	0.20	0.084		4.1	0.75	0.32	4	10/21/21 3:30	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/21/21 3:30	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/21/21 3:30	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/21/21 3:30	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/21/21 3:30	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.80	0.080	J	1.1	4.5	0.45	4	10/21/21 3:30	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/21/21 3:30	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/21/21 3:30	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.30	0.20	0.059		1.5	0.98	0.29	4	10/21/21 3:30	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.072	0.20	0.055	J	0.35	0.98	0.27	4	10/21/21 3:30	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 11:34	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/21/21 3:30	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/21/21 3:30	BRF
m&p-Xylene	0.91	0.40	0.11		4.0	1.7	0.48	4	10/21/21 3:30	BRF
o-Xylene	0.34	0.20	0.054		1.5	0.87	0.23	4	10/21/21 3:30	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	10/21/21 3:30
4-Bromofluorobenzene (2)	115	70-130	10/21/21 11:34
4-Bromofluorobenzene (4)	91.2	70-130	10/21/21 3:30

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/21/21 3:30	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/21/21 3:30	BRF
Ethylbenzene	0.20	0.40	0.13	J	0.85	1.7	0.55	4	10/21/21 3:30	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 3:30	BRF
Toluene	0.96	0.40	0.12		3.6	1.5	0.47	4	10/21/21 3:30	BRF
Naphthalene	0.064	0.40	0.046	J	0.34	2.1	0.24	4	10/21/21 3:30	BRF
m&p-Xylene	0.78	0.80	0.27	J	3.4	3.5	1.2	4	10/21/21 3:30	BRF
o-Xylene	0.30	0.40	0.13	J	1.3	1.7	0.55	4	10/21/21 3:30	BRF
C5-C8 Aliphatics					100	40		4	10/21/21 3:30	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21J0956-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 09:58

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2647
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 0773
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20		4	10/21/21 3:30	BRF
C9-C12 Aliphatics					140	40		4	10/21/21 3:30	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		10/21/21 3:30

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21J0956-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:08

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2295
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1626
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	4.9	8.0	4.8	J	12	19	11	4	10/21/21 4:12	BRF
Acrolein	0.99	4.0	0.97	J	2.3	9.2	2.2	4	10/21/21 4:12	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 11:59	BRF
Benzene	0.11	0.20	0.048	J	0.35	0.64	0.15	4	10/21/21 4:12	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/21/21 4:12	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/21/21 4:12	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/21/21 4:12	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/21/21 4:12	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/21/21 4:12	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/21/21 4:12	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 11:59	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 11:59	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 11:59	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 11:59	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/21/21 4:12	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/21/21 4:12	BRF
Chlorobenzene	0.12	0.20	0.060	J	0.57	0.92	0.27	4	10/21/21 4:12	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/21/21 4:12	BRF
Chloroform	0.072	0.20	0.048	J	0.35	0.98	0.24	4	10/21/21 4:12	BRF
Chloromethane	0.15	0.40	0.082	J	0.31	0.83	0.17	4	10/21/21 4:12	BRF
Cyclohexane	2.3	0.20	0.13		8.0	0.69	0.46	4	10/21/21 4:12	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/21/21 4:12	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/21/21 4:12	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/21/21 4:12	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/21/21 4:12	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/21/21 4:12	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.30	0.20	0.061		1.5	0.99	0.30	4	10/21/21 4:12	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/21/21 4:12	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/21/21 4:12	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/21/21 4:12	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/21/21 4:12	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/21/21 4:12	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/21/21 4:12	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/21/21 4:12	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/21/21 4:12	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 4:12	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/21/21 4:12	BRF
Ethyl Acetate	ND UJ	2.0	1.2	~~L-03~~---	ND UJ	7.2	4.3	4	10/21/21 4:12	BRF
Ethylbenzene	0.22	0.20	0.052		0.97	0.87	0.22	4	10/21/21 4:12	BRF
4-Ethyltoluene	0.076	0.20	0.062	J	0.37	0.98	0.30	4	10/21/21 4:12	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/21/21 4:12	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/21/21 4:12	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/21/21 4:12	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/21/21 4:12	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/21/21 4:12	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 11:59	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/21/21 4:12	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21J0956-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:08

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2295
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1626
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/21/21 4:12	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/21/21 4:12	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/21/21 4:12	BRF
Naphthalene	0.13	0.20	0.13	J	0.67	1.0	0.66	4	10/21/21 4:12	BRF
Propene	1.3	8.0	0.67	J	2.2	14	1.2	4	10/21/21 4:12	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 11:59	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/21/21 4:12	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/21/21 4:12	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/21/21 4:12	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/21/21 4:12	BRF
Toluene	1.0	0.20	0.084		3.9	0.75	0.32	4	10/21/21 4:12	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/21/21 4:12	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/21/21 4:12	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/21/21 4:12	BRF
Trichloroethylene	0.10	0.20	0.074	J	0.56	1.1	0.40	4	10/21/21 4:12	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.80	0.080	J	1.1	4.5	0.45	4	10/21/21 4:12	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/21/21 4:12	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/21/21 4:12	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.39	0.20	0.059		1.9	0.98	0.29	4	10/21/21 4:12	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.080	0.20	0.055	J	0.39	0.98	0.27	4	10/21/21 4:12	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 11:59	BRF
Vinyl Acetate	0.83	4.0	0.37	~~L-05, V-35~~, J	2.9	14	1.3	4	10/21/21 4:12	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/21/21 4:12	BRF
m&p-Xylene	0.90	0.40	0.11		3.9	1.7	0.48	4	10/21/21 4:12	BRF
o-Xylene	0.34	0.20	0.054		1.5	0.87	0.23	4	10/21/21 4:12	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	10/21/21 4:12
4-Bromofluorobenzene (2)	109	70-130	10/21/21 11:59
4-Bromofluorobenzene (4)	91.0	70-130	10/21/21 4:12

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/21/21 4:12	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/21/21 4:12	BRF
Ethylbenzene	0.19	0.40	0.13	J	0.83	1.7	0.55	4	10/21/21 4:12	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 4:12	BRF
Toluene	0.93	0.40	0.12		3.5	1.5	0.47	4	10/21/21 4:12	BRF
Naphthalene	0.056	0.40	0.046	J	0.29	2.1	0.24	4	10/21/21 4:12	BRF
m&p-Xylene	0.77	0.80	0.27	J	3.3	3.5	1.2	4	10/21/21 4:12	BRF
o-Xylene	0.29	0.40	0.13	J	1.3	1.7	0.55	4	10/21/21 4:12	BRF
C5-C8 Aliphatics					220	40		4	10/21/21 4:12	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21J0956-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:08

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2295
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1626
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20		4	10/21/21 4:12	BRF
C9-C12 Aliphatics					180	40		4	10/21/21 4:12	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		10/21/21 4:12

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21J0956-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2547
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1489
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -7
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/21/21 4:53	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/21/21 4:53	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 12:25	BRF
Benzene	0.20	0.20	0.048		0.64	0.64	0.15	4	10/21/21 4:53	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/21/21 4:53	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/21/21 4:53	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/21/21 4:53	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/21/21 4:53	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/21/21 4:53	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/21/21 4:53	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 12:25	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 12:25	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 12:25	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 12:25	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/21/21 4:53	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/21/21 4:53	BRF
Chlorobenzene	0.080	0.20	0.060	J	0.37	0.92	0.27	4	10/21/21 4:53	BRF
Chloroethane	0.16	0.20	0.15	J	0.43	0.53	0.39	4	10/21/21 4:53	BRF
Chloroform	ND	0.20	0.048		ND	0.98	0.24	4	10/21/21 4:53	BRF
Chloromethane	0.25	0.40	0.082	J	0.52	0.83	0.17	4	10/21/21 4:53	BRF
Cyclohexane	1.3	0.20	0.13		4.4	0.69	0.46	4	10/21/21 4:53	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/21/21 4:53	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/21/21 4:53	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/21/21 4:53	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/21/21 4:53	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/21/21 4:53	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.31	0.20	0.061		1.5	0.99	0.30	4	10/21/21 4:53	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/21/21 4:53	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/21/21 4:53	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/21/21 4:53	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/21/21 4:53	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/21/21 4:53	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/21/21 4:53	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/21/21 4:53	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/21/21 4:53	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 4:53	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/21/21 4:53	BRF
Ethyl Acetate	ND UJ	2.0	1.2	~~I-03~~	ND UJ	7.2	4.3	4	10/21/21 4:53	BRF
Ethylbenzene	0.18	0.20	0.052	J	0.76	0.87	0.22	4	10/21/21 4:53	BRF
4-Ethyltoluene	0.064	0.20	0.062	J	0.31	0.98	0.30	4	10/21/21 4:53	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/21/21 4:53	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/21/21 4:53	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/21/21 4:53	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/21/21 4:53	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/21/21 4:53	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 12:25	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/21/21 4:53	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21J0956-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2547
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1489
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -7
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/21/21 4:53	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/21/21 4:53	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/21/21 4:53	BRF
Naphthalene	0.13	0.20	0.13	J	0.69	1.0	0.66	4	10/21/21 4:53	BRF
Propene	0.75	8.0	0.67	J	1.3	14	1.2	4	10/21/21 4:53	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 12:25	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/21/21 4:53	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/21/21 4:53	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/21/21 4:53	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/21/21 4:53	BRF
Toluene	0.93	0.20	0.084		3.5	0.75	0.32	4	10/21/21 4:53	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/21/21 4:53	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/21/21 4:53	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/21/21 4:53	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/21/21 4:53	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.21	0.80	0.080	J	1.2	4.5	0.45	4	10/21/21 4:53	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/21/21 4:53	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/21/21 4:53	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.23	0.20	0.059		1.1	0.98	0.29	4	10/21/21 4:53	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.056	0.20	0.055	J	0.28	0.98	0.27	4	10/21/21 4:53	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 12:25	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/21/21 4:53	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/21/21 4:53	BRF
m&p-Xylene	0.68	0.40	0.11		2.9	1.7	0.48	4	10/21/21 4:53	BRF
o-Xylene	0.24	0.20	0.054		1.1	0.87	0.23	4	10/21/21 4:53	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/21/21 4:53
4-Bromofluorobenzene (2)	110	70-130	10/21/21 12:25
4-Bromofluorobenzene (4)	90.8	70-130	10/21/21 4:53

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.19	0.40	0.13	J	0.60	1.3	0.40	4	10/21/21 4:53	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/21/21 4:53	BRF
Ethylbenzene	0.15	0.40	0.13	J	0.66	1.7	0.55	4	10/21/21 4:53	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 4:53	BRF
Toluene	0.83	0.40	0.12		3.1	1.5	0.47	4	10/21/21 4:53	BRF
Naphthalene	0.056	0.40	0.046	J	0.29	2.1	0.24	4	10/21/21 4:53	BRF
m&p-Xylene	0.58	0.80	0.27	J	2.5	3.5	1.2	4	10/21/21 4:53	BRF
o-Xylene	0.21	0.40	0.13	J	0.90	1.7	0.55	4	10/21/21 4:53	BRF
C5-C8 Aliphatics					110	40		4	10/21/21 4:53	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21J0956-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2547
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1489
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0956
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -7
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20		4	10/21/21 4:53	BRF
C9-C12 Aliphatics					130	40		4	10/21/21 4:53	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		10/21/21 4:53

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 21J0957-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 12:39

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2102
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1763
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/20/21 23:23	BRF
Acrolein	1.4	4.0	0.97	J	3.2	9.2	2.2	4	10/20/21 23:23	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 12:50	BRF
Benzene	200	2.0	0.48		630	6.4	1.5	40	10/21/21 0:03	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/20/21 23:23	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/20/21 23:23	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/20/21 23:23	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/20/21 23:23	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/20/21 23:23	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/20/21 23:23	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 12:50	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 12:50	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 12:50	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 12:50	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/20/21 23:23	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/20/21 23:23	BRF
Chlorobenzene	ND	0.20	0.060		ND	0.92	0.27	4	10/20/21 23:23	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/20/21 23:23	BRF
Chloroform	ND	0.20	0.048		ND	0.98	0.24	4	10/20/21 23:23	BRF
Chloromethane	0.18	0.40	0.082	J	0.36	0.83	0.17	4	10/20/21 23:23	BRF
Cyclohexane	65	0.20	0.13		220	0.69	0.46	4	10/20/21 23:23	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/20/21 23:23	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/20/21 23:23	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/20/21 23:23	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/20/21 23:23	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/20/21 23:23	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.36	0.20	0.061		1.8	0.99	0.30	4	10/20/21 23:23	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/20/21 23:23	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/20/21 23:23	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/20/21 23:23	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/20/21 23:23	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/20/21 23:23	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/20/21 23:23	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/20/21 23:23	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/20/21 23:23	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 23:23	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/20/21 23:23	BRF
Ethyl Acetate	ND UJ	2.0	1.2	~~L-03~~----	ND UJ	7.2	4.3	4	10/20/21 23:23	BRF
Ethylbenzene	26	0.20	0.052		110	0.87	0.22	4	10/20/21 23:23	BRF
4-Ethyltoluene	1.7	0.20	0.062		8.2	0.98	0.30	4	10/20/21 23:23	BRF
Heptane	14	0.20	0.082		57	0.82	0.34	4	10/20/21 23:23	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/20/21 23:23	BRF
Hexane	280	80	6.6		970	280	23	40	10/21/21 0:03	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/20/21 23:23	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/20/21 23:23	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.78	0.51	0.16		3.8	2.5	0.79	4	10/21/21 12:50	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/20/21 23:23	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 21J0957-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 12:39

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2102
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1763
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/20/21 23:23	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/20/21 23:23	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/20/21 23:23	BRF
Naphthalene	0.18	0.20	0.13	J	0.94	1.0	0.66	4	10/20/21 23:23	BRF
Propene	3.2	8.0	0.67	J	5.5	14	1.2	4	10/20/21 23:23	BRF
Propylbenzene	0.69	0.51	0.18		3.4	2.5	0.87	4	10/21/21 12:50	BRF
Styrene	0.092	0.20	0.063	J	0.39	0.85	0.27	4	10/20/21 23:23	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/20/21 23:23	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/20/21 23:23	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/20/21 23:23	BRF
Toluene	440	2.0	0.84		1700	7.5	3.2	40	10/21/21 0:03	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/20/21 23:23	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/20/21 23:23	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/20/21 23:23	BRF
Trichloroethylene	0.16	0.20	0.074	J	0.88	1.1	0.40	4	10/20/21 23:23	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.80	0.080	J	1.2	4.5	0.45	4	10/20/21 23:23	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.080	0.80	0.071	J	0.61	6.1	0.54	4	10/20/21 23:23	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.56	0.75	0.12	J	2.8	3.7	0.59	4	10/20/21 23:23	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	5.9	0.20	0.059		29	0.98	0.29	4	10/20/21 23:23	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	1.9	0.20	0.055		9.4	0.98	0.27	4	10/20/21 23:23	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	190	40	13		890	190	60	300	10/22/21 7:00	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/20/21 23:23	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/20/21 23:23	BRF
m&p-Xylene	100	0.40	0.11		440	1.7	0.48	4	10/20/21 23:23	BRF
o-Xylene	42	0.20	0.054		180	0.87	0.23	4	10/20/21 23:23	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	104	70-130	10/20/21 23:23
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/21/21 0:03
4-Bromofluorobenzene (2)	112	70-130	10/22/21 7:00
4-Bromofluorobenzene (2)	113	70-130	10/21/21 12:50
4-Bromofluorobenzene (4)	95.8	70-130	10/20/21 23:23

MADEP APH rev 1

Sample Flags: RL-11

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	180	4.0	1.3		590	13	4.0	40	10/21/21 0:03	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/20/21 23:23	BRF
Ethylbenzene	23	0.40	0.13		100	1.7	0.55	4	10/20/21 23:23	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 23:23	BRF
Toluene	390	4.0	1.2		1500	15	4.7	40	10/21/21 0:03	BRF
Naphthalene	0.080	0.40	0.046	J	0.42	2.1	0.24	4	10/20/21 23:23	BRF
m&p-Xylene	86	0.80	0.27		370	3.5	1.2	4	10/20/21 23:23	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-10
Sample ID: 21J0957-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 12:39

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2102
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1763
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
o-Xylene	36	0.40	0.13		160	1.7	0.55	4	10/20/21 23:23	BRF
C5-C8 Aliphatics					30000	400		40	10/21/21 0:03	BRF
C9-C10 Aromatics					130	20		4	10/20/21 23:23	BRF
C9-C12 Aliphatics					180	40		4	10/20/21 23:23	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130	10/21/21 0:03
4-Bromofluorobenzene (4)	105	70-130	10/20/21 23:23

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 21J0957-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:47

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2572
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3013
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	71	8.0	4.8		170	19	11	4	10/21/21 0:45	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/21/21 0:45	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 13:40	BRF
Benzene	0.54	0.20	0.048		1.7	0.64	0.15	4	10/21/21 0:45	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/21/21 0:45	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/21/21 0:45	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/21/21 0:45	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/21/21 0:45	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/21/21 0:45	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/21/21 0:45	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 13:40	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 13:40	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 13:40	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 13:40	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/21/21 0:45	BRF
Carbon Tetrachloride	0.068	0.20	0.060	J	0.43	1.3	0.38	4	10/21/21 0:45	BRF
Chlorobenzene	0.14	0.20	0.060	J	0.64	0.92	0.27	4	10/21/21 0:45	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/21/21 0:45	BRF
Chloroform	ND	0.20	0.048		ND	0.98	0.24	4	10/21/21 0:45	BRF
Chloromethane	0.31	0.40	0.082	J	0.64	0.83	0.17	4	10/21/21 0:45	BRF
Cyclohexane	4.5	0.20	0.13		15	0.69	0.46	4	10/21/21 0:45	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/21/21 0:45	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/21/21 0:45	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/21/21 0:45	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/21/21 0:45	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/21/21 0:45	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.35	0.20	0.061		1.7	0.99	0.30	4	10/21/21 0:45	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/21/21 0:45	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/21/21 0:45	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/21/21 0:45	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/21/21 0:45	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/21/21 0:45	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/21/21 0:45	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/21/21 0:45	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/21/21 0:45	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 0:45	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/21/21 0:45	BRF
Ethyl Acetate	1.5	2.0	1.2	~~L-03~~, J	5.4	7.2	4.3	4	10/21/21 0:45	BRF
Ethylbenzene	0.25	0.20	0.052		1.1	0.87	0.22	4	10/21/21 0:45	BRF
4-Ethyltoluene	0.076	0.20	0.062	J	0.37	0.98	0.30	4	10/21/21 0:45	BRF
Heptane	1.6	0.20	0.082		6.6	0.82	0.34	4	10/21/21 0:45	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/21/21 0:45	BRF
Hexane	13	8.0	0.66		46	28	2.3	4	10/21/21 0:45	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/21/21 0:45	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/21/21 0:45	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 13:40	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/21/21 0:45	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 21J0957-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:47

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2572
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3013
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/21/21 0:45	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/21/21 0:45	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/21/21 0:45	BRF
Naphthalene	ND	0.20	0.13		ND	1.0	0.66	4	10/21/21 0:45	BRF
Propene	1.5	8.0	0.67	J	2.7	14	1.2	4	10/21/21 0:45	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 13:40	BRF
Styrene	0.084	0.20	0.063	J	0.36	0.85	0.27	4	10/21/21 0:45	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/21/21 0:45	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/21/21 0:45	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/21/21 0:45	BRF
Toluene	2.4	0.20	0.084		9.2	0.75	0.32	4	10/21/21 0:45	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/21/21 0:45	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/21/21 0:45	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/21/21 0:45	BRF
Trichloroethylene	0.10	0.20	0.074	J	0.54	1.1	0.40	4	10/21/21 0:45	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.80	0.080	J	1.2	4.5	0.45	4	10/21/21 0:45	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/21/21 0:45	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/21/21 0:45	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.28	0.20	0.059		1.4	0.98	0.29	4	10/21/21 0:45	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.072	0.20	0.055	J	0.35	0.98	0.27	4	10/21/21 0:45	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	4.8	0.54	0.17		22	2.5	0.80	4	10/21/21 13:40	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/21/21 0:45	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/21/21 0:45	BRF
m&p-Xylene	0.95	0.40	0.11		4.1	1.7	0.48	4	10/21/21 0:45	BRF
o-Xylene	0.35	0.20	0.054		1.5	0.87	0.23	4	10/21/21 0:45	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/21/21 0:45
4-Bromofluorobenzene (2)	112	70-130	10/21/21 13:40
4-Bromofluorobenzene (4)	91.4	70-130	10/21/21 0:45

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.50	0.40	0.13		1.6	1.3	0.40	4	10/21/21 0:45	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/21/21 0:45	BRF
Ethylbenzene	0.22	0.40	0.13	J	0.96	1.7	0.55	4	10/21/21 0:45	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 0:45	BRF
Toluene	2.1	0.40	0.12		8.1	1.5	0.47	4	10/21/21 0:45	BRF
Naphthalene	ND	0.40	0.046		ND	2.1	0.24	4	10/21/21 0:45	BRF
m&p-Xylene	0.81	0.80	0.27		3.5	3.5	1.2	4	10/21/21 0:45	BRF
o-Xylene	0.30	0.40	0.13	J	1.3	1.7	0.55	4	10/21/21 0:45	BRF
C5-C8 Aliphatics					1000	40		4	10/21/21 0:45	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-11
Sample ID: 21J0957-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:47

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2572
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3013
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20		4	10/21/21 0:45	BRF
C9-C12 Aliphatics					120	40		4	10/21/21 0:45	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		10/21/21 0:45

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 21J0957-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:30

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2345
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1813
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	5.6	8.0	4.8	J	13	19	11	4	10/21/21 1:26	BRF
Acrolein	1.2	4.0	0.97	J	2.7	9.2	2.2	4	10/21/21 1:26	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 14:05	BRF
Benzene	0.23	0.20	0.048		0.73	0.64	0.15	4	10/21/21 1:26	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/21/21 1:26	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/21/21 1:26	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/21/21 1:26	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/21/21 1:26	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/21/21 1:26	BRF
2-Butanone (MEK)	0.74	8.0	0.66	J	2.2	24	2.0	4	10/21/21 1:26	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 14:05	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 14:05	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 14:05	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 14:05	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/21/21 1:26	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/21/21 1:26	BRF
Chlorobenzene	0.12	0.20	0.060	J	0.55	0.92	0.27	4	10/21/21 1:26	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/21/21 1:26	BRF
Chloroform	0.34	0.20	0.048		1.7	0.98	0.24	4	10/21/21 1:26	BRF
Chloromethane	0.20	0.40	0.082	J	0.41	0.83	0.17	4	10/21/21 1:26	BRF
Cyclohexane	1.9	0.20	0.13		6.5	0.69	0.46	4	10/21/21 1:26	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/21/21 1:26	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/21/21 1:26	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/21/21 1:26	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/21/21 1:26	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/21/21 1:26	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.35	0.20	0.061		1.7	0.99	0.30	4	10/21/21 1:26	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/21/21 1:26	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/21/21 1:26	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/21/21 1:26	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/21/21 1:26	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/21/21 1:26	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/21/21 1:26	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/21/21 1:26	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/21/21 1:26	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 1:26	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/21/21 1:26	BRF
Ethyl Acetate	ND UJ	2.0	1.2	~~L-03~~---	ND UJ	7.2	4.3	4	10/21/21 1:26	BRF
Ethylbenzene	0.77	0.20	0.052		3.4	0.87	0.22	4	10/21/21 1:26	BRF
4-Ethyltoluene	0.53	0.20	0.062		2.6	0.98	0.30	4	10/21/21 1:26	BRF
Heptane	0.13	0.20	0.082	J	0.52	0.82	0.34	4	10/21/21 1:26	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/21/21 1:26	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/21/21 1:26	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/21/21 1:26	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/21/21 1:26	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 14:05	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/21/21 1:26	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 21J0957-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:30

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2345
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1813
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	1.1	2.0	0.46	J	3.8	6.9	1.6	4	10/21/21 1:26	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/21/21 1:26	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/21/21 1:26	BRF
Naphthalene	0.15	0.20	0.13	J	0.78	1.0	0.66	4	10/21/21 1:26	BRF
Propene	1.2	8.0	0.67	J	2.1	14	1.2	4	10/21/21 1:26	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 14:05	BRF
Styrene	0.064	0.20	0.063	J	0.27	0.85	0.27	4	10/21/21 1:26	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/21/21 1:26	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/21/21 1:26	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/21/21 1:26	BRF
Toluene	3.1	0.20	0.084		12	0.75	0.32	4	10/21/21 1:26	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/21/21 1:26	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/21/21 1:26	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/21/21 1:26	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/21/21 1:26	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.80	0.080	J	1.3	4.5	0.45	4	10/21/21 1:26	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/21/21 1:26	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/21/21 1:26	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	1.3	0.20	0.059		6.6	0.98	0.29	4	10/21/21 1:26	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.90	0.20	0.055		4.4	0.98	0.27	4	10/21/21 1:26	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 14:05	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/21/21 1:26	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/21/21 1:26	BRF
m&p-Xylene	5.6	0.40	0.11		24	1.7	0.48	4	10/21/21 1:26	BRF
o-Xylene	1.4	0.20	0.054		5.9	0.87	0.23	4	10/21/21 1:26	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/21/21 1:26
4-Bromofluorobenzene (2)	110	70-130	10/21/21 14:05
4-Bromofluorobenzene (4)	91.9	70-130	10/21/21 1:26

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.21	0.40	0.13	J	0.68	1.3	0.40	4	10/21/21 1:26	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/21/21 1:26	BRF
Ethylbenzene	0.68	0.40	0.13		3.0	1.7	0.55	4	10/21/21 1:26	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 1:26	BRF
Toluene	2.8	0.40	0.12		10	1.5	0.47	4	10/21/21 1:26	BRF
Naphthalene	0.064	0.40	0.046	J	0.34	2.1	0.24	4	10/21/21 1:26	BRF
m&p-Xylene	4.8	0.80	0.27		21	3.5	1.2	4	10/21/21 1:26	BRF
o-Xylene	1.2	0.40	0.13		5.1	1.7	0.55	4	10/21/21 1:26	BRF
C5-C8 Aliphatics					180	40		4	10/21/21 1:26	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-12
Sample ID: 21J0957-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:30

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2345
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1813
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					38	20		4	10/21/21 1:26	BRF
C9-C12 Aliphatics					170	40		4	10/21/21 1:26	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		10/21/21 1:26

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 21J0957-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:38

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2309
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2978
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	9.7	8.0	4.8		23	19	11	4	10/21/21 2:08	BRF
Acrolein	1.6	4.0	0.97	J	3.7	9.2	2.2	4	10/21/21 2:08	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 14:30	BRF
Benzene	0.12	0.20	0.048	J	0.38	0.64	0.15	4	10/21/21 2:08	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/21/21 2:08	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/21/21 2:08	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/21/21 2:08	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/21/21 2:08	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/21/21 2:08	BRF
2-Butanone (MEK)	1.4	8.0	0.66	J	4.2	24	2.0	4	10/21/21 2:08	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 14:30	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 14:30	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 14:30	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 14:30	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/21/21 2:08	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/21/21 2:08	BRF
Chlorobenzene	0.14	0.20	0.060	J	0.63	0.92	0.27	4	10/21/21 2:08	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/21/21 2:08	BRF
Chloroform	0.13	0.20	0.048	J	0.64	0.98	0.24	4	10/21/21 2:08	BRF
Chloromethane	0.35	0.40	0.082	J	0.73	0.83	0.17	4	10/21/21 2:08	BRF
Cyclohexane	2.5	0.20	0.13		8.5	0.69	0.46	4	10/21/21 2:08	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/21/21 2:08	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/21/21 2:08	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/21/21 2:08	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/21/21 2:08	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/21/21 2:08	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.35	0.20	0.061		1.7	0.99	0.30	4	10/21/21 2:08	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/21/21 2:08	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/21/21 2:08	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/21/21 2:08	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/21/21 2:08	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/21/21 2:08	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/21/21 2:08	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/21/21 2:08	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/21/21 2:08	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 2:08	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/21/21 2:08	BRF
Ethyl Acetate	ND UJ	2.0	1.2	~~L-03~~---	ND UJ	7.2	4.3	4	10/21/21 2:08	BRF
Ethylbenzene	0.27	0.20	0.052		1.2	0.87	0.22	4	10/21/21 2:08	BRF
4-Ethyltoluene	0.11	0.20	0.062	J	0.53	0.98	0.30	4	10/21/21 2:08	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/21/21 2:08	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/21/21 2:08	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/21/21 2:08	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.24	0.20	0.10		1.00	0.82	0.41	4	10/21/21 2:08	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/21/21 2:08	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 14:30	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/21/21 2:08	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 21J0957-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:38

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2309
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2978
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/21/21 2:08	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/21/21 2:08	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/21/21 2:08	BRF
Naphthalene	0.17	0.20	0.13	J	0.88	1.0	0.66	4	10/21/21 2:08	BRF
Propene	1.3	8.0	0.67	J	2.2	14	1.2	4	10/21/21 2:08	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 14:30	BRF
Styrene	0.088	0.20	0.063	J	0.37	0.85	0.27	4	10/21/21 2:08	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/21/21 2:08	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/21/21 2:08	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/21/21 2:08	BRF
Toluene	1.5	0.20	0.084		5.5	0.75	0.32	4	10/21/21 2:08	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/21/21 2:08	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/21/21 2:08	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/21/21 2:08	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/21/21 2:08	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.80	0.080	J	1.1	4.5	0.45	4	10/21/21 2:08	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/21/21 2:08	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/21/21 2:08	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.41	0.20	0.059		2.0	0.98	0.29	4	10/21/21 2:08	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.092	0.20	0.055	J	0.45	0.98	0.27	4	10/21/21 2:08	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 14:30	BRF
Vinyl Acetate	1.7	4.0	0.37	~~L-05, V-35~~, J	5.8	14	1.3	4	10/21/21 2:08	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/21/21 2:08	BRF
m&p-Xylene	1.1	0.40	0.11		4.7	1.7	0.48	4	10/21/21 2:08	BRF
o-Xylene	0.40	0.20	0.054		1.8	0.87	0.23	4	10/21/21 2:08	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/21/21 2:08
4-Bromofluorobenzene (2)	111	70-130	10/21/21 14:30
4-Bromofluorobenzene (4)	92.0	70-130	10/21/21 2:08

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/21/21 2:08	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/21/21 2:08	BRF
Ethylbenzene	0.24	0.40	0.13	J	1.0	1.7	0.55	4	10/21/21 2:08	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 2:08	BRF
Toluene	1.3	0.40	0.12		4.9	1.5	0.47	4	10/21/21 2:08	BRF
Naphthalene	0.076	0.40	0.046	J	0.40	2.1	0.24	4	10/21/21 2:08	BRF
m&p-Xylene	0.92	0.80	0.27		4.0	3.5	1.2	4	10/21/21 2:08	BRF
o-Xylene	0.35	0.40	0.13	J	1.5	1.7	0.55	4	10/21/21 2:08	BRF
C5-C8 Aliphatics					160	40		4	10/21/21 2:08	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-14
Sample ID: 21J0957-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:38

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2309
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2978
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20		4	10/21/21 2:08	BRF
C9-C12 Aliphatics					170	40		4	10/21/21 2:08	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		10/21/21 2:08

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 21J0957-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2105
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3017
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	20	8.0	4.8		47	19	11	4	10/21/21 6:14	BRF
Acrolein	3.1	4.0	0.97	J	7.0	9.2	2.2	4	10/21/21 6:14	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 14:55	BRF
Benzene	0.23	0.20	0.048		0.73	0.64	0.15	4	10/21/21 6:14	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/21/21 6:14	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/21/21 6:14	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/21/21 6:14	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/21/21 6:14	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/21/21 6:14	BRF
2-Butanone (MEK)	2.6	8.0	0.66	J	7.5	24	2.0	4	10/21/21 6:14	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 14:55	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 14:55	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 14:55	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 14:55	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/21/21 6:14	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/21/21 6:14	BRF
Chlorobenzene	0.23	0.20	0.060		1.1	0.92	0.27	4	10/21/21 6:14	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/21/21 6:14	BRF
Chloroform	0.20	0.20	0.048		0.98	0.98	0.24	4	10/21/21 6:14	BRF
Chloromethane	0.54	0.40	0.082		1.1	0.83	0.17	4	10/21/21 6:14	BRF
Cyclohexane	2.0	0.20	0.13		6.9	0.69	0.46	4	10/21/21 6:14	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/21/21 6:14	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/21/21 6:14	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/21/21 6:14	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/21/21 6:14	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/21/21 6:14	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.37	0.20	0.061		1.8	0.99	0.30	4	10/21/21 6:14	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/21/21 6:14	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/21/21 6:14	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/21/21 6:14	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/21/21 6:14	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/21/21 6:14	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/21/21 6:14	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/21/21 6:14	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/21/21 6:14	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 6:14	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/21/21 6:14	BRF
Ethyl Acetate	2.0	2.0	1.2	~~L-03~~, J	7.2	7.2	4.3	4	10/21/21 6:14	BRF
Ethylbenzene	0.53	0.20	0.052		2.3	0.87	0.22	4	10/21/21 6:14	BRF
4-Ethyltoluene	0.22	0.20	0.062		1.1	0.98	0.30	4	10/21/21 6:14	BRF
Heptane	0.084	0.20	0.082	J	0.34	0.82	0.34	4	10/21/21 6:14	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/21/21 6:14	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/21/21 6:14	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.41	0.20	0.10		1.7	0.82	0.41	4	10/21/21 6:14	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/21/21 6:14	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 14:55	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/21/21 6:14	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 21J0957-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2105
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3017
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/21/21 6:14	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/21/21 6:14	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/21/21 6:14	BRF
Naphthalene	0.40	0.20	0.13		2.1	1.0	0.66	4	10/21/21 6:14	BRF
Propene	1.8	8.0	0.67	J	3.1	14	1.2	4	10/21/21 6:14	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 14:55	BRF
Styrene	0.17	0.20	0.063	J	0.72	0.85	0.27	4	10/21/21 6:14	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/21/21 6:14	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/21/21 6:14	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/21/21 6:14	BRF
Toluene	3.0	0.20	0.084		11	0.75	0.32	4	10/21/21 6:14	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/21/21 6:14	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/21/21 6:14	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/21/21 6:14	BRF
Trichloroethylene	0.20	0.20	0.074	J	1.1	1.1	0.40	4	10/21/21 6:14	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.80	0.080	J	1.4	4.5	0.45	4	10/21/21 6:14	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.080	0.80	0.071	J	0.61	6.1	0.54	4	10/21/21 6:14	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.16	0.75	0.12	J	0.77	3.7	0.59	4	10/21/21 6:14	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.92	0.20	0.059		4.5	0.98	0.29	4	10/21/21 6:14	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.19	0.20	0.055	J	0.92	0.98	0.27	4	10/21/21 6:14	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 14:55	BRF
Vinyl Acetate	3.6	4.0	0.37	~~L-05, V-35~~, J	13	14	1.3	4	10/21/21 6:14	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/21/21 6:14	BRF
m&p-Xylene	2.3	0.40	0.11		9.9	1.7	0.48	4	10/21/21 6:14	BRF
o-Xylene	0.84	0.20	0.054		3.6	0.87	0.23	4	10/21/21 6:14	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130	10/21/21 6:14
4-Bromofluorobenzene (2)	116	70-130	10/21/21 14:55
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130	10/21/21 6:14

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.21	0.40	0.13	J	0.66	1.3	0.40	4	10/21/21 6:14	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/21/21 6:14	BRF
Ethylbenzene	0.47	0.40	0.13		2.0	1.7	0.55	4	10/21/21 6:14	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/21/21 6:14	BRF
Toluene	2.7	0.40	0.12		10	1.5	0.47	4	10/21/21 6:14	BRF
Naphthalene	0.18	0.40	0.046	J	0.92	2.1	0.24	4	10/21/21 6:14	BRF
m&p-Xylene	1.9	0.80	0.27		8.4	3.5	1.2	4	10/21/21 6:14	BRF
o-Xylene	0.72	0.40	0.13		3.1	1.7	0.55	4	10/21/21 6:14	BRF
C5-C8 Aliphatics					330	40		4	10/21/21 6:14	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-15
Sample ID: 21J0957-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2105
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3017
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					36	20		4	10/21/21 6:14	BRF
C9-C12 Aliphatics					350	40		4	10/21/21 6:14	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130		10/21/21 6:14

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21J0958-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2530
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1509
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/20/21 19:19	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/20/21 19:19	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 15:20	BRF
Benzene	0.084	0.20	0.048	J	0.27	0.64	0.15	4	10/20/21 19:19	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/20/21 19:19	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/20/21 19:19	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/20/21 19:19	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/20/21 19:19	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/20/21 19:19	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/20/21 19:19	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 15:20	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 15:20	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 15:20	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 15:20	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/20/21 19:19	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/20/21 19:19	BRF
Chlorobenzene	0.092	0.20	0.060	J	0.42	0.92	0.27	4	10/20/21 19:19	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/20/21 19:19	BRF
Chloroform	0.63	0.20	0.048		3.1	0.98	0.24	4	10/20/21 19:19	BRF
Chloromethane	0.092	0.40	0.082	J	0.19	0.83	0.17	4	10/20/21 19:19	BRF
Cyclohexane	1.8	0.20	0.13		6.3	0.69	0.46	4	10/20/21 19:19	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/20/21 19:19	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/20/21 19:19	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/20/21 19:19	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/20/21 19:19	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/20/21 19:19	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.38	0.20	0.061		1.9	0.99	0.30	4	10/20/21 19:19	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/20/21 19:19	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/20/21 19:19	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/20/21 19:19	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/20/21 19:19	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/20/21 19:19	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/20/21 19:19	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/20/21 19:19	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/20/21 19:19	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 19:19	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/20/21 19:19	BRF
Ethyl Acetate	ND UJ	2.0	1.2	~~L-03~~	ND UJ	7.2	4.3	4	10/20/21 19:19	BRF
Ethylbenzene	0.19	0.20	0.052	J	0.82	0.87	0.22	4	10/20/21 19:19	BRF
4-Ethyltoluene	0.068	0.20	0.062	J	0.33	0.98	0.30	4	10/20/21 19:19	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/20/21 19:19	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/20/21 19:19	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/20/21 19:19	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/20/21 19:19	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/20/21 19:19	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 15:20	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/20/21 19:19	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21J0958-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2530
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1509
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/20/21 19:19	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/20/21 19:19	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/20/21 19:19	BRF
Naphthalene	ND	0.20	0.13		ND	1.0	0.66	4	10/20/21 19:19	BRF
Propene	1.1	8.0	0.67	J	1.8	14	1.2	4	10/20/21 19:19	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 15:20	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/20/21 19:19	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/20/21 19:19	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/20/21 19:19	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/20/21 19:19	BRF
Toluene	1.4	0.20	0.084		5.2	0.75	0.32	4	10/20/21 19:19	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/20/21 19:19	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/20/21 19:19	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/20/21 19:19	BRF
Trichloroethylene	0.11	0.20	0.074	J	0.58	1.1	0.40	4	10/20/21 19:19	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.80	0.080	J	1.3	4.5	0.45	4	10/20/21 19:19	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/20/21 19:19	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/20/21 19:19	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.22	0.20	0.059		1.1	0.98	0.29	4	10/20/21 19:19	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.20	0.055		ND	0.98	0.27	4	10/20/21 19:19	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 15:20	BRF
Vinyl Acetate	ND	4.0	0.37		ND	14	1.3	4	10/20/21 19:19	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/20/21 19:19	BRF
m&p-Xylene	0.72	0.40	0.11		3.1	1.7	0.48	4	10/20/21 19:19	BRF
o-Xylene	0.26	0.20	0.054		1.1	0.87	0.23	4	10/20/21 19:19	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/20/21 19:19
4-Bromofluorobenzene (2)	112	70-130	10/21/21 15:20
4-Bromofluorobenzene (4)	90.7	70-130	10/20/21 19:19

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/20/21 19:19	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/20/21 19:19	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.40	0.13	J	0.71	1.7	0.55	4	10/20/21 19:19	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 19:19	BRF
Toluene	1.2	0.40	0.12		4.6	1.5	0.47	4	10/20/21 19:19	BRF
Naphthalene	0.052	0.40	0.046	J	0.27	2.1	0.24	4	10/20/21 19:19	BRF
m&p-Xylene	0.62	0.80	0.27	J	2.7	3.5	1.2	4	10/20/21 19:19	BRF
o-Xylene	0.22	0.40	0.13	J	0.97	1.7	0.55	4	10/20/21 19:19	BRF
C5-C8 Aliphatics					84	40		4	10/20/21 19:19	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-05
Sample ID: 21J0958-01
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 10:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2530
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1509
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20		4	10/20/21 19:19	BRF
C9-C12 Aliphatics					87	40		4	10/20/21 19:19	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		10/20/21 19:19

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21J0958-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2544
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3161
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/20/21 19:59	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/20/21 19:59	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 15:46	BRF
Benzene	0.084	0.20	0.048	J	0.27	0.64	0.15	4	10/20/21 19:59	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/20/21 19:59	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/20/21 19:59	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/20/21 19:59	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/20/21 19:59	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/20/21 19:59	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/20/21 19:59	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 15:46	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 15:46	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 15:46	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 15:46	BRF
Carbon Disulfide	0.53	2.0	0.51	J	1.6	6.2	1.6	4	10/20/21 19:59	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/20/21 19:59	BRF
Chlorobenzene	0.088	0.20	0.060	J	0.41	0.92	0.27	4	10/20/21 19:59	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/20/21 19:59	BRF
Chloroform	3.2	0.20	0.048		16	0.98	0.24	4	10/20/21 19:59	BRF
Chloromethane	0.30	0.40	0.082	J	0.62	0.83	0.17	4	10/20/21 19:59	BRF
Cyclohexane	2.3	0.20	0.13		8.0	0.69	0.46	4	10/20/21 19:59	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/20/21 19:59	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/20/21 19:59	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/20/21 19:59	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/20/21 19:59	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/20/21 19:59	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.31	0.20	0.061		1.5	0.99	0.30	4	10/20/21 19:59	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/20/21 19:59	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/20/21 19:59	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/20/21 19:59	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/20/21 19:59	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/20/21 19:59	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/20/21 19:59	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/20/21 19:59	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/20/21 19:59	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 19:59	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/20/21 19:59	BRF
Ethyl Acetate	3.5 J-	2.0	1.2	~~L-03~~	13 J-	7.2	4.3	4	10/20/21 19:59	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.20	0.052	J	0.71	0.87	0.22	4	10/20/21 19:59	BRF
4-Ethyltoluene	0.072	0.20	0.062	J	0.35	0.98	0.30	4	10/20/21 19:59	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/20/21 19:59	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/20/21 19:59	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/20/21 19:59	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/20/21 19:59	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/20/21 19:59	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 15:46	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/20/21 19:59	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21J0958-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2544
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3161
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/20/21 19:59	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/20/21 19:59	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/20/21 19:59	BRF
Naphthalene	0.15	0.20	0.13	J	0.80	1.0	0.66	4	10/20/21 19:59	BRF
Propene	1.2	8.0	0.67	J	2.1	14	1.2	4	10/20/21 19:59	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 15:46	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/20/21 19:59	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/20/21 19:59	BRF
Tetrachloroethylene	3.8	0.20	0.059		26	1.4	0.40	4	10/20/21 19:59	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/20/21 19:59	BRF
Toluene	2.5	0.20	0.084		9.4	0.75	0.32	4	10/20/21 19:59	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/20/21 19:59	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/20/21 19:59	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/20/21 19:59	BRF
Trichloroethylene	0.16	0.20	0.074	J	0.84	1.1	0.40	4	10/20/21 19:59	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.80	0.080	J	1.3	4.5	0.45	4	10/20/21 19:59	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/20/21 19:59	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/20/21 19:59	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.24	0.20	0.059		1.2	0.98	0.29	4	10/20/21 19:59	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.056	0.20	0.055	J	0.28	0.98	0.27	4	10/20/21 19:59	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 15:46	BRF
Vinyl Acetate	0.68	4.0	0.37	~~L-05, V-35,~~ J	2.4	14	1.3	4	10/20/21 19:59	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/20/21 19:59	BRF
m&p-Xylene	0.65	0.40	0.11		2.8	1.7	0.48	4	10/20/21 19:59	BRF
o-Xylene	0.25	0.20	0.054		1.1	0.87	0.23	4	10/20/21 19:59	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	10/20/21 19:59
4-Bromofluorobenzene (2)	113	70-130	10/21/21 15:46
4-Bromofluorobenzene (4)	91.1	70-130	10/20/21 19:59

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/20/21 19:59	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/20/21 19:59	BRF
Ethylbenzene	0.14	0.40	0.13	J	0.63	1.7	0.55	4	10/20/21 19:59	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 19:59	BRF
Toluene	2.2	0.40	0.12		8.2	1.5	0.47	4	10/20/21 19:59	BRF
Naphthalene	0.064	0.40	0.046	J	0.34	2.1	0.24	4	10/20/21 19:59	BRF
m&p-Xylene	0.56	0.80	0.27	J	2.4	3.5	1.2	4	10/20/21 19:59	BRF
o-Xylene	0.22	0.40	0.13	J	0.94	1.7	0.55	4	10/20/21 19:59	BRF
C5-C8 Aliphatics					130	40		4	10/20/21 19:59	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-06
Sample ID: 21J0958-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2544
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3161
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20		4	10/20/21 19:59	BRF
C9-C12 Aliphatics					190	40		4	10/20/21 19:59	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130		10/20/21 19:59

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21J0958-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2230
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1607
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	5.9	8.0	4.8	J	14	19	11	4	10/20/21 20:40	BRF
Acrolein	1.2	4.0	0.97	J	2.8	9.2	2.2	4	10/20/21 20:40	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 16:11	BRF
Benzene	0.072	0.20	0.048	J	0.23	0.64	0.15	4	10/20/21 20:40	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/20/21 20:40	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/20/21 20:40	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/20/21 20:40	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/20/21 20:40	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/20/21 20:40	BRF
2-Butanone (MEK)	0.72	8.0	0.66	J	2.1	24	2.0	4	10/20/21 20:40	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 16:11	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 16:11	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 16:11	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 16:11	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/20/21 20:40	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/20/21 20:40	BRF
Chlorobenzene	0.096	0.20	0.060	J	0.44	0.92	0.27	4	10/20/21 20:40	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/20/21 20:40	BRF
Chloroform	0.34	0.20	0.048		1.7	0.98	0.24	4	10/20/21 20:40	BRF
Chloromethane	0.14	0.40	0.082	J	0.28	0.83	0.17	4	10/20/21 20:40	BRF
Cyclohexane	2.3	0.20	0.13		8.1	0.69	0.46	4	10/20/21 20:40	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/20/21 20:40	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/20/21 20:40	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/20/21 20:40	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/20/21 20:40	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/20/21 20:40	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.33	0.20	0.061		1.6	0.99	0.30	4	10/20/21 20:40	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/20/21 20:40	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/20/21 20:40	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/20/21 20:40	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/20/21 20:40	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/20/21 20:40	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/20/21 20:40	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/20/21 20:40	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/20/21 20:40	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 20:40	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/20/21 20:40	BRF
Ethyl Acetate	ND UJ	2.0	1.2	~~L-03~~----	ND UJ	7.2	4.3	4	10/20/21 20:40	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.20	0.052	J	0.71	0.87	0.22	4	10/20/21 20:40	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.20	0.062		ND	0.98	0.30	4	10/20/21 20:40	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/20/21 20:40	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/20/21 20:40	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/20/21 20:40	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.14	0.20	0.10	J	0.57	0.82	0.41	4	10/20/21 20:40	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/20/21 20:40	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 16:11	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/20/21 20:40	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21J0958-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2230
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1607
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/20/21 20:40	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/20/21 20:40	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/20/21 20:40	BRF
Naphthalene	0.15	0.20	0.13	J	0.78	1.0	0.66	4	10/20/21 20:40	BRF
Propene	1.3	8.0	0.67	J	2.3	14	1.2	4	10/20/21 20:40	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 16:11	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/20/21 20:40	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/20/21 20:40	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/20/21 20:40	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/20/21 20:40	BRF
Toluene	0.82	0.20	0.084		3.1	0.75	0.32	4	10/20/21 20:40	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/20/21 20:40	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/20/21 20:40	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/20/21 20:40	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/20/21 20:40	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.80	0.080	J	1.2	4.5	0.45	4	10/20/21 20:40	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/20/21 20:40	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/20/21 20:40	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.24	0.20	0.059		1.2	0.98	0.29	4	10/20/21 20:40	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.060	0.20	0.055	J	0.29	0.98	0.27	4	10/20/21 20:40	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 16:11	BRF
Vinyl Acetate	0.71	4.0	0.37	~~L-05, V-35,~~ J	2.5	14	1.3	4	10/20/21 20:40	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/20/21 20:40	BRF
m&p-Xylene	0.64	0.40	0.11		2.8	1.7	0.48	4	10/20/21 20:40	BRF
o-Xylene	0.24	0.20	0.054		1.0	0.87	0.23	4	10/20/21 20:40	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	10/20/21 20:40
4-Bromofluorobenzene (2)	112	70-130	10/21/21 16:11
4-Bromofluorobenzene (4)	91.8	70-130	10/20/21 20:40

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/20/21 20:40	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/20/21 20:40	BRF
Ethylbenzene	0.14	0.40	0.13	J	0.63	1.7	0.55	4	10/20/21 20:40	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 20:40	BRF
Toluene	0.72	0.40	0.12		2.7	1.5	0.47	4	10/20/21 20:40	BRF
Naphthalene	0.064	0.40	0.046	J	0.34	2.1	0.24	4	10/20/21 20:40	BRF
m&p-Xylene	0.55	0.80	0.27	J	2.4	3.5	1.2	4	10/20/21 20:40	BRF
o-Xylene	0.21	0.40	0.13	J	0.90	1.7	0.55	4	10/20/21 20:40	BRF
C5-C8 Aliphatics					150	40		4	10/20/21 20:40	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-07
Sample ID: 21J0958-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2230
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1607
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20		4	10/20/21 20:40	BRF
C9-C12 Aliphatics					150	40		4	10/20/21 20:40	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130		10/20/21 20:40

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21J0958-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:33

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2306
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2855
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/20/21 21:21	BRF
Acrolein	1.2	4.0	0.97	J	2.7	9.2	2.2	4	10/20/21 21:21	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 16:36	BRF
Benzene	0.092	0.20	0.048	J	0.29	0.64	0.15	4	10/20/21 21:21	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/20/21 21:21	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/20/21 21:21	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/20/21 21:21	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/20/21 21:21	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/20/21 21:21	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/20/21 21:21	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 16:36	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 16:36	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 16:36	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 16:36	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/20/21 21:21	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/20/21 21:21	BRF
Chlorobenzene	0.11	0.20	0.060	J	0.50	0.92	0.27	4	10/20/21 21:21	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/20/21 21:21	BRF
Chloroform	0.71	0.20	0.048		3.5	0.98	0.24	4	10/20/21 21:21	BRF
Chloromethane	0.44	0.40	0.082		0.92	0.83	0.17	4	10/20/21 21:21	BRF
Cyclohexane	1.8	0.20	0.13		6.2	0.69	0.46	4	10/20/21 21:21	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/20/21 21:21	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/20/21 21:21	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/20/21 21:21	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/20/21 21:21	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/20/21 21:21	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.33	0.20	0.061		1.6	0.99	0.30	4	10/20/21 21:21	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/20/21 21:21	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/20/21 21:21	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/20/21 21:21	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/20/21 21:21	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/20/21 21:21	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/20/21 21:21	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/20/21 21:21	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/20/21 21:21	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 21:21	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/20/21 21:21	BRF
Ethyl Acetate	ND UJ	2.0	1.2	~~L-03~~----	ND UJ	7.2	4.3	4	10/20/21 21:21	BRF
Ethylbenzene	0.21	0.20	0.052		0.92	0.87	0.22	4	10/20/21 21:21	BRF
4-Ethyltoluene	0.084	0.20	0.062	J	0.41	0.98	0.30	4	10/20/21 21:21	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/20/21 21:21	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/20/21 21:21	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/20/21 21:21	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/20/21 21:21	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/20/21 21:21	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 16:36	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/20/21 21:21	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21J0958-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:33

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2306
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2855
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/20/21 21:21	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/20/21 21:21	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/20/21 21:21	BRF
Naphthalene	0.19	0.20	0.13	J	0.99	1.0	0.66	4	10/20/21 21:21	BRF
Propene	1.3	8.0	0.67	J	2.2	14	1.2	4	10/20/21 21:21	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 16:36	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/20/21 21:21	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/20/21 21:21	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/20/21 21:21	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/20/21 21:21	BRF
Toluene	1.0	0.20	0.084		3.8	0.75	0.32	4	10/20/21 21:21	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/20/21 21:21	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/20/21 21:21	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/20/21 21:21	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/20/21 21:21	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.80	0.080	J	1.3	4.5	0.45	4	10/20/21 21:21	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/20/21 21:21	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/20/21 21:21	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.34	0.20	0.059		1.7	0.98	0.29	4	10/20/21 21:21	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.068	0.20	0.055	J	0.33	0.98	0.27	4	10/20/21 21:21	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 16:36	BRF
Vinyl Acetate	0.64	4.0	0.37	~~L-05, V-35~~, J	2.3	14	1.3	4	10/20/21 21:21	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/20/21 21:21	BRF
m&p-Xylene	0.88	0.40	0.11		3.8	1.7	0.48	4	10/20/21 21:21	BRF
o-Xylene	0.32	0.20	0.054		1.4	0.87	0.23	4	10/20/21 21:21	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/20/21 21:21
4-Bromofluorobenzene (2)	113	70-130	10/21/21 16:36
4-Bromofluorobenzene (4)	90.3	70-130	10/20/21 21:21

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.40	0.13		ND	1.3	0.40	4	10/20/21 21:21	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/20/21 21:21	BRF
Ethylbenzene	0.18	0.40	0.13	J	0.80	1.7	0.55	4	10/20/21 21:21	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 21:21	BRF
Toluene	0.90	0.40	0.12		3.4	1.5	0.47	4	10/20/21 21:21	BRF
Naphthalene	0.084	0.40	0.046	J	0.44	2.1	0.24	4	10/20/21 21:21	BRF
m&p-Xylene	0.75	0.80	0.27	J	3.3	3.5	1.2	4	10/20/21 21:21	BRF
o-Xylene	0.28	0.40	0.13	J	1.2	1.7	0.55	4	10/20/21 21:21	BRF
C5-C8 Aliphatics					140	40		4	10/20/21 21:21	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-08
Sample ID: 21J0958-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:33

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2306
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 2855
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20		4	10/20/21 21:21	BRF
C9-C12 Aliphatics					270	40		4	10/20/21 21:21	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130		10/20/21 21:21

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21J0958-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:44

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2683
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3055
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	8.0	4.8		ND	19	11	4	10/20/21 22:01	BRF
Acrolein	ND	4.0	0.97		ND	9.2	2.2	4	10/20/21 22:01	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 17:01	BRF
Benzene	0.14	0.20	0.048	J	0.43	0.64	0.15	4	10/20/21 22:01	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/20/21 22:01	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/20/21 22:01	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/20/21 22:01	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/20/21 22:01	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/20/21 22:01	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	8.0	0.66		ND	24	2.0	4	10/20/21 22:01	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 17:01	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 17:01	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 17:01	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 17:01	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/20/21 22:01	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/20/21 22:01	BRF
Chlorobenzene	0.14	0.20	0.060	J	0.64	0.92	0.27	4	10/20/21 22:01	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/20/21 22:01	BRF
Chloroform	0.23	0.20	0.048		1.1	0.98	0.24	4	10/20/21 22:01	BRF
Chloromethane	0.16	0.40	0.082	J	0.32	0.83	0.17	4	10/20/21 22:01	BRF
Cyclohexane	1.4	0.20	0.13		4.7	0.69	0.46	4	10/20/21 22:01	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/20/21 22:01	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/20/21 22:01	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/20/21 22:01	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/20/21 22:01	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/20/21 22:01	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.38	0.20	0.061		1.9	0.99	0.30	4	10/20/21 22:01	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/20/21 22:01	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/20/21 22:01	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/20/21 22:01	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/20/21 22:01	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/20/21 22:01	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/20/21 22:01	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/20/21 22:01	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/20/21 22:01	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 22:01	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/20/21 22:01	BRF
Ethyl Acetate	ND UJ	2.0	1.2	~~L-03~~	ND UJ	7.2	4.3	4	10/20/21 22:01	BRF
Ethylbenzene	0.29	0.20	0.052		1.3	0.87	0.22	4	10/20/21 22:01	BRF
4-Ethyltoluene	0.11	0.20	0.062	J	0.55	0.98	0.30	4	10/20/21 22:01	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/20/21 22:01	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/20/21 22:01	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/20/21 22:01	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/20/21 22:01	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/20/21 22:01	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 17:01	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/20/21 22:01	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21J0958-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:44

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2683
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3055
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/20/21 22:01	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/20/21 22:01	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/20/21 22:01	BRF
Naphthalene	0.18	0.20	0.13	J	0.92	1.0	0.66	4	10/20/21 22:01	BRF
Propene	1.2	8.0	0.67	J	2.1	14	1.2	4	10/20/21 22:01	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 17:01	BRF
Styrene	ND	0.20	0.063		ND	0.85	0.27	4	10/20/21 22:01	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/20/21 22:01	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/20/21 22:01	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/20/21 22:01	BRF
Toluene	1.4	0.20	0.084		5.2	0.75	0.32	4	10/20/21 22:01	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/20/21 22:01	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/20/21 22:01	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/20/21 22:01	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/20/21 22:01	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.80	0.080	J	1.3	4.5	0.45	4	10/20/21 22:01	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/20/21 22:01	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/20/21 22:01	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.42	0.20	0.059		2.1	0.98	0.29	4	10/20/21 22:01	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.096	0.20	0.055	J	0.47	0.98	0.27	4	10/20/21 22:01	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 17:01	BRF
Vinyl Acetate	0.84	4.0	0.37	~~L-05, V-35~~, J	2.9	14	1.3	4	10/20/21 22:01	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/20/21 22:01	BRF
m&p-Xylene	1.2	0.40	0.11		5.1	1.7	0.48	4	10/20/21 22:01	BRF
o-Xylene	0.45	0.20	0.054		2.0	0.87	0.23	4	10/20/21 22:01	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/20/21 22:01
4-Bromofluorobenzene (2)	114	70-130	10/21/21 17:01
4-Bromofluorobenzene (4)	91.5	70-130	10/20/21 22:01

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.13	0.40	0.13	J	0.41	1.3	0.40	4	10/20/21 22:01	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/20/21 22:01	BRF
Ethylbenzene	0.25	0.40	0.13	J	1.1	1.7	0.55	4	10/20/21 22:01	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 22:01	BRF
Toluene	1.2	0.40	0.12		4.6	1.5	0.47	4	10/20/21 22:01	BRF
Naphthalene	0.076	0.40	0.046	J	0.40	2.1	0.24	4	10/20/21 22:01	BRF
m&p-Xylene	1.0	0.80	0.27		4.3	3.5	1.2	4	10/20/21 22:01	BRF
o-Xylene	0.39	0.40	0.13	J	1.7	1.7	0.55	4	10/20/21 22:01	BRF
C5-C8 Aliphatics					100	40		4	10/20/21 22:01	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-09
Sample ID: 21J0958-05
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 11:44

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2683
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 3055
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20		4	10/20/21 22:01	BRF
C9-C12 Aliphatics					170	40		4	10/20/21 22:01	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		10/20/21 22:01

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21J0958-06
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 12:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2624
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1811
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	5.0	8.0	4.8	J	12	19	11	4	10/20/21 22:42	BRF
Acrolein	1.1	4.0	0.97	J	2.5	9.2	2.2	4	10/20/21 22:42	BRF
Acrylonitrile	ND	1.2	0.44		ND	2.5	0.95	4	10/21/21 17:26	BRF
Benzene	0.17	0.20	0.048	J	0.54	0.64	0.15	4	10/20/21 22:42	BRF
Benzyl chloride	ND	0.20	0.090		ND	1.0	0.47	4	10/20/21 22:42	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.20	0.073		ND	1.3	0.49	4	10/20/21 22:42	BRF
Bromoform	ND	0.20	0.072		ND	2.1	0.74	4	10/20/21 22:42	BRF
Bromomethane	ND	0.20	0.16		ND	0.78	0.63	4	10/20/21 22:42	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.14		ND	0.44	0.31	4	10/20/21 22:42	BRF
2-Butanone (MEK)	1.1	8.0	0.66	J	3.1	24	2.0	4	10/20/21 22:42	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.82	0.31		ND	2.5	0.93	4	10/21/21 17:26	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.58	0.13		ND	3.2	0.72	4	10/21/21 17:26	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.46	0.16		ND	2.5	0.86	4	10/21/21 17:26	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.46	0.17		ND	2.5	0.94	4	10/21/21 17:26	BRF
Carbon Disulfide	ND	2.0	0.51		ND	6.2	1.6	4	10/20/21 22:42	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.20	0.060		ND	1.3	0.38	4	10/20/21 22:42	BRF
Chlorobenzene	0.16	0.20	0.060	J	0.72	0.92	0.27	4	10/20/21 22:42	BRF
Chloroethane	ND	0.20	0.15		ND	0.53	0.39	4	10/20/21 22:42	BRF
Chloroform	0.38	0.20	0.048		1.9	0.98	0.24	4	10/20/21 22:42	BRF
Chloromethane	0.10	0.40	0.082	J	0.21	0.83	0.17	4	10/20/21 22:42	BRF
Cyclohexane	1.9	0.20	0.13		6.5	0.69	0.46	4	10/20/21 22:42	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.20	0.067		ND	1.7	0.57	4	10/20/21 22:42	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.20	0.056		ND	1.5	0.43	4	10/20/21 22:42	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.074		ND	1.2	0.44	4	10/20/21 22:42	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.048		ND	1.2	0.29	4	10/20/21 22:42	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.20	0.081		ND	1.2	0.49	4	10/20/21 22:42	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.40	0.20	0.061		2.0	0.99	0.30	4	10/20/21 22:42	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.20	0.067		ND	0.81	0.27	4	10/20/21 22:42	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.20	0.073		ND	0.81	0.30	4	10/20/21 22:42	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.20	0.079		ND	0.79	0.31	4	10/20/21 22:42	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.068		ND	0.79	0.27	4	10/20/21 22:42	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.20	0.070		ND	0.79	0.28	4	10/20/21 22:42	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.20	0.072		ND	0.92	0.33	4	10/20/21 22:42	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.093		ND	0.91	0.42	4	10/20/21 22:42	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.20	0.062		ND	0.91	0.28	4	10/20/21 22:42	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.20	0.069		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 22:42	BRF
1,4-Dioxane	ND	2.0	0.14		ND	7.2	0.49	4	10/20/21 22:42	BRF
Ethyl Acetate	ND UJ	2.0	1.2	~~L-03~~ ---	ND UJ	7.2	4.3	4	10/20/21 22:42	BRF
Ethylbenzene	0.34	0.20	0.052		1.5	0.87	0.22	4	10/20/21 22:42	BRF
4-Ethyltoluene	0.13	0.20	0.062	J	0.65	0.98	0.30	4	10/20/21 22:42	BRF
Heptane	ND	0.20	0.082		ND	0.82	0.34	4	10/20/21 22:42	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.20	0.11		ND	2.1	1.2	4	10/20/21 22:42	BRF
Hexane	ND	8.0	0.66		ND	28	2.3	4	10/20/21 22:42	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.41	4	10/20/21 22:42	BRF
Isopropanol	ND	8.0	1.8		ND	20	4.5	4	10/20/21 22:42	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.51	0.16		ND	2.5	0.79	4	10/21/21 17:26	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.080		ND	0.72	0.29	4	10/20/21 22:42	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21J0958-06
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 12:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2624
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1811
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	2.0	0.46		ND	6.9	1.6	4	10/20/21 22:42	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.20	0.12		ND	0.82	0.48	4	10/20/21 22:42	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.20	0.10		ND	0.82	0.42	4	10/20/21 22:42	BRF
Naphthalene	0.18	0.20	0.13	J	0.94	1.0	0.66	4	10/20/21 22:42	BRF
Propene	1.2	8.0	0.67	J	2.0	14	1.2	4	10/20/21 22:42	BRF
Propylbenzene	ND	0.51	0.18		ND	2.5	0.87	4	10/21/21 17:26	BRF
Styrene	0.076	0.20	0.063	J	0.32	0.85	0.27	4	10/20/21 22:42	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.20	0.061		ND	1.4	0.42	4	10/20/21 22:42	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.20	0.059		ND	1.4	0.40	4	10/20/21 22:42	BRF
Tetrahydrofuran	ND	2.0	0.49		ND	5.9	1.5	4	10/20/21 22:42	BRF
Toluene	1.7	0.20	0.084		6.4	0.75	0.32	4	10/20/21 22:42	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.20	0.14		ND	1.5	1.0	4	10/20/21 22:42	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.20	0.092		ND	1.1	0.50	4	10/20/21 22:42	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.20	0.080		ND	1.1	0.43	4	10/20/21 22:42	BRF
Trichloroethylene	ND	0.20	0.074		ND	1.1	0.40	4	10/20/21 22:42	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.80	0.080	J	1.3	4.5	0.45	4	10/20/21 22:42	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.80	0.071		ND	6.1	0.54	4	10/20/21 22:42	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.75	0.12		ND	3.7	0.59	4	10/20/21 22:42	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.48	0.20	0.059		2.4	0.98	0.29	4	10/20/21 22:42	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.12	0.20	0.055	J	0.57	0.98	0.27	4	10/20/21 22:42	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.54	0.17		ND	2.5	0.80	4	10/21/21 17:26	BRF
Vinyl Acetate	0.84	4.0	0.37	~~L-05, V-35,~~ J	3.0	14	1.3	4	10/20/21 22:42	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.20	0.079		ND	0.51	0.20	4	10/20/21 22:42	BRF
m&p-Xylene	1.4	0.40	0.11		6.2	1.7	0.48	4	10/20/21 22:42	BRF
o-Xylene	0.52	0.20	0.054		2.2	0.87	0.23	4	10/20/21 22:42	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	101	70-130	10/20/21 22:42
4-Bromofluorobenzene (2)	114	70-130	10/21/21 17:26
4-Bromofluorobenzene (4)	90.7	70-130	10/20/21 22:42

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.16	0.40	0.13	J	0.50	1.3	0.40	4	10/20/21 22:42	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.40	0.13		ND	0.88	0.29	4	10/20/21 22:42	BRF
Ethylbenzene	0.30	0.40	0.13	J	1.3	1.7	0.55	4	10/20/21 22:42	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.40	0.13		ND	1.4	0.48	4	10/20/21 22:42	BRF
Toluene	1.5	0.40	0.12		5.7	1.5	0.47	4	10/20/21 22:42	BRF
Naphthalene	0.080	0.40	0.046	J	0.42	2.1	0.24	4	10/20/21 22:42	BRF
m&p-Xylene	1.2	0.80	0.27		5.3	3.5	1.2	4	10/20/21 22:42	BRF
o-Xylene	0.44	0.40	0.13		1.9	1.7	0.55	4	10/20/21 22:42	BRF
C5-C8 Aliphatics					110	40		4	10/20/21 22:42	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: NC
Date Received: 10/18/2021
Field Sample #: SVP-13
Sample ID: 21J0958-06
Sample Matrix: Air
Sampled: 10/15/2021 12:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2624
Canister Size: 1 liter
Flow Controller ID: 1811
Sample Type: 5 min

Work Order: 21J0958
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	20		4	10/20/21 22:42	BRF
C9-C12 Aliphatics					160	40		4	10/20/21 22:42	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130		10/20/21 22:42

Data Validation Report

Site:	Colonial Pipeline
Laboratory:	Contest Analytical/Pace New England, East Longmeadow, MA
SDG Numbers:	21L1374 (revised 2/25/22), 21L1378 (revised 2/25/22), 21L1379 (revised 2/25/22)
Parameter:	Volatile Organic Compounds (VOCs) and Air-Phase Petroleum Hydrocarbons (APH)
Data Reviewer:	Elizabeth Denly/TRC
Peer reviewer:	Kristen Morin/TRC
Date:	March 3, 2022

Samples Reviewed and Evaluation Summary

SDG 21L1374 (revised 2/25/22)

2 Ambient Air Samples: Ambient-1, Ambient-2

SDG 21L1378 (revised 2/25/22)

4 Soil Vapor Samples SVP-01, SVP-02, SVP-03, SVP-04

SDG 21L1379 (revised 2/25/22)

1 Soil Vapor Sample: Dup-01[1]
1 Trip Blank Sample: Trip Blank

[1]Field duplicate of SVP-04

The above-listed soil vapor, ambient air, and trip blank samples were collected on December 16 and 17, 2021 and were analyzed for VOCs by EPA method TO-15 and APH by Massachusetts Department of Environmental Protection (MassDEP) APH Method, Revision 1. The data validation was performed in accordance with the following guidance, modified for the methodologies utilized:

- USEPA National Functional Guidelines for Organic Superfund Methods Data Review (EPA-540-R-20-005), November 2020

The data were evaluated based on the following parameters:

	• Overall Evaluation of Data and Potential Usability Issues
	• Data Completeness
	• Holding Times and Sample Integrity
*	• Gas Chromatography/Mass Spectrometry (GC/MS) Tunes
	• Initial and Continuing Calibrations
	• Blanks
*	• Surrogates
*	• Internal Standards
	• Laboratory Control Sample (LCS) Results
NA	• Laboratory Duplicate Results
*	• Field Duplicate Results
	• Sample Results and Reported Quantitation Limits (QLs)

*	•	Target Compound Identification
*	-	All criteria were met.
NA	-	A laboratory duplicate was not associated with this sample set.

Overall Evaluation of Data and Potential Usability Issues

All results are usable for project objectives. Qualifications applied to the data as a result of sampling error are discussed below.

- The positive results for benzene (TO-15) in samples SVP-01, SVP-03, and DUP-01, and toluene (TO-15 and APH) in samples SVP-01, SVP-03, SVP-04, and DUP-01 were qualified as nondetect due to trip blank contamination.

Qualifications applied to the data as a result of analytical error are discussed below.

- Potential uncertainty exists for select VOC and APH results that were below the lowest calibration standard and QL; these results were qualified as estimated (J) in the associated samples. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive and nondetect results for ethyl acetate were qualified as estimated (J-/UJ) with a potential low bias in all samples in this data set due to low LCS recoveries. The positive result for ethyl acetate in sample Trip Blank was also qualified as estimated (J) due to detection below the QL; the overall qualification for ethyl acetate in this sample was J. These results can be used for project objectives as estimated values and as nondetects with estimated QLs, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive and nondetect results for naphthalene (APH) in all samples in this data set were qualified as estimated (J/UJ) due to a calibration nonconformance. These results can be used for project objectives as estimated values and as nondetects with estimated QLs, which may have a minor impact on the data usability

- The nondetect results for vinyl acetate were qualified as estimated (UJ) in samples Ambient-1, Ambient-2, SVP-03, and Trip Blank due to a calibration nonconformance. These results can be used for project objectives as nondetects with estimated QLs, which may have a minor impact on the data usability

Data Completeness

The data packages were complete as received by the laboratory with the following exceptions/notes:

- The raw data were not provided for the flow controller pre- and post-sampling flow rates. Thus, the flow controller relative percent differences (RPDs) provided by the laboratory could not be recalculated during validation. The laboratory was contacted during prior validation efforts and stated they did not have the ability to provide the raw values.
- The units for APH hydrocarbon results on the Form 1s within the raw data were incorrectly noted by the laboratory as parts per billion by volume (ppbv) when these results were in fact reported in micrograms per cubic meter ($\mu g/m^3$). The correct units were reported on the Qualified Form 1s that were utilized during validation.

- The integration of the 1,2,3-trimethylbenzene peak in samples SVP-01, SVP-03, and DUP-01 were not performed correctly. The laboratory was contacted during validation and corrected the integration and revised the results for 1,2,3-trimethylbenzene in these samples.
- A discrepancy was noted with the calibration date listed on the initial calibration summary forms, Form 6, for TO-15. However, the calibration information for target analytes that was reported on Form 6 for TO-15 corresponded to the calibration information within the raw data; the laboratory was not contacted about this issue.

No validation actions were required on the basis of these issues.

Holding Times and Sample Integrity

All canister vacuum criteria were met. Holding times were met for the APH analyses. Samples SVP-01, SVP-02, SVP-04, and DUP-01 were analyzed slightly outside the 5-day holding time for acrolein by five to seven hours. Since these samples were analyzed on the fifth day after collection, qualification of the acrolein data was not performed.

GC/MS Tunes

All criteria were met for the TO-15 and APH analyses.

Initial and Continuing Calibrations

The percent relative standard deviations (%RSDs), correlation coefficients, and relative response factors (RRFs) were within the acceptance criteria for target analytes in the initial calibrations (ICs) associated with the samples in this data set, with one exception as follows:

- The %RSD for 1,2,4-trichlorobenzene (39.6%) was outside of the acceptance criteria in the IC associated with samples SVP-01, SVP-02, SVP-04, and DUP-01. Qualification of the data was not required since 1,2,4-trichlorobenzene was not detected in these samples.

Initial calibration verification (ICV) nonconformances were not summarized in this report since the ICV analyses did not immediately precede any sample analyses.

The QL checks in the ICs were within the acceptance criteria for the target analyte (hexane) that was calibrated using linear regression for TO-15.

The RRFs and percent differences or percent drifts (%Ds) were within the acceptance criteria for target analytes in the continuing calibration (CC) standards associated with the samples in this data set with the following exceptions:

- The %D of naphthalene (45.3%) was outside of the acceptance criteria in the CC standard associated with the APH analysis of all samples. The positive and nondetect results for naphthalene (APH) in all samples in this data set were qualified as estimated (J/UJ).
- The %D of vinyl acetate (-32.3%) was outside of the acceptance criteria in the CC standard associated with the TO-15 analysis of samples Ambient-1, Ambient-2, SVP-03, and Trip Blank. The nondetect results for vinyl acetate in these samples were qualified as estimated (UJ).

Blanks

No target compounds were detected in the individual canister certification checks or the associated

method blanks. The following table summarizes the compounds detected in the trip blank sample and the validation actions.

Compound	Concentration Detected	2x Blank Concentration	Validation Actions
Benzene (TO-15)	0.0072 J ppbV	0.0144 ppbV	The positive results for benzene (TO-15) were qualified as nondetect at the QL in samples SVP-01, SVP-03, and DUP-01. Qualification of the data was not required in the remaining samples since benzene (TO-15) was detected at a concentration >2x the blank concentration in these samples
Ethyl acetate	0.14 J ppbV	0.28 ppbV	Qualification of the data was not required since either ethyl acetate was not detected or was detected at a concentration >2x the blank concentration in all samples.
Ethylbenzene (TO-15)	0.017 J ppbV	0.034 ppbV	Qualification of the data was not required since ethylbenzene (TO-15) was detected at a concentration >2x the blank concentration in all samples.
Toluene (TO-15)	0.17 ppbV	0.34 ppbV	The positive results for toluene (TO-15) were qualified as nondetect at the reported concentration in samples SVP-01, SVP-03, SVP-04, and DUP-01. Qualification of the data was not required in the remaining samples since toluene (TO-15) was detected at a concentration >2x the blank concentration in these samples.
m&p-Xylenes (TO-15)	0.017 J ppbV	0.034 ppbV	Qualification of the data was not required since m&p-xylenes (TO-15) were detected at a concentration >2x the blank concentration in all samples.
o-Xylene (TO-15)	0.0056 J ppbV	0.0112 ppbV	Qualification of the data was not required since o-xylene (TO-15) was detected at a concentration >2x the blank concentration in all samples.
Ethylbenzene (APH)	0.016 J ppbV	0.032 ppbV	Qualification of the data was not required since ethylbenzene (APH) was detected at a concentration >2x the blank concentration in all samples.
Toluene (APH)	0.16 ppbV	0.32 ppbV	The positive results for toluene (APH) were qualified as nondetect at the reported concentration in samples SVP-01, SVP-03, SVP-04, and DUP-01. Qualification of the data was not required in the remaining samples since toluene (APH) was detected at a concentration >2x the blank concentration in these samples.
C5-C8 Aliphatics	8.1 µg/m^3	16.2 µg/m^3	Qualification of the data was not required since C5-C8 aliphatics were detected at a concentration >2x the blank concentration in all samples.
C9-C12 Aliphatics	2.8 J µg/m^3	5.6 µg/m^3	Qualification of the data was not required since C9-C12 aliphatics were detected at a concentration >2x the blank concentration in all samples.

Surrogates

All surrogate percent recoveries (%Rs) were within the method acceptance limits for the TO-15 and APH analyses.

Internal Standards

All criteria were met for the TO-15 and APH analyses.

LCS Results

All criteria were met for the APH analyses.

The following table summarizes the TO-15 LCS %Rs that did not meet the acceptance criteria of 70-130%, the associated samples, and the validation action.

LCS ID	Compound	LCS %R	Validation Action
B297672-BS1	Ethyl Acetate	63.1	The positive and nondetect results for ethyl acetate were qualified as estimated (J-/UJ) with a potential low bias in the associated samples. The positive result for ethyl acetate in sample Trip Blank was also qualified as estimated (J) due to detection below the QL; the overall qualification for ethyl acetate in this sample was J.
	Vinyl Acetate	134	Qualification of the data was not required since vinyl acetate was not detected in the associated samples.
Associated samples: Ambient-1, Ambient-2, SVP-03, Trip Blank			
B297752-BS1	Ethyl Acetate	60.6	The nondetect results for ethyl acetate were qualified as estimated (UJ) with a potential low bias in the associated samples.
	n-Butylbenzene	135	Qualification of the data was not required since n-butylbenzene was not detected in the associated samples.
Associated samples: SVP-01, SVP-02, SVP-04, DUP-01			

Laboratory Duplicate Results

A laboratory duplicate was not performed on a sample from this data set.

Field Duplicate Results

Samples SVP-04 and Dup-01 were submitted as the field duplicate pair with this data set. The following table summarizes the RPDs and/or absolute differences (AbsDs), where applicable, of the detected results. All criteria were met.

Compound	QLs (µg/m^3)	SVP-04 (µg/m^3)	Dup-01 (µg/m^3)	RPD (%) or AbsD (µg/m^3)	Validation Action
Acetone	2.9	5.3	4.3	AbsD = 1.0	None; all criteria were met.
Acrolein	0.69	1.6	1.1	AbsD = 0.5	
Benzene (TO-15)	0.096	0.12	0.096 U	AbsD = 0.024	
2-Butanone	3.5	1.1 J	0.94 J	AbsD = 0.06	
Tert-Butyl Alcohol	0.37	0.16 J	0.16 J	AbsD = 0	
Carbon tetrachloride	0.19	0.091 J	0.094 J	AbsD = 0.03	
Chlorobenzene	0.14	0.10 J	0.094 J	AbsD = 0.006	
Chloromethane	0.12	0.15	0.18	AbsD = 0.03	
Cyclohexane	0.1	1.7	1.4	RPD = 19.4	
Dichlorodifluoromethane	0.15	2.2	2.1	RPD = 4.6	
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane	0.21	0.15 J	0.13 J	AbsD = 0.02	
1,4-Dioxane	1.1	0.21 J	1.1 U	AbsD = 0.89	
Ethylbenzene (TO-15)	0.13	0.46	0.44	AbsD = 0.02	
4-Ethyltoluene	0.15	0.22	0.22	AbsD = 0	

Compound	QLs (µg/m³)	SVP-04 (µg/m³)	Dup-01 (µg/m³)	RPD (%) or AbsD (µg/m³)	Validation Action
Heptane	0.12	0.11 J	0.11 J	AbsD = 0	
Naphthalene (TO-15)	0.16	0.33	0.35	AbsD = 0.02	
Propylbenzene	0.37	0.37 U	0.14 J	AbsD = 0.23	
Styrene	0.13	0.32	0.32	AbsD = 0	
Tetrachloroethylene	0.20	0.10 J	0.12 J	AbsD = 0.02	
Trichlorofluoromethane	0.67	1.4	1.3	AbsD = 0.1	
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane	0.92	0.59 J	0.56 J	AbsD = 0.03	
1,2,3-Trimethylbenzene	0.74	0.21 J	0.74 U	AbsD = 0.53	
1,2,4-Trimethylbenzene	0.15	0.92	0.92	AbsD = 0	
1,3,5-Trimethylbenzene	0.15	0.23	0.22	AbsD = 0.01	
m&p-Xylenes (TO-15)	0.26	1.7	1.7	RPD = 0	
o-Xylene (TO-15)	0.13	0.84	0.83	RPD = 1.2	
Benzene (APH)	0.19	0.079 J	0.067 J	AbsD = 0.012	
Ethylbenzene (APH)	0.26	0.37	0.40	AbsD = 0.03	
m&p-Xylenes (APH)	0.52	1.6	1.7	AbsD = 0.1	
o-Xylene (APH)	0.26	0.68	0.71	AbsD = 0.03	
Naphthalene (APH)	0.31	0.37	0.39	AbsD = 0.02	
C5-C8 Aliphatics	6.0	23	27	AbsD = 4	
C9-C12 Aliphatics	6.0	34	32	RPD = 6.1	
C9-C10 Aromatics	3.0	5.4	6.0	AbsD = 0.6	

Field duplicate criteria are as follows:

- RPD ≤ 50 when positive results for both samples are ≥ 5x QL
- AbsD < 2xQL when both results are < 5x QL

Sample Results and Reported Quantitation Limits

Select VOC and APH results were reported below the lowest calibration standard level and QL. These results were qualified as estimated (J) in the associated samples by the laboratory.

Sample calculations were spot-checked; there were no errors noted for the TO-15 and APH analyses.

Based on the canister pressurization factors and volume analyzed, with the exception of the Trip Blank, each sample resulted in dilution factors of 0.6 or 0.8, depending on the analysis. The dilution factor for the Trip Blank was 0.4.

It should be noted that the APH method provides an option to include non-petroleum hydrocarbons in the C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results. For this data set, non-petroleum hydrocarbons (if detected in TO-15) were included in the APH C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results. Results for C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results would be lower if the non-petroleum hydrocarbon results were removed from the total concentrations for these ranges; however, based on the TO-15 results and the low concentrations of non-petroleum hydrocarbons detected in the samples in this data set, the reduction in concentrations would be minimal. No validation action was taken on this basis.

Target Compound Identification

All criteria were met.

QUALIFIED FORM 1s

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 21L1374-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 12/17/2021 08:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2146
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3425
Sample Type: 24 hr

Work Order: 21L1374
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -6.5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	6.6	1.2	0.73		16	2.9	1.7	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Acrolein	0.46	0.30	0.15		1.1	0.69	0.33	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Benzene	0.11	0.030	0.0072		0.34	0.096	0.023	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/20/21 16:36	BRF
2-Butanone (MEK)	0.59	1.2	0.099	J	1.7	3.5	0.29	0.6	12/20/21 16:36	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.057	0.12	0.046	J	0.17	0.37	0.14	0.6	12/20/21 16:36	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/20/21 16:36	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/20/21 16:36	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Carbon Tetrachloride	0.061	0.030	0.0091		0.38	0.19	0.057	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Chloroform	0.015	0.030	0.0073	J	0.073	0.15	0.035	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Chloromethane	0.51	0.060	0.012		1.1	0.12	0.025	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.18	0.030	0.0092		0.91	0.15	0.045	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,2-Dichloroethane	0.014	0.030	0.011	J	0.056	0.12	0.044	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/20/21 16:36	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/20/21 16:36	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	0.011	0.030	0.010	J	0.043	0.12	0.042	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/20/21 16:36	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/20/21 16:36	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Ethyl Acetate	0.64	0.30	0.18	J- ~~L-03, V-34~~	2.3	1.1	0.64	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Ethylbenzene	0.079	0.030	0.0077		0.34	0.13	0.034	0.6	12/20/21 16:36	BRF
4-Ethyltoluene	0.011	0.030	0.0093	J	0.053	0.15	0.046	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Heptane	0.21	0.030	0.012		0.87	0.12	0.051	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Hexane	0.20	1.2	0.099	J	0.70	4.2	0.35	0.6	12/20/21 16:36	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.099	0.030	0.015		0.41	0.12	0.062	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Isopropanol	0.86	1.2	0.28	J	2.1	2.9	0.68	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/20/21 16:36	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 21L1374-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 12/17/2021 08:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2146
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3425
Sample Type: 24 hr

Work Order: 21L1374
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -6.5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.15	0.30	0.069	J	0.51	1.0	0.24	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/20/21 16:36	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.11	0.030	0.015		0.47	0.12	0.063	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Naphthalene	0.030	0.030	0.019		0.16	0.16	0.100	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Styrene	0.044	0.030	0.0095		0.19	0.13	0.040	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Tetrachloroethylene	0.011	0.030	0.0089	J	0.077	0.20	0.060	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Toluene	0.47	0.030	0.013		1.8	0.11	0.047	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.012		1.3	0.67	0.067	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.056	0.12	0.011	J	0.43	0.92	0.081	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.035	0.030	0.0089		0.17	0.15	0.044	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.010	0.030	0.0082	J	0.050	0.15	0.040	0.6	12/20/21 16:36	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.041	0.080	0.026	J	0.19	0.38	0.12	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	UJ ~~V-05~~	ND	2.1	0.20	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/20/21 16:36	BRF
m&p-Xylene	0.13	0.060	0.017		0.57	0.26	0.072	0.6	12/20/21 16:36	BRF
o-Xylene	0.049	0.030	0.0080		0.21	0.13	0.035	0.6	12/20/21 16:36	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	12/20/21 16:36
4-Bromofluorobenzene (2)	113	70-130	12/20/21 16:36
4-Bromofluorobenzene (4)	89.6	70-130	12/20/21 16:36

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.11	0.060	0.019		0.34	0.19	0.060	0.6	12/20/21 16:36	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Ethylbenzene	0.076	0.060	0.019		0.33	0.26	0.082	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Toluene	0.45	0.060	0.019		1.7	0.23	0.071	0.6	12/20/21 16:36	BRF
Naphthalene	0.025	0.060	0.0068	~~V-06,~~ J	0.13	0.31	0.036	0.6	12/20/21 16:36	BRF
m&p-Xylene	0.13	0.12	0.040		0.54	0.52	0.17	0.6	12/20/21 16:36	BRF
o-Xylene	0.046	0.060	0.019	J	0.20	0.26	0.082	0.6	12/20/21 16:36	BRF
C5-C8 Aliphatics					79	6.0	5.6	0.6	12/20/21 16:36	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 21L1374-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 12/17/2021 08:10

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2146
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3425
Sample Type: 24 hr

Work Order: 21L1374
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -6.5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	1.1	3.0	0.23	0.6	12/20/21 16:36	BRF
C9-C12 Aliphatics					19	6.0	4.1	0.6	12/20/21 16:36	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	97.5	70-130	12/20/21 16:36	

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 21L1374-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 12/17/2021 08:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2451
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3424
Sample Type: 24 hr

Work Order: 21L1374
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -7
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Acrolein	0.17	0.30	0.15	J	0.40	0.69	0.33	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Benzene	0.69	0.030	0.0072		2.2	0.096	0.023	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/20/21 17:25	BRF
2-Butanone (MEK)	0.44	1.2	0.099	J	1.3	3.5	0.29	0.6	12/20/21 17:25	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	12/20/21 17:25	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/20/21 17:25	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/20/21 17:25	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Carbon Tetrachloride	0.061	0.030	0.0091		0.38	0.19	0.057	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Chloroform	0.014	0.030	0.0073	J	0.067	0.15	0.035	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Chloromethane	0.51	0.060	0.012		1.1	0.12	0.025	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Cyclohexane	0.42	0.030	0.020		1.4	0.10	0.068	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.21	0.030	0.0092		1.1	0.15	0.045	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/20/21 17:25	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/20/21 17:25	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/20/21 17:25	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/20/21 17:25	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	~~L-03, V-34~~ UJ	ND	1.1	0.64	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Ethylbenzene	0.68	0.030	0.0077		3.0	0.13	0.034	0.6	12/20/21 17:25	BRF
4-Ethyltoluene	0.23	0.030	0.0093		1.1	0.15	0.046	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Heptane	0.90	0.030	0.012		3.7	0.12	0.051	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Hexane	3.4	1.2	0.099		12	4.2	0.35	0.6	12/20/21 17:25	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Isopropanol	0.49	1.2	0.28	J	1.2	2.9	0.68	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/20/21 17:25	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 21L1374-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 12/17/2021 08:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2451
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3424
Sample Type: 24 hr

Work Order: 21L1374
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -7
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.12	0.30	0.069	J	0.41	1.0	0.24	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/20/21 17:25	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Naphthalene	0.14	0.030	0.019		0.75	0.16	0.100	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Propylbenzene	0.084	0.076	0.026		0.41	0.37	0.13	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Styrene	0.023	0.030	0.0095	J	0.097	0.13	0.040	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Tetrachloroethylene	0.013	0.030	0.0089	J	0.085	0.20	0.060	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Toluene	4.3	0.030	0.013		16	0.11	0.047	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.012		1.2	0.67	0.067	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.057	0.12	0.011	J	0.44	0.92	0.081	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.14	0.11	0.018		0.67	0.55	0.088	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.74	0.030	0.0089		3.6	0.15	0.044	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.18	0.030	0.0082		0.90	0.15	0.040	0.6	12/20/21 17:25	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	1.0	0.080	0.026		4.9	0.38	0.12	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	~~V-05~~ UJ	ND	2.1	0.20	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/20/21 17:25	BRF
m&p-Xylene	2.7	0.060	0.017		12	0.26	0.072	0.6	12/20/21 17:25	BRF
o-Xylene	0.97	0.030	0.0080		4.2	0.13	0.035	0.6	12/20/21 17:25	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	105	70-130	12/20/21 17:25
4-Bromofluorobenzene (2)	114	70-130	12/20/21 17:25
4-Bromofluorobenzene (4)	92.1	70-130	12/20/21 17:25

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.69	0.060	0.019		2.2	0.19	0.060	0.6	12/20/21 17:25	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Ethylbenzene	0.66	0.060	0.019		2.9	0.26	0.082	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Toluene	4.1	0.060	0.019		16	0.23	0.071	0.6	12/20/21 17:25	BRF
Naphthalene	0.12	0.060	0.0068	~~V-06~~ J	0.62	0.31	0.036	0.6	12/20/21 17:25	BRF
m&p-Xylene	2.5	0.12	0.040		11	0.52	0.17	0.6	12/20/21 17:25	BRF
o-Xylene	0.92	0.060	0.019		4.0	0.26	0.082	0.6	12/20/21 17:25	BRF
C5-C8 Aliphatics					190	6.0	5.6	0.6	12/20/21 17:25	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/17/2021
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 21L1374-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 12/17/2021 08:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2451
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3424
Sample Type: 24 hr

Work Order: 21L1374
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -7
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					14	3.0	0.23	0.6	12/20/21 17:25	BRF
C9-C12 Aliphatics					38	6.0	4.1	0.6	12/20/21 17:25	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.7	70-130		12/20/21 17:25

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21L1378-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2018
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4200
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.3	1.2	0.73		3.0	2.9	1.7	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Acrolein	0.30	0.30	0.15		0.69	0.69	0.33	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Benzene	~~0.020~~	0.030	0.0072	~~J~~ U	~~0.063~~	0.096	0.023	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/21/21 14:45	BRF
2-Butanone (MEK)	0.21	1.2	0.099	J	0.61	3.5	0.29	0.6	12/21/21 14:45	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 14:45	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/21/21 14:45	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/21/21 14:45	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Carbon Tetrachloride	0.019	0.030	0.0091	J	0.12	0.19	0.057	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Chlorobenzene	0.025	0.030	0.0089	J	0.11	0.14	0.041	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Chloroform	0.022	0.030	0.0073	J	0.11	0.15	0.035	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.012		ND	0.12	0.025	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Cyclohexane	0.14	0.030	0.020		0.46	0.10	0.068	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.48	0.030	0.0092		2.4	0.15	0.045	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/21/21 14:45	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/21/21 14:45	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/21/21 14:45	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/21/21 14:45	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.016	0.030	0.010	J	0.11	0.21	0.073	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	~~L-03, V-34~~ UJ	ND	1.1	0.64	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Ethylbenzene	0.14	0.030	0.0077		0.62	0.13	0.034	0.6	12/21/21 14:45	BRF
4-Ethyltoluene	0.062	0.030	0.0093		0.30	0.15	0.046	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/21/21 14:45	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.034	0.076	0.024	J	0.17	0.37	0.12	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/21/21 14:45	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21L1378-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2018
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4200
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/21/21 14:45	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Naphthalene	0.060	0.030	0.019		0.31	0.16	0.100	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Propylbenzene	0.041	0.076	0.026	J	0.20	0.37	0.13	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Styrene	0.10	0.030	0.0095		0.45	0.13	0.040	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Tetrachloroethylene	0.0090	0.030	0.0089	J	0.061	0.20	0.060	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Toluene	0.35	0.030	0.013	U	1.3	0.11	0.047	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	~~V-04~~	ND	0.45	0.15	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.25	0.12	0.012		1.4	0.67	0.067	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.077	0.12	0.011	J	0.59	0.92	0.081	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.065	0.15	0.024	J	0.32	0.74	0.12	0.8	12/22/21 16:10	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.30	0.030	0.0089		1.5	0.15	0.044	0.6	12/21/21 14:45	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.070	0.030	0.0082		0.35	0.15	0.040	0.6	12/21/21 14:45	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/21/21 14:45	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/21/21 14:45	BRF
m&p-Xylene	0.56	0.060	0.017		2.4	0.26	0.072	0.6	12/21/21 14:45	BRF
o-Xylene	0.28	0.030	0.0080		1.2	0.13	0.035	0.6	12/21/21 14:45	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.3	70-130	12/21/21 14:45
4-Bromofluorobenzene (2)	110	70-130	12/21/21 14:45
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130	12/22/21 16:10

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	12/20/21 23:05	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/20/21 23:05	BRF
Ethylbenzene	0.12	0.060	0.019		0.50	0.26	0.082	0.6	12/20/21 23:05	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/20/21 23:05	BRF
Toluene	0.28	0.060	0.019	U	1.1	0.23	0.071	0.6	12/20/21 23:05	BRF
Naphthalene	0.061	0.060	0.0068	J ~~V-06~~	0.32	0.31	0.036	0.6	12/20/21 23:05	BRF
m&p-Xylene	0.50	0.12	0.040		2.2	0.52	0.17	0.6	12/20/21 23:05	BRF
o-Xylene	0.22	0.060	0.019		0.96	0.26	0.082	0.6	12/20/21 23:05	BRF
C5-C8 Aliphatics					18	6.0	5.6	0.6	12/20/21 23:05	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 21L1378-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:09

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2018
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4200
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					7.7	3.0	0.23	0.6	12/20/21 23:05	BRF
C9-C12 Aliphatics					39	6.0	4.1	0.6	12/20/21 23:05	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	93.7	70-130		12/20/21 23:05

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21L1378-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2448
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4098
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.5	1.2	0.73		3.6	2.9	1.7	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Acrolein	0.15	0.30	0.15	J	0.34	0.69	0.33	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Benzene	0.091	0.030	0.0072		0.29	0.096	0.023	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/21/21 15:19	BRF
2-Butanone (MEK)	0.11	1.2	0.099	J	0.33	3.5	0.29	0.6	12/21/21 15:19	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.065	0.12	0.046	J	0.20	0.37	0.14	0.6	12/21/21 15:19	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/21/21 15:19	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/21/21 15:19	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.0091		ND	0.19	0.057	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Chlorobenzene	0.043	0.030	0.0089		0.20	0.14	0.041	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.0073		ND	0.15	0.035	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Chloromethane	0.052	0.060	0.012	J	0.11	0.12	0.025	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Cyclohexane	0.85	0.030	0.020		2.9	0.10	0.068	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.39	0.030	0.0092		1.9	0.15	0.045	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/21/21 15:19	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/21/21 15:19	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/21/21 15:19	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/21/21 15:19	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.019	0.030	0.010	J	0.13	0.21	0.073	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	~~L-03, V-34~~	ND	1.1	0.64	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Ethylbenzene	0.27	0.030	0.0077		1.2	0.13	0.034	0.6	12/21/21 15:19	BRF
4-Ethyltoluene	0.10	0.030	0.0093		0.51	0.15	0.046	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Heptane	0.053	0.030	0.012		0.22	0.12	0.051	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/21/21 15:19	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Isopropanol	0.30	1.2	0.28	J	0.73	2.9	0.68	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.058	0.076	0.024	J	0.28	0.37	0.12	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/21/21 15:19	BRF

U,J

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21L1378-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2448
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4098
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/21/21 15:19	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.028	0.030	0.015	J	0.12	0.12	0.063	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Naphthalene	0.080	0.030	0.019		0.42	0.16	0.100	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Propylbenzene	0.061	0.076	0.026	J	0.30	0.37	0.13	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Styrene	0.14	0.030	0.0095		0.61	0.13	0.040	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Tetrachloroethylene	0.019	0.030	0.0089	J	0.13	0.20	0.060	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Toluene	1.1	0.030	0.013		4.0	0.11	0.047	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	~~V-04~~	ND	0.45	0.15	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.012		1.3	0.67	0.067	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.070	0.12	0.011	J	0.54	0.92	0.081	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.087	0.15	0.024	J	0.43	0.74	0.12	0.8	12/22/21 16:59	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.40	0.030	0.0089		1.9	0.15	0.044	0.6	12/21/21 15:19	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.092	0.030	0.0082		0.45	0.15	0.040	0.6	12/21/21 15:19	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.055	0.080	0.026	J	0.26	0.38	0.12	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/21/21 15:19	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/21/21 15:19	BRF
m&p-Xylene	1.0	0.060	0.017		4.5	0.26	0.072	0.6	12/21/21 15:19	BRF
o-Xylene	0.46	0.030	0.0080		2.0	0.13	0.035	0.6	12/21/21 15:19	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.9	70-130	12/21/21 15:19
4-Bromofluorobenzene (2)	110	70-130	12/21/21 15:19
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130	12/22/21 16:59

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.062	0.060	0.019		0.20	0.19	0.060	0.6	12/20/21 23:54	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/20/21 23:54	BRF
Ethylbenzene	0.23	0.060	0.019		0.98	0.26	0.082	0.6	12/20/21 23:54	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/20/21 23:54	BRF
Toluene	0.88	0.060	0.019		3.3	0.23	0.071	0.6	12/20/21 23:54	BRF
Naphthalene	0.083	0.060	0.0068	~~V-06~~ J	0.44	0.31	0.036	0.6	12/20/21 23:54	BRF
m&p-Xylene	0.89	0.12	0.040		3.9	0.52	0.17	0.6	12/20/21 23:54	BRF
o-Xylene	0.38	0.060	0.019		1.7	0.26	0.082	0.6	12/20/21 23:54	BRF
C5-C8 Aliphatics					22	6.0	5.6	0.6	12/20/21 23:54	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 21L1378-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:22

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2448
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4098
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					9.5	3.0	0.23	0.6	12/20/21 23:54	BRF
C9-C12 Aliphatics					46	6.0	4.1	0.6	12/20/21 23:54	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	93.6	70-130		12/20/21 23:54

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21L1378-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:32

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1730
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4370
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.4	1.2	0.73		3.3	2.9	1.7	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Acrolein	0.19	0.30	0.15	J	0.43	0.69	0.33	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Benzene	~~0.020~~	0.030	0.0072	~~J~~ U	~~0.065~~	0.096	0.023	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/21/21 0:42	BRF
2-Butanone (MEK)	0.19	1.2	0.099	J	0.57	3.5	0.29	0.6	12/21/21 0:42	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.068	0.12	0.046	J	0.21	0.37	0.14	0.6	12/21/21 0:42	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/21/21 0:42	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/21/21 0:42	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.0091		ND	0.19	0.057	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Chlorobenzene	0.014	0.030	0.0089	J	0.066	0.14	0.041	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Chloroform	0.0078	0.030	0.0073	J	0.038	0.15	0.035	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Chloromethane	0.049	0.060	0.012	J	0.10	0.12	0.025	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Cyclohexane	0.25	0.030	0.020		0.87	0.10	0.068	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.19	0.030	0.0092		0.95	0.15	0.045	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/21/21 0:42	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/21/21 0:42	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/21/21 0:42	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/21/21 0:42	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	~~L-03, V-34~~ UJ	ND	1.1	0.64	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Ethylbenzene	0.10	0.030	0.0077		0.45	0.13	0.034	0.6	12/21/21 0:42	BRF
4-Ethyltoluene	0.032	0.030	0.0093		0.16	0.15	0.046	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Heptane	0.015	0.030	0.012	J	0.061	0.12	0.051	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/21/21 0:42	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.21	0.076	0.024		1.0	0.37	0.12	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/21/21 0:42	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21L1378-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:32

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1730
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4370
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/21/21 0:42	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.017	0.030	0.015	J	0.069	0.12	0.063	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Naphthalene	0.061	0.030	0.019		0.32	0.16	0.100	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Styrene	0.49	0.030	0.0095		2.1	0.13	0.040	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Tetrachloroethylene	0.017	0.030	0.0089	J	0.12	0.20	0.060	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Toluene	0.26	0.030	0.013	U	0.96	0.11	0.047	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.17	0.12	0.012		0.93	0.67	0.067	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.046	0.12	0.011	J	0.35	0.92	0.081	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.022	0.11	0.018	J	0.11	0.55	0.088	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.12	0.030	0.0089		0.58	0.15	0.044	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.026	0.030	0.0082	J	0.13	0.15	0.040	0.6	12/21/21 0:42	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	UJ ~~V-05~~	ND	2.1	0.20	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/21/21 0:42	BRF
m&p-Xylene	0.31	0.060	0.017		1.3	0.26	0.072	0.6	12/21/21 0:42	BRF
o-Xylene	0.14	0.030	0.0080		0.59	0.13	0.035	0.6	12/21/21 0:42	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.0	70-130	12/21/21 0:42
4-Bromofluorobenzene (2)	99.3	70-130	12/21/21 0:42
4-Bromofluorobenzene (4)	96.0	70-130	12/21/21 0:42

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.020	0.060	0.019	J	0.065	0.19	0.060	0.6	12/21/21 0:42	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Ethylbenzene	0.10	0.060	0.019		0.44	0.26	0.082	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Toluene	0.24	0.060	0.019	U	0.92	0.23	0.071	0.6	12/21/21 0:42	BRF
Naphthalene	0.050	0.060	0.0068	~~V-06~~, J	0.26	0.31	0.036	0.6	12/21/21 0:42	BRF
m&p-Xylene	0.29	0.12	0.040		1.3	0.52	0.17	0.6	12/21/21 0:42	BRF
o-Xylene	0.13	0.060	0.019		0.55	0.26	0.082	0.6	12/21/21 0:42	BRF
C5-C8 Aliphatics					26	6.0	5.6	0.6	12/21/21 0:42	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 21L1378-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:32

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1730
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4370
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					8.4	3.0	0.23	0.6	12/21/21 0:42	BRF
C9-C12 Aliphatics					130	6.0	4.1	0.6	12/21/21 0:42	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	93.3	70-130		12/21/21 0:42

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21L1378-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:21

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1039
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4262
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.2	1.2	0.73		5.3	2.9	1.7	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Acrolein	0.70	0.30	0.15		1.6	0.69	0.33	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Benzene	0.037	0.030	0.0072		0.12	0.096	0.023	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/21/21 15:52	BRF
2-Butanone (MEK)	0.36	1.2	0.099	J	1.1	3.5	0.29	0.6	12/21/21 15:52	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.053	0.12	0.046	J	0.16	0.37	0.14	0.6	12/21/21 15:52	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/21/21 15:52	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/21/21 15:52	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Carbon Tetrachloride	0.014	0.030	0.0091	J	0.091	0.19	0.057	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Chlorobenzene	0.023	0.030	0.0089	J	0.10	0.14	0.041	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.0073		ND	0.15	0.035	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Chloromethane	0.073	0.060	0.012		0.15	0.12	0.025	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Cyclohexane	0.50	0.030	0.020		1.7	0.10	0.068	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.030	0.0092		2.2	0.15	0.045	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/21/21 15:52	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/21/21 15:52	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/21/21 15:52	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/21/21 15:52	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.022	0.030	0.010	J	0.15	0.21	0.073	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,4-Dioxane	0.059	0.30	0.020	J	0.21	1.1	0.073	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	UJ ~~L-03, V-34~~	ND	1.1	0.64	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Ethylbenzene	0.10	0.030	0.0077		0.46	0.13	0.034	0.6	12/21/21 15:52	BRF
4-Ethyltoluene	0.044	0.030	0.0093		0.22	0.15	0.046	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Heptane	0.027	0.030	0.012	J	0.11	0.12	0.051	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/21/21 15:52	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/21/21 15:52	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21L1378-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:21

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1039
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4262
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/21/21 15:52	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Naphthalene	0.064	0.030	0.019		0.33	0.16	0.100	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Styrene	0.076	0.030	0.0095		0.32	0.13	0.040	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Tetrachloroethylene	0.015	0.030	0.0089	J	0.10	0.20	0.060	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Toluene	0.33	0.030	0.013	U	1.2	0.11	0.047	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	~~V-04~~	ND	0.45	0.15	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.012		1.4	0.67	0.067	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.077	0.12	0.011	J	0.59	0.92	0.081	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.042	0.15	0.024	J	0.21	0.74	0.12	0.8	12/22/21 17:47	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.19	0.030	0.0089		0.92	0.15	0.044	0.6	12/21/21 15:52	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.046	0.030	0.0082		0.23	0.15	0.040	0.6	12/21/21 15:52	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/21/21 15:52	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/21/21 15:52	BRF
m&p-Xylene	0.39	0.060	0.017		1.7	0.26	0.072	0.6	12/21/21 15:52	BRF
o-Xylene	0.19	0.030	0.0080		0.84	0.13	0.035	0.6	12/21/21 15:52	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	98.8	70-130	12/21/21 15:52
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	12/21/21 15:52
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130	12/22/21 17:47

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.025	0.060	0.019	J	0.079	0.19	0.060	0.6	12/21/21 1:31	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/21/21 1:31	BRF
Ethylbenzene	0.086	0.060	0.019		0.37	0.26	0.082	0.6	12/21/21 1:31	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/21/21 1:31	BRF
Toluene	0.28	0.060	0.019	U	1.0	0.23	0.071	0.6	12/21/21 1:31	BRF
Naphthalene	0.071	0.060	0.0068	~~V-06~~ J	0.37	0.31	0.036	0.6	12/21/21 1:31	BRF
m&p-Xylene	0.36	0.12	0.040		1.6	0.52	0.17	0.6	12/21/21 1:31	BRF
o-Xylene	0.16	0.060	0.019		0.68	0.26	0.082	0.6	12/21/21 1:31	BRF
C5-C8 Aliphatics					23	6.0	5.6	0.6	12/21/21 1:31	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 21L1378-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 09:21

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1039
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4262
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1378
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -4.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					5.4	3.0	0.23	0.6	12/21/21 1:31	BRF
C9-C12 Aliphatics					34	6.0	4.1	0.6	12/21/21 1:31	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	93.0	70-130	12/21/21 1:31	

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: DUP-01
Sample ID: 21L1379-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1848
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4229
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1379
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.8	1.2	0.73		4.3	2.9	1.7	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Acrolein	0.50	0.30	0.15		1.1	0.69	0.33	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Benzene	~~0.025~~	0.030	0.0072	~~J~~ U	~~0.081~~	0.096	0.023	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	12/21/21 18:34	BRF
2-Butanone (MEK)	0.32	1.2	0.099	J	0.94	3.5	0.29	0.6	12/21/21 18:34	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.053	0.12	0.046	J	0.16	0.37	0.14	0.6	12/21/21 18:34	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	12/21/21 18:34	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	12/21/21 18:34	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Carbon Tetrachloride	0.015	0.030	0.0091	J	0.094	0.19	0.057	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Chlorobenzene	0.020	0.030	0.0089	J	0.094	0.14	0.041	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.0073		ND	0.15	0.035	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Chloromethane	0.087	0.060	0.012		0.18	0.12	0.025	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Cyclohexane	0.41	0.030	0.020		1.4	0.10	0.068	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.43	0.030	0.0092		2.1	0.15	0.045	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	12/21/21 18:34	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	12/21/21 18:34	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	12/21/21 18:34	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	12/21/21 18:34	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	0.019	0.030	0.010	J	0.13	0.21	0.073	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	~~L-03, V-34~~ UJ	ND	1.1	0.64	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Ethylbenzene	0.10	0.030	0.0077		0.44	0.13	0.034	0.6	12/21/21 18:34	BRF
4-Ethyltoluene	0.046	0.030	0.0093		0.22	0.15	0.046	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Heptane	0.028	0.030	0.012	J	0.11	0.12	0.051	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	12/21/21 18:34	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015		ND	0.25	0.062	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	12/21/21 18:34	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: DUP-01
Sample ID: 21L1379-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1848
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4229
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1379
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	12/21/21 18:34	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Naphthalene	0.067	0.030	0.019		0.35	0.16	0.100	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Propylbenzene	0.028	0.076	0.026	J	0.14	0.37	0.13	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Styrene	0.074	0.030	0.0095		0.32	0.13	0.040	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Tetrachloroethylene	0.017	0.030	0.0089	J	0.12	0.20	0.060	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Toluene	0.32	0.030	0.013	U	1.2	0.11	0.047	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	~~V-04~~	ND	0.45	0.15	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.012		1.3	0.67	0.067	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.073	0.12	0.011	J	0.56	0.92	0.081	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.042	0.15	0.024	J	0.21	0.74	0.12	0.8	12/22/21 18:36	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.19	0.030	0.0089		0.92	0.15	0.044	0.6	12/21/21 18:34	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.044	0.030	0.0082		0.22	0.15	0.040	0.6	12/21/21 18:34	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056		ND	2.1	0.20	0.6	12/21/21 18:34	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	12/21/21 18:34	BRF
m&p-Xylene	0.39	0.060	0.017		1.7	0.26	0.072	0.6	12/21/21 18:34	BRF
o-Xylene	0.19	0.030	0.0080		0.83	0.13	0.035	0.6	12/21/21 18:34	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	99.5	70-130	12/21/21 18:34
4-Bromofluorobenzene (2)	107	70-130	12/21/21 18:34
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130	12/22/21 18:36

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.021	0.060	0.019	J	0.067	0.19	0.060	0.6	12/21/21 7:04	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	12/21/21 7:04	BRF
Ethylbenzene	0.091	0.060	0.019		0.40	0.26	0.082	0.6	12/21/21 7:04	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	12/21/21 7:04	BRF
Toluene	0.28	0.060	0.019	U	1.1	0.23	0.071	0.6	12/21/21 7:04	BRF
Naphthalene	0.074	0.060	0.0068	J ~~V-06~~	0.39	0.31	0.036	0.6	12/21/21 7:04	BRF
m&p-Xylene	0.38	0.12	0.040		1.7	0.52	0.17	0.6	12/21/21 7:04	BRF
o-Xylene	0.16	0.060	0.019		0.71	0.26	0.082	0.6	12/21/21 7:04	BRF
C5-C8 Aliphatics					27	6.0	5.6	0.6	12/21/21 7:04	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: DUP-01
Sample ID: 21L1379-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1848
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4229
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1379
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					6.0	3.0	0.23	0.6	12/21/21 7:04	BRF
C9-C12 Aliphatics					32	6.0	4.1	0.6	12/21/21 7:04	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	89.7	70-130		12/21/21 7:04

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 21L1379-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1933
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1379
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -30
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	0.80	0.48		ND	1.9	1.1	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Acrolein	ND	0.20	0.097		ND	0.46	0.22	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Acrylonitrile	ND	0.12	0.044		ND	0.25	0.095	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Benzene	0.0072	0.020	0.0048	J	0.023	0.064	0.015	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Benzyl chloride	ND	0.020	0.0090		ND	0.10	0.047	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.020	0.0073		ND	0.13	0.049	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Bromoform	ND	0.020	0.0072		ND	0.21	0.074	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Bromomethane	ND	0.020	0.016		ND	0.078	0.063	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.020	0.014		ND	0.044	0.031	0.4	12/20/21 15:47	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	0.80	0.066		ND	2.4	0.20	0.4	12/20/21 15:47	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082	0.031		ND	0.25	0.093	0.4	12/20/21 15:47	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.058	0.013		ND	0.32	0.072	0.4	12/20/21 15:47	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.046	0.016		ND	0.25	0.086	0.4	12/20/21 15:47	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.046	0.017		ND	0.25	0.094	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.20	0.051		ND	0.62	0.16	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.020	0.0060		ND	0.13	0.038	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Chlorobenzene	ND	0.020	0.0060		ND	0.092	0.027	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Chloroethane	ND	0.020	0.015		ND	0.053	0.039	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Chloroform	ND	0.020	0.0048		ND	0.098	0.024	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Chloromethane	ND	0.040	0.0082		ND	0.083	0.017	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Cyclohexane	ND	0.020	0.013		ND	0.069	0.046	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.020	0.0067		ND	0.17	0.057	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020	0.0056		ND	0.15	0.043	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.0074		ND	0.12	0.044	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.0048		ND	0.12	0.029	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.0081		ND	0.12	0.049	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020	0.0061		ND	0.099	0.030	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.020	0.0067		ND	0.081	0.027	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.020	0.0073		ND	0.081	0.030	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020	0.0079		ND	0.079	0.031	0.4	12/20/21 15:47	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.0068		ND	0.079	0.027	0.4	12/20/21 15:47	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.0070		ND	0.079	0.028	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.020	0.0072		ND	0.092	0.033	0.4	12/20/21 15:47	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.0093		ND	0.091	0.042	0.4	12/20/21 15:47	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.0062		ND	0.091	0.028	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020	0.0069		ND	0.14	0.048	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.20	0.014		ND	0.72	0.049	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Ethyl Acetate	0.14	0.20	0.12	~~L-03, V-34,~~ J	0.50	0.72	0.43	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Ethylbenzene	0.017	0.020	0.0052	J	0.075	0.087	0.022	0.4	12/20/21 15:47	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.020	0.0062		ND	0.098	0.030	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Heptane	ND	0.020	0.0082		ND	0.082	0.034	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.020	0.011		ND	0.21	0.12	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Hexane	ND	0.80	0.066		ND	2.8	0.23	0.4	12/20/21 15:47	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.041	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Isopropanol	ND	0.80	0.18		ND	2.0	0.45	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051	0.016		ND	0.25	0.079	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020	0.0080		ND	0.072	0.029	0.4	12/20/21 15:47	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 21L1379-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1933
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1379
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -30
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.20	0.046		ND	0.69	0.16	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.020	0.012		ND	0.082	0.048	0.4	12/20/21 15:47	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Naphthalene	ND	0.020	0.013		ND	0.10	0.066	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Propene	ND	0.80	0.067		ND	1.4	0.12	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Propylbenzene	ND	0.051	0.018		ND	0.25	0.087	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Styrene	ND	0.020	0.0063		ND	0.085	0.027	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020	0.0061		ND	0.14	0.042	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.020	0.0059		ND	0.14	0.040	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.20	0.049		ND	0.59	0.15	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Toluene	0.17	0.020	0.0084		0.66	0.075	0.032	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020	0.014		ND	0.15	0.10	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020	0.0092		ND	0.11	0.050	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020	0.0080		ND	0.11	0.043	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Trichloroethylene	ND	0.020	0.0074		ND	0.11	0.040	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080	0.0080		ND	0.45	0.045	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080	0.0071		ND	0.61	0.054	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075	0.012		ND	0.37	0.059	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0059		ND	0.098	0.029	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0055		ND	0.098	0.027	0.4	12/20/21 15:47	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054	0.017		ND	0.25	0.080	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.40	0.037	~~V-05~~ UJ	ND	1.4	0.13	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.020	0.0079		ND	0.051	0.020	0.4	12/20/21 15:47	BRF
m&p-Xylene	0.017	0.040	0.011	J	0.073	0.17	0.048	0.4	12/20/21 15:47	BRF
o-Xylene	0.0056	0.020	0.0054	J	0.024	0.087	0.023	0.4	12/20/21 15:47	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	12/20/21 15:47
4-Bromofluorobenzene (2)	112	70-130	12/20/21 15:47
4-Bromofluorobenzene (4)	88.6	70-130	12/20/21 15:47

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.040	0.013		ND	0.13	0.040	0.4	12/20/21 15:47	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.013		ND	0.088	0.029	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Ethylbenzene	0.016	0.040	0.013	J	0.071	0.17	0.055	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.013		ND	0.14	0.048	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Toluene	0.16	0.040	0.012		0.62	0.15	0.047	0.4	12/20/21 15:47	BRF
Naphthalene	ND	0.040	0.0046	UJ	ND	0.21	0.024	0.4	12/20/21 15:47	BRF
m&p-Xylene	ND	0.080	0.027		ND	0.35	0.12	0.4	12/20/21 15:47	BRF
o-Xylene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	12/20/21 15:47	BRF
C5-C8 Aliphatics					8.1	4.0	3.7	0.4	12/20/21 15:47	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 12/16/2021
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 21L1379-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 12/16/2021 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1933
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 21L1379
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -30
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	2.0	0.15	0.4	12/20/21 15:47	BRF
C9-C12 Aliphatics				J	2.8	4.0	2.7	0.4	12/20/21 15:47	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	96.8	70-130	12/20/21 15:47	

Data Validation Report

Site:	Colonial Pipeline
Laboratory:	Contest Analytical/Pace New England, East Longmeadow, MA
SDG Numbers:	22A0604 (revised 2/23/22), 22A0612 (revised 2/23/22)
Parameter:	Volatile Organic Compounds (VOCs) and Air-Phase Petroleum Hydrocarbons (APH)
Data Reviewer:	Kristen Morin/TRC
Peer reviewer:	Elizabeth Denly/TRC
Date:	February 23, 2022

Samples Reviewed and Evaluation Summary

SDG 22A0 04 (revised 2/23/22)

4 Soil Vapor Samples: SVP-01, SVP-02, SVP-03, SVP-04

SDG 22A0 12 (revised 2/23/22)

2 Ambient Air Samples: Ambient-1, Ambient-2
1 Soil Vapor Sample: Dup-01[1]
1 Trip Blank Sample: Trip Blank

[1]Field duplicate of SVP-04

The above-listed soil vapor, ambient air, and trip blank samples were collected on January 11, 2022 and were analyzed for VOCs by EPA method TO-15 and APH by Massachusetts Department of Environmental Protection (MassDEP) APH Method, Revision 1. The data validation was performed in accordance with the following guidance, modified for the methodologies utilized:

- USEPA National Functional Guidelines for Organic Superfund Methods Data Review (EPA-540-R-20-005), November 2020

The data were evaluated based on the following parameters:

	•	Overall Evaluation of Data and Potential Usability Issues
	•	Data Completeness
	•	Holding Times and Sample Integrity
*	•	Gas Chromatography/Mass Spectrometry (GC/MS) Tunes
	•	Initial and Continuing Calibrations
	•	Blanks
*	•	Surrogates
*	•	Internal Standards
	•	Laboratory Control Sample (LCS) Results
NA	•	Laboratory Duplicate Results
	•	Field Duplicate Results
	•	Sample Results and Reported Quantitation Limits (QLs)
*	•	Target Compound Identification
*	-	All criteria were met.
NA	-	A laboratory duplicate was not associated with this sample set.

Overall Evaluation of Data and Potential Usability Issues

All results are usable for project objectives. Qualifications applied to the data as a result of sampling error are discussed below.

- The positive results for 2-hexanone in samples SVP-04 and Dup-01 were qualified as estimated (J) due to field duplicate variability. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive results for heptane in samples SVP-01, SVP-04, Ambient-1, and Dup-01 were qualified as nondetects (U) due to trip blank contamination. These results can be used for project objectives as nondetects, which may have a minor impact on the data usability.

Qualifications applied to the data as a result of analytical error are discussed below.

- Potential uncertainty exists for select VOC and APH results that were below the lowest calibration standard and QL; these results were qualified as estimated (J) in the associated samples. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

- The nondetect results for vinyl acetate were qualified as estimated (UJ) in all samples due to a continuing calibration nonconformance. These results can be used for project objectives as nondetects with estimated QLs, which may have a minor impact on the data usability.

- The nondetect results for ethyl acetate, n-butylbenzene, and sec-butylbenzene were qualified as estimated (UJ) with a potential low bias in all samples in this data set due to low LCS recoveries. These results can be used for project objectives as nondetects with estimated QLs, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive result for acrolein in sample SVP-01 was qualified as estimated (J) with a potential high bias due to a holding time exceedance. This result can be used for project objectives as an estimated value, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive results for acrolein in samples SVP-02, SVP-03, SVP-04, Ambient-1, Ambient-2, and Dup-01 were qualified as estimated (J) due to a holding time exceedance and detection below the QL. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

Data Completeness

The data packages were complete as received by the laboratory with the following exceptions/notes:

- The raw data were not provided for the flow controller pre- and post-sampling flow rates. Thus, the flow controller relative percent differences (RPDs) provided by the laboratory could not be recalculated during validation. The laboratory was contacted during prior validation efforts and stated they did not have the ability to provide the raw values.
- The units for APH hydrocarbon results on the Form 1s within the raw data were incorrectly noted by the laboratory as parts per billion by volume (ppbv) when these results were in fact reported in micrograms per cubic meter ($\mu g/m^3$). The correct units were reported on the Qualified Form 1s that were utilized during validation.

- A discrepancy was noted with the calibration date listed on the initial calibration summary form, Form 6, for TO-15. However, the calibration information for target analytes that was reported on Form 6 for TO-15 corresponded to the calibration information within the raw data; the laboratory was not contacted about this issue.
- The flow controller ID for sample Dup-01 was listed on the chain-of-custody (COC) as 44**8** ; however, the flow controller ID for this sample was logged in by the laboratory as 44 **8**. The laboratory was contacted during validation and provided a revised report to correct the flow controller ID for this sample to 4486.
- A flow controller ID was not listed on the COC for the trip blank sample. However, the laboratory logged in the flow controller ID for this sample as 4678. The laboratory also listed this flow controller ID as unused media on the Air Media Sample Receipt Checklist. The laboratory was contacted during validation and confirmed that the flow controller ID was listed in error for the trip blank sample; a revised report was issued to remove the flow controller ID from this sample.
- The raw data for the APH analysis of sample SVP-04 was missing in SDG 22A0604. The laboratory was contacted during validation and provided a revised report with the raw data for this sample.

No validation actions were required on the basis of these issues.

Holding Times and Sample Integrity

All canister vacuum criteria were met. Holding times were met for the APH analyses. As per the work plan, the TO-15 analyses were required to be performed within five days of collection specifically for acrolein due to the potential for the concentration of acrolein to increase in canisters over time because of its reactive nature. Samples in this data set were analyzed six days after collection for acrolein. Therefore, the positive results for acrolein in samples SVP-01, SVP-02, SVP-03, SVP-04, Ambient-1, Ambient-2, and Dup-01 were qualified as estimated (J) with a potential high bias. However, the detections of acrolein in samples SVP-02, SVP-03, SVP-04, Ambient-1, Ambient-2, and Dup-01 were also qualified as estimated due to detection below the QL; thus, the overall qualification was J. Qualification of the data was not required for nondetect results.

GC/MS Tunes

All criteria were met for the TO-15 and APH analyses.

Initial and Continuing Calibrations

All percent relative standard deviations, correlation coefficients, and relative response factors (RRFs) were within the acceptance criteria for target compounds in the initial calibrations (ICs) associated with the samples in this data set.

Initial calibration verification (ICV) nonconformances were not summarized in this report since the ICV analyses did not immediately precede any sample analyses.

The QL check in the IC was within the acceptance criteria for the target analyte (hexane) that was calibrated using linear regression for TO-15.

The RRFs were within the acceptance criteria for target analytes in the continuing calibration (CC) standards associated with the samples in this data set. The following table summarizes the percent differences (%Ds) or percent drifts in the CC standards for target compounds that were not within the acceptance criteria, the associated samples, and the validation action.

CC ID	Compound	%D	Validation Action
S067433-CCV1	Vinyl Acetate	-33.8	The nondetect results for vinyl acetate were qualified as estimated (UJ) in the associated samples.
Associated samples: All samples in this data set.			

Blanks

No target compounds were detected in the individual canister certification checks or the associated method blanks.

The following table summarizes the compounds that were detected in the trip blank sample, the associated samples, and the validation action.

Blank ID	Compound	Blank Concentration	Validation Action
Trip Blank	C5-C8 Aliphatics	4.5 µg/m^3	Qualification of the data was not required since the results for C5-C8 aliphatics were >2x the blank concentration in the associated samples.
	Heptane	0.07 J µg/m3	The positive results for heptane in samples SVP-01, SVP-04, and Dup-01 were qualified as nondetects (U) at the QL since the results were < the QL. The positive result for heptane in sample Ambient-1 was qualified as a nondetect (U) at the reported concentration since the result was > the QL and <2x the blank concentration. Qualification of the data was not required for the remaining associated samples since heptane was either not detected or was detected at a concentration >2x the blank concentration.
Associated samples: All samples in this data set.			

Surrogates

All surrogate percent recoveries (%Rs) were within the method acceptance limits for the TO-15 and APH analyses.

Internal Standards

All criteria were met for the TO-15 and APH analyses.

LCS Results

All criteria were met for the APH analyses.

The following table summarizes the TO-15 LCS %Rs that did not meet the acceptance criteria of 70-130%, the associated samples, and the validation action.

LCS ID	Compound	LCS %R	Validation Action
B299157-BS1	Ethyl Acetate	57.6	The nondetect results for ethyl acetate, n-butylbenzene, and sec-butylbenzene were qualified as estimated (UJ) with a potential low bias in the associated samples.
B299157-BS2	n-Butylbenzene	67.5	
	sec-Butylbenzene	69.3	
Associated samples: All samples in this data set.			

Laboratory Duplicate Results

A laboratory duplicate was not performed on a sample from this data set.

Field Duplicate Results

Samples SVP-04 and Dup-01 were submitted as the field duplicate pair with this data set. The following table summarizes the absolute differences (AbsDs) of the detected results. All criteria (AbsD < 2xQL when one or both results are < 5x QL) were met with the exception of 2-hexanone.

Compound	QLs (µg/m^3)	SVP-04 (µg/m^3)	Dup-01 (µg/m^3)	AbsD (µg/m^3)	Validation Action
Acetone	2.9	4.1	5.9	1.8	None; all criteria were met.
Acrolein	0.69	0.56 J	0.56 J	0	
Benzene (TO-15)	0.096	0.048 J	0.056 J	0.008	
2-Butanone	3.5	0.58 J	0.99 J	0.41	
Carbon tetrachloride	0.19	0.16 J	0.15 J	0.01	
Chloromethane	0.12	0.12 U	0.031 J	0.089	
Dichlorodifluoromethane	0.15	0.98	0.78	0.2	
Ethylbenzene (TO-15)	0.13	0.10 J	0.11 J	0.01	
4-Ethyltoluene	0.15	0.074 J	0.077 J	0.003	
Hexane	4.2	0.35 J	4.2 U	3.85	
Naphthalene (TO-15)	0.16	0.26	0.20	0.06	
Styrene	0.13	0.054 J	0.089 J	0.035	
Tetrachloroethylene	0.20	0.069 J	0.069 J	0	
Toluene (TO-15)	0.11	0.28	0.28	0	
Trichlorofluoromethane	0.67	1.1	1.0	0.1	
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane	0.92	0.37 J	0.37 J	0	
1,2,4-Trimethylbenzene	0.15	0.38	0.38	0	
1,3,5-Trimethylbenzene	0.15	0.077 J	0.083 J	0.006	
m&p-Xylenes (TO-15)	0.26	0.45	0.47	0.02	
o-Xylene (TO-15)	0.13	0.22	0.24	0.02	
Ethylbenzene (APH)	0.26	0.099 J	0.10 J	0.001	
Toluene (APH)	0.23	0.27	0.27	0	
Naphthalene (APH)	0.31	0.21 J	0.16 J	0.05	
m&p-Xylenes (APH)	0.52	0.43 J	0.45 J	0.02	
o-Xylene (APH)	0.26	0.21 J	0.23 J	0.02	
C5-C8 Aliphatics	6.0	25	34	9	
C9-C10 Aromatics	3.0	2.2 J	2.1 J	0.1	
C9-C12 Aliphatics	6.0	11	18	7	
2-Hexanone	0.12	0.14	0.41	0.27	The positive results for 2-hexanone were qualified as estimated (J) in samples SVP-04 and Dup-01.

Sample Results and Reported Quantitation Limits

Select VOC and APH results were reported below the lowest calibration standard level and QL. These results were qualified as estimated (J) in the associated samples by the laboratory.

Sample calculations were spot-checked; there were no errors noted for the TO-15 and APH analyses.

Based on the canister pressurization factors and volume analyzed, each sample except the trip blank resulted in dilution factors of 0.6; the canister pressurization factors and volume analyzed for the trip blank resulted in a dilution factor of 0.4.

It should be noted that the APH method provides an option to include non-petroleum hydrocarbons in the C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results. For this data set, non-petroleum hydrocarbons (if detected in TO-15) were included in the APH C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results. Results for C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results would be lower if the non-petroleum hydrocarbon results were removed from the total concentrations for these ranges; however, based on the TO-15 results and the low concentrations of non-petroleum hydrocarbons detected in the samples in this data set, the reduction in concentrations would be minimal. No validation action was taken on this basis.

Target Compound Identification

All criteria were met.

QUALIFIED FORM 1s

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22A0604-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 08:26

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2215
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4727
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -2.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.4	1.2	0.73		5.7	2.9	1.7	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Acrolein	0.47	0.30	0.15	J+	1.1	0.69	0.33	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Benzene	0.011	0.030	0.0072	J	0.036	0.096	0.023	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/17/22 19:48	BRF
2-Butanone (MEK)	0.47	1.2	0.099	J	1.4	3.5	0.29	0.6	1/17/22 19:48	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 19:48	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	UJ ~~L-03~~	ND	0.47	0.11	0.6	1/17/22 19:48	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	UJ ~~L-03~~	ND	0.38	0.13	0.6	1/17/22 19:48	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Carbon Tetrachloride	0.035	0.030	0.0091		0.22	0.19	0.057	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Chloroform	0.019	0.030	0.0073	J	0.091	0.15	0.035	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Chloromethane	0.034	0.060	0.012	J	0.069	0.12	0.025	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Cyclohexane	0.19	0.030	0.020		0.64	0.10	0.068	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.22	0.030	0.0092		1.1	0.15	0.045	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/17/22 19:48	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/17/22 19:48	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/17/22 19:48	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/17/22 19:48	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	UJ ~~L-03, V-34~~	ND	1.1	0.64	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Ethylbenzene	0.0078	0.030	0.0077	J	0.034	0.13	0.034	0.6	1/17/22 19:48	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.0093		ND	0.15	0.046	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Heptane	ND ~~0.024~~	0.030	0.012	~~J~~	ND ~~0.098~~	0.12	0.051	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	1/17/22 19:48	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.074	0.030	0.015		0.30	0.12	0.062	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Isopropanol	0.30	1.2	0.28	J	0.74	2.9	0.68	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/17/22 19:48	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22A0604-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 08:26

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2215
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4727
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -2.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.079	0.30	0.069	J	0.27	1.0	0.24	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/17/22 19:48	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.019	0.030	0.015	J	0.076	0.12	0.063	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Naphthalene	ND	0.030	0.019		ND	0.16	0.100	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Toluene	0.029	0.030	0.013	J	0.11	0.11	0.047	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.050	0.12	0.011	J	0.39	0.92	0.081	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.026	0.030	0.0089	J	0.13	0.15	0.044	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.0082		ND	0.15	0.040	0.6	1/17/22 19:48	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	UJ ~~V-05~~	ND	2.1	0.20	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/17/22 19:48	BRF
m&p-Xylene	0.026	0.060	0.017	J	0.11	0.26	0.072	0.6	1/17/22 19:48	BRF
o-Xylene	0.016	0.030	0.0080	J	0.068	0.13	0.035	0.6	1/17/22 19:48	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	111	70-130	1/17/22 19:48
4-Bromofluorobenzene (2)	104	70-130	1/17/22 19:48
4-Bromofluorobenzene (4)	93.6	70-130	1/17/22 19:48

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	1/17/22 19:48	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Toluene	0.028	0.060	0.019	J	0.10	0.23	0.071	0.6	1/17/22 19:48	BRF
Naphthalene	0.015	0.060	0.0068	J	0.079	0.31	0.036	0.6	1/17/22 19:48	BRF
m&p-Xylene	ND	0.12	0.040		ND	0.52	0.17	0.6	1/17/22 19:48	BRF
o-Xylene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/17/22 19:48	BRF
C5-C8 Aliphatics					25	6.0	5.6	0.6	1/17/22 19:48	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22A0604-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 08:26

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2215
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4727
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -2.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	0.83	3.0	0.23	0.6	1/17/22 19:48	BRF
C9-C12 Aliphatics					9.3	6.0	4.1	0.6	1/17/22 19:48	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	106	70-130		1/17/22 19:48

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22A0604-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:17

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1225
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4272
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -0.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	3.1	1.2	0.73		7.4	2.9	1.7	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Acrolein	0.24	0.30	0.15	J	0.56	0.69	0.33	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Benzene	ND	0.030	0.0072		ND	0.096	0.023	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/17/22 20:37	BRF
2-Butanone (MEK)	0.36	1.2	0.099	J	1.1	3.5	0.29	0.6	1/17/22 20:37	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 20:37	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	UJ ~~L-03~~	ND	0.47	0.11	0.6	1/17/22 20:37	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	UJ ~~L-03~~	ND	0.38	0.13	0.6	1/17/22 20:37	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.0091		ND	0.19	0.057	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.0073		ND	0.15	0.035	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Chloromethane	0.023	0.060	0.012	J	0.047	0.12	0.025	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Cyclohexane	0.65	0.030	0.020		2.2	0.10	0.068	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.22	0.030	0.0092		1.1	0.15	0.045	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/17/22 20:37	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/17/22 20:37	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/17/22 20:37	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/17/22 20:37	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	UJ ~~L-03, V-34~~	ND	1.1	0.64	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Ethylbenzene	0.0084	0.030	0.0077	J	0.036	0.13	0.034	0.6	1/17/22 20:37	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.0093		ND	0.15	0.046	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	1/17/22 20:37	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.059	0.030	0.015		0.24	0.12	0.062	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/17/22 20:37	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22A0604-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:17

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1225
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4272
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -0.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/17/22 20:37	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.018	0.030	0.015	J	0.074	0.12	0.063	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Naphthalene	0.020	0.030	0.019	J	0.11	0.16	0.100	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Propene	0.47	1.2	0.10	J	0.81	2.1	0.17	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Styrene	0.015	0.030	0.0095	J	0.064	0.13	0.040	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Tetrachloroethylene	0.010	0.030	0.0089	J	0.069	0.20	0.060	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Toluene	0.031	0.030	0.013		0.12	0.11	0.047	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.052	0.12	0.011	J	0.40	0.92	0.081	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.032	0.030	0.0089		0.16	0.15	0.044	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.0082		ND	0.15	0.040	0.6	1/17/22 20:37	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	UJ ----V-05-----	ND	2.1	0.20	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/17/22 20:37	BRF
m&p-Xylene	0.031	0.060	0.017	J	0.14	0.26	0.072	0.6	1/17/22 20:37	BRF
o-Xylene	0.016	0.030	0.0080	J	0.070	0.13	0.035	0.6	1/17/22 20:37	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	111	70-130	1/17/22 20:37
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	1/17/22 20:37
4-Bromofluorobenzene (4)	94.2	70-130	1/17/22 20:37

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	1/17/22 20:37	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Toluene	0.029	0.060	0.019	J	0.11	0.23	0.071	0.6	1/17/22 20:37	BRF
Naphthalene	0.017	0.060	0.0068	J	0.088	0.31	0.036	0.6	1/17/22 20:37	BRF
m&p-Xylene	ND	0.12	0.040		ND	0.52	0.17	0.6	1/17/22 20:37	BRF
o-Xylene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/17/22 20:37	BRF
C5-C8 Aliphatics					25	6.0	5.6	0.6	1/17/22 20:37	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22A0604-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:17

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1225
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4272
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -0.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	0.93	3.0	0.23	0.6	1/17/22 20:37	BRF
C9-C12 Aliphatics					9.9	6.0	4.1	0.6	1/17/22 20:37	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	106	70-130		1/17/22 20:37

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22A0604-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:13

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2138
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4265
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.4	1.2	0.73		3.2	2.9	1.7	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Acrolein	0.25	0.30	0.15	J	0.58	0.69	0.33	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Benzene	ND	0.030	0.0072		ND	0.096	0.023	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/17/22 21:25	BRF
2-Butanone (MEK)	0.23	1.2	0.099	J	0.67	3.5	0.29	0.6	1/17/22 21:25	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 21:25	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	UJ ~~L-03~~	ND	0.47	0.11	0.6	1/17/22 21:25	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	UJ ~~L-03~~	ND	0.38	0.13	0.6	1/17/22 21:25	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.0091		ND	0.19	0.057	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Chloroform	0.0084	0.030	0.0073	J	0.041	0.15	0.035	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Chloromethane	0.024	0.060	0.012	J	0.050	0.12	0.025	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Cyclohexane	0.23	0.030	0.020		0.79	0.10	0.068	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.19	0.030	0.0092		0.95	0.15	0.045	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/17/22 21:25	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/17/22 21:25	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/17/22 21:25	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/17/22 21:25	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	UJ ~~L-03, V-34~~	ND	1.1	0.64	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Ethylbenzene	0.013	0.030	0.0077	J	0.055	0.13	0.034	0.6	1/17/22 21:25	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.0093		ND	0.15	0.046	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Heptane	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.051	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	1/17/22 21:25	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.043	0.030	0.015		0.18	0.12	0.062	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/17/22 21:25	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22A0604-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:13

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2138
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4265
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/17/22 21:25	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Naphthalene	0.039	0.030	0.019		0.20	0.16	0.100	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Propene	0.20	1.2	0.10	J	0.35	2.1	0.17	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Toluene	0.043	0.030	0.013		0.16	0.11	0.047	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Trichloroethylene	0.080	0.030	0.011		0.43	0.16	0.060	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.053	0.12	0.011	J	0.40	0.92	0.081	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.053	0.030	0.0089		0.26	0.15	0.044	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.011	0.030	0.0082	J	0.053	0.15	0.040	0.6	1/17/22 21:25	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	UJ ~~V-05~~	ND	2.1	0.20	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/17/22 21:25	BRF
m&p-Xylene	0.056	0.060	0.017	J	0.24	0.26	0.072	0.6	1/17/22 21:25	BRF
o-Xylene	0.029	0.030	0.0080	J	0.13	0.13	0.035	0.6	1/17/22 21:25	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	112	70-130	1/17/22 21:25
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	1/17/22 21:25
4-Bromofluorobenzene (4)	94.0	70-130	1/17/22 21:25

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	1/17/22 21:25	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Toluene	0.041	0.060	0.019	J	0.15	0.23	0.071	0.6	1/17/22 21:25	BRF
Naphthalene	0.032	0.060	0.0068	J	0.17	0.31	0.036	0.6	1/17/22 21:25	BRF
m&p-Xylene	0.053	0.12	0.040	J	0.23	0.52	0.17	0.6	1/17/22 21:25	BRF
o-Xylene	0.028	0.060	0.019	J	0.12	0.26	0.082	0.6	1/17/22 21:25	BRF
C5-C8 Aliphatics					20	6.0	5.6	0.6	1/17/22 21:25	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22A0604-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:13

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2138
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4265
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	1.8	3.0	0.23	0.6	1/17/22 21:25	BRF
C9-C12 Aliphatics					11	6.0	4.1	0.6	1/17/22 21:25	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	106	70-130		1/17/22 21:25

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22A0604-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2210
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4485
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.7	1.2	0.73		4.1	2.9	1.7	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Acrolein	0.25	0.30	0.15	J	0.56	0.69	0.33	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Benzene	0.015	0.030	0.0072	J	0.048	0.096	0.023	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/17/22 22:14	BRF
2-Butanone (MEK)	0.20	1.2	0.099	J	0.58	3.5	0.29	0.6	1/17/22 22:14	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 22:14	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	UJ ~~L-03~~	ND	0.47	0.11	0.6	1/17/22 22:14	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	UJ ~~L-03~~	ND	0.38	0.13	0.6	1/17/22 22:14	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Carbon Tetrachloride	0.026	0.030	0.0091	J	0.16	0.19	0.057	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.0073		ND	0.15	0.035	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.012		ND	0.12	0.025	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.20	0.030	0.0092		0.98	0.15	0.045	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/17/22 22:14	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/17/22 22:14	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/17/22 22:14	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/17/22 22:14	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	UJ ~~L-03, V-34~~	ND	1.1	0.64	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Ethylbenzene	0.024	0.030	0.0077	J	0.10	0.13	0.034	0.6	1/17/22 22:14	BRF
4-Ethyltoluene	0.015	0.030	0.0093	J	0.074	0.15	0.046	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Heptane	ND ~~0.019~~	0.030	0.012	~~J~~ ND	~~0.079~~	0.12	0.051	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Hexane	0.099	1.2	0.099	J	0.35	4.2	0.35	0.6	1/17/22 22:14	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.035	0.030	0.015	J	0.14	0.12	0.062	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/17/22 22:14	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22A0604-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2210
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4485
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/17/22 22:14	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Naphthalene	0.049	0.030	0.019		0.26	0.16	0.100	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Styrene	0.013	0.030	0.0095	J	0.054	0.13	0.040	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Tetrachloroethylene	0.010	0.030	0.0089	J	0.069	0.20	0.060	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Toluene	0.076	0.030	0.013		0.28	0.11	0.047	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.049	0.12	0.011	J	0.37	0.92	0.081	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.078	0.030	0.0089		0.38	0.15	0.044	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.016	0.030	0.0082	J	0.077	0.15	0.040	0.6	1/17/22 22:14	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	UJ ~~V-05~~	ND	2.1	0.20	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/17/22 22:14	BRF
m&p-Xylene	0.10	0.060	0.017		0.45	0.26	0.072	0.6	1/17/22 22:14	BRF
o-Xylene	0.052	0.030	0.0080		0.22	0.13	0.035	0.6	1/17/22 22:14	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	111	70-130	1/17/22 22:14
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	1/17/22 22:14
4-Bromofluorobenzene (4)	94.5	70-130	1/17/22 22:14

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	1/17/22 22:14	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Ethylbenzene	0.023	0.060	0.019	J	0.099	0.26	0.082	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Toluene	0.072	0.060	0.019		0.27	0.23	0.071	0.6	1/17/22 22:14	BRF
Naphthalene	0.041	0.060	0.0068	J	0.21	0.31	0.036	0.6	1/17/22 22:14	BRF
m&p-Xylene	0.098	0.12	0.040	J	0.43	0.52	0.17	0.6	1/17/22 22:14	BRF
o-Xylene	0.049	0.060	0.019	J	0.21	0.26	0.082	0.6	1/17/22 22:14	BRF
C5-C8 Aliphatics					25	6.0	5.6	0.6	1/17/22 22:14	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22A0604-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 09:24

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2210
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4485
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0604
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	2.2	3.0	0.23	0.6	1/17/22 22:14	BRF
C9-C12 Aliphatics					11	6.0	4.1	0.6	1/17/22 22:14	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	106	70-130		1/17/22 22:14

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 22A0612-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 1/11/2022 11:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1984
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3434
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	3.8	1.2	0.73		9.0	2.9	1.7	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Acrolein	0.22	0.30	0.15	J	0.50	0.69	0.33	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Benzene	0.077	0.030	0.0072		0.25	0.096	0.023	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/17/22 17:22	BRF
2-Butanone (MEK)	0.24	1.2	0.099	J	0.70	3.5	0.29	0.6	1/17/22 17:22	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 17:22	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	UJ ~~L-03~~	ND	0.47	0.11	0.6	1/17/22 17:22	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	UJ ~~L-03~~	ND	0.38	0.13	0.6	1/17/22 17:22	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Carbon Tetrachloride	0.074	0.030	0.0091		0.47	0.19	0.057	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Chloroform	0.012	0.030	0.0073	J	0.059	0.15	0.035	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Chloromethane	0.44	0.060	0.012		0.90	0.12	0.025	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.22	0.030	0.0092		1.1	0.15	0.045	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,2-Dichloroethane	0.012	0.030	0.011	J	0.049	0.12	0.044	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/17/22 17:22	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/17/22 17:22	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/17/22 17:22	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/17/22 17:22	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	UJ ~~L-03, V-34~~	ND	1.1	0.64	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Ethylbenzene	0.011	0.030	0.0077	J	0.047	0.13	0.034	0.6	1/17/22 17:22	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.0093		ND	0.15	0.046	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Heptane	0.039 U	0.030	0.012		0.16 U	0.12	0.051	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Hexane	0.16	1.2	0.099	J	0.57	4.2	0.35	0.6	1/17/22 17:22	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.033	0.030	0.015		0.14	0.12	0.062	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/17/22 17:22	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 22A0612-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 1/11/2022 11:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1984
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3434
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.088	0.30	0.069	J	0.30	1.0	0.24	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/17/22 17:22	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Naphthalene	ND	0.030	0.019		ND	0.16	0.100	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Toluene	0.097	0.030	0.013		0.37	0.11	0.047	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.054	0.12	0.011	J	0.41	0.92	0.081	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.0096	0.030	0.0089	J	0.047	0.15	0.044	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.0082		ND	0.15	0.040	0.6	1/17/22 17:22	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	UJ ~~V-05~~	ND	2.1	0.20	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/17/22 17:22	BRF
m&p-Xylene	0.030	0.060	0.017	J	0.13	0.26	0.072	0.6	1/17/22 17:22	BRF
o-Xylene	0.013	0.030	0.0080	J	0.057	0.13	0.035	0.6	1/17/22 17:22	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	110	70-130	1/17/22 17:22
4-Bromofluorobenzene (2)	104	70-130	1/17/22 17:22
4-Bromofluorobenzene (4)	93.4	70-130	1/17/22 17:22

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.077	0.060	0.019		0.25	0.19	0.060	0.6	1/17/22 17:22	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Ethylbenzene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Toluene	0.094	0.060	0.019		0.35	0.23	0.071	0.6	1/17/22 17:22	BRF
Naphthalene	0.0072	0.060	0.0068	J	0.038	0.31	0.036	0.6	1/17/22 17:22	BRF
m&p-Xylene	ND	0.12	0.040		ND	0.52	0.17	0.6	1/17/22 17:22	BRF
o-Xylene	ND	0.060	0.019		ND	0.26	0.082	0.6	1/17/22 17:22	BRF
C5-C8 Aliphatics					30	6.0	5.6	0.6	1/17/22 17:22	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 22A0612-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 1/11/2022 11:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1984
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3434
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	3.0	0.23	0.6	1/17/22 17:22	BRF
C9-C12 Aliphatics					6.2	6.0	4.1	0.6	1/17/22 17:22	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	105	70-130		1/17/22 17:22

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 22A0612-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 1/11/2022 11:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2024
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3468
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -8
Receipt Vacuum(in Hg): -7.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.73		ND	2.9	1.7	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Acrolein	0.30	0.30	0.15	J	0.68	0.69	0.33	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Benzene	0.61	0.030	0.0072		1.9	0.096	0.023	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/17/22 18:11	BRF
2-Butanone (MEK)	0.39	1.2	0.099	J	1.1	3.5	0.29	0.6	1/17/22 18:11	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 18:11	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	UJ ~~L-03~~	ND	0.47	0.11	0.6	1/17/22 18:11	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	UJ ~~L-03~~	ND	0.38	0.13	0.6	1/17/22 18:11	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Carbon Tetrachloride	0.076	0.030	0.0091		0.48	0.19	0.057	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Chloroform	0.013	0.030	0.0073	J	0.062	0.15	0.035	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Chloromethane	0.44	0.060	0.012		0.90	0.12	0.025	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Cyclohexane	0.34	0.030	0.020		1.2	0.10	0.068	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.19	0.030	0.0092		0.93	0.15	0.045	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,2-Dichloroethane	0.025	0.030	0.011	J	0.100	0.12	0.044	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/17/22 18:11	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/17/22 18:11	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/17/22 18:11	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/17/22 18:11	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	UJ ~~L-03, V-34~~	ND	1.1	0.64	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Ethylbenzene	0.27	0.030	0.0077		1.2	0.13	0.034	0.6	1/17/22 18:11	BRF
4-Ethyltoluene	0.091	0.030	0.0093		0.45	0.15	0.046	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Heptane	0.46	0.030	0.012		1.9	0.12	0.051	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Hexane	3.1	1.2	0.099		11	4.2	0.35	0.6	1/17/22 18:11	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/17/22 18:11	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 22A0612-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 1/11/2022 11:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2024
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3468
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -8
Receipt Vacuum(in Hg): -7.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.11	0.30	0.069	J	0.39	1.0	0.24	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/17/22 18:11	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Naphthalene	0.040	0.030	0.019		0.21	0.16	0.100	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Propylbenzene	0.027	0.076	0.026	J	0.13	0.37	0.13	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Styrene	ND	0.030	0.0095		ND	0.13	0.040	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.0089		ND	0.20	0.060	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Toluene	2.4	0.030	0.013		9.1	0.11	0.047	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.20	0.12	0.012		1.1	0.67	0.067	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.054	0.12	0.011	J	0.41	0.92	0.081	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.040	0.11	0.018	J	0.20	0.55	0.088	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.29	0.030	0.0089		1.4	0.15	0.044	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.067	0.030	0.0082		0.33	0.15	0.040	0.6	1/17/22 18:11	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.99	0.080	0.026		4.6	0.38	0.12	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	UJ ~~V-05~~	ND	2.1	0.20	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/17/22 18:11	BRF
m&p-Xylene	1.2	0.060	0.017		5.1	0.26	0.072	0.6	1/17/22 18:11	BRF
o-Xylene	0.37	0.030	0.0080		1.6	0.13	0.035	0.6	1/17/22 18:11	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	111	70-130	1/17/22 18:11
4-Bromofluorobenzene (2)	103	70-130	1/17/22 18:11
4-Bromofluorobenzene (4)	94.4	70-130	1/17/22 18:11

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.61	0.060	0.019		1.9	0.19	0.060	0.6	1/17/22 18:11	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Ethylbenzene	0.26	0.060	0.019		1.1	0.26	0.082	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Toluene	2.3	0.060	0.019		8.7	0.23	0.071	0.6	1/17/22 18:11	BRF
Naphthalene	0.034	0.060	0.0068	J	0.18	0.31	0.036	0.6	1/17/22 18:11	BRF
m&p-Xylene	1.1	0.12	0.040		4.8	0.52	0.17	0.6	1/17/22 18:11	BRF
o-Xylene	0.35	0.060	0.019		1.5	0.26	0.082	0.6	1/17/22 18:11	BRF
C5-C8 Aliphatics					230	6.0	5.6	0.6	1/17/22 18:11	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 22A0612-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 1/11/2022 11:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2024
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3468
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -8
Receipt Vacuum(in Hg): -7.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					5.1	3.0	0.23	0.6	1/17/22 18:11	BRF
C9-C12 Aliphatics					11	6.0	4.1	0.6	1/17/22 18:11	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	105	70-130		1/17/22 18:11

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22A0612-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1734
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4486
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.5	1.2	0.73		5.9	2.9	1.7	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Acrolein	0.24	0.30	0.15	J	0.56	0.69	0.33	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Benzene	0.017	0.030	0.0072	J	0.056	0.096	0.023	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.070	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.011		ND	0.20	0.073	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.011		ND	0.31	0.11	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.021		ND	0.066	0.046	0.6	1/17/22 18:59	BRF
2-Butanone (MEK)	0.34	1.2	0.099	J	0.99	3.5	0.29	0.6	1/17/22 18:59	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	1/17/22 18:59	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020	UJ ~~L-03~~	ND	0.47	0.11	0.6	1/17/22 18:59	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	UJ ~~L-03~~	ND	0.38	0.13	0.6	1/17/22 18:59	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.076		ND	0.93	0.24	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Carbon Tetrachloride	0.025	0.030	0.0091	J	0.15	0.19	0.057	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.0089		ND	0.14	0.041	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.0073		ND	0.15	0.035	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Chloromethane	0.015	0.060	0.012	J	0.031	0.12	0.025	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.010		ND	0.26	0.086	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.0084		ND	0.23	0.065	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.011		ND	0.18	0.067	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.0073		ND	0.18	0.044	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.012		ND	0.18	0.073	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.16	0.030	0.0092		0.78	0.15	0.045	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.041	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.011		ND	0.12	0.044	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.012		ND	0.12	0.047	0.6	1/17/22 18:59	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.040	0.6	1/17/22 18:59	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.010		ND	0.12	0.042	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.011		ND	0.14	0.050	0.6	1/17/22 18:59	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.014		ND	0.14	0.063	0.6	1/17/22 18:59	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.0092		ND	0.14	0.042	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.010		ND	0.21	0.073	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.020		ND	1.1	0.073	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.18	UJ ~~L-03, V-34~~	ND	1.1	0.64	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Ethylbenzene	0.025	0.030	0.0077	J	0.11	0.13	0.034	0.6	1/17/22 18:59	BRF
4-Ethyltoluene	0.016	0.030	0.0093	J	0.077	0.15	0.046	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Heptane	ND ~~0.025~~	0.030	0.012	~~J~~	ND ~~0.10~~	0.12	0.051	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.017		ND	0.32	0.18	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Hexane	ND	1.2	0.099		ND	4.2	0.35	0.6	1/17/22 18:59	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.10	0.030	0.015	J	0.41	0.12	0.062	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.28		ND	2.9	0.68	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.012		ND	0.11	0.043	0.6	1/17/22 18:59	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22A0612-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1734
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4486
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.069		ND	1.0	0.24	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.018		ND	0.12	0.073	0.6	1/17/22 18:59	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Naphthalene	0.038	0.030	0.019		0.20	0.16	0.100	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Propene	ND	1.2	0.10		ND	2.1	0.17	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Styrene	0.021	0.030	0.0095	J	0.089	0.13	0.040	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.0092		ND	0.21	0.063	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Tetrachloroethylene	0.010	0.030	0.0089	J	0.069	0.20	0.060	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.074		ND	0.88	0.22	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Toluene	0.076	0.030	0.013		0.28	0.11	0.047	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.014		ND	0.16	0.076	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.012		ND	0.16	0.065	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.011		ND	0.16	0.060	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.19	0.12	0.012		1.0	0.67	0.067	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.049	0.12	0.011	J	0.37	0.92	0.081	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.078	0.030	0.0089		0.38	0.15	0.044	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.017	0.030	0.0082	J	0.083	0.15	0.040	0.6	1/17/22 18:59	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.056	UJ ~~V-05~~	ND	2.1	0.20	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.012		ND	0.077	0.030	0.6	1/17/22 18:59	BRF
m&p-Xylene	0.11	0.060	0.017		0.47	0.26	0.072	0.6	1/17/22 18:59	BRF
o-Xylene	0.056	0.030	0.0080		0.24	0.13	0.035	0.6	1/17/22 18:59	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	111	70-130	1/17/22 18:59
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	1/17/22 18:59
4-Bromofluorobenzene (4)	94.0	70-130	1/17/22 18:59

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	1/17/22 18:59	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Ethylbenzene	0.024	0.060	0.019	J	0.10	0.26	0.082	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Toluene	0.072	0.060	0.019		0.27	0.23	0.071	0.6	1/17/22 18:59	BRF
Naphthalene	0.031	0.060	0.0068	J	0.16	0.31	0.036	0.6	1/17/22 18:59	BRF
m&p-Xylene	0.10	0.12	0.040	J	0.45	0.52	0.17	0.6	1/17/22 18:59	BRF
o-Xylene	0.054	0.060	0.019	J	0.23	0.26	0.082	0.6	1/17/22 18:59	BRF
C5-C8 Aliphatics					34	6.0	5.6	0.6	1/17/22 18:59	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22A0612-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 1/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1734
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4486
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	2.1	3.0	0.23	0.6	1/17/22 18:59	BRF
C9-C12 Aliphatics					18	6.0	4.1	0.6	1/17/22 18:59	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	106	70-130		1/17/22 18:59

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22A0612-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 1/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1827
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	0.80	0.48		ND	1.9	1.1	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Acrolein	ND	0.20	0.097		ND	0.46	0.22	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Acrylonitrile	ND	0.12	0.044		ND	0.25	0.095	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Benzene	ND	0.020	0.0048		ND	0.064	0.015	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Benzyl chloride	ND	0.020	0.0090		ND	0.10	0.047	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.020	0.0073		ND	0.13	0.049	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Bromoform	ND	0.020	0.0072		ND	0.21	0.074	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Bromomethane	ND	0.020	0.016		ND	0.078	0.063	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.020	0.014		ND	0.044	0.031	0.4	1/17/22 16:34	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	0.80	0.066		ND	2.4	0.20	0.4	1/17/22 16:34	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082	0.031		ND	0.25	0.093	0.4	1/17/22 16:34	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.058	0.013	UJ ~~L-03~~	ND	0.32	0.072	0.4	1/17/22 16:34	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.046	0.016	UJ ~~L-03~~	ND	0.25	0.086	0.4	1/17/22 16:34	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.046	0.017		ND	0.25	0.094	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.20	0.051		ND	0.62	0.16	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.020	0.0060		ND	0.13	0.038	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Chlorobenzene	ND	0.020	0.0060		ND	0.092	0.027	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Chloroethane	ND	0.020	0.015		ND	0.053	0.039	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Chloroform	ND	0.020	0.0048		ND	0.098	0.024	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Chloromethane	ND	0.040	0.0082		ND	0.083	0.017	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Cyclohexane	ND	0.020	0.013		ND	0.069	0.046	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.020	0.0067		ND	0.17	0.057	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020	0.0056		ND	0.15	0.043	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.0074		ND	0.12	0.044	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.0048		ND	0.12	0.029	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.0081		ND	0.12	0.049	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020	0.0061		ND	0.099	0.030	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.020	0.0067		ND	0.081	0.027	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.020	0.0073		ND	0.081	0.030	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020	0.0079		ND	0.079	0.031	0.4	1/17/22 16:34	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.0068		ND	0.079	0.027	0.4	1/17/22 16:34	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.0070		ND	0.079	0.028	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.020	0.0072		ND	0.092	0.033	0.4	1/17/22 16:34	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.0093		ND	0.091	0.042	0.4	1/17/22 16:34	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.0062		ND	0.091	0.028	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020	0.0069		ND	0.14	0.048	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.20	0.014		ND	0.72	0.049	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.20	0.12	UJ ~~L-03, V-34~~	ND	0.72	0.43	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Ethylbenzene	ND	0.020	0.0052		ND	0.087	0.022	0.4	1/17/22 16:34	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.020	0.0062		ND	0.098	0.030	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Heptane	0.017	0.020	0.0082	J	0.070	0.082	0.034	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.020	0.011		ND	0.21	0.12	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Hexane	ND	0.80	0.066		ND	2.8	0.23	0.4	1/17/22 16:34	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.041	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Isopropanol	ND	0.80	0.18		ND	2.0	0.45	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051	0.016		ND	0.25	0.079	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020	0.0080		ND	0.072	0.029	0.4	1/17/22 16:34	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22A0612-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 1/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1827
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.20	0.046		ND	0.69	0.16	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.020	0.012		ND	0.082	0.048	0.4	1/17/22 16:34	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Naphthalene	ND	0.020	0.013		ND	0.10	0.066	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Propene	ND	0.80	0.067		ND	1.4	0.12	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Propylbenzene	ND	0.051	0.018		ND	0.25	0.087	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Styrene	ND	0.020	0.0063		ND	0.085	0.027	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020	0.0061		ND	0.14	0.042	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.020	0.0059		ND	0.14	0.040	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.20	0.049		ND	0.59	0.15	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Toluene	ND	0.020	0.0084		ND	0.075	0.032	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020	0.014		ND	0.15	0.10	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020	0.0092		ND	0.11	0.050	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020	0.0080		ND	0.11	0.043	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Trichloroethylene	ND	0.020	0.0074		ND	0.11	0.040	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080	0.0080		ND	0.45	0.045	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080	0.0071		ND	0.61	0.054	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075	0.012		ND	0.37	0.059	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0059		ND	0.098	0.029	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0055		ND	0.098	0.027	0.4	1/17/22 16:34	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054	0.017		ND	0.25	0.080	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.40	0.037	UJ ~~V-05~~	ND	1.4	0.13	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.020	0.0079		ND	0.051	0.020	0.4	1/17/22 16:34	BRF
m&p-Xylene	ND	0.040	0.011		ND	0.17	0.048	0.4	1/17/22 16:34	BRF
o-Xylene	ND	0.020	0.0054		ND	0.087	0.023	0.4	1/17/22 16:34	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	110	70-130	1/17/22 16:34
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	1/17/22 16:34
4-Bromofluorobenzene (4)	93.5	70-130	1/17/22 16:34

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.040	0.013		ND	0.13	0.040	0.4	1/17/22 16:34	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.013		ND	0.088	0.029	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Ethylbenzene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.013		ND	0.14	0.048	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Toluene	ND	0.040	0.012		ND	0.15	0.047	0.4	1/17/22 16:34	BRF
Naphthalene	ND	0.040	0.0046		ND	0.21	0.024	0.4	1/17/22 16:34	BRF
m&p-Xylene	ND	0.080	0.027		ND	0.35	0.12	0.4	1/17/22 16:34	BRF
o-Xylene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	1/17/22 16:34	BRF
C5-C8 Aliphatics					4.5	4.0	3.7	0.4	1/17/22 16:34	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 1/12/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22A0612-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 1/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1827
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22A0612
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	2.0	0.15	0.4	1/17/22 16:34	BRF
C9-C12 Aliphatics					ND	4.0	2.7	0.4	1/17/22 16:34	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	105	70-130		1/17/22 16:34

Data Validation Report

Site:	Colonial Pipeline
Laboratory:	Contest Analytical/Pace New England, East Longmeadow, MA
SDG Numbers:	22B0471 (revised 3/17/22), 22B1231 (revised 3/17/22), and 22B1233
Parameters:	Volatile Organic Compounds (VOCs) and Air-Phase Petroleum Hydrocarbons (APH)
Data Reviewer:	Kristen Morin/TRC
Peer reviewer:	Elizabeth Denly/TRC
Date:	March 18, 2022

Samples Reviewed and Evaluation Summary

SDG 22B0471 (revised 3/17/22)

2 Ambient Air Samples:	Ambient-1 (2/8/22), Ambient-2
1 Trip Blank Sample:	Trip Blank (2/8/22)

SDG 22B1231 (revised 3/17/22)

4 Soil Vapor Samples:	SVP-01, SVP-02, SVP-03, SVP-04

SDG 22B1233

1 Ambient Air Sample:	Ambient-01 (2/18/22)
1 Soil Vapor Sample:	Dup-01[1]
1 Trip Blank Sample:	Trip Blank (2/17/22)

[1]Field duplicate of SVP-04

The above-listed soil vapor, ambient air, and trip blank samples were collected on February 8, 17, and 18, 2022 and were analyzed for VOCs by EPA method TO-15 and APH by Massachusetts Department of Environmental Protection (MassDEP) APH Method, Revision 1. The data validation was performed in accordance with the following guidance, modified for the methodologies utilized:

- USEPA National Functional Guidelines for Organic Superfund Methods Data Review (EPA-540-R-20-005), November 2020

The data were evaluated based on the following parameters:

	• Overall Evaluation of Data and Potential Usability Issues
	• Data Completeness
	• Holding Times and Sample Integrity
*	• Gas Chromatography/Mass Spectrometry (GC/MS) Tunes
	• Initial and Continuing Calibrations
	• Blanks
*	• Surrogates
*	• Internal Standards
	• Laboratory Control Sample (LCS) Results
NA	• Laboratory Duplicate Results
	• Field Duplicate Results

- Sample Results and Reported Quantitation Limits (QLs)

* • Target Compound Identification

* - All criteria were met.

NA - A laboratory duplicate was not associated with this sample set.

Overall Evaluation of Data and Potential Usability Issues

All results are usable for project objectives. Qualifications applied to the data as a result of sampling error are discussed below.

- The positive results for ethyl acetate and C5-C8 aliphatics in samples SVP-04 and Dup-01 were qualified as estimated (J) due to field duplicate variability. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive results for ethyl acetate in samples Ambient-1 (2/8/22) and Ambient-2 were qualified as nondetects (UJ) due to trip blank contamination and low LCS recovery. These results can be used for project objectives as estimated nondetects, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive and nondetect results for all TO-15 and APH analytes in sample Ambient-1 (2/8/22) were qualified as estimated (J/UJ) due to a high vacuum after sampling and flow controller calibration variability. These results can be used for project objectives as estimated values and as a nondetects with estimated QLs, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive results for naphthalene (APH) in samples Ambient-1 (2/8/22) and Ambient-2, hexane in samples SVP-02, SVP-03, and Ambient-01 (2/18/22), and methylene chloride in samples SVP-03 and Ambient-01 (2/18/22) were qualified as nondetects (U) due to trip blank contamination. The result for naphthalene (APH) in sample Ambient-1 (2/8/22) was further qualified as estimated (UJ) due to a high vacuum after sampling and flow controller calibration variability. These results can be used for project objectives as nondetects and as a nondetect with an estimated QL, which may have a minor impact on the data usability.

Qualifications applied to the data as a result of analytical error are discussed below.

- Potential uncertainty exists for select VOC and APH results that were below the lowest calibration standard and QL; these results were qualified as estimated (J) in the associated samples. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive results for acrolein in samples SVP-02, SVP-03, Ambient-01 (2/18/22), and Dup-01 were qualified as estimated (J) with a potential high bias due to a holding time exceedance. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive results for acrolein in samples SVP-01 and SVP-04 were qualified as estimated (J) due to a holding time exceedance and detection below the QL. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

- The nondetect results for vinyl acetate in all samples and the nondetect result for

trichlorofluoromethane in sample Trip Blank (2/17/22) were qualified as estimated (UJ) due to continuing calibration nonconformances. These results can be used for project objectives as nondetects with estimated QLs, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive and nondetect results for ethyl acetate in samples Trip Blank (2/8/22), SVP-01, SVP-02, SVP-03, SVP-04, Ambient-01 (2/18/22), Dup-01, and Trip Blank (2/17/22) were qualified as estimated (J-/UJ) with a potential low bias due to low LCS recoveries. However, the results for ethyl acetate in samples SVP-04 and Dup-01 were also qualified as estimated (J) due to field duplicate variability and/or detection below the QL; thus the overall qualification was J for ethyl acetate in these two samples. These results can be used for project objectives as estimated values and as nondetects with estimated QLs, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive results for trichlorofluoromethane in samples SVP-01, SVP-02, SVP-03, SVP-04, Ambient-01 (2/18/22), and Dup-01 were qualified as estimated (J) due to high LCS recovery and a continuing calibration nonconformance. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

Data Completeness

The data packages were complete as received by the laboratory with the following exceptions/notes:

- The raw data were not provided for the flow controller pre- and post-sampling flow rates. Thus, the flow controller relative percent differences (RPDs) provided by the laboratory could not be recalculated during validation. The laboratory was contacted during prior validation efforts and stated they did not have the ability to provide the raw values.
- The units for APH hydrocarbon results on the Form 1s within the raw data were incorrectly noted by the laboratory as parts per billion by volume (ppbv) when these results were in fact reported in micrograms per cubic meter ($\mu g/m^3$). The correct units were reported on the Qualified Form 1s that were utilized during validation.
- A discrepancy was noted with the calibration date listed on the initial calibration summary form, Form 6, for TO-15. However, the calibration information for target analytes that was reported on Form 6 for TO-15 corresponded to the calibration information within the raw data; the laboratory was not contacted about this issue.
- The certification type was missing for the canister used to collect sample Ambient-1 (2/8/22). The laboratory was contacted during validation and provided a revised report to correct this issue.
- Raw data were provided for select TO-15 compounds that was not applicable to the reported results for the samples in SDGs 22B1231 and 22B1233. The laboratory was contacted during validation and confirmed the raw data from instrument S SG (quantitation method EX121121.m) were not applicable; these data were ignored during validation.
- A discrepancy was noted with the results for C9-C10 aromatics and C9-C12 aliphatics in sample SVP-01. The laboratory was contacted during validation and provided a revised report to correct this issue.

No validation actions were required on the basis of these issues.

Holding Times and Sample Integrity

All canister vacuum criteria were met. Holding times were met for the APH analyses. As per the work plan, the TO-15 analyses were required to be performed within five days of collection specifically for acrolein due to the potential for the concentration of acrolein to increase in canisters over time because

of its reactive nature. Samples SVP-01, SVP-02, SVP-03, SVP-04, Ambient-01 (2/18/22), Trip Blank (2/17/22), and Dup-01 were analyzed six-seven days after collection for acrolein. Therefore, the positive results for acrolein in samples SVP-01, SVP-02, SVP-03, SVP-04, Ambient-01 (2/18/22), and Dup-01 were qualified as estimated (J) with a potential high bias. However, the detections of acrolein in samples SVP-01 and SVP-04 were also qualified as estimated due to detection below the QL; thus, the overall qualification was J for these two samples. Qualification of the data was not required for nondetect results.

The pre- and post-flow controller calibration RPD exceeded 20% in sample Ambient-1 (2/8/22); the initial and final flow rates (2.73 mL/min and 1.25 mL/min, respectively) resulted in an RPD of 74.4%. The vacuum of this sample after sampling was high at 22.9 inches of mercury. Due to the reduction in flow rate over the sampling period, the canister did not fill properly and the associated sample results may not be representative of the location. The positive and nondetect results for all TO-15 and APH analytes were qualified as estimated (J/UJ) in sample Ambient-1 (2/8/22) due to this issue. It should be noted that this sample was re-collected on February 18, 2022 with no integrity issues.

GC/MS Tunes

All criteria were met for the TO-15 and APH analyses.

Initial and Continuing Calibrations

All percent relative standard deviations, correlation coefficients, and relative response factors (RRFs) were within the acceptance criteria for target compounds in the initial calibrations (ICs) associated with the samples in this data set.

Initial calibration verification (ICV) nonconformances were not summarized in this report since the ICV analyses did not immediately precede any sample analyses.

The QL check in the IC was within the acceptance criteria for the target analyte (hexane) that was calibrated using linear regression for TO-15.

The RRFs were within the acceptance criteria for target analytes in the continuing calibration (CC) standards associated with the samples in this data set. The following table summarizes the percent differences (%Ds) or percent drifts in the CC standards for target compounds that were not within the acceptance criteria, the associated samples, and the validation action.

CC ID	Compound	%D	Validation Action
S068325-CCV1	Vinyl Acetate	-32.1	The nondetect results for vinyl acetate were qualified as estimated (UJ) in the associated samples.
Associated samples: Ambient-1 (2/8/22), Ambient-2, Trip Blank (2/8/22)			
S068623-CCV1	Trichlorofluoromethane	40.5	The positive and nondetect results for trichlorofluoromethane were qualified as estimated (J/UJ) in the associated samples. However, the positive results for trichlorofluoromethane were also qualified as estimated (J) with a potential high bias due to high LCS recovery. Thus, the overall qualification for positive results for trichlorofluoromethane was J.
	Vinyl Acetate	-37.0	The nondetect results for vinyl acetate were qualified as estimated (UJ) in the associated samples.
Associated samples: SVP-01, SVP-02, SVP-03, SVP-04, Ambient-01 (2/18/22), Dup-01, Trip Blank (2/17/22)			

Blanks

No target compounds were detected in the individual canister certification checks or the associated method blanks.

The following table summarizes the compounds that were detected in the trip blank samples, the associated samples, and the validation action.

Blank ID	Compound	Blank Concentration	Validation Action
Trip Blank (2/8/22)	Ethyl acetate	0.72 µg/m^3	The positive results for ethyl acetate and naphthalene (APH) in samples Ambient-1 (2/8/22) and Ambient-2 were qualified as nondetects (U) at the QL since the results were < the QL; the results for ethyl acetate in these two samples were further qualified as estimated (UJ) with a potential low bias due to low LCS recovery and the result for naphthalene (APH) in sample Ambient-1 (2/8/22) was further qualified as estimated (UJ) due to a high vacuum after sampling and flow controller calibration variability.
	Naphthalene (APH)	0.050 J µg/m^3	
	Toluene (TO-15)	0.048 J µg/m^3	Qualification of the data was not required since the results for toluene (TO-15) and C5-C8 aliphatics were >2x the blank concentration in the associated samples.
	C5-C8 Aliphatics	4.0 µg/m^3	
Associated samples: Ambient-1 (2/8/22), Ambient-2			
Trip Blank (2/17/22)	Hexane	0.38 J µg/m^3	The positive results for hexane in samples SVP-02, SVP-03, and Ambient-01 (2/18/22) were qualified as nondetects (U) at the QL since the results were < the QL. Qualification of the data was not required for the remaining associated samples since hexane was not detected.
	Methylene chloride	0.74 µg/m^3	The positive results for methylene chloride in samples SVP-03 and Ambient-01 (2/18/22) were qualified as nondetects (U) at the reported concentrations since the results were > the QL and < 2x the trip blank concentration. Qualification of the data was not required for the remaining associated samples since methylene chloride was not detected.
Associated samples: SVP-01, SVP-02, SVP-03, SVP-04, Ambient-01 (2/18/22), Dup-01			

Surrogates

All surrogate percent recoveries (%Rs) were within the method acceptance limits for the TO-15 and APH analyses.

Internal Standards

All criteria were met for the TO-15 and APH analyses.

LCS Results

All criteria were met for the APH analyses.

The following table summarizes the TO-15 LCS %Rs that did not meet the acceptance criteria of 70-130%, the associated samples, and the validation action.

LCS ID	Compound	LCS %R	Validation Action
B301342-BS1	Ethyl Acetate	62.8	The positive results for ethyl acetate in samples Ambient-1 (2/8/22) and Ambient-2 were previously qualified as nondetect (U) due to trip bank contamination; these results were further qualified as estimated (UJ) with a potential low bias. The positive result for ethyl acetate in sample Trip Blank (2/8/22) was qualified as estimated (J-) with a potential low bias.
Associated samples: Ambient-1 (2/8/22), Ambient-2, Trip Blank (2/8/22)			
B302055-BS1	Ethyl Acetate	58.7	The positive and nondetect results for ethyl acetate in the associated samples were qualified as estimated (J-/UJ) with a potential low bias. However, the positive results for ethyl acetate in samples SVP-04 and Dup-01 were also qualified as estimated (J) due to field duplicate variability and/or detection below the QL; thus, the overall qualification was J for ethyl acetate in these two samples.
	Trichloro-fluoromethane	134	The positive results for trichlorofluoromethane in sample samples SVP-01, SVP-02, SVP-03, SVP-04, Ambient-01 (2/18/22), and Dup-01 would have been qualified as estimated (J) with a potential high bias; however, these results were also qualified as estimated (J) due to a calibration nonconformance and/or a high vacuum after sampling and flow controller variability. Thus, the overall qualification was J. Qualification was not required for sample Trip Blank (2/17/22) since trichlorofluoromethane was not detected in this sample.
Associated samples: SVP-01, SVP-02, SVP-03, SVP-04, Ambient-01 (2/18/22), Dup-01, Trip Blank (2/17/22)			
B302055-BS2	2,2,4-Trimethylpentane	67.9	Qualification was not required on this basis since the associated samples were re-analyzed for 2,2,4-trimethylpentane on a different day and instrument which had an acceptable LCS %R for 2,2,4-trimethylpentane.
Associated samples: SVP-01, SVP-02, SVP-03, SVP-04, Ambient-01 (2/18/22), Dup-01, Trip Blank (2/17/22)			

Laboratory Duplicate Results

A laboratory duplicate was not performed on a sample from this data set.

Field Duplicate Results

Samples SVP-04 and Dup-01 were submitted as the field duplicate pair with this data set. The following table summarizes the relative percent differences (RPDs) and absolute differences (AbsDs), where applicable, of the detected results. All criteria (RPDs <50% when both results are > 5x the QL and AbsD < 2xQL when one or both results are < 5x QL) were met with the exception of ethyl acetate and C5-C8 aliphatics.

Compound	QLs ($\mu g/m^3$)	SVP-04 ($\mu g/m^3$)	Dup-01 ($\mu g/m^3$)	RPD (%) or AbsD ($\mu g/m^3$)	Validation Action
Acetone	2.9	5.2	8.3	AbsD = 3.1	None; all criteria were met.
Acrolein	0.69	0.65 J	1.2	AbsD = 0.55	
2-Butanone	3.5	3.5 U	1.3 J	AbsD = 2.2	
tert-Butyl Alcohol	0.37	0.16 J	0.20 J	AbsD = 0.04	
Chloromethane	0.12	0.088 J	0.41	AbsD = 0.32	
1,4-Dichlorobenzene	0.18	0.35	0.34	AbsD = 0.01	
Dichlorodifluoromethane	0.15	1.2	1.3	RPD = 8.0	
Ethylbenzene (TO-15)	0.13	0.11 J	0.11 J	AbsD = 0.0	
2-Hexanone	0.12	0.17	0.37	AbsD = 0.2	
Isopropanol	2.9	1.4 J	4.9	AbsD = 3.5	

Compound	QLs (µg/m³)	SVP-04 (µg/m³)	Dup-01 (µg/m³)	RPD (%) or AbsD (µg/m³)	Validation Action
4-Methyl-2-pentanone	0.12	0.12 U	0.084 J	AbsD = 0.036	None; all criteria were met.
Naphthalene (TO-15)	0.16	0.33	0.37	AbsD = 0.04	
Styrene	0.13	0.14	0.14	AbsD = 0	
Tetrachloroethylene	0.20	0.39	0.40	AbsD = 0.01	
Toluene (TO-15)	0.11	0.56	0.54	AbsD = 0.02	
Trichlorofluoromethane	0.67	1.6	1.7	AbsD = 0.1	
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane	0.92	0.46 J	0.45 J	AbsD = 0.01	
1,2,3-Trimethylbenzene	0.55	0.088 J	0.55 U	AbsD = 0.46	
1,2,4-Trimethylbenzene	0.15	0.29	0.38	AbsD = 0.09	
m&p-Xylenes (TO-15)	0.26	0.43	0.42	AbsD = 0.01	
o-Xylene (TO-15)	0.13	0.17	0.16	AbsD = 0.01	
Ethylbenzene (APH)	0.26	0.10 J	0.11 J	AbsD = 0.01	
Toluene (APH)	0.23	0.53	0.51	AbsD = 0.02	
Naphthalene (APH)	0.31	0.27 J	0.31 J	AbsD = 0.04	
m&p-Xylenes (APH)	0.52	0.40 J	0.40 J	AbsD = 0	
o-Xylene (APH)	0.26	0.16 J	0.15 J	AbsD = 0.01	
C9-C10 Aromatics	3.0	4.4	4.9	AbsD = 0.5	
C9-C12 Aliphatics	6.0	31	40	RPD = 25.4	
Ethyl acetate	1.1	3.8	0.62 J	AbsD = 3.2	The positive results for ethyl acetate and C5-C8 aliphatics were qualified as estimated (J) in samples SVP-04 and Dup-01.
C5-C8 Aliphatics	6.0	24	52	AbsD = 28	

Sample Results and Reported Quantitation Limits

Select VOC and APH results were reported below the lowest calibration standard level and QL. These results were qualified as estimated (J) in the associated samples by the laboratory.

Sample calculations were spot-checked; there were no errors noted for the TO-15 and APH analyses.

Based on the canister pressurization factors and volume analyzed, each sample except sample Ambient-1 (2/8/22) and both trip blanks resulted in dilution factors of 0.6-0.8; the canister pressurization factors and volume analyzed for samples Ambient-1 (2/8/22), Trip Blank (2/8/22), and Trip Blank (2/17/22) resulted in dilution factors of 2.0, 0.4, and 0.4, respectively. Due to the high vacuum, sample Ambient-1 (2/8/22) required a higher pressurization factor and therefore resulted in a higher dilution factor.

It should be noted that the APH method provides an option to include non-petroleum hydrocarbons in the C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results. For this data set, non-petroleum hydrocarbons (if detected in TO-15) were included in the APH C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results. Results for C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results would be lower if the non-petroleum hydrocarbon results were removed from the total concentrations for these ranges; however, based on the TO-15 results and the low concentrations of non-petroleum hydrocarbons detected in the samples in this data set, the reduction in concentrations would be minimal. No validation action was taken on this basis.

Target Compound Identification

All criteria were met.

QUALIFIED FORM 1s

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 22B0471-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/8/2022 14:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1998
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3013
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -22
Receipt Vacuum(in Hg): -22.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: >20%

EPA TO-15

Sample Flags: DL-02

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	5.2	4.0	2.4	J	12	9.5	5.7	2	2/10/22 21:21	BRF
Acrolein	ND	1.0	0.50	UJ	ND	2.3	1.1	2	2/10/22 21:21	BRF
Acrylonitrile	ND	0.58	0.22	UJ	ND	1.2	0.47	2	2/10/22 21:21	BRF
Benzene	0.16	0.10	0.076	J	0.52	0.32	0.24	2	2/10/22 21:21	BRF
Benzyl chloride	ND	0.10	0.088	UJ	ND	0.52	0.46	2	2/10/22 21:21	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.10	0.070		ND	0.67	0.47	2	2/10/22 21:21	BRF
Bromoform	ND	0.10	0.068		ND	1.0	0.70	2	2/10/22 21:21	BRF
Bromomethane	ND	0.10	0.082		ND	0.39	0.32	2	2/10/22 21:21	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.10	0.084		ND	0.22	0.19	2	2/10/22 21:21	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	4.0	1.1		ND	12	3.1	2	2/10/22 21:21	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.41	0.15		ND	1.2	0.47	2	2/10/22 21:21	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.29	0.066		ND	1.6	0.36	2	2/10/22 21:21	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.23	0.078		ND	1.3	0.43	2	2/10/22 21:21	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.23	0.086		ND	1.3	0.47	2	2/10/22 21:21	BRF
Carbon Disulfide	ND	1.0	0.092		ND	3.1	0.29	2	2/10/22 21:21	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.10	0.080		ND	0.63	0.50	2	2/10/22 21:21	BRF
Chlorobenzene	ND	0.10	0.066		ND	0.46	0.31	2	2/10/22 21:21	BRF
Chloroethane	ND	0.10	0.073		ND	0.26	0.19	2	2/10/22 21:21	BRF
Chloroform	ND	0.10	0.095	UJ	ND	0.49	0.46	2	2/10/22 21:21	BRF
Chloromethane	0.52	0.20	0.079	J	1.1	0.41	0.16	2	2/10/22 21:21	BRF
Cyclohexane	ND	0.10	0.066	UJ	ND	0.34	0.23	2	2/10/22 21:21	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.10	0.066		ND	0.85	0.56	2	2/10/22 21:21	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.10	0.060		ND	0.77	0.46	2	2/10/22 21:21	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.10	0.057		ND	0.60	0.35	2	2/10/22 21:21	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.10	0.055		ND	0.60	0.33	2	2/10/22 21:21	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.10	0.065	UJ	ND	0.60	0.39	2	2/10/22 21:21	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.23	0.10	0.098	J	1.1	0.49	0.48	2	2/10/22 21:21	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.10	0.087	UJ	ND	0.40	0.35	2	2/10/22 21:21	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.10	0.091		ND	0.40	0.37	2	2/10/22 21:21	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.10	0.076		ND	0.40	0.30	2	2/10/22 21:21	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.10	0.073		ND	0.40	0.29	2	2/10/22 21:21	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.10	0.079		ND	0.40	0.31	2	2/10/22 21:21	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.10	0.054		ND	0.46	0.25	2	2/10/22 21:21	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.10	0.052		ND	0.45	0.24	2	2/10/22 21:21	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.10	0.051		ND	0.45	0.23	2	2/10/22 21:21	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.10	0.098		ND	0.70	0.69	2	2/10/22 21:21	BRF
1,4-Dioxane	ND	1.0	0.083	UJ	ND	3.6	0.30	2	2/10/22 21:21	BRF
Ethyl Acetate	~~ND 0.98~~	UJ	1.0	0.51	~~L-03, V-34, J-~~	~~ND 3.5~~	UJ	3.6	1.8	2	2/10/22 21:21	BRF
Ethylbenzene	ND	0.10	0.058	UJ	ND	0.43	0.25	2	2/10/22 21:21	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.10	0.061	UJ	ND	0.49	0.30	2	2/10/22 21:21	BRF
Heptane	0.10	0.10	0.064	J	0.42	0.41	0.26	2	2/10/22 21:21	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.10	0.082	UJ	ND	1.1	0.88	2	2/10/22 21:21	BRF
Hexane	0.59	4.0	0.52	J	2.1	14	1.8	2	2/10/22 21:21	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.10	0.10	0.050	J	0.42	0.41	0.21	2	2/10/22 21:21	BRF
Isopropanol	ND	4.0	0.69	UJ	ND	9.8	1.7	2	2/10/22 21:21	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.25	0.080	UJ	ND	1.2	0.39	2	2/10/22 21:21	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.10	0.077	UJ	ND	0.36	0.28	2	2/10/22 21:21	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 22B0471-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/8/2022 14:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1998
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3013
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -22
Receipt Vacuum(in Hg): -22.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: >20%

EPA TO-15

Sample Flags: DL-02

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.58	1.0	0.46	J	2.0	3.5	1.6	2	2/10/22 21:21	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.10	0.051	UJ	ND	0.41	0.21	2	2/10/22 21:21	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.10	0.051	UJ	ND	0.41	0.21	2	2/10/22 21:21	BRF
Naphthalene	0.10	0.10	0.063	J	0.53	0.52	0.33	2	2/10/22 21:21	BRF
Propene	ND	4.0	0.88	UJ	ND	6.9	1.5	2	2/10/22 21:21	BRF
Propylbenzene	ND	0.25	0.088		ND	1.2	0.43	2	2/10/22 21:21	BRF
Styrene	ND	0.10	0.053		ND	0.43	0.22	2	2/10/22 21:21	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.10	0.054		ND	0.69	0.37	2	2/10/22 21:21	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.10	0.076		ND	0.68	0.52	2	2/10/22 21:21	BRF
Tetrahydrofuran	ND	1.0	0.16	UJ	ND	2.9	0.48	2	2/10/22 21:21	BRF
Toluene	0.47	0.10	0.057	J	1.8	0.38	0.22	2	2/10/22 21:21	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.10	0.070	UJ	ND	0.74	0.52	2	2/10/22 21:21	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.10	0.079	UJ	ND	0.55	0.43	2	2/10/22 21:21	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.10	0.070	UJ	ND	0.55	0.38	2	2/10/22 21:21	BRF
Trichloroethylene	ND	0.10	0.067	UJ	ND	0.54	0.36	2	2/10/22 21:21	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.40	0.12	J	1.3	2.2	0.66	2	2/10/22 21:21	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.40	0.11	UJ	ND	3.1	0.85	2	2/10/22 21:21	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.38	0.060	UJ	ND	1.8	0.29	2	2/10/22 21:21	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.046	0.10	0.044	J	0.23	0.49	0.22	2	2/10/22 21:21	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.10	0.053	UJ	ND	0.49	0.26	2	2/10/22 21:21	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.27	0.086	UJ	ND	1.3	0.40	2	2/10/22 21:21	BRF
Vinl Acetate	ND	2.0	0.54	~~V-05~~ UJ	ND	7.0	1.9	2	2/10/22 21:21	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.10	0.090	UJ	ND	0.26	0.23	2	2/10/22 21:21	BRF
m&p-Xylene	0.14	0.20	0.11	J	0.62	0.87	0.49	2	2/10/22 21:21	BRF
o-Xylene	0.058	0.10	0.051	J	0.25	0.43	0.22	2	2/10/22 21:21	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	2/10/22 21:21
4-Bromofluorobenzene (2)	95.9	70-130	2/10/22 21:21
4-Bromofluorobenzene (4)	97.5	70-130	2/10/22 21:21

MADEP APH rev 1

Sample Flags: DL-02

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.16	0.20	0.063	J	0.52	0.64	0.20	2	2/10/22 21:21	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.20	0.065	UJ	ND	0.44	0.14	2	2/10/22 21:21	BRF
Ethylbenzene	ND	0.20	0.063	UJ	ND	0.87	0.27	2	2/10/22 21:21	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.20	0.066	UJ	ND	0.72	0.24	2	2/10/22 21:21	BRF
Toluene	0.44	0.20	0.062	J	1.7	0.75	0.24	2	2/10/22 21:21	BRF
Naphthalene	ND ~~0.084~~	0.20	0.023	~~J~~ ND /UJ	~~0.44~~	1.0	0.12	2	2/10/22 21:21	BRF
m&p-Xylene	0.14	0.40	0.13	J	0.59	1.7	0.58	2	2/10/22 21:21	BRF
o-Xylene	ND	0.20	0.063	UJ	ND	0.87	0.27	2	2/10/22 21:21	BRF
C5-C8 Aliphatics					57	20	19	2	2/10/22 21:21	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Ambient-1
Sample ID: 22B0471-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/8/2022 14:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1998
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3013
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -22
Receipt Vacuum(in Hg): -22.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: >20%

MADEP APH rev 1

Sample Flags: DL-02

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics				J	0.90	10	0.77	2	2/10/22 21:21	BRF
C9-C12 Aliphatics				J	25	20	14	2	2/10/22 21:21	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	97.5	70-130	2/10/22 21:21

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 22B0471-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/8/2022 14:20

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1126
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3269
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -6
Receipt Vacuum(in Hg): -7.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	3.2	1.2	0.72		7.7	2.9	1.7	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Acrolein	0.32	0.30	0.15		0.74	0.69	0.34	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Benzene	0.36	0.030	0.023		1.2	0.096	0.073	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/10/22 22:10	BRF
2-Butanone (MEK)	0.45	1.2	0.32	J	1.3	3.5	0.94	0.6	2/10/22 22:10	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	2/10/22 22:10	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	2/10/22 22:10	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	2/10/22 22:10	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Carbon Tetrachloride	0.067	0.030	0.024		0.42	0.19	0.15	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Chloromethane	0.50	0.060	0.024		1.0	0.12	0.049	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Cyclohexane	0.15	0.030	0.020		0.51	0.10	0.068	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.21	0.030	0.029		1.1	0.15	0.14	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/10/22 22:10	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/10/22 22:10	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/10/22 22:10	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/10/22 22:10	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Ethyl Acetate	~~ND 0.22 --- UJ~~ 0.30	0.30	0.15	~~L-03, V-34, J~~	~~ND 0.80 --- UJ~~ 0.80	1.1	0.55	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Ethylbenzene	0.30	0.030	0.018		1.3	0.13	0.076	0.6	2/10/22 22:10	BRF
4-Ethyltoluene	0.11	0.030	0.018		0.53	0.15	0.091	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Heptane	0.26	0.030	0.019		1.1	0.12	0.079	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Hexane	0.87	1.2	0.16	J	3.1	4.2	0.55	0.6	2/10/22 22:10	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Isopropanol	20	1.2	0.21		49	2.9	0.51	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/10/22 22:10	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 22B0471-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/8/2022 14:20

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1126
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3269
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -6
Receipt Vacuum(in Hg): -7.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.25	0.30	0.14	J	0.88	1.0	0.48	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/10/22 22:10	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Naphthalene	0.069	0.030	0.019		0.36	0.16	0.100	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Propylbenzene	0.033	0.076	0.026	J	0.16	0.37	0.13	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Styrene	0.020	0.030	0.016	J	0.087	0.13	0.067	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Toluene	2.6	0.030	0.017		9.7	0.11	0.065	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035		1.2	0.67	0.20	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.058	0.12	0.033	J	0.44	0.92	0.26	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.058	0.11	0.018	J	0.28	0.55	0.088	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.32	0.030	0.013		1.6	0.15	0.065	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.082	0.030	0.016		0.40	0.15	0.078	0.6	2/10/22 22:10	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.58	0.080	0.026		2.7	0.38	0.12	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Vinyl Acetate	ND UJ	0.60	0.16	~~V-05~~	ND UJ	2.1	0.57	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/10/22 22:10	BRF
m&p-Xylene	1.1	0.060	0.034		4.9	0.26	0.15	0.6	2/10/22 22:10	BRF
o-Xylene	0.39	0.030	0.015		1.7	0.13	0.067	0.6	2/10/22 22:10	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	104	70-130	2/10/22 22:10
4-Bromofluorobenzene (2)	96.8	70-130	2/10/22 22:10
4-Bromofluorobenzene (4)	98.4	70-130	2/10/22 22:10

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.36	0.060	0.019		1.2	0.19	0.060	0.6	2/10/22 22:10	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Ethylbenzene	0.29	0.060	0.019		1.2	0.26	0.082	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Toluene	2.5	0.060	0.019		9.3	0.23	0.071	0.6	2/10/22 22:10	BRF
Naphthalene	ND ~~0.057~~	0.060	0.0068	~~J~~	ND ~~0.30~~	0.31	0.036	0.6	2/10/22 22:10	BRF
m&p-Xylene	1.1	0.12	0.040		4.7	0.52	0.17	0.6	2/10/22 22:10	BRF
o-Xylene	0.37	0.060	0.019		1.6	0.26	0.082	0.6	2/10/22 22:10	BRF
C5-C8 Aliphatics					110	6.0	5.6	0.6	2/10/22 22:10	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Ambient-2
Sample ID: 22B0471-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/8/2022 14:20

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1126
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3269
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -6
Receipt Vacuum(in Hg): -7.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					6.0	3.0	0.23	0.6	2/10/22 22:10	BRF
C9-C12 Aliphatics					25	6.0	4.1	0.6	2/10/22 22:10	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.4	70-130		2/10/22 22:10

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22B0471-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 2/8/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2027
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling:

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Acetone	ND	0.80	0.48		ND	1.9	1.1	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Acrolein	ND	0.20	0.099		ND	0.46	0.23	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Acrylonitrile	ND	0.12	0.044		ND	0.25	0.095	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Benzene	ND	0.020	0.015		ND	0.064	0.048	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Benzyl chloride	ND	0.020	0.018		ND	0.10	0.091	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.020	0.014		ND	0.13	0.094	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Bromoform	ND	0.020	0.014		ND	0.21	0.14	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Bromomethane	ND	0.020	0.016		ND	0.078	0.063	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.020	0.017		ND	0.044	0.037	0.4	2/10/22 20:33	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	0.80	0.21		ND	2.4	0.63	0.4	2/10/22 20:33	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082	0.031		ND	0.25	0.093	0.4	2/10/22 20:33	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.058	0.013		ND	0.32	0.072	0.4	2/10/22 20:33	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.046	0.016		ND	0.25	0.086	0.4	2/10/22 20:33	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.046	0.017		ND	0.25	0.094	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.20	0.018		ND	0.62	0.058	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.020	0.016		ND	0.13	0.10	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Chlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.092	0.061	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Chloroethane	ND	0.020	0.015		ND	0.053	0.039	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Chloroform	ND	0.020	0.019		ND	0.098	0.093	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Chloromethane	ND	0.040	0.016		ND	0.083	0.033	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Cyclohexane	ND	0.020	0.013		ND	0.069	0.046	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.020	0.013		ND	0.17	0.11	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020	0.012		ND	0.15	0.093	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.069	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.067	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.12	0.079	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020	0.020		ND	0.099	0.097	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.020	0.017		ND	0.081	0.071	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.020	0.018		ND	0.081	0.073	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.060	0.4	2/10/22 20:33	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.058	0.4	2/10/22 20:33	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.016		ND	0.079	0.062	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.020	0.011		ND	0.092	0.050	0.4	2/10/22 20:33	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.047	0.4	2/10/22 20:33	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.046	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020	0.020		ND	0.14	0.14	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.20	0.017		ND	0.72	0.060	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Ethyl Acetate	0.20 J-	0.20	0.10	~~L-03, V-34~~	0.72 J-	0.72	0.36	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Ethylbenzene	ND	0.020	0.012		ND	0.087	0.051	0.4	2/10/22 20:33	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.020	0.012		ND	0.098	0.060	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Heptane	ND	0.020	0.013		ND	0.082	0.052	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.020	0.016		ND	0.21	0.18	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Hexane	ND	0.80	0.10		ND	2.8	0.37	0.4	2/10/22 20:33	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.041	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Isopropanol	ND	0.80	0.14		ND	2.0	0.34	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051	0.016		ND	0.25	0.079	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020	0.015		ND	0.072	0.056	0.4	2/10/22 20:33	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22B0471-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 2/8/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2027
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling:

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.20	0.093		ND	0.69	0.32	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	2/10/22 20:33	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Naphthalene	ND	0.020	0.013		ND	0.10	0.066	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Propene	ND	0.80	0.18		ND	1.4	0.30	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Propylbenzene	ND	0.051	0.018		ND	0.25	0.087	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Styrene	ND	0.020	0.011		ND	0.085	0.045	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020	0.011		ND	0.14	0.074	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.14	0.10	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.20	0.033		ND	0.59	0.097	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Toluene	0.013	0.020	0.011	J	0.048	0.075	0.043	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020	0.014		ND	0.15	0.10	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020	0.016		ND	0.11	0.086	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020	0.014		ND	0.11	0.077	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Trichloroethylene	ND	0.020	0.013		ND	0.11	0.072	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080	0.024		ND	0.45	0.13	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080	0.022		ND	0.61	0.17	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075	0.012		ND	0.37	0.059	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0088		ND	0.098	0.043	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.098	0.052	0.4	2/10/22 20:33	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054	0.017		ND	0.25	0.080	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Vinyl Acetate	ND UJ	0.40	0.11	~~V-05~~	ND UJ	1.4	0.38	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.020	0.018		ND	0.051	0.046	0.4	2/10/22 20:33	BRF
m&p-Xylene	ND	0.040	0.022		ND	0.17	0.097	0.4	2/10/22 20:33	BRF
o-Xylene	ND	0.020	0.010		ND	0.087	0.044	0.4	2/10/22 20:33	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	2/10/22 20:33
4-Bromofluorobenzene (2)	96.3	70-130	2/10/22 20:33
4-Bromofluorobenzene (4)	97.6	70-130	2/10/22 20:33

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.040	0.013		ND	0.13	0.040	0.4	2/10/22 20:33	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.013		ND	0.088	0.029	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Ethylbenzene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.013		ND	0.14	0.048	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Toluene	ND	0.040	0.012		ND	0.15	0.047	0.4	2/10/22 20:33	BRF
Naphthalene	0.0096	0.040	0.0046	J	0.050	0.21	0.024	0.4	2/10/22 20:33	BRF
m&p-Xylene	ND	0.080	0.027		ND	0.35	0.12	0.4	2/10/22 20:33	BRF
o-Xylene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	2/10/22 20:33	BRF
C5-C8 Aliphatics					4.0	4.0	3.7	0.4	2/10/22 20:33	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/9/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22B0471-04
Sample Matrix: Air
Sampled: 2/8/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2027
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B0471
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling:

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	2.0	0.15	0.4	2/10/22 20:33	BRF
C9-C12 Aliphatics					ND	4.0	2.7	0.4	2/10/22 20:33	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	97.3	70-130		2/10/22 20:33

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22B1231-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:51

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1160
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4079
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.3	1.2	0.72		5.4	2.9	1.7	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Acrolein	0.29	0.30	0.15	J	0.66	0.69	0.34	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/1/22 18:41	BRF
Benzene	0.026	0.030	0.023	J	0.084	0.096	0.073	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/24/22 20:41	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	2/24/22 20:41	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.063	0.12	0.046	J	0.19	0.37	0.14	0.6	3/1/22 18:41	BRF
n-Butylbenzene	0.029	0.086	0.020	J	0.16	0.47	0.11	0.6	3/1/22 18:41	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/1/22 18:41	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/1/22 18:41	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Carbon Tetrachloride	0.033	0.030	0.024		0.21	0.19	0.15	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Chloromethane	0.075	0.060	0.024		0.15	0.12	0.049	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.070	0.030	0.020		0.42	0.18	0.12	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.20	0.030	0.029		0.98	0.15	0.14	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/24/22 20:41	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/24/22 20:41	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/24/22 20:41	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/24/22 20:41	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Ethyl Acetate	0.95 J-	0.30	0.15	~~L-03, V-34~~	3.4 J-	1.1	0.55	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Ethylbenzene	0.12	0.030	0.018		0.50	0.13	0.076	0.6	2/24/22 20:41	BRF
4-Ethyltoluene	0.074	0.030	0.018		0.36	0.15	0.091	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	2/24/22 20:41	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.062	0.030	0.015		0.25	0.12	0.062	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Isopropanol	0.50	1.2	0.21	J	1.2	2.9	0.51	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/1/22 18:41	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/24/22 20:41	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22B1231-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:51

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1160
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4079
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/24/22 20:41	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.022	0.030	0.015	J	0.088	0.12	0.063	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Naphthalene	0.45	0.030	0.019		2.4	0.16	0.100	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Propylbenzene	0.040	0.076	0.026	J	0.20	0.37	0.13	0.6	3/1/22 18:41	BRF
Styrene	0.079	0.030	0.016		0.34	0.13	0.067	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Tetrachloroethylene	0.083	0.030	0.023		0.57	0.20	0.16	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Toluene	0.43	0.030	0.017		1.6	0.11	0.065	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.29 J	0.12	0.035	~~V-06, L-05~~	1.7 J	0.67	0.20	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.058	0.12	0.033	J	0.45	0.92	0.26	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.075	0.11	0.018	J	0.37	0.55	0.088	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.33	0.030	0.013		1.6	0.15	0.065	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.071	0.030	0.016		0.35	0.15	0.078	0.6	2/24/22 20:41	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	3/1/22 18:41	BRF
Vinyl Acetate	ND UJ	0.60	0.16	~~V-05~~	ND UJ	2.1	0.57	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/24/22 20:41	BRF
m&p-Xylene	0.54	0.060	0.034		2.4	0.26	0.15	0.6	2/24/22 20:41	BRF
o-Xylene	0.24	0.030	0.015		1.0	0.13	0.067	0.6	2/24/22 20:41	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	109	70-130	2/24/22 20:41
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	3/1/22 18:41
4-Bromofluorobenzene (4)	90.0	70-130	2/24/22 20:41

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.026	0.060	0.019	J	0.084	0.19	0.060	0.6	2/24/22 20:41	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Ethylbenzene	0.11	0.060	0.019		0.48	0.26	0.082	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Toluene	0.40	0.060	0.019		1.5	0.23	0.071	0.6	2/24/22 20:41	BRF
Naphthalene	0.37	0.060	0.0068		2.0	0.31	0.036	0.6	2/24/22 20:41	BRF
m&p-Xylene	0.51	0.12	0.040		2.2	0.52	0.17	0.6	2/24/22 20:41	BRF
o-Xylene	0.22	0.060	0.019		0.97	0.26	0.082	0.6	2/24/22 20:41	BRF
C5-C8 Aliphatics					28	6.0	5.6	0.6	2/24/22 20:41	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22B1231-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:51

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1160
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4079
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					13	3.0	0.23	0.6	2/24/22 20:41	BRF
C9-C12 Aliphatics					54	6.0	4.1	0.6	2/24/22 20:41	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	104	70-130		2/24/22 20:41

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22B1231-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:41

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2164
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4212
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	3.3	1.2	0.72		7.9	2.9	1.7	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Acrolein	0.48 J+	0.30	0.15		1.1 J+	0.69	0.34	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/1/22 19:14	BRF
Benzene	0.037	0.030	0.023		0.12	0.096	0.073	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/24/22 21:30	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	2/24/22 21:30	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.059	0.12	0.046	J	0.18	0.37	0.14	0.6	3/1/22 19:14	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	3/1/22 19:14	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/1/22 19:14	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/1/22 19:14	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Chloromethane	0.055	0.060	0.024	J	0.11	0.12	0.049	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.11	0.030	0.020		0.68	0.18	0.12	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.23	0.030	0.029		1.1	0.15	0.14	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/24/22 21:30	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/24/22 21:30	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/24/22 21:30	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/24/22 21:30	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Ethyl Acetate	2.5 J-	0.30	0.15	~~L-03, V-34~~	9.1 J-	1.1	0.55	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Ethylbenzene	0.070	0.030	0.018		0.30	0.13	0.076	0.6	2/24/22 21:30	BRF
4-Ethyltoluene	0.033	0.030	0.018		0.16	0.15	0.091	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Hexane	ND ~~0.21~~	1.2	0.16	~~J~~	ND ~~0.75~~	4.2	0.55	0.6	2/24/22 21:30	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.054	0.030	0.015		0.22	0.12	0.062	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Isopropanol	0.81	1.2	0.21	J	2.0	2.9	0.51	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/1/22 19:14	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/24/22 21:30	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22B1231-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:41

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2164
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4212
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/24/22 21:30	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.017	0.030	0.015	J	0.069	0.12	0.063	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Naphthalene	0.087	0.030	0.019		0.46	0.16	0.100	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	3/1/22 19:14	BRF
Styrene	0.077	0.030	0.016		0.33	0.13	0.067	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Tetrachloroethylene	0.11	0.030	0.023		0.78	0.20	0.16	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Toluene	0.48	0.030	0.017		1.8	0.11	0.065	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.28 J	0.12	0.035	~~I-05, V-06~~	1.6 J	0.67	0.20	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.053	0.12	0.033	J	0.41	0.92	0.26	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.037	0.11	0.018	J	0.18	0.55	0.088	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.13	0.030	0.013		0.66	0.15	0.065	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.029	0.030	0.016	J	0.14	0.15	0.078	0.6	2/24/22 21:30	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	3/1/22 19:14	BRF
Vinyl Acetate	ND UJ	0.60	0.16	~~V-05~~	ND UJ	2.1	0.57	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/24/22 21:30	BRF
m&p-Xylene	0.29	0.060	0.034		1.2	0.26	0.15	0.6	2/24/22 21:30	BRF
o-Xylene	0.11	0.030	0.015		0.46	0.13	0.067	0.6	2/24/22 21:30	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	108	70-130	2/24/22 21:30
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	3/1/22 19:14
4-Bromofluorobenzene (4)	89.4	70-130	2/24/22 21:30

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.037	0.060	0.019	J	0.12	0.19	0.060	0.6	2/24/22 21:30	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Ethylbenzene	0.067	0.060	0.019		0.29	0.26	0.082	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Toluene	0.45	0.060	0.019		1.7	0.23	0.071	0.6	2/24/22 21:30	BRF
Naphthalene	0.072	0.060	0.0068		0.38	0.31	0.036	0.6	2/24/22 21:30	BRF
m&p-Xylene	0.27	0.12	0.040		1.2	0.52	0.17	0.6	2/24/22 21:30	BRF
o-Xylene	0.10	0.060	0.019		0.44	0.26	0.082	0.6	2/24/22 21:30	BRF
C5-C8 Aliphatics					46	6.0	5.6	0.6	2/24/22 21:30	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22B1231-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:41

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2164
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4212
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					7.9	3.0	0.23	0.6	2/24/22 21:30	BRF
C9-C12 Aliphatics					34	6.0	4.1	0.6	2/24/22 21:30	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130		2/24/22 21:30

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22B1231-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:42

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1161
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4180
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	3.8	1.2	0.72		9.0	2.9	1.7	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Acrolein	0.35 J+	0.30	0.15		0.80 J+	0.69	0.34	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/1/22 19:47	BRF
Benzene	0.064	0.030	0.023		0.21	0.096	0.073	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/24/22 22:18	BRF
2-Butanone (MEK)	0.37	1.2	0.32	J	1.1	3.5	0.94	0.6	2/24/22 22:18	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.080	0.12	0.046	J	0.24	0.37	0.14	0.6	3/1/22 19:47	BRF
n-Butylbenzene	0.036	0.086	0.020	J	0.20	0.47	0.11	0.6	3/1/22 19:47	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/1/22 19:47	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/1/22 19:47	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Chloromethane	0.19	0.060	0.024		0.39	0.12	0.049	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.071	0.030	0.020		0.43	0.18	0.12	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.21	0.030	0.029		1.1	0.15	0.14	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/24/22 22:18	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/24/22 22:18	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/24/22 22:18	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/24/22 22:18	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Ethyl Acetate	18 J-	0.30	0.15	~~L-03, V-34~~	66 J-	1.1	0.55	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Ethylbenzene	0.17	0.030	0.018		0.74	0.13	0.076	0.6	2/24/22 22:18	BRF
4-Ethyltoluene	0.11	0.030	0.018		0.52	0.15	0.091	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Hexane	ND ~~0.85~~	1.2	0.16	~~J~~	ND ~~3.0~~	4.2	0.55	0.6	2/24/22 22:18	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.066	0.030	0.015		0.27	0.12	0.062	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Isopropanol	1.5	1.2	0.21		3.6	2.9	0.51	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/1/22 19:47	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/24/22 22:18	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22B1231-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:42

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1161
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4180
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.46 U	0.30	0.14		1.6 U	1.0	0.48	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/24/22 22:18	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.067	0.030	0.015		0.27	0.12	0.063	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Naphthalene	0.60	0.030	0.019		3.1	0.16	0.100	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Propylbenzene	0.053	0.076	0.026	J	0.26	0.37	0.13	0.6	3/1/22 19:47	BRF
Styrene	0.11	0.030	0.016		0.47	0.13	0.067	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Tetrachloroethylene	0.098	0.030	0.023		0.66	0.20	0.16	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Toluene	0.79	0.030	0.017		3.0	0.11	0.065	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.28 J	0.12	0.035	~~I-05, V-06~~	1.6 J	0.67	0.20	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.055	0.12	0.033	J	0.42	0.92	0.26	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.10	0.11	0.018	J	0.51	0.55	0.088	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.59	0.030	0.013		2.9	0.15	0.065	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.11	0.030	0.016		0.52	0.15	0.078	0.6	2/24/22 22:18	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	3/1/22 19:47	BRF
Vinyl Acetate	ND UJ	0.60	0.16	~~V-05~~	ND UJ	2.1	0.57	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/24/22 22:18	BRF
m&p-Xylene	0.78	0.060	0.034		3.4	0.26	0.15	0.6	2/24/22 22:18	BRF
o-Xylene	0.35	0.030	0.015		1.5	0.13	0.067	0.6	2/24/22 22:18	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	108	70-130	2/24/22 22:18
4-Bromofluorobenzene (2)	107	70-130	3/1/22 19:47
4-Bromofluorobenzene (4)	89.5	70-130	2/24/22 22:18

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.065	0.060	0.019		0.21	0.19	0.060	0.6	2/24/22 22:18	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.060	0.019		0.71	0.26	0.082	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Toluene	0.75	0.060	0.019		2.8	0.23	0.071	0.6	2/24/22 22:18	BRF
Naphthalene	0.49	0.060	0.0068		2.6	0.31	0.036	0.6	2/24/22 22:18	BRF
m&p-Xylene	0.74	0.12	0.040		3.2	0.52	0.17	0.6	2/24/22 22:18	BRF
o-Xylene	0.33	0.060	0.019		1.4	0.26	0.082	0.6	2/24/22 22:18	BRF
C5-C8 Aliphatics					220	6.0	5.6	0.6	2/24/22 22:18	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22B1231-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 09:42

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1161
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4180
Sample Type: 30 min

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					17	3.0	0.23	0.6	2/24/22 22:18	BRF
C9-C12 Aliphatics					120	6.0	4.1	0.6	2/24/22 22:18	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130		2/24/22 22:18

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22B1231-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 10:02

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1165
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.2	1.2	0.72		5.2	2.9	1.7	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Acrolein	0.28	0.30	0.15	J	0.65	0.69	0.34	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/1/22 20:19	BRF
Benzene	ND	0.030	0.023		ND	0.096	0.073	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/24/22 23:07	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	2/24/22 23:07	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.053	0.12	0.046	J	0.16	0.37	0.14	0.6	3/1/22 20:19	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	3/1/22 20:19	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/1/22 20:19	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/1/22 20:19	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Chloromethane	0.043	0.060	0.024	J	0.088	0.12	0.049	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.058	0.030	0.020		0.35	0.18	0.12	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.24	0.030	0.029		1.2	0.15	0.14	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/24/22 23:07	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/24/22 23:07	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/24/22 23:07	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/24/22 23:07	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Ethyl Acetate	1.1 J	0.30	0.15	~~L-03, V-34~~	3.8 J	1.1	0.55	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Ethylbenzene	0.025	0.030	0.018	J	0.11	0.13	0.076	0.6	2/24/22 23:07	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.018		ND	0.15	0.091	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	2/24/22 23:07	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.041	0.030	0.015		0.17	0.12	0.062	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Isopropanol	0.56	1.2	0.21	J	1.4	2.9	0.51	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/1/22 20:19	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/24/22 23:07	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22B1231-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 10:02

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1165
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/24/22 23:07	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.063	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Naphthalene	0.063	0.030	0.019		0.33	0.16	0.100	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	3/1/22 20:19	BRF
Styrene	0.032	0.030	0.016		0.14	0.13	0.067	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Tetrachloroethylene	0.057	0.030	0.023		0.39	0.20	0.16	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Toluene	0.15	0.030	0.017		0.56	0.11	0.065	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.29 J	0.12	0.035	~~L-05, V-06~~	1.6 J	0.67	0.20	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.059	0.12	0.033	J	0.46	0.92	0.26	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.018	0.11	0.018	J	0.088	0.55	0.088	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.058	0.030	0.013		0.29	0.15	0.065	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.016		ND	0.15	0.078	0.6	2/24/22 23:07	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	3/1/22 20:19	BRF
Vinyl Acetate	ND UJ	0.60	0.16	~~V-05~~	ND UJ	2.1	0.57	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/24/22 23:07	BRF
m&p-Xylene	0.098	0.060	0.034		0.43	0.26	0.15	0.6	2/24/22 23:07	BRF
o-Xylene	0.040	0.030	0.015		0.17	0.13	0.067	0.6	2/24/22 23:07	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	108	70-130	2/24/22 23:07
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	3/1/22 20:19
4-Bromofluorobenzene (4)	88.6	70-130	2/24/22 23:07

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	2/24/22 23:07	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Ethylbenzene	0.024	0.060	0.019	J	0.10	0.26	0.082	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Toluene	0.14	0.060	0.019		0.53	0.23	0.071	0.6	2/24/22 23:07	BRF
Naphthalene	0.052	0.060	0.0068	J	0.27	0.31	0.036	0.6	2/24/22 23:07	BRF
m&p-Xylene	0.093	0.12	0.040	J	0.40	0.52	0.17	0.6	2/24/22 23:07	BRF
o-Xylene	0.038	0.060	0.019	J	0.16	0.26	0.082	0.6	2/24/22 23:07	BRF
C5-C8 Aliphatics					24 J	6.0	5.6	0.6	2/24/22 23:07	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22B1231-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 10:02

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1165
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22B1231
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					4.4	3.0	0.23	0.6	2/24/22 23:07	BRF
C9-C12 Aliphatics					31	6.0	4.1	0.6	2/24/22 23:07	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130		2/24/22 23:07

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22B1233-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/18/2022 07:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1721
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3548
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -13
Receipt Vacuum(in Hg): -14.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	7.0	1.6	0.97		17	3.8	2.3	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Acrolein	0.72 J+	0.40	0.20		1.6 J+	0.92	0.45	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087		ND	0.50	0.19	0.8	3/1/22 17:35	BRF
Benzene	0.76	0.040	0.030		2.4	0.13	0.097	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Benzyl chloride	ND	0.040	0.035		ND	0.21	0.18	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.040	0.028		ND	0.27	0.19	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Bromoform	ND	0.040	0.027		ND	0.41	0.28	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Bromomethane	ND	0.040	0.033		ND	0.16	0.13	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.034		ND	0.088	0.074	0.8	2/24/22 19:04	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.6	0.43		ND	4.7	1.3	0.8	2/24/22 19:04	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.30	0.16	0.062		0.89	0.50	0.19	0.8	3/1/22 17:35	BRF
n-Butylbenzene	0.11	0.12	0.026	J	0.59	0.63	0.14	0.8	3/1/22 17:35	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	3/1/22 17:35	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	3/1/22 17:35	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.40	0.037		ND	1.2	0.12	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Carbon Tetrachloride	0.074	0.040	0.032		0.47	0.25	0.20	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Chlorobenzene	0.043	0.040	0.027		0.20	0.18	0.12	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Chloroethane	ND	0.040	0.029		ND	0.11	0.077	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Chloroform	ND	0.040	0.038		ND	0.20	0.19	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Chloromethane	0.63	0.080	0.032		1.3	0.17	0.066	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Cyclohexane	ND	0.040	0.026		ND	0.14	0.091	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.040	0.026		ND	0.34	0.23	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.040	0.024		ND	0.31	0.19	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.023		ND	0.24	0.14	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.022		ND	0.24	0.13	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.065	0.040	0.026		0.39	0.24	0.16	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.19	0.040	0.039		0.96	0.20	0.19	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.040	0.035		ND	0.16	0.14	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.040	0.036		ND	0.16	0.15	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.040	0.030		ND	0.16	0.12	0.8	2/24/22 19:04	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.040	0.029		ND	0.16	0.12	0.8	2/24/22 19:04	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.040	0.031		ND	0.16	0.12	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.040	0.022		ND	0.18	0.10	0.8	2/24/22 19:04	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.040	0.021		ND	0.18	0.094	0.8	2/24/22 19:04	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.040	0.020		ND	0.18	0.093	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.040	0.039		ND	0.28	0.28	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.40	0.033		ND	1.4	0.12	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Ethyl Acetate	1.1 J-	0.40	0.20	~~L-03, V-34~~	4.0 J-	1.4	0.73	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Ethylbenzene	0.71	0.040	0.023		3.1	0.17	0.10	0.8	2/24/22 19:04	BRF
4-Ethyltoluene	0.38	0.040	0.025		1.9	0.20	0.12	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Heptane	0.046	0.040	0.026		0.19	0.16	0.10	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.040	0.033		ND	0.43	0.35	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Hexane	ND ~~0.36~~	1.6	0.21	~~J~~	ND ~~1.3~~	5.6	0.73	0.8	2/24/22 19:04	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.040	0.020		ND	0.16	0.082	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Isopropanol	1.3	1.6	0.28	J	3.1	3.9	0.68	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.091	0.10	0.032	J	0.45	0.50	0.16	0.8	3/1/22 17:35	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.031		ND	0.14	0.11	0.8	2/24/22 19:04	BRF

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22B1233-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/18/2022 07:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1721
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3548
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -13
Receipt Vacuum(in Hg): -14.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.44 U	0.40	0.19		1.5 U	1.4	0.64	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.040	0.020		ND	0.16	0.083	0.8	2/24/22 19:04	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.041	0.040	0.021		0.17	0.16	0.084	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Naphthalene	1.3	0.040	0.025		6.6	0.21	0.13	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Propene	0.48	1.6	0.35	J	0.82	2.8	0.61	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Propylbenzene	0.18	0.10	0.035		0.90	0.50	0.17	0.8	3/1/22 17:35	BRF
Styrene	0.28	0.040	0.021		1.2	0.17	0.090	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.040	0.022		ND	0.27	0.15	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Tetrachloroethylene	0.13	0.040	0.031		0.89	0.27	0.21	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.40	0.066		ND	1.2	0.19	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Toluene	2.4	0.040	0.023		9.0	0.15	0.086	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.040	0.028		ND	0.30	0.21	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.040	0.031		ND	0.22	0.17	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.040	0.028		ND	0.22	0.15	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Trichloroethylene	ND	0.040	0.027		ND	0.21	0.14	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.28 J	0.16	0.047	~~V-06, L-05~~	1.6 J	0.90	0.27	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.054	0.16	0.044	J	0.42	1.2	0.34	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.36	0.15	0.024		1.8	0.74	0.12	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	1.8	0.040	0.018		8.8	0.20	0.087	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.43	0.040	0.021		2.1	0.20	0.10	0.8	2/24/22 19:04	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	0.066	0.11	0.034	J	0.31	0.50	0.16	0.8	3/1/22 17:35	BRF
Vinyl Acetate	ND UJ	0.80	0.21	~~V-05~~	ND UJ	2.8	0.76	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.040	0.036		ND	0.10	0.092	0.8	2/24/22 19:04	BRF
m&p-Xylene	3.5	0.080	0.045		15	0.35	0.19	0.8	2/24/22 19:04	BRF
o-Xylene	1.6	0.040	0.020		6.7	0.17	0.089	0.8	2/24/22 19:04	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	111	70-130	2/24/22 19:04
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	3/1/22 17:35
4-Bromofluorobenzene (4)	92.0	70-130	2/24/22 19:04

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	0.77	0.080	0.025		2.5	0.26	0.080	0.8	2/24/22 19:04	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.080	0.026		ND	0.18	0.058	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Ethylbenzene	0.69	0.080	0.025		3.0	0.35	0.11	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.080	0.027		ND	0.29	0.096	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Toluene	2.3	0.080	0.025		8.7	0.30	0.094	0.8	2/24/22 19:04	BRF
Naphthalene	1.0	0.080	0.0091		5.4	0.42	0.048	0.8	2/24/22 19:04	BRF
m&p-Xylene	3.3	0.16	0.053		14	0.69	0.23	0.8	2/24/22 19:04	BRF
o-Xylene	1.5	0.080	0.025		6.4	0.35	0.11	0.8	2/24/22 19:04	BRF
C5-C8 Aliphatics					76	8.0	7.5	0.8	2/24/22 19:04	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22B1233-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 2/18/2022 07:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1721
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3548
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -13
Receipt Vacuum(in Hg): -14.2
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					52	4.0	0.31	0.8	2/24/22 19:04	BRF
C9-C12 Aliphatics					170	8.0	5.5	0.8	2/24/22 19:04	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	105	70-130		2/24/22 19:04

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: DUP-01
Sample ID: 22B1233-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2171
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	3.5	1.2	0.72		8.3	2.9	1.7	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Acrolein	0.54 J+	0.30	0.15		1.2 J+	0.69	0.34	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	3/1/22 18:08	BRF
Benzene	ND	0.030	0.023		ND	0.096	0.073	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	2/24/22 19:53	BRF
2-Butanone (MEK)	0.45	1.2	0.32	J	1.3	3.5	0.94	0.6	2/24/22 19:53	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.066	0.12	0.046	J	0.20	0.37	0.14	0.6	3/1/22 18:08	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	3/1/22 18:08	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/1/22 18:08	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/1/22 18:08	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Chloromethane	0.20	0.060	0.024		0.41	0.12	0.049	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.056	0.030	0.020		0.34	0.18	0.12	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.25	0.030	0.029		1.3	0.15	0.14	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	2/24/22 19:53	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	2/24/22 19:53	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	2/24/22 19:53	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	2/24/22 19:53	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Ethyl Acetate	0.17 J	0.30	0.15	~~J, L-03, V-34~~	0.62 J	1.1	0.55	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Ethylbenzene	0.026	0.030	0.018	J	0.11	0.13	0.076	0.6	2/24/22 19:53	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.030	0.018		ND	0.15	0.091	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	2/24/22 19:53	BRF
2-Hexanone (MBK)	0.091	0.030	0.015		0.37	0.12	0.062	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Isopropanol	2.0	1.2	0.21		4.9	2.9	0.51	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/1/22 18:08	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	2/24/22 19:53	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: DUP-01
Sample ID: 22B1233-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2171
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	2/24/22 19:53	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.020	0.030	0.015	J	0.084	0.12	0.063	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Naphthalene	0.070	0.030	0.019		0.37	0.16	0.100	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	3/1/22 18:08	BRF
Styrene	0.034	0.030	0.016		0.14	0.13	0.067	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Tetrachloroethylene	0.059	0.030	0.023		0.40	0.20	0.16	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Toluene	0.14	0.030	0.017		0.54	0.11	0.065	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.021		ND	0.22	0.15	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.29 J	0.12	0.035	~~L-05, V-06~~	1.7 J	0.67	0.20	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.059	0.12	0.033	J	0.45	0.92	0.26	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.078	0.030	0.013		0.38	0.15	0.065	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.030	0.016		ND	0.15	0.078	0.6	2/24/22 19:53	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026		ND	0.38	0.12	0.6	3/1/22 18:08	BRF
Vinyl Acetate	ND UJ	0.60	0.16	~~V-05~~	ND UJ	2.1	0.57	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	2/24/22 19:53	BRF
m&p-Xylene	0.096	0.060	0.034		0.42	0.26	0.15	0.6	2/24/22 19:53	BRF
o-Xylene	0.037	0.030	0.015		0.16	0.13	0.067	0.6	2/24/22 19:53	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	109	70-130	2/24/22 19:53
4-Bromofluorobenzene (2)	103	70-130	3/1/22 18:08
4-Bromofluorobenzene (4)	90.3	70-130	2/24/22 19:53

MADEP APH rev 1

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	2/24/22 19:53	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Ethylbenzene	0.025	0.060	0.019	J	0.11	0.26	0.082	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Toluene	0.14	0.060	0.019		0.51	0.23	0.071	0.6	2/24/22 19:53	BRF
Naphthalene	0.058	0.060	0.0068	J	0.31	0.31	0.036	0.6	2/24/22 19:53	BRF
m&p-Xylene	0.091	0.12	0.040	J	0.40	0.52	0.17	0.6	2/24/22 19:53	BRF
o-Xylene	0.035	0.060	0.019	J	0.15	0.26	0.082	0.6	2/24/22 19:53	BRF
C5-C8 Aliphatics					52 J	6.0	5.6	0.6	2/24/22 19:53	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: DUP-01
Sample ID: 22B1233-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 2/17/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2171
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					4.9	3.0	0.23	0.6	2/24/22 19:53	BRF
C9-C12 Aliphatics					40	6.0	4.1	0.6	2/24/22 19:53	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	103	70-130		2/24/22 19:53

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22B1233-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 2/17/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1028
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type:

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -30.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	0.80	0.48		ND	1.9	1.1	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Acrolein	ND	0.20	0.099		ND	0.46	0.23	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Acrylonitrile	ND	0.12	0.044		ND	0.25	0.095	0.4	3/1/22 17:02	BRF
Benzene	ND	0.020	0.015		ND	0.064	0.048	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Benzyl chloride	ND	0.020	0.018		ND	0.10	0.091	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.020	0.014		ND	0.13	0.094	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Bromoform	ND	0.020	0.014		ND	0.21	0.14	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Bromomethane	ND	0.020	0.016		ND	0.078	0.063	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.020	0.017		ND	0.044	0.037	0.4	2/24/22 18:16	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	0.80	0.21		ND	2.4	0.63	0.4	2/24/22 18:16	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082	0.031		ND	0.25	0.093	0.4	3/1/22 17:02	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.058	0.013		ND	0.32	0.072	0.4	3/1/22 17:02	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.046	0.016		ND	0.25	0.086	0.4	3/1/22 17:02	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.046	0.017		ND	0.25	0.094	0.4	3/1/22 17:02	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.20	0.018		ND	0.62	0.058	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.020	0.016		ND	0.13	0.10	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Chlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.092	0.061	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Chloroethane	ND	0.020	0.015		ND	0.053	0.039	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Chloroform	ND	0.020	0.019		ND	0.098	0.093	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Chloromethane	ND	0.040	0.016		ND	0.083	0.033	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Cyclohexane	ND	0.020	0.013		ND	0.069	0.046	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.020	0.013		ND	0.17	0.11	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020	0.012		ND	0.15	0.093	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.069	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.067	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.12	0.079	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020	0.020		ND	0.099	0.097	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.020	0.017		ND	0.081	0.071	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.020	0.018		ND	0.081	0.073	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.060	0.4	2/24/22 18:16	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.058	0.4	2/24/22 18:16	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.016		ND	0.079	0.062	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.020	0.011		ND	0.092	0.050	0.4	2/24/22 18:16	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.047	0.4	2/24/22 18:16	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.046	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020	0.020		ND	0.14	0.14	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.20	0.017		ND	0.72	0.060	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Ethyl Acetate	ND UJ	0.20	0.10	~~L-03, V-34~~	ND UJ	0.72	0.36	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Ethylbenzene	ND	0.020	0.012		ND	0.087	0.051	0.4	2/24/22 18:16	BRF
4-Ethyltoluene	ND	0.020	0.012		ND	0.098	0.060	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Heptane	ND	0.020	0.013		ND	0.082	0.052	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.020	0.016		ND	0.21	0.18	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Hexane	0.11	0.80	0.10	J	0.38	2.8	0.37	0.4	2/24/22 18:16	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.041	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Isopropanol	ND	0.80	0.14		ND	2.0	0.34	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051	0.016		ND	0.25	0.079	0.4	3/1/22 17:02	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020	0.015		ND	0.072	0.056	0.4	2/24/22 18:16	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22B1233-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 2/17/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1028
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type:

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -30.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.21	0.20	0.093		0.74	0.69	0.32	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	2/24/22 18:16	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Naphthalene	ND	0.020	0.013		ND	0.10	0.066	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Propene	ND	0.80	0.18		ND	1.4	0.30	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Propylbenzene	ND	0.051	0.018		ND	0.25	0.087	0.4	3/1/22 17:02	BRF
Styrene	ND	0.020	0.011		ND	0.085	0.045	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020	0.011		ND	0.14	0.074	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.14	0.10	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.20	0.033		ND	0.59	0.097	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Toluene	ND	0.020	0.011		ND	0.075	0.043	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020	0.014		ND	0.15	0.10	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020	0.016		ND	0.11	0.086	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020	0.014		ND	0.11	0.077	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Trichloroethylene	ND	0.020	0.013		ND	0.11	0.072	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND UJ	0.080	0.024		ND UJ	0.45	0.13	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080	0.022		ND	0.61	0.17	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075	0.012		ND	0.37	0.059	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0088		ND	0.098	0.043	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.098	0.052	0.4	2/24/22 18:16	BRF
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054	0.017		ND	0.25	0.080	0.4	3/1/22 17:02	BRF
Vinyl Acetate	ND UJ	0.40	0.11	~~V-05~~	ND UJ	1.4	0.38	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.020	0.018		ND	0.051	0.046	0.4	2/24/22 18:16	BRF
m&p-Xylene	ND	0.040	0.022		ND	0.17	0.097	0.4	2/24/22 18:16	BRF
o-Xylene	ND	0.020	0.010		ND	0.087	0.044	0.4	2/24/22 18:16	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	107	70-130	2/24/22 18:16
4-Bromofluorobenzene (2)	102	70-130	3/1/22 17:02
4-Bromofluorobenzene (4)	88.6	70-130	2/24/22 18:16

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.040	0.013		ND	0.13	0.040	0.4	2/24/22 18:16	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.013		ND	0.088	0.029	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Ethylbenzene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.013		ND	0.14	0.048	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Toluene	ND	0.040	0.012		ND	0.15	0.047	0.4	2/24/22 18:16	BRF
Naphthalene	ND	0.040	0.0046		ND	0.21	0.024	0.4	2/24/22 18:16	BRF
m&p-Xylene	ND	0.080	0.027		ND	0.35	0.12	0.4	2/24/22 18:16	BRF
o-Xylene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	2/24/22 18:16	BRF
C5-C8 Aliphatics					ND	4.0	3.7	0.4	2/24/22 18:16	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 2/19/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22B1233-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 2/17/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1028
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type:

Work Order: 22B1233
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -30.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
C9-C10 Aromatics					ND	2.0	0.15	0.4	2/24/22 18:16	BRF
C9-C12 Aliphatics					ND	4.0	2.7	0.4	2/24/22 18:16	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130		2/24/22 18:16

Data Validation Report

Site:	Colonial Pipeline
Laboratory:	Contest Analytical/Pace New England, East Longmeadow, MA
SDG Numbers:	22C1082 (revised 5/25/22) and 22C1083 (revised 5/2/22)
Parameters:	Volatile Organic Compounds (VOCs) and Air-Phase Petroleum Hydrocarbons (APH)
Data Reviewer:	Kristen Morin/TRC
Peer reviewer:	Elizabeth Denly/TRC
Date:	May 25, 2022

Samples Reviewed and Evaluation Summary

SDG 22C1082 (revised 5/25/22)

4 Soil Vapor Samples: SVP-01, SVP-02, SVP-03, SVP-04

SDG 22C1083 (revised 5/2/22)

2 Ambient Air Samples: Ambient-01, Ambient-02
1 Soil Vapor Sample: Dup-01[1]
1 Trip Blank Sample: Trip Blank (2/17/22)

[1]Field Duplicate of SVP-04

The above-listed soil vapor, ambient air, and trip blank samples were collected on March 15, 2022 and were analyzed for VOCs by EPA method TO-15 and APH by Massachusetts Department of Environmental Protection (MassDEP) APH Method, Revision 1. The data validation was performed in accordance with the following guidance, modified for the methodologies utilized:

- USEPA National Functional Guidelines for Organic Superfund Methods Data Review (EPA-540-R-20-005), November 2020

The data were evaluated based on the following parameters:

	• Overall Evaluation of Data and Potential Usability Issues
	• Data Completeness
	• Holding Times and Sample Integrity
	• Gas Chromatography/Mass Spectrometry (GC/MS) Tunes
	• Initial and Continuing Calibrations
	• Blanks
*	• Surrogates
*	• Internal Standards
	• Laboratory Control Sample (LCS) Results
NA	• Laboratory Duplicate Results
	• Field Duplicate Results
	• Sample Results and Reported Quantitation Limits (QLs)
	• Target Compound Identification

*	-	All criteria were met.
NA	-	A laboratory duplicate was not associated with this sample set.

Overall Evaluation of Data and Potential Usability Issues

All results are usable for project objectives. Qualifications applied to the data as a result of sampling error are discussed below.

- The positive and nondetect results for acetone, chloromethane, benzene (TO-15 and APH), cyclohexane, ethylbenzene (TO-15 and APH), heptane, toluene (TO-15 and APH), 2,2,4-trimethylpentane, m&p-xylenes (TO-15 and APH), o-xylene (TO-15), and C5-C8 aliphatics in samples SVP-04 and Dup-01 were qualified as estimated due to field duplicate variability. These results can be used for project objectives as estimated values and as nondetects with estimated QLs, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive results for hexane and/or methylene chloride in select samples were qualified as nondetects (U) due to trip blank contamination. These results can be used for project objectives as nondetects, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive and nondetect results for all TO-15 and APH results in sample SVP-04 were qualified as estimated (J/UJ) due to a potential leak in the canister. These results can be used for project objectives as estimated values and as nondetects with estimated QLs, which may have a minor impact on the data usability.

Qualifications applied to the data as a result of analytical error are discussed below.

- Potential uncertainty exists for select VOC and APH results that were below the lowest calibration standard and QL; these results were qualified as estimated (J) in the associated samples. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive results for 1,2-dichloropropane in sample Ambient-02 and heptane in select samples were qualified as estimated (J) due to detection below the lowest calibration standard and QL and high LCS recovery. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive results for heptane in samples SVP-01, Ambient-01, and Ambient-02 were qualified as estimated (J) with a potential high bias due to high LCS recovery. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive and nondetect results for tert-butyl alcohol (TBA) in all samples were qualified as estimated (J/UJ) to high LCS recovery, a calibration nonconformance, and/or due to detection below the lowest calibration standard and QL. These results can be used for project objectives as estimated values and as nondetects with estimated QLs, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive and nondetect results for several VOCs in all samples were qualified as estimated (J/UJ) due to continuing calibration nonconformances. These results can be used for project objectives as estimated values and as nondetects with estimated QLs, which may have a minor impact on the data usability.

Data Completeness

The data packages were complete as received by the laboratory with the following exceptions/notes:

- The raw data were not provided for the flow controller pre- and post-sampling flow rates. Thus, the flow controller relative percent differences (RPDs) provided by the laboratory could not be recalculated during validation. The laboratory was contacted during prior validation efforts and stated they did not have the ability to provide the raw values.
- The units for APH hydrocarbon results on the Form 1s within the raw data were incorrectly noted by the laboratory as parts per billion by volume (ppbv) when these results were in fact reported in micrograms per cubic meter ($\mu g/m^3$). The correct units were reported on the Qualified Form 1s that were utilized during validation.
- In both SDGs, a discrepancy was noted with the calibration date listed on the initial calibration summary form, Form 6, for TO-15. However, the calibration information for target analytes that was reported on Form 6 for TO-15 corresponded to the calibration information within the raw data. The laboratory was not contacted about this issue.
- In SDG 22C1083, a discrepancy was noted with the calibration information provided for 2,2,4-trimethylpentane (listed as calibration ID 2200143 on Form 6 and Form 7). During validation it was confirmed that this discrepancy was due to a rounding issue performed by the lab in the true calibration concentrations. However, it was confirmed during validation that the correct calibration information was used to quantitate all sample results; there is no adverse impact on the data usability due to this slight discrepancy. The laboratory was not contacted about this issue.
- In both SDGs, results for 2,2,4-trimethylpentane were not reported on the summary forms for the method blanks or LCSs. The laboratory was contacted during validation and provided revised reports to correct this issue.
- A discrepancy was noted with the dilution factor for the APH analyses of the method blanks in both SDGs and the trip blank sample in SDG 22C1083. The laboratory was contacted during validation and provided revised reports to correct this issue.
- In SDG 22C1082, a discrepancy was noted with the APH C9-C12 aliphatic range in sample SVP-03; a peak was subtracted from the C9-C12 aliphatic range that should not have been. The laboratory was contacted during validation and provided a revised report to correct this issue.

No validation actions were required on the basis of these issues.

Holding Times and Sample Integrity

All canister vacuum and sample integrity criteria were met except as noted below. Holding times were met for the APH and TO-15 analyses; as per the work plan, the TO-15 analyses were performed within five days of collection.

Prior to sampling, the canister vacuum for sample SVP-04 was 22 Hg. Typically, the pre-sampling vacuums are 29-30 Hg when they leave the laboratory. There was eight days between canister receipt by field staff and sampling; as such, the low vacuum indicates that the canister lost some vacuum prior to sampling and may be indicative of a small leak. The positive and nondetect results for all results in the TO-15 and APH analyses of sample SVP-04 were qualified as estimated (J/UJ) due to this issue.

GC/MS Tunes

All criteria were met for the TO-15 and APH analyses with one exception. Sample Ambient-02 was analyzed 40 minutes past the 24-hour GC/MS tune requirement for 2,2,4-trimethylpentane.

Professional judgement was used and no validation actions were taken on this basis since the associated GC/MS tune, continuing calibration (CC) standard, and LCS were within the method acceptance criteria.

Initial and Continuing Calibrations

All correlation coefficients and relative response factors (RRFs) were within the acceptance criteria for target compounds in the initial calibrations (ICs) associated with the samples in this data set.

The following table summarizes the percent relative standard deviation (%RSD) that did not meet the acceptance criteria in one of the ICs associated with the samples in this data set, the associated samples, and the validation actions.

IC	Compound	%RSD	Validation Actions
8/20/21 S SJ	1,2,4-Trichlorobenzene	39.6	Qualification was not required on this basis since 1,2,4-trichlorobenzene was not detected in the associated samples.
Associated sample: All samples in this data set			

Initial calibration verification (ICV) nonconformances were not summarized in this report since the ICV analyses did not immediately precede any sample analyses.

The QL check in the IC was within the acceptance criteria for the target analyte (hexane) that was calibrated using linear regression for TO-15.

The RRFs were within the acceptance criteria for target analytes in the CC standards associated with the samples in this data set. The following table summarizes the percent differences (%Ds) or percent drifts in the CC standards for target compounds that were not within the acceptance criteria, the associated samples, and the validation action.

CC ID	Compound	%D	Validation Action
S069523-CCV1	Ethyl acetate	-31.1	The positive and nondetect results for these compounds were qualified as estimated (J/UJ) in the associated samples.
	Hexachlorobutadiene	-32.7	
	2-Hexanone (MBK)	44.5	
	Methyl methacrylate	30.2	
	4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	43.0	
	1,1,2,2-Tetrachloroethane	30.7	
	1,2,4-Trichlorobenzene	-42.8	
	Vinyl Acetate	37.3	
S069523-CCV2	Acrylonitrile	45.2	
	tert-Butyl Alcohol (TBA)	46.2	The positive and nondetect results for TBA in all associated samples were qualified as estimated (J/UJ); however, these results were also qualified as estimated (J) with a potential high bias due to high LCS recovery in all associated samples except Trip Blank and Ambient-02. Thus, the overall qualification was J for positive results.

CC ID	Compound	%D	Validation Action
S069523-CCV2	2,2,4-Trimethylpentane	35.2	No qualification was required for sample Ambient-02 since the result for 2,2,4-trimethylpentane was reported from a different analytical run and was associated with an acceptable CC standard %D. The positive and nondetect results for 2,2,4-trimethylpentane were qualified as estimated (J/UJ) in the remaining associated samples.
Associated samples: All samples in this data set			

Blanks

No target compounds were detected in the individual canister certification checks or the associated method blanks.

The following table summarizes the compounds that were detected in the trip blank sample, the associated samples, and the validation action.

Blank ID	Compound	Blank Concentration	Validation Action
Trip Blank	C5-C8 Aliphatics	4.6 µg/m^3	Qualification of the data was not required since the results for C5-C8 aliphatics and C9-C12 aliphatics were >2x the blank concentration in the associated samples.
	C9-C12 Aliphatics	4.9 µg/m^3	
Trip Blank	Hexane	0.43 J µg/m^3	The positive results for hexane in samples SVP-01, Dup-01, and Ambient-01 were qualified as nondetects (U) at the QL since the results were < the QL. Qualification of the data was not required for the remaining associated samples since hexane was either not detected or detected >2x the blank concentration.
	Methylene chloride	0.43 J µg/m^3	The positive results for methylene chloride in sample SVP-04 and Dup-01 were qualified as nondetects (U) at the QL since the results were < the QL. The positive result for methylene chloride in sample Ambient-01 was qualified as a nondetect (U) at the reported concentration since the result was > the QL and < 2x the blank concentration. Qualification of the data was not required for the remaining associated samples since methylene chloride was either not detected or detected >2x the blank concentration.
Associated samples: All samples in this data set			

Surrogates

All surrogate percent recoveries (%Rs) were within the method acceptance limits for the TO-15 and APH analyses.

Internal Standards

All criteria were met for the TO-15 and APH analyses.

LCS Results

All criteria were met for the APH analyses.

The following table summarizes the TO-15 LCS %Rs that did not meet the acceptance criteria of 70-130%, the associated samples, and the validation action.

LCS ID	Compound	LCS %R	Validation Action
B303914-BS1	1,2-Dichloropropane	133	The positive result for 1,2-dichloropropane in sample Ambient-02 would have been qualified as estimated (J) with a potential high bias; however, this result was also qualified as estimated (J) due to detection below the lowest calibration standard and QL. Thus, the overall qualification was J. Qualification was not required for the remaining associated samples since 1,2-dichloropropane was not detected.
	Heptane	136	The positive results for heptane in all associated samples except Trip Blank were qualified as estimated (J) with a potential high bias; however, these results were also qualified as estimated (J) in samples SVP-02, SVP-03, SVP-04, and Dup-01 due to detection below the lowest calibration standard and QL and/or field duplicate variability. Thus, the overall qualification was J for these samples. Qualification was not required for sample Trip Blank since heptane was not detected.
B303914-BS1	trans-1,3-Dichloropropene	132	Qualification was not required on this basis since the listed compounds were not detected in the associated samples.
	2-Hexanone (MBK)	142	
	Methyl methacrylate	132	
	4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	144	
	1,1,2,2-Tetrachloroethane	141	
	Vinyl Acetate	143	
B303914-BS2	Acrylonitrile	140	
	tert-Butyl Alcohol (TBA)	142	The positive results for TBA in all associated samples except Trip Blank and Ambient-02 were qualified as estimated (J) with a potential high bias; however, these results were also qualified as estimated (J) either due to a calibration nonconformance and/or due to detection below the lowest calibration standard and QL. Thus, the overall qualification was J for these samples. Qualification was not required for samples Trip Blank and Ambient-02 since TBA was not detected.
Associated samples: All samples in this data set			

Laboratory Duplicate Results

A laboratory duplicate was not performed on a sample from this data set.

Field Duplicate Results

Samples SVP-04 and Dup-01 were submitted as the field duplicate pair with this data set. The following table summarizes the RPDs and absolute differences (AbsDs), where applicable, of the detected results. All criteria (RPDs ≤50% when both results are ≥ 5x the QL and AbsD < 2xQL when one or both results are < 5x QL) were met with the exception of several compounds as noted in **bold** below.

Compound	QLs (µg/m³)	SVP-04 (µg/m³)	Dup-01 (µg/m³)	RPD (%) or AbsD (µg/m³)	Validation Action
Acetone	2.9	2.9 U	11	**AbsD 8 1**	The positive and nondetect results for acetone and chloromethane in samples SVP-04 and Dup-01 were qualified as estimated (J/UJ).
C loromet ane	0.12	0.54	0.12 U	**AbsD 0 42**	
Ben ene (TO-15)	0.096	1.7	0.71	**RPD 82**	The positive results for the listed compounds were qualified as estimated (J) in samples SVP-04 and Dup-01.
Cyclo exane	0.10	4.3	0.38	**AbsD 3 92**	
Et ylben ene (TO-15)	0.13	2.2	0.85	**AbsD 1 35**	
Heptane	0.12	2.6	0.20	**AbsD 2 4**	
Toluene (TO-15)	0.11	10	2.2	**RPD 128**	
2 2 4-Trimet ylpentane	0.38	2.6	0.12 J	**AbsD 2 48**	
m p- ylenes (TO-15)	0.26	8.2	3.7	**RPD 7**	
o- ylene (TO-15)	0.13	3.3	1.6	**RPD 9**	
Ben ene (APH)	0.19	1.1	0.39	**AbsD 0 71**	
Et ylben ene (APH)	0.26	1.5	0.51	**AbsD 0 99**	
Toluene (APH)	0.23	6.9	1.3	**RPD 137**	
m p- ylenes (APH)	0.52	6.2	2.6	**RPD 82**	
C5-C8 Alip atics	6.0	100	33	**RPD 101**	
Acrolein	0.69	1.9	1.1	AbsD = 0.80	None; all criteria were met.
2-Butanone	3.5	1.6 J	1.1 J	AbsD = 0.5	
tert-Butyl Alcohol	0.37	1.3	0.69	AbsD = 0.61	
n-Butylbenzene	0.47	0.25 J	0.24 J	AbsD = 0.01	
Carbon Disulfide	0.93	0.16 J	0.15 J	AbsD = 0.01	
Carbon Tetrachloride	0.19	0.30	0.20	AbsD = 0.10	
Chlorobenzene	0.14	0.16	0.14 U	AbsD = 0.02	
Chloroform	0.15	0.28	0.15 U	AbsD = 0.13	
1,4-Dichlorobenzene	0.18	0.19	0.23	AbsD = 0.04	
Dichlorodifluoromethane	0.15	2.2	2.2	RPD = 0.0	
Ethyl Acetate	1.1	2.3	1.1 U	AbsD = 1.2	
4-Ethyltoluene	0.15	0.95	0.73	AbsD = 0.22	
Hexane	4.2	4.3	4.2 U	AbsD = 0.1	
Isopropanol	2.9	2.3 J	0.55 J	AbsD = 1.75	
Isopropylbenzene	0.37	0.12 J	0.37 U	AbsD = 0.25	
Naphthalene (TO-15)	0.16	0.78	0.98	AbsD = 0.20	
Propylbenzene	0.37	0.41	0.25 J	AbsD = 0.16	
Styrene	0.13	0.29	0.26	AbsD = 0.03	
Tetrachloroethylene	0.20	0.17 J	0.20 U	AbsD = 0.03	
Trichlorofluoromethane	0.67	1.3	1.2	AbsD = 0.10	
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane	0.92	0.52 J	0.56 J	AbsD = 0.04	
1,2,3-Trimethylbenzene	0.55	0.68	0.49 J	AbsD = 0.19	
1,2,4-Trimethylbenzene	0.15	4.1	3.1	RPD = 28	
1,3,5-Trimethylbenzene	0.15	0.98	0.69	AbsD = 0.29	
Naphthalene (APH)	0.31	0.69	0.76	AbsD = 0.07	
o-Xylene (APH)	0.26	2.3	0.98	AbsD = 1.32	
C9-C10 Aromatics	3.0	15	13	AbsD = 2.0	
C9-C12 Aliphatics	6.0	50	55	RPD = 9.5	

Sample Results and Reported Quantitation Limits

Select VOC and APH results were reported below the lowest calibration standard level and QL. These results were qualified as estimated (J) in the associated samples by the laboratory.

Sample calculations were spot-checked; there were no errors noted for the TO-15 and APH analyses.

Based on the canister pressurization factors and volume analyzed, each sample resulted in dilution factors of 0.4-0.6. Sample Ambient-02 was also analyzed at a 4-fold dilution due to the concentration of 2,2,4-trimethylpentane which exceeded the calibration range in the undiluted analysis. Results of the undiluted and diluted analyses were combined by the laboratory in order to report all results within calibration range and with the lowest possible QLs.

It should be noted that the APH method provides an option to include non-petroleum hydrocarbons in the C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results. For this data set, non-petroleum hydrocarbons were not included in the APH C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results.

Target Compound Identification

All criteria were met with the following exceptions. The spectral library match was outside of method specifications of >85% for the identification to be made for the following compounds which were subtracted from the C5-C8 aliphatic ranges of the listed samples:

- acetone in the APH analyses of samples SVP-01, SVP-03, and Dup-01; and
- ethyl acetate in the APH analysis of sample Ambient-01.

No validation actions were taken on this basis as the identifications were confirmed to be accurate in the TO-15 analysis.

QUALIFIED FORM 1s

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22C1082-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2038
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4173
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.8	1.2	0.72		6.6	2.9	1.7	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Acrolein	0.38	0.30	0.15		0.88	0.69	0.34	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	UJ	ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Benzene	0.064	0.030	0.023		0.20	0.096	0.073	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 19:21	TPH
2-Butanone (MEK)	0.42	1.2	0.32	J	1.2	3.5	0.94	0.6	3/18/22 19:21	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.25	0.12	0.046	J ~~V-06, L-05~~	0.76	0.37	0.14	0.6	3/18/22 19:21	TPH
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	3/18/22 19:21	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 19:21	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Carbon Tetrachloride	0.040	0.030	0.024		0.25	0.19	0.15	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Chloroform	0.048	0.030	0.028		0.23	0.15	0.14	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Chloromethane	0.044	0.060	0.024	J	0.092	0.12	0.049	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Cyclohexane	0.021	0.030	0.020	J	0.072	0.10	0.068	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.095	0.030	0.020		0.57	0.18	0.12	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.46	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 19:21	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 19:21	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 19:21	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 19:21	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15	UJ ~~V-05, V-34~~	ND	1.1	0.55	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Ethylbenzene	0.19	0.030	0.018		0.81	0.13	0.076	0.6	3/18/22 19:21	TPH
4-Ethyltoluene	0.065	0.030	0.018		0.32	0.15	0.091	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Heptane	0.062	0.030	0.019	J+ ~~L-05~~	0.26	0.12	0.079	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	UJ ~~V-05~~	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Hexane	~~0.21~~	1.2	0.16	ND ~~J~~	~~0.73~~	4.2	0.55	0.6	3/18/22 19:21	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015	UJ	ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Isopropanol	0.26	1.2	0.21	J	0.64	2.9	0.51	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 19:21	TPH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22C1082-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2038
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4173
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015	UJ	ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 19:21	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015	UJ	ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Naphthalene	0.078	0.030	0.019		0.41	0.16	0.100	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Propylbenzene	0.032	0.076	0.026	J	0.16	0.37	0.13	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Styrene	0.089	0.030	0.016		0.38	0.13	0.067	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016	UJ	ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Tetrachloroethylene	0.044	0.030	0.023		0.30	0.20	0.16	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Toluene	0.72	0.030	0.017		2.7	0.11	0.065	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	UJ ~~V-04, V-05~~	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.071	0.12	0.033	J	0.55	0.92	0.26	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.045	0.11	0.018	J	0.22	0.55	0.088	0.6	3/21/22 23:02	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.26	0.030	0.013		1.3	0.15	0.065	0.6	3/18/22 19:21	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.076	0.030	0.016		0.37	0.15	0.078	0.6	3/18/22 19:21	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	0.046	0.080	0.026	~~V-06~~, J	0.22	0.38	0.12	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	UJ	ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 19:21	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 19:21	TPH
m&p-Xylene	0.74	0.060	0.034		3.2	0.26	0.15	0.6	3/18/22 19:21	TPH
o-Xylene	0.33	0.030	0.015		1.4	0.13	0.067	0.6	3/18/22 19:21	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	86.3	70-130	3/18/22 19:21
4-Bromofluorobenzene (2)	83.3	70-130	3/18/22 19:21
4-Bromofluorobenzene (4)	94.0	70-130	3/21/22 23:02

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
ug/m3									
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Acetone				~~A-11~~	4.4		0.6	3/21/22 23:02	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22C1082-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:40

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2038
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4173
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -4.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.038	0.060	0.019	J	0.12	0.19	0.060	0.6	3/21/22 23:02	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/21/22 23:02	BRF
Ethylbenzene	0.12	0.060	0.019		0.52	0.26	0.082	0.6	3/21/22 23:02	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/21/22 23:02	BRF
Toluene	0.47	0.060	0.019		1.8	0.23	0.071	0.6	3/21/22 23:02	BRF
Naphthalene	0.063	0.060	0.0068		0.33	0.31	0.036	0.6	3/21/22 23:02	BRF
m&p-Xylene	0.52	0.12	0.040		2.3	0.52	0.17	0.6	3/21/22 23:02	BRF
o-Xylene	0.20	0.060	0.019		0.88	0.26	0.082	0.6	3/21/22 23:02	BRF
C5-C8 Aliphatics				~~A-12~~	27	6.0	5.6	0.6	3/21/22 23:02	BRF
C9-C10 Aromatics					8.2	3.0	0.23	0.6	3/21/22 23:02	BRF
C9-C12 Aliphatics					37	6.0	4.1	0.6	3/21/22 23:02	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	102	70-130	3/21/22 23:02

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22C1082-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:45

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1843
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4309
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.1	1.2	0.72	J	2.6	2.9	1.7	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Acrolein	0.18	0.30	0.15	J	0.41	0.69	0.34	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	UJ	ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Benzene	0.047	0.030	0.023		0.15	0.096	0.073	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 19:54	TPH
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	3/18/22 19:54	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.17	0.12	0.046	J ~~L-05, V-06~~	0.51	0.37	0.14	0.6	3/18/22 19:54	TPH
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	3/18/22 19:54	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 19:54	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Chloromethane	0.024	0.060	0.024	J	0.050	0.12	0.049	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.075	0.030	0.020		0.45	0.18	0.12	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.44	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 19:54	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 19:54	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 19:54	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 19:54	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15	UJ ~~V-05, V-34~~	ND	1.1	0.55	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Ethylbenzene	0.17	0.030	0.018		0.73	0.13	0.076	0.6	3/18/22 19:54	TPH
4-Ethyltoluene	0.074	0.030	0.018		0.37	0.15	0.091	0.6	3/18/22 19:54	BRF
Heptane	0.025	0.030	0.019	~~L-05~~, J	0.10	0.12	0.079	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	UJ ~~V-05~~	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	3/18/22 19:54	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015	UJ	ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 19:54	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22C1082-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:45

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1843
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4309
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015	UJ	ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 19:54	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015	UJ	ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Naphthalene	0.15	0.030	0.019		0.79	0.16	0.100	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Propylbenzene	0.029	0.076	0.026	J	0.14	0.37	0.13	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Styrene	0.072	0.030	0.016		0.31	0.13	0.067	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016	UJ	ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Tetrachloroethylene	0.033	0.030	0.023		0.22	0.20	0.16	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Toluene	0.52	0.030	0.017		2.0	0.11	0.065	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	UJ ~~V-04, V-05~~	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035		1.2	0.67	0.20	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.077	0.12	0.033	J	0.59	0.92	0.26	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.047	0.11	0.018	J	0.23	0.55	0.088	0.6	3/21/22 23:51	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.28	0.030	0.013		1.4	0.15	0.065	0.6	3/18/22 19:54	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.074	0.030	0.016		0.36	0.15	0.078	0.6	3/18/22 19:54	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.080	0.026	UJ	ND	0.38	0.12	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	UJ	ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 19:54	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 19:54	TPH
m&p-Xylene	0.68	0.060	0.034		3.0	0.26	0.15	0.6	3/18/22 19:54	TPH
o-Xylene	0.31	0.030	0.015		1.3	0.13	0.067	0.6	3/18/22 19:54	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	86.6	70-130		3/18/22 19:54
4-Bromofluorobenzene (2)	84.0	70-130		3/18/22 19:54
4-Bromofluorobenzene (4)	92.0	70-130		3/21/22 23:51

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	3/21/22 23:51	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22C1082-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:45

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1843
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4309
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.028	0.060	0.019	J	0.090	0.19	0.060	0.6	3/21/22 23:51	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/21/22 23:51	BRF
Ethylbenzene	0.10	0.060	0.019		0.46	0.26	0.082	0.6	3/21/22 23:51	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/21/22 23:51	BRF
Toluene	0.34	0.060	0.019		1.3	0.23	0.071	0.6	3/21/22 23:51	BRF
Naphthalene	0.12	0.060	0.0068		0.62	0.31	0.036	0.6	3/21/22 23:51	BRF
m&p-Xylene	0.49	0.12	0.040		2.1	0.52	0.17	0.6	3/21/22 23:51	BRF
o-Xylene	0.20	0.060	0.019		0.85	0.26	0.082	0.6	3/21/22 23:51	BRF
C5-C8 Aliphatics					24	6.0	5.6	0.6	3/21/22 23:51	BRF
C9-C10 Aromatics					8.4	3.0	0.23	0.6	3/21/22 23:51	BRF
C9-C12 Aliphatics					36	6.0	4.1	0.6	3/21/22 23:51	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130		3/21/22 23:51

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22C1082-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:42

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2223
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4283
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	3.1	1.2	0.72		7.3	2.9	1.7	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Acrolein	0.34	0.30	0.15		0.77	0.69	0.34	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	UJ	ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Benzene	0.094	0.030	0.023		0.30	0.096	0.073	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 20:27	TPH
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	3/18/22 20:27	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.24	0.12	0.046	J ~~-- L-05, V-06~~	0.74	0.37	0.14	0.6	3/18/22 20:27	TPH
n-Butylbenzene	0.030	0.086	0.020	J	0.16	0.47	0.11	0.6	3/18/22 20:27	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 20:27	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Chloromethane	0.032	0.060	0.024	J	0.067	0.12	0.049	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Cyclohexane	ND	0.030	0.020		ND	0.10	0.068	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.17	0.030	0.020		1.0	0.18	0.12	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.46	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 20:27	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 20:27	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 20:27	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 20:27	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15	UJ ~~V-05, V-34~~	ND	1.1	0.55	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Ethylbenzene	0.31	0.030	0.018		1.4	0.13	0.076	0.6	3/18/22 20:27	TPH
4-Ethyltoluene	0.12	0.030	0.018		0.58	0.15	0.091	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Heptane	0.028	0.030	0.019	~~-- L-05,~~ J	0.11	0.12	0.079	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	UJ ~~V-05 --------~~	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	3/18/22 20:27	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015	UJ	ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Isopropanol	0.30	1.2	0.21	J	0.74	2.9	0.51	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	0.025	0.076	0.024	J	0.12	0.37	0.12	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 20:27	TPH

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22C1082-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:42

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2223
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4283
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015	UJ	ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 20:27	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015	UJ	ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Naphthalene	0.19	0.030	0.019		1.0	0.16	0.100	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Propylbenzene	0.052	0.076	0.026	J	0.26	0.37	0.13	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Styrene	0.15	0.030	0.016		0.66	0.13	0.067	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016	UJ	ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Tetrachloroethylene	0.060	0.030	0.023		0.41	0.20	0.16	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Toluene	1.0	0.030	0.017		3.8	0.11	0.065	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	UJ ~~V-04, V-05~~	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.088	0.12	0.033	J	0.67	0.92	0.26	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.082	0.11	0.018	J	0.40	0.55	0.088	0.6	3/22/22 0:40	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.49	0.030	0.013		2.4	0.15	0.065	0.6	3/18/22 20:27	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.13	0.030	0.016		0.62	0.15	0.078	0.6	3/18/22 20:27	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	0.036	0.080	0.026	~~V-06~~, J	0.17	0.38	0.12	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	UJ	ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 20:27	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 20:27	TPH
m&p-Xylene	1.3	0.060	0.034		5.6	0.26	0.15	0.6	3/18/22 20:27	TPH
o-Xylene	0.57	0.030	0.015		2.5	0.13	0.067	0.6	3/18/22 20:27	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	88.4	70-130	3/18/22 20:27
4-Bromofluorobenzene (2)	85.1	70-130	3/18/22 20:27
4-Bromofluorobenzene (4)	92.4	70-130	3/22/22 0:40

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
ug/m3									
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Acetone				~~A-13~~	4.6		0.6	3/22/22 0:40	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22C1082-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:42

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2223
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4283
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.055	0.060	0.019	J	0.18	0.19	0.060	0.6	3/22/22 0:40	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/22/22 0:40	BRF
Ethylbenzene	0.20	0.060	0.019		0.88	0.26	0.082	0.6	3/22/22 0:40	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/22/22 0:40	BRF
Toluene	0.68	0.060	0.019		2.6	0.23	0.071	0.6	3/22/22 0:40	BRF
Naphthalene	0.12	0.060	0.0068		0.63	0.31	0.036	0.6	3/22/22 0:40	BRF
m&p-Xylene	0.93	0.12	0.040		4.1	0.52	0.17	0.6	3/22/22 0:40	BRF
o-Xylene	0.37	0.060	0.019		1.6	0.26	0.082	0.6	3/22/22 0:40	BRF
C5-C8 Aliphatics				~~A-12~~	79	6.0	5.6	0.6	3/22/22 0:40	BRF
C9-C10 Aromatics					15	3.0	0.23	0.6	3/22/22 0:40	BRF
C9-C12 Aliphatics					56	6.0	4.1	0.6	3/22/22 0:40	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130	3/22/22	0:40

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22C1082-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1658
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4349
Sample Type: 30 min

J/UJ all results

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -22
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.72	UJ	ND	2.9	1.7	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Acrolein	0.82	0.30	0.15	J	1.9	0.69	0.34	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	UJ	ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Benzene	0.53	0.030	0.023	J	1.7	0.096	0.073	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026	UJ	ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025	UJ	ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 21:00	TPH
2-Butanone (MEK)	0.55	1.2	0.32	J	1.6	3.5	0.94	0.6	3/18/22 21:00	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.42	0.12	0.046	J ~~L-05, V-06~~	1.3	0.37	0.14	0.6	3/18/22 21:00	TPH
n-Butylbenzene	0.046	0.086	0.020	J	0.25	0.47	0.11	0.6	3/18/22 21:00	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023	UJ	ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 21:00	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026	UJ	ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Carbon Disulfide	0.050	0.30	0.028	J	0.16	0.93	0.086	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Carbon Tetrachloride	0.048	0.030	0.024	J	0.30	0.19	0.15	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Chlorobenzene	0.034	0.030	0.020	J	0.16	0.14	0.092	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022	UJ	ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Chloroform	0.056	0.030	0.028	J	0.28	0.15	0.14	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Chloromethane	0.26	0.060	0.024	J	0.54	0.12	0.049	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Cyclohexane	1.2	0.030	0.020	J	4.3	0.10	0.068	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020	UJ	ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018	UJ	ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017	UJ	ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017	UJ	ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.032	0.030	0.020	J	0.19	0.18	0.12	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.44	0.030	0.029	J	2.2	0.15	0.14	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026	UJ	ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 21:00	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 21:00	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 21:00	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 21:00	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025	UJ	ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Ethyl Acetate	0.65	0.30	0.15	J ~~V-05, V-34~~	2.3	1.1	0.55	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Ethylbenzene	0.50	0.030	0.018	J	2.2	0.13	0.076	0.6	3/18/22 21:00	TPH
4-Ethyltoluene	0.19	0.030	0.018	J	0.95	0.15	0.091	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Heptane	0.63	0.030	0.019	J ~~L-05~~	2.6	0.12	0.079	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	UJ ~~V-05~~	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Hexane	1.2	1.2	0.16	J	4.3	4.2	0.55	0.6	3/18/22 21:00	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015	UJ	ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Isopropanol	0.92	1.2	0.21	J	2.3	2.9	0.51	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	0.025	0.076	0.024	J	0.12	0.37	0.12	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023	UJ	ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 21:00	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22C1082-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1658
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4349
Sample Type: 30 min

J/UJ all results

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -22
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	~~0.28~~	0.30	0.14	~~J~~ ND/ UJ	~~0.96~~	1.0	0.48	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015	UJ	ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 21:00	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015	UJ	ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Naphthalene	0.15	0.030	0.019	J	0.78	0.16	0.100	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Propene	ND	1.2	0.26	UJ	ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Propylbenzene	0.084	0.076	0.026	J	0.41	0.37	0.13	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Styrene	0.068	0.030	0.016	J	0.29	0.13	0.067	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016	UJ	ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Tetrachloroethylene	0.025	0.030	0.023	J	0.17	0.20	0.16	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049	UJ	ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Toluene	2.7	0.030	0.017	J	10	0.11	0.065	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	UJ ~~V-04, V-05~~	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024	UJ	ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021	UJ	ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020	UJ	ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035	J	1.3	0.67	0.20	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.068	0.12	0.033	J	0.52	0.92	0.26	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.14	0.11	0.018	J	0.68	0.55	0.088	0.6	3/22/22 1:29	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.84	0.030	0.013	J	4.1	0.15	0.065	0.6	3/18/22 21:00	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.20	0.030	0.016	J	0.98	0.15	0.078	0.6	3/18/22 21:00	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	0.56	0.080	0.026	J ~~V-06~~	2.6	0.38	0.12	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	UJ	ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 21:00	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027	UJ	ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 21:00	TPH
m&p-Xylene	1.9	0.060	0.034	J	8.2	0.26	0.15	0.6	3/18/22 21:00	TPH
o-Xylene	0.76	0.030	0.015	J	3.3	0.13	0.067	0.6	3/18/22 21:00	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	87.1	70-130	3/18/22 21:00
4-Bromofluorobenzene (2)	85.0	70-130	3/18/22 21:00
4-Bromofluorobenzene (4)	93.8	70-130	3/22/22 1:29

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	3/22/22 1:29	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22C1082-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 10:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1658
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4349
Sample Type: 30 min

Work Order: 22C1082
Initial Vacuum(in Hg): -22
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.35	0.060	0.019	J	1.1	0.19	0.060	0.6	3/22/22 1:29	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020	UJ	ND	0.13	0.043	0.6	3/22/22 1:29	BRF
Ethylbenzene	0.34	0.060	0.019	J	1.5	0.26	0.082	0.6	3/22/22 1:29	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020	UJ	ND	0.22	0.072	0.6	3/22/22 1:29	BRF
Toluene	1.8	0.060	0.019	J	6.9	0.23	0.071	0.6	3/22/22 1:29	BRF
Naphthalene	0.13	0.060	0.0068	J	0.69	0.31	0.036	0.6	3/22/22 1:29	BRF
m&p-Xylene	1.4	0.12	0.040	J	6.2	0.52	0.17	0.6	3/22/22 1:29	BRF
o-Xylene	0.53	0.060	0.019	J	2.3	0.26	0.082	0.6	3/22/22 1:29	BRF
C5-C8 Aliphatics				J	100	6.0	5.6	0.6	3/22/22 1:29	BRF
C9-C10 Aromatics				J	15	3.0	0.23	0.6	3/22/22 1:29	BRF
C9-C12 Aliphatics				J	50	6.0	4.1	0.6	3/22/22 1:29	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130	3/22/22 1:29	

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22C1083-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 3/15/2022 14:05

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1294
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3265
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Acrolein	0.22	0.30	0.15	J	0.50	0.69	0.34	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	UJ	ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Benzene	0.38	0.030	0.023		1.2	0.096	0.073	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 21:33	TPH
2-Butanone (MEK)	0.40	1.2	0.32	J	1.2	3.5	0.94	0.6	3/18/22 21:33	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.080	0.12	0.046	~~V-06, L-05~~, J	0.24	0.37	0.14	0.6	3/18/22 21:33	TPH
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	3/18/22 21:33	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 21:33	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Carbon Tetrachloride	0.082	0.030	0.024		0.51	0.19	0.15	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Chloromethane	0.62	0.060	0.024		1.3	0.12	0.049	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Cyclohexane	0.14	0.030	0.020		0.49	0.10	0.068	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 21:33	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 21:33	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 21:33	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 21:33	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Ethyl Acetate	1.9	0.30	0.15	J ~~V-05, V-34~~	6.8	1.1	0.55	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Ethylbenzene	0.10	0.030	0.018		0.44	0.13	0.076	0.6	3/18/22 21:33	TPH
4-Ethyltoluene	0.035	0.030	0.018		0.17	0.15	0.091	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Heptane	0.24	0.030	0.019	J+ ~~L-05~~	1.00	0.12	0.079	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	UJ ~~V-05~~	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Hexane	~~0.87~~	1.2	0.16	ND ~~J~~	~~3.1~~	4.2	0.55	0.6	3/18/22 21:33	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015	UJ	ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Isopropanol	0.98	1.2	0.21	J	2.4	2.9	0.51	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 21:33	TPH

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22C1083-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 3/15/2022 14:05

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1294
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3265
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.37	0.30	0.14	U	1.3	1.0	0.48	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015	UJ	ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 21:33	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015	UJ	ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Naphthalene	ND	0.030	0.019		ND	0.16	0.100	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Styrene	0.025	0.030	0.016	J	0.11	0.13	0.067	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016	UJ	ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Tetrachloroethylene	0.023	0.030	0.023	J	0.16	0.20	0.16	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Toluene	1.3	0.030	0.017		5.0	0.11	0.065	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	UJ ~~V-04, V-05~~	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035		1.2	0.67	0.20	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.078	0.12	0.033	J	0.60	0.92	0.26	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.11	0.018		ND	0.55	0.088	0.6	3/21/22 16:40	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.13	0.030	0.013		0.64	0.15	0.065	0.6	3/18/22 21:33	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.035	0.030	0.016		0.17	0.15	0.078	0.6	3/18/22 21:33	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	0.38	0.080	0.026	J ~~V-06~~	1.8	0.38	0.12	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	UJ	ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 21:33	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 21:33	TPH
m&p-Xylene	0.30	0.060	0.034		1.3	0.26	0.15	0.6	3/18/22 21:33	TPH
o-Xylene	0.13	0.030	0.015		0.54	0.13	0.067	0.6	3/18/22 21:33	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	85.2	70-130	3/18/22 21:33
4-Bromofluorobenzene (2)	83.5	70-130	3/18/22 21:33
4-Bromofluorobenzene (4)	90.5	70-130	3/21/22 16:40

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Ethyl Acetate				~~A-13~~	6.7		0.6	3/21/22 16:40	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22C1083-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 3/15/2022 14:05

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1294
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3265
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -4
Receipt Vacuum(in Hg): -6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.21	0.060	0.019		0.67	0.19	0.060	0.6	3/21/22 16:40	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/21/22 16:40	BRF
Ethylbenzene	0.051	0.060	0.019	J	0.22	0.26	0.082	0.6	3/21/22 16:40	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/21/22 16:40	BRF
Toluene	0.87	0.060	0.019		3.3	0.23	0.071	0.6	3/21/22 16:40	BRF
Naphthalene	0.013	0.060	0.0068	J	0.069	0.31	0.036	0.6	3/21/22 16:40	BRF
m&p-Xylene	0.17	0.12	0.040		0.75	0.52	0.17	0.6	3/21/22 16:40	BRF
o-Xylene	0.068	0.060	0.019		0.29	0.26	0.082	0.6	3/21/22 16:40	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	83	6.0	5.6	0.6	3/21/22 16:40	BRF
C9-C10 Aromatics				J	1.6	3.0	0.23	0.6	3/21/22 16:40	BRF
C9-C12 Aliphatics					18	6.0	4.1	0.6	3/21/22 16:40	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	98.8	70-130	3/21/22 16:40

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22C1083-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1037
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4233
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -9
Receipt Vacuum(in Hg): -9.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	4.4	1.2	0.72	J	11	2.9	1.7	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Acrolein	0.49	0.30	0.15		1.1	0.69	0.34	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	UJ	ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Benzene	0.22	0.030	0.023	J	0.71	0.096	0.073	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 23:02	TPH
2-Butanone (MEK)	0.38	1.2	0.32	J	1.1	3.5	0.94	0.6	3/18/22 23:02	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.23	0.12	0.046	J ~~L-05, V-06~~	0.69	0.37	0.14	0.6	3/18/22 23:02	TPH
n-Butylbenzene	0.044	0.086	0.020	J	0.24	0.47	0.11	0.6	3/18/22 23:02	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 23:02	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Carbon Disulfide	0.049	0.30	0.028	J	0.15	0.93	0.086	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Carbon Tetrachloride	0.032	0.030	0.024		0.20	0.19	0.15	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Chloromethane	ND	0.060	0.024	UJ	ND	0.12	0.049	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Cyclohexane	0.11	0.030	0.020	J	0.38	0.10	0.068	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,4-Dichlorobenzene	0.039	0.030	0.020		0.23	0.18	0.12	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.44	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	3/18/22 23:02	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 23:02	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 23:02	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	3/18/22 23:02	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 23:02	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15	UJ ~~V-05, V-34~~	ND	1.1	0.55	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Ethylbenzene	0.20	0.030	0.018	J	0.85	0.13	0.076	0.6	3/18/22 23:02	TPH
4-Ethyltoluene	0.15	0.030	0.018		0.73	0.15	0.091	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Heptane	0.049	0.030	0.019	J ~~L-05~~	0.20	0.12	0.079	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	UJ ~~V-05~~	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Hexane	~~0.34~~	1.2	0.16	ND ~~J~~	~~1.2~~	4.2	0.55	0.6	3/18/22 23:02	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015	UJ	ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Isopropanol	0.22	1.2	0.21	J	0.55	2.9	0.51	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 23:02	TPH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22C1083-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1037
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4233
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -9
Receipt Vacuum(in Hg): -9.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	~~0.27~~	0.30	0.14	ND ~~J~~	~~0.95~~	1.0	0.48	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015	UJ	ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 23:02	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015	UJ	ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Naphthalene	0.19	0.030	0.019		0.98	0.16	0.100	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Propylbenzene	0.051	0.076	0.026	J	0.25	0.37	0.13	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Styrene	0.060	0.030	0.016		0.26	0.13	0.067	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016	UJ	ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Toluene	0.58	0.030	0.017	J	2.2	0.11	0.065	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	UJ ~~V-04, V-05~~	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035		1.2	0.67	0.20	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.073	0.12	0.033	J	0.56	0.92	0.26	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.10	0.11	0.018	J	0.49	0.55	0.088	0.6	3/21/22 18:18	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.64	0.030	0.013		3.1	0.15	0.065	0.6	3/18/22 23:02	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.14	0.030	0.016		0.69	0.15	0.078	0.6	3/18/22 23:02	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	0.026	0.080	0.026	~~V-06,~~ J	0.12	0.38	0.12	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	UJ	ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 23:02	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 23:02	TPH
m&p-Xylene	0.84	0.060	0.034	J	3.7	0.26	0.15	0.6	3/18/22 23:02	TPH
o-Xylene	0.37	0.030	0.015	J	1.6	0.13	0.067	0.6	3/18/22 23:02	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	86.6	70-130	3/18/22 23:02
4-Bromofluorobenzene (2)	82.7	70-130	3/18/22 23:02
4-Bromofluorobenzene (4)	92.1	70-130	3/21/22 18:18

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Acetone				~~A-TI~~	6.5		0.6	3/21/22 18:18	BRF
Cyclotrisiloxane, hexamethyl-					5.9		0.6	3/21/22 18:18	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22C1083-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 3/15/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1037
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4233
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -9
Receipt Vacuum(in Hg): -9.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.12	0.060	0.019	J	0.39	0.19	0.060	0.6	3/21/22 18:18	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/21/22 18:18	BRF
Ethylbenzene	0.12	0.060	0.019	J	0.51	0.26	0.082	0.6	3/21/22 18:18	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/21/22 18:18	BRF
Toluene	0.36	0.060	0.019	J	1.3	0.23	0.071	0.6	3/21/22 18:18	BRF
Naphthalene	0.15	0.060	0.0068		0.76	0.31	0.036	0.6	3/21/22 18:18	BRF
m&p-Xylene	0.60	0.12	0.040	J	2.6	0.52	0.17	0.6	3/21/22 18:18	BRF
o-Xylene	0.22	0.060	0.019		0.98	0.26	0.082	0.6	3/21/22 18:18	BRF
C5-C8 Aliphatics				~~A-12~~ J	33	6.0	5.6	0.6	3/21/22 18:18	BRF
C9-C10 Aromatics					13	3.0	0.23	0.6	3/21/22 18:18	BRF
C9-C12 Aliphatics					55	6.0	4.1	0.6	3/21/22 18:18	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130		3/21/22 18:18

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22C1083-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 3/15/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1948
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	0.80	0.48		ND	1.9	1.1	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Acrolein	ND	0.20	0.099		ND	0.46	0.23	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Acrylonitrile	ND	0.12	0.044	UJ	ND	0.25	0.095	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Benzene	ND	0.020	0.015		ND	0.064	0.048	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Benzyl chloride	ND	0.020	0.018		ND	0.10	0.091	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.020	0.014		ND	0.13	0.094	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Bromoform	ND	0.020	0.014		ND	0.21	0.14	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Bromomethane	ND	0.020	0.016		ND	0.078	0.063	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.020	0.017		ND	0.044	0.037	0.4	3/18/22 22:29	TPH
2-Butanone (MEK)	ND	0.80	0.21		ND	2.4	0.63	0.4	3/18/22 22:29	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082	0.031	UJ	ND	0.25	0.093	0.4	3/18/22 22:29	TPH
n-Butylbenzene	ND	0.058	0.013		ND	0.32	0.072	0.4	3/18/22 22:29	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.046	0.016		ND	0.25	0.086	0.4	3/18/22 22:29	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.046	0.017		ND	0.25	0.094	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Carbon Disulfide	ND	0.20	0.018		ND	0.62	0.058	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Carbon Tetrachloride	ND	0.020	0.016		ND	0.13	0.10	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Chlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.092	0.061	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Chloroethane	ND	0.020	0.015		ND	0.053	0.039	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Chloroform	ND	0.020	0.019		ND	0.098	0.093	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Chloromethane	ND	0.040	0.016		ND	0.083	0.033	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Cyclohexane	ND	0.020	0.013		ND	0.069	0.046	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.020	0.013		ND	0.17	0.11	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020	0.012		ND	0.15	0.093	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.069	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.067	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.12	0.079	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020	0.020		ND	0.099	0.097	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,1-Dichloroethane	ND	0.020	0.017		ND	0.081	0.071	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.020	0.018		ND	0.081	0.073	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.060	0.4	3/18/22 22:29	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.058	0.4	3/18/22 22:29	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.016		ND	0.079	0.062	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,2-Dichloropropane	ND	0.020	0.011		ND	0.092	0.050	0.4	3/18/22 22:29	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.047	0.4	3/18/22 22:29	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.046	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.020	0.020		ND	0.14	0.14	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.20	0.017		ND	0.72	0.060	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Ethyl Acetate	ND	0.20	0.10	UJ ~~V-05, V-34~~	ND	0.72	0.36	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Ethylbenzene	ND	0.020	0.012		ND	0.087	0.051	0.4	3/18/22 22:29	TPH
4-Ethyltoluene	ND	0.020	0.012		ND	0.098	0.060	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Heptane	ND	0.020	0.013		ND	0.082	0.052	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.020	0.016	UJ ~~V-05~~	ND	0.21	0.18	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Hexane	0.12	0.80	0.10	J	0.43	2.8	0.37	0.4	3/18/22 22:29	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.040	0.010	UJ	ND	0.16	0.041	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Isopropanol	ND	0.80	0.14		ND	2.0	0.34	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051	0.016		ND	0.25	0.079	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020	0.015		ND	0.072	0.056	0.4	3/18/22 22:29	TPH

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22C1083-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 3/15/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1948
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.12	0.20	0.093	J	0.43	0.69	0.32	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.020	0.010	UJ	ND	0.082	0.042	0.4	3/18/22 22:29	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020	0.010	UJ	ND	0.082	0.042	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Naphthalene	ND	0.020	0.013		ND	0.10	0.066	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Propene	ND	0.80	0.18		ND	1.4	0.30	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Propylbenzene	ND	0.051	0.018		ND	0.25	0.087	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Styrene	ND	0.020	0.011		ND	0.085	0.045	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020	0.011	UJ	ND	0.14	0.074	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Tetrachloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.14	0.10	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.20	0.033		ND	0.59	0.097	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Toluene	ND	0.020	0.011		ND	0.075	0.043	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.040	0.014	UJ ~~V-04, V-05~~	ND	0.30	0.10	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020	0.016		ND	0.11	0.086	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020	0.014		ND	0.11	0.077	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Trichloroethylene	ND	0.020	0.013		ND	0.11	0.072	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080	0.024		ND	0.45	0.13	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080	0.022		ND	0.61	0.17	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075	0.012		ND	0.37	0.059	0.4	3/21/22 15:51	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0088		ND	0.098	0.043	0.4	3/18/22 22:29	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.098	0.052	0.4	3/18/22 22:29	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	ND	0.054	0.017	UJ	ND	0.25	0.080	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Vinyl Acetate	ND	0.40	0.11	UJ	ND	1.4	0.38	0.4	3/18/22 22:29	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.020	0.018		ND	0.051	0.046	0.4	3/18/22 22:29	TPH
m&p-Xylene	ND	0.040	0.022		ND	0.17	0.097	0.4	3/18/22 22:29	TPH
o-Xylene	ND	0.020	0.010		ND	0.087	0.044	0.4	3/18/22 22:29	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	84.1	70-130	3/18/22 22:29
4-Bromofluorobenzene (2)	82.5	70-130	3/18/22 22:29
4-Bromofluorobenzene (4)	91.3	70-130	3/21/22 15:51

MADEP APH rev 1

		µg/m³			Retention			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Time	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.4	3/21/22 15:51	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22C1083-03
Sample Matrix: Air
Sampled: 3/15/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1948
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	ND	0.040	0.013		ND	0.13	0.040	0.4	3/21/22 15:51	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.013		ND	0.088	0.029	0.4	3/21/22 15:51	BRF
Ethylbenzene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	3/21/22 15:51	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.013		ND	0.14	0.048	0.4	3/21/22 15:51	BRF
Toluene	ND	0.040	0.012		ND	0.15	0.047	0.4	3/21/22 15:51	BRF
Naphthalene	ND	0.040	0.0046		ND	0.21	0.024	0.4	3/21/22 15:51	BRF
m&p-Xylene	ND	0.080	0.027		ND	0.35	0.12	0.4	3/21/22 15:51	BRF
o-Xylene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	3/21/22 15:51	BRF
C5-C8 Aliphatics					4.6	4.0	3.7	0.4	3/21/22 15:51	BRF
C9-C10 Aromatics					ND	2.0	0.15	0.4	3/21/22 15:51	BRF
C9-C12 Aliphatics					4.9	4.0	2.7	0.4	3/21/22 15:51	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130		3/21/22 15:51

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Ambient-02
Sample ID: 22C1083-04
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 3/15/2022 14:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2194
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3458
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -9
Receipt Vacuum(in Hg): -9.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Acrolein	0.40	0.30	0.15		0.91	0.69	0.34	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	UJ	ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Benzene	1.7	0.030	0.023		5.5	0.096	0.073	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Benzyl chloride	ND	0.030	0.026		ND	0.16	0.14	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Bromomethane	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.095	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	3/18/22 23:34	TPH
2-Butanone (MEK)	0.55	1.2	0.32	J	1.6	3.5	0.94	0.6	3/18/22 23:34	TPH
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046	UJ	ND	0.37	0.14	0.6	3/18/22 23:34	TPH
n-Butylbenzene	0.020	0.086	0.020	J	0.11	0.47	0.11	0.6	3/18/22 23:34	TPH
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	3/18/22 23:34	TPH
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Carbon Tetrachloride	0.082	0.030	0.024		0.51	0.19	0.15	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Chloroethane	ND	0.030	0.022		ND	0.079	0.058	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Chloromethane	0.66	0.060	0.024		1.4	0.12	0.049	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Cyclohexane	1.2	0.030	0.020		4.1	0.10	0.068	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.44	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	3/18/22 23:34	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	3/18/22 23:34	TPH
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	3/18/22 23:34	TPH
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,2-Dichloropropane	0.026	0.030	0.016	~~L-05~~, J	0.12	0.14	0.075	0.6	3/18/22 23:34	TPH
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	3/18/22 23:34	TPH
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,2-Dichloro-1,1,2,2-tetrafluoroethane (Freon 114)	ND	0.030	0.030		ND	0.21	0.21	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Ethyl Acetate	2.2	0.30	0.15	J ~~V-05, V-34~~	8.0	1.1	0.55	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Ethylbenzene	0.87	0.030	0.018		3.8	0.13	0.076	0.6	3/18/22 23:34	TPH
4-Ethyltoluene	0.17	0.030	0.018		0.83	0.15	0.091	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Heptane	2.2	0.030	0.019	J+ ~~L-05~~	9.1	0.12	0.079	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025	UJ ~~V-05~~	ND	0.32	0.26	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Hexane	6.8	1.2	0.16		24	4.2	0.55	0.6	3/18/22 23:34	TPH
2-Hexanone (MBK)	ND	0.060	0.015	UJ	ND	0.25	0.062	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Isopropanol	0.99	1.2	0.21	J	2.4	2.9	0.51	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Isopropylbenzene (Cumene)	0.026	0.076	0.024	J	0.13	0.37	0.12	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	3/18/22 23:34	TPH

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Ambient-02
Sample ID: 22C1083-04
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 3/15/2022 14:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2194
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3458
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -9
Receipt Vacuum(in Hg): -9.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Methylene Chloride	0.86	0.30	0.14		3.0	1.0	0.48	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015	UJ	ND	0.12	0.062	0.6	3/18/22 23:34	TPH
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.015	UJ	ND	0.12	0.063	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Naphthalene	0.040	0.030	0.019		0.21	0.16	0.100	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Propylbenzene	0.083	0.076	0.026		0.41	0.37	0.13	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Styrene	0.029	0.030	0.016	J	0.12	0.13	0.067	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016	UJ	ND	0.21	0.11	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Toluene	10	0.030	0.017		38	0.11	0.065	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.060	0.021	UJ ~~V-04, V-05~~	ND	0.45	0.15	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.074	0.12	0.033	J	0.57	0.92	0.26	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,2,3-Trimethylbenzene	0.069	0.11	0.018	J	0.34	0.55	0.088	0.6	3/21/22 17:29	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.59	0.030	0.013		2.9	0.15	0.065	0.6	3/18/22 23:34	TPH
1,3,5-Trimethylbenzene	0.17	0.030	0.016		0.83	0.15	0.078	0.6	3/18/22 23:34	TPH
2,2,4-Trimethylpentane	3.7	0.54	0.17		17	2.5	0.80	4	3/24/22 9:58	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16	UJ	ND	2.1	0.57	0.6	3/18/22 23:34	TPH
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	3/18/22 23:34	TPH
m&p-Xylene	3.1	0.060	0.034		13	0.26	0.15	0.6	3/18/22 23:34	TPH
o-Xylene	1.1	0.030	0.015		4.8	0.13	0.067	0.6	3/18/22 23:34	TPH

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (1)	87.3	70-130	3/18/22 23:34
4-Bromofluorobenzene (2)	78.7	70-130	3/24/22 9:58
4-Bromofluorobenzene (2)	84.5	70-130	3/18/22 23:34
4-Bromofluorobenzene (4)	90.1	70-130	3/21/22 17:29

MADEP APH rev 1

	µg/m³				Retention			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Time	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	3/21/22 17:29	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 3/16/2022
Field Sample #: Ambient-02
Sample ID: 22C1083-04
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 3/15/2022 14:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2194
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3458
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22C1083
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -9
Receipt Vacuum(in Hg): -9.9
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	**Results**	**RL**	**MDL**	**Flag/Qual**	**Results**	**RL**	**MDL**	**Dilution**	**Analyzed**	**Analyst**
Benzene	0.99	0.060	0.019		3.2	0.19	0.060	0.6	3/21/22 17:29	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	3/21/22 17:29	BRF
Ethylbenzene	0.60	0.060	0.019		2.6	0.26	0.082	0.6	3/21/22 17:29	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	3/21/22 17:29	BRF
Toluene	7.3	0.060	0.019		28	0.23	0.071	0.6	3/21/22 17:29	BRF
Naphthalene	0.034	0.060	0.0068	J	0.18	0.31	0.036	0.6	3/21/22 17:29	BRF
m&p-Xylene	2.4	0.12	0.040		11	0.52	0.17	0.6	3/21/22 17:29	BRF
o-Xylene	0.78	0.060	0.019		3.4	0.26	0.082	0.6	3/21/22 17:29	BRF
C5-C8 Aliphatics					380	6.0	5.6	0.6	3/21/22 17:29	BRF
C9-C10 Aromatics					8.7	3.0	0.23	0.6	3/21/22 17:29	BRF
C9-C12 Aliphatics					22	6.0	4.1	0.6	3/21/22 17:29	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	97.4	70-130	3/21/22 17:29

Data Validation Report

Site:	Colonial Pipeline
Laboratory:	Contest Analytical/Pace New England, East Longmeadow, MA
SDG Numbers:	22D0897 (revised 06/01/22), 22D0903 (revised 06/01/22), 22D1001
Parameters:	Volatile Organic Compounds (VOCs) and Air-Phase Petroleum Hydrocarbons (APH)
Data Reviewer:	Kristen Morin/TRC
Peer reviewer:	Elizabeth Denly/TRC
Date:	June 6, 2022

Samples Reviewed and Evaluation Summary

SDG 22D0897 (revised 0 /01/22)

4 Soil Vapor Samples: SVP-01, SVP-02, SVP-03, SVP-04

SDG 22D0903 (revised 0 /01/22)

1 Soil Vapor Sample: Dup-01 (Field Duplicate of SVP-04)
1 Trip Blank Sample: Trip Blank

SDG 22D1001

2 Ambient Air Samples: Ambient-01, Ambient-02

The above-listed soil vapor, ambient air, and trip blank samples were collected on April 12, 2022 and were analyzed for VOCs by EPA method TO-15 and APH by Massachusetts Department of Environmental Protection (MassDEP) APH Method, Revision 1. The data validation was performed in accordance with the following guidance, modified for the methodologies utilized:

- USEPA National Functional Guidelines for Organic Superfund Methods Data Review (EPA-540-R-20-005), November 2020

The data were evaluated based on the following parameters:

	•	Overall Evaluation of Data and Potential Usability Issues
	•	Data Completeness
	•	Holding Times and Sample Integrity
*	•	Gas Chromatography/Mass Spectrometry (GC/MS) Tunes
	•	Initial and Continuing Calibrations
	•	Blanks
*	•	Surrogates
*	•	Internal Standards
	•	Laboratory Control Sample (LCS) Results
NA	•	Laboratory Duplicate Results
	•	Field Duplicate Results
	•	Sample Results and Reported Quantitation Limits (QLs)
	•	Target Compound Identification
*	-	All criteria were met.
NA	-	A laboratory duplicate was not associated with this sample set.

Overall Evaluation of Data and Potential Usability Issues

All results are usable for project objectives. Qualifications applied to the data as a result of sampling error are discussed below.

- The positive results for hexane in samples SVP-02, SVP-04, Dup-01, Ambient-01, and Ambient-02 were qualified as nondetects (U) due to trip blank contamination. These results can be used for project objectives as nondetects, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive results for C9-C12 aliphatics in samples SVP-04 and Dup-01 were qualified as estimated (J) due to field duplicate variability. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

Qualifications applied to the data as a result of analytical error are discussed below.

- Potential uncertainty exists for select VOC and APH results that were below the lowest calibration standard and QL; these results were qualified as estimated (J) in the associated samples. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive result for acrolein in sample SVP-03 was qualified as estimated (J) with a potential high bias due to a holding time exceedance. This result can be used for project objectives as an estimated value, which may have a minor impact on the data usability.

- The nondetect results for acrylonitrile in all samples, and ethyl acetate, hexachlorobutadiene, and 1,2,4-trichlorobenzene in sample SVP-03 were qualified as estimated (UJ) with a potential low bias due to low LCS recoveries. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

- The nondetect results for benzyl chloride in all samples except SVP-03, acrylonitrile in all samples, and ethyl acetate and 1,2,4-trichlorobenzene in sample SVP-03 were qualified as estimated (UJ) due to continuing calibration nonconformances. These results can be used for project objectives as nondetects with estimated QLs, which may have a minor impact on the data usability.

Data Completeness

The data packages were complete as received by the laboratory with the following exceptions/notes:

- The raw data were not provided for the flow controller pre- and post-sampling flow rates. Thus, the flow controller relative percent differences (RPDs) provided by the laboratory could not be recalculated during validation. The laboratory was contacted during prior validation efforts and stated they did not have the ability to provide the raw values.
- The units for APH hydrocarbon results on the Form 1s within the raw data were incorrectly noted by the laboratory as parts per billion by volume (ppbv) when these results were in fact reported in micrograms per cubic meter ($\mu g/m^3$). The correct units were reported on the Qualified Form 1s that were utilized during validation.
- In SDGs 22D0897 and 22D0903, the Lab Receipt Pressure fields on the chain-of-custody (COC) were not completed by the laboratory. However, this information was reported on the sample Analytical Results and Sample Receipt Checklist pages. The laboratory was not contacted about this issue.

- In SDG 22D0897, the laboratory did not report TO-15 tentatively identified compounds (TICs) as per prior communication with the project team for sample SVP-03. The laboratory was contacted during validation and provided a revised report to correct this issue.
- In SDG 22D0903, the final vacuum in the field was recorded on the COC as 3 Hg. However, the Analytical Results and Sample Receipt Checklist pages listed the final vacuum in the field as -5 Hg. Since both final vacuum field records were within 5 Hg of the lab receipt vacuum, the laboratory was not contacted about this issue.
- In SDG 22D0903, a discrepancy was noted with the dilution factor for acrylonitrile in sample Dup-01. The laboratory was contacted during validation and provided a revised report to correct this issue.
- In SDG 22D1001, a discrepancy was noted with the flow controller and canister IDs for sample Ambient-0; the flow controller and canister IDs were inadvertently swapped and written in the wrong fields on the COC. Also, the canister ID (inadvertently listed under flow controller ID on the COC) for this sample was written on the COC as 218 but the canister ID was recorded by the laboratory as 2183 on the Sample Receipt Checklist, Analytical Results, and Media Certificate of Analysis pages. The canister ID written on the COC (inadvertently listed under flow controller ID on the COC) was likely missing the last number (3); the laboratory was not contacted about this issue.

No validation actions were required on the basis of these issues.

Holding Times and Sample Integrity

All canister vacuum criteria were met. Holding times were met for the APH analyses. As per the work plan, the TO-15 analyses were required to be performed within five days of collection specifically for acrolein due to the potential for the concentration of acrolein to increase in canisters over time because of its reactive nature. Sample SVP-03 was analyzed eight days after collection for acrolein. Therefore, the positive result for acrolein in sample SVP-03 was qualified as estimated (J) with a potential high bias.

GC/MS Tunes

All criteria were met for the TO-15 and APH analyses.

Initial and Continuing Calibrations

All correlation coefficients and relative response factors (RRFs) were within the acceptance criteria for target compounds in the initial calibrations (ICs) associated with the samples in this data set.

The following table summarizes the percent relative standard deviation (%RSD) that did not meet the acceptance criteria in one of the ICs associated with the samples in this data set, the associated samples, and the validation actions.

IC	Compound	%RSD	Validation Actions
8/20/21 S SJ	1,2,4-Trichlorobenzene	39.6	Qualification was not required on this basis since 1,2,4-trichlorobenzene was not detected in the associated sample.
Associated sample: SVP-03			

Initial calibration verification (ICV) nonconformances were not summarized in this report since the ICV analyses did not immediately precede any sample analyses.

The QL checks in the ICs were within the acceptance criteria for the target analyte (hexane) that was calibrated using linear regression for TO-15.

The RRFs were within the acceptance criteria for target analytes in the continuing calibration (CC) standards associated with the samples in this data set. The following table summarizes the percent differences (%Ds) or percent drifts in the CC standards for target compounds that were not within the acceptance criteria, the associated samples, and the validation action.

CC ID	Compound	%D	Validation Action
S070556-CCV1	Benzyl chloride	36.2	The nondetect results for benzyl chloride were qualified as estimated (UJ) in the associated samples.
Associated samples: All samples in this data set except SVP-03			
S070571-CCV1	Acrylonitrile	-33.2	The nondetect results for acrylonitrile were qualified as estimated (UJ) in the associated samples.
Associated samples: All samples in this data set			
S070596-CCV1	Ethyl Acetate	-43.8	The nondetect results for ethyl acetate and 1,2,4-trichlorobenzene were qualified as estimated (UJ) in sample SVP-03.
	1,2,4-Trichlorobenzene	-38.4	
Associated sample: SVP-03			

Blanks

No target compounds were detected in the individual canister certification checks or the associated method blanks.

The following table summarizes the compounds that were detected in the trip blank sample, the associated samples, and the validation action.

Blank ID	Compound	Blank Concentration	Validation Action
Trip Blank	C5-C8 Aliphatics	6.6 µg/m^3	Qualification of the data was not required since the results for C5-C8 aliphatics were >2x the blank concentration in the associated samples.
	Hexane	0.59 J µg/m^3	The positive results for hexane in samples SVP-02, SVP-04, Dup-01, Ambient-01, and Ambient-02 were qualified as nondetects (U) at the QL since the results were < the QL. Qualification of the data was not required for the remaining associated samples since hexane was not detected.
Associated samples: All samples in this data set			

Surrogates

All surrogate percent recoveries (%Rs) were within the method acceptance limits for the TO-15 and APH analyses.

Internal Standards

All criteria were met for the TO-15 and APH analyses.

LCS Results

All criteria were met for the APH analyses.

The following table summarizes the TO-15 LCS %Rs that did not meet the acceptance criteria of 70-

130%, the associated samples, and the validation action.

LCS ID	Compound	LCS %R	Validation Action
B306258-BS1	Acrylonitrile	65.6	The nondetect results for acrylonitrile in all samples were qualified as estimated (UJ) with a potential low bias.
Associated samples: All samples in this data set			
B306302-BS1	Ethyl Acetate	60.7	The nondetect results for ethyl acetate, hexachlorobutadiene, and 1,2,4-trichlorobenzene in sample SVP-03 were qualified as estimated (UJ) with a potential low bias.
	Hexachlorobutadiene	68.7	
	1,2,4-Trichlorobenzene	59.7	
Associated sample: SVP-03			

Laboratory Duplicate Results

A laboratory duplicate was not performed on a sample from this data set.

Field Duplicate Results

Samples SVP-04 and Dup-01 were submitted as the field duplicate pair with this data set. The following table summarizes the RPDs and absolute differences (AbsDs), where applicable, of the detected results. All criteria (RPDs ≤50% when both results are ≥ 5x the QL and AbsD < 2xQL when one or both results are < 5x QL) were met except as noted for C9-C12 aliphatics.

Compound	QLs (µg/m^3)	SVP-04 (µg/m^3)	Dup-01 (µg/m^3)	RPD (%) or AbsD (µg/m^3)	Validation Action
Acetone	2.9	4.1	4.6	AbsD = 0.50	None; all criteria were met.
Acrolein	0.69	0.53 J	0.58 J	AbsD = 0.05	
2-Butanone	3.5	3.5 U	1.1 J	AbsD = 2.4	
tert-Butyl Alcohol	0.37	0.37 U	0.17 J	AbsD = 0.20	
Carbon Tetrachloride	0.19	0.18 J	0.19 U	AbsD = 0.01	
Chloromethane	0.12	0.061 J	0.12 U	AbsD = 0.059	
1,4-Dichlorobenzene	0.18	0.27	0.27	AbsD = 0	
Dichlorodifluoromethane	0.15	2.3	2.4	RPD = 4.3	
Ethylbenzene (TO-15)	0.13	0.29	0.30	AbsD = 0.01	
4-Methyl-2-pentanone	0.12	0.12 U	0.18	AbsD = 0.06	
Naphthalene (TO-15)	0.16	1.1	1.1	RPD = 0	
Styrene	0.13	0.14	0.15	AbsD = 0.01	
Toluene (TO-15)	0.11	0.56	0.57	RPD = 1.8	
Trichlorofluoromethane	0.67	1.3	1.3	AbsD = 0	
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane	0.92	0.60 J	0.58 J	AbsD = 0.02	
1,2,3-Trimethylbenzene	0.55	0.23 J	0.24 J	AbsD = 0.01	
1,2,4-Trimethylbenzene	0.15	1.1	1.1	RPD = 0	
1,3,5-Trimethylbenzene	0.15	0.27	0.26	AbsD = 0.01	
m&p-Xylenes (TO-15)	0.26	1.3	1.3	RPD = 0	
o-Xylene (TO-15)	0.13	0.69	0.69	RPD = 0	
Benzene (APH)	0.19	0.067 J	0.19 U	AbsD = 0.12	
Ethylbenzene (APH)	0.26	0.27	0.26	AbsD = 0.01	
Toluene (APH)	0.23	0.55	0.53	AbsD = 0.02	
Naphthalene (APH)	0.31	0.80	0.84	AbsD = 0.04	
m&p-Xylenes (APH)	0.52	1.3	1.2	RPD = 0.10	

Compound	QLs (µg/m^3)	SVP-04 (µg/m^3)	Dup-01 (µg/m^3)	RPD (%) or AbsD (µg/m^3)	Validation Action
o-Xylene (APH)	0.26	0.60	0.59	AbsD = 0.01	None; all criteria were met.
C5-C8 Aliphatics	6.0	26	33	AbsD = 7.0	
C9-C10 Aromatics	3.0	8.3	8.4	AbsD = 0.10	
C9-C12 Aliphatics	6.0	29	41	AbsD = 12	The positive results for C9-C12 aliphatics in samples SVP-04 and Dup-01 were qualified as estimated (J).

Sample Results and Reported Quantitation Limits

Select VOC and APH results were reported below the lowest calibration standard level and QL. These results were qualified as estimated (J) in the associated samples by the laboratory.

Sample calculations were spot-checked; there were no errors noted for the TO-15 and APH analyses.

Based on the canister pressurization factors and volume analyzed, each sample resulted in dilution factors of 0.4-0.8.

It should be noted that the APH method provides an option to exclude non-petroleum hydrocarbons in the C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results. For this data set, non-petroleum hydrocarbons were not included in the APH C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results.

Target Compound Identification

All criteria were met with the following exceptions. The spectral library match was outside of method specifications of >85% for the identification to be made for the following compounds which were subtracted from the C5-C8 aliphatic ranges of the listed samples:

- ethyl acetate in the APH analysis of sample SVP-02; and
- acetone in the APH analysis of sample Ambient-02.

No validation actions were taken on this basis as the identifications were confirmed to be accurate in the TO-15 analysis.

The following compounds could not be reported as target analytes for method TO-15 due to laboratory limitations: allyl chloride, chlorodifluoromethane, ethyl tert-butyl ether, isopropyl ether, and vinyl bromide. The laboratory performed TIC library searches to check for the presence of these compounds; these compounds were not identified in the samples in this data set.

QUALIFIED FORM 1s

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22D0897-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2195
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4673
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.6	1.2	0.72		3.9	2.9	1.7	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Acrolein	0.16	0.30	0.15	J	0.38	0.69	0.34	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	UJ ~~L-03, V-05~~	ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 0:15	BRF
Benzene	ND	0.030	0.023		ND	0.096	0.073	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026	UJ	ND	0.31	0.14	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/15/22 19:57	BRF
2-Butanone (MEK)	0.42	1.2	0.32	J	1.2	3.5	0.94	0.6	4/15/22 19:57	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.13	0.12	0.046		0.39	0.37	0.14	0.6	4/19/22 0:15	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	4/19/22 0:15	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/19/22 0:15	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	4/19/22 0:15	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Carbon Tetrachloride	0.025	0.030	0.024	J	0.16	0.19	0.15	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Chloroform	0.064	0.030	0.028		0.31	0.15	0.14	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Chloromethane	0.043	0.060	0.024	J	0.088	0.12	0.049	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.025	0.030	0.020	J	0.15	0.18	0.12	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.47	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/15/22 19:57	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/15/22 19:57	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/15/22 19:57	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/15/22 19:57	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15		ND	1.1	0.55	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Ethylbenzene	0.047	0.030	0.018		0.20	0.13	0.076	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Hexane	ND	1.2	0.16		ND	4.2	0.55	0.6	4/15/22 19:57	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/19/22 0:15	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/15/22 19:57	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22D0897-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2195
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4673
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Naphthalene	0.11	0.030	0.023		0.58	0.16	0.12	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	4/19/22 0:15	BRF
Styrene	0.021	0.030	0.016	J	0.089	0.13	0.067	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Toluene	0.12	0.030	0.017		0.44	0.11	0.065	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035		1.2	0.67	0.20	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.074	0.12	0.033	J	0.57	0.92	0.26	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.058	0.11	0.018	J	0.28	0.55	0.088	0.6	4/19/22 0:15	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.17	0.030	0.013		0.84	0.15	0.065	0.6	4/15/22 19:57	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.052	0.030	0.016		0.25	0.15	0.078	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/15/22 19:57	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/15/22 19:57	BRF
m&p-Xylene	0.20	0.060	0.034		0.86	0.26	0.15	0.6	4/15/22 19:57	BRF
o-Xylene	0.11	0.030	0.015		0.47	0.13	0.067	0.6	4/15/22 19:57	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130	4/15/22 19:57	
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	4/19/22 0:15	
4-Bromofluorobenzene (4)	95.6	70-130	4/19/22 0:15	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	4/15/22 19:57	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/15/22 19:57	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/15/22 19:57	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/15/22 19:57	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/15/22 19:57	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/15/22 19:57	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22D0897-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:35

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2195
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4673
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28.5
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	4/19/22 0:15	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	4/19/22 0:15	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/19/22 0:15	BRF
Ethylbenzene	0.045	0.060	0.019	J	0.20	0.26	0.082	0.6	4/19/22 0:15	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/19/22 0:15	BRF
Toluene	0.12	0.060	0.019		0.43	0.23	0.071	0.6	4/19/22 0:15	BRF
Naphthalene	0.077	0.060	0.0068		0.40	0.31	0.036	0.6	4/19/22 0:15	BRF
m&p-Xylene	0.20	0.12	0.040		0.87	0.52	0.17	0.6	4/19/22 0:15	BRF
o-Xylene	0.099	0.060	0.019		0.43	0.26	0.082	0.6	4/19/22 0:15	BRF
C5-C8 Aliphatics					25	6.0	5.6	0.6	4/19/22 0:15	BRF
C9-C10 Aromatics					7.3	3.0	0.23	0.6	4/19/22 0:15	BRF
C9-C12 Aliphatics					31	6.0	4.1	0.6	4/19/22 0:15	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	97.6	70-130		4/19/22 0:15

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22D0897-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1962
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4709
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -3
Receipt Vacuum(in Hg): -2.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.34	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	UJ ~~L-03, V-05~~	ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 1:05	BRF
Benzene	0.11	0.030	0.023		0.36	0.096	0.073	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026	UJ	ND	0.31	0.14	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/15/22 20:35	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	4/15/22 20:35	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.11	0.12	0.046	J	0.33	0.37	0.14	0.6	4/19/22 1:05	BRF
n-Butylbenzene	0.023	0.086	0.020	J	0.13	0.47	0.11	0.6	4/19/22 1:05	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/19/22 1:05	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	4/19/22 1:05	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.024		ND	0.12	0.049	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.068	0.030	0.020		0.41	0.18	0.12	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.030	0.029		ND	0.15	0.14	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/15/22 20:35	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/15/22 20:35	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/15/22 20:35	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/15/22 20:35	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Ethyl Acetate	4.5	0.30	0.15		16	1.1	0.55	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Ethylbenzene	0.17	0.030	0.018		0.74	0.13	0.076	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Heptane	0.098	0.030	0.019		0.40	0.12	0.079	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Hexane	ND ~~0.51~~	1.2	0.16	J	ND ~~1.8~~	4.2	0.55	0.6	4/15/22 20:35	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/19/22 1:05	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Methylene Chloride	0.17	0.30	0.14	J	0.58	1.0	0.48	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/15/22 20:35	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22D0897-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1962
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4709
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -3
Receipt Vacuum(in Hg): -2.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.56	0.030	0.016		2.3	0.12	0.066	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Naphthalene	0.25	0.030	0.023		1.3	0.16	0.12	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Propylbenzene	0.043	0.076	0.026	J	0.21	0.37	0.13	0.6	4/19/22 1:05	BRF
Styrene	0.093	0.030	0.016		0.40	0.13	0.067	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Toluene	0.73	0.030	0.017		2.7	0.11	0.065	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.12	0.035		1.2	0.67	0.20	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.064	0.12	0.033	J	0.49	0.92	0.26	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.093	0.11	0.018	J	0.46	0.55	0.088	0.6	4/19/22 1:05	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.47	0.030	0.013		2.3	0.15	0.065	0.6	4/15/22 20:35	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.11	0.030	0.016		0.55	0.15	0.078	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/15/22 20:35	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/15/22 20:35	BRF
m&p-Xylene	0.73	0.060	0.034		3.2	0.26	0.15	0.6	4/15/22 20:35	BRF
o-Xylene	0.36	0.030	0.015		1.6	0.13	0.067	0.6	4/15/22 20:35	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130	4/15/22 20:35	
4-Bromofluorobenzene (2)	105	70-130	4/19/22 1:05	
4-Bromofluorobenzene (4)	97.0	70-130	4/19/22 1:05	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	4/15/22 20:35	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/15/22 20:35	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/15/22 20:35	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/15/22 20:35	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/15/22 20:35	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/15/22 20:35	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22D0897-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1962
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4709
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -3
Receipt Vacuum(in Hg): -2.6
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Cyclotrisiloxane, hexamethyl-					22		0.6	4/19/22 1:05	BRF
Ethyl Acetate				~~A-11~~	11		0.6	4/19/22 1:05	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	ppbv RL	MDL	Flag/Qual	Results	ug/m3 RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.070	0.060	0.019		0.22	0.19	0.060	0.6	4/19/22 1:05	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/19/22 1:05	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.060	0.019		0.68	0.26	0.082	0.6	4/19/22 1:05	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/19/22 1:05	BRF
Toluene	0.71	0.060	0.019		2.7	0.23	0.071	0.6	4/19/22 1:05	BRF
Naphthalene	0.19	0.060	0.0068		0.99	0.31	0.036	0.6	4/19/22 1:05	BRF
m&p-Xylene	0.68	0.12	0.040		3.0	0.52	0.17	0.6	4/19/22 1:05	BRF
o-Xylene	0.31	0.060	0.019		1.4	0.26	0.082	0.6	4/19/22 1:05	BRF
C5-C8 Aliphatics				~~A-12~~	60	6.0	5.6	0.6	4/19/22 1:05	BRF
C9-C10 Aromatics					15	3.0	0.23	0.6	4/19/22 1:05	BRF
C9-C12 Aliphatics					54	6.0	4.1	0.6	4/19/22 1:05	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.5	70-130	4/19/22 1:05	

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22D0897-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 10:31

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1992
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4730
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.4	1.6	0.97		5.7	3.8	2.3	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Acrolein	0.44	0.40	0.20	J+	1.0	0.92	0.45	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	UJ ~~L-03, V-05~~	ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 7:28	BRF
Benzene	0.041	0.040	0.030		0.13	0.13	0.097	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Benzyl chloride	ND	0.040	0.035		ND	0.21	0.18	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.040	0.028		ND	0.27	0.19	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Bromoform	ND	0.040	0.027		ND	0.41	0.28	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Bromomethane	ND	0.040	0.027		ND	0.16	0.10	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.034		ND	0.088	0.074	0.8	4/20/22 11:57	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.6	0.43		ND	4.7	1.3	0.8	4/20/22 11:57	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.32	0.12	0.046		0.98	0.37	0.14	0.6	4/19/22 7:28	BRF
n-Butylbenzene	0.023	0.086	0.020	J	0.13	0.47	0.11	0.6	4/19/22 7:28	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/19/22 7:28	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	4/19/22 7:28	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.40	0.037		ND	1.2	0.12	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.040	0.032		ND	0.25	0.20	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Chlorobenzene	ND	0.040	0.027		ND	0.18	0.12	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Chloroethane	ND	0.040	0.035		ND	0.11	0.094	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Chloroform	ND	0.040	0.038		ND	0.20	0.19	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Chloromethane	ND	0.080	0.032		ND	0.17	0.066	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Cyclohexane	ND	0.040	0.024		ND	0.14	0.083	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.040	0.026		ND	0.34	0.23	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.040	0.024		ND	0.31	0.19	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.023		ND	0.24	0.14	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.022		ND	0.24	0.13	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.066	0.040	0.026		0.40	0.24	0.16	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.43	0.040	0.039		2.1	0.20	0.19	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.040	0.035		ND	0.16	0.14	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.040	0.036		ND	0.16	0.15	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.040	0.030		ND	0.16	0.12	0.8	4/20/22 11:57	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.040	0.029		ND	0.16	0.12	0.8	4/20/22 11:57	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.040	0.031		ND	0.16	0.12	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.040	0.022		ND	0.18	0.10	0.8	4/20/22 11:57	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.040	0.021		ND	0.18	0.094	0.8	4/20/22 11:57	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.040	0.020		ND	0.18	0.093	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.40	0.033		ND	1.4	0.12	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.40	0.20	UJ ~~L-03, V-05, V-34~~	ND	1.4	0.73	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Ethylbenzene	0.13	0.040	0.023		0.56	0.17	0.10	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Heptane	0.028	0.040	0.026	J	0.11	0.16	0.10	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.040	0.033	UJ ~~L-03~~	ND	0.43	0.35	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Hexane	ND	1.6	0.21		ND	5.6	0.73	0.8	4/20/22 11:57	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.080	0.020		ND	0.33	0.082	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Isopropanol	0.33	1.6	0.28	J	0.81	3.9	0.68	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/19/22 7:28	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.031		ND	0.14	0.11	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Methylene Chloride	ND	0.40	0.19		ND	1.4	0.64	0.8	4/20/22 11:57	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22D0897-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 10:31

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1992
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4730
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Methyl methacrylate	ND	0.040	0.020		ND	0.16	0.083	0.8	4/20/22 11:57	BRF
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.040	0.021		ND	0.16	0.088	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Naphthalene	0.21	0.040	0.030		1.1	0.21	0.16	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Propene	ND	1.6	0.35		ND	2.8	0.61	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Propylbenzene	0.034	0.076	0.026	J	0.17	0.37	0.13	0.6	4/19/22 7:28	BRF
Styrene	0.058	0.040	0.021		0.25	0.17	0.090	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.040	0.022		ND	0.27	0.15	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.040	0.031		ND	0.27	0.21	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.40	0.066		ND	1.2	0.19	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Toluene	0.30	0.040	0.023		1.1	0.15	0.086	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.080	0.037	UJ ~~L-03, V-04, V-05~~	ND	0.59	0.27	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.040	0.031		ND	0.22	0.17	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.040	0.028		ND	0.22	0.15	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Trichloroethylene	ND	0.040	0.027		ND	0.21	0.14	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.25	0.16	0.047		1.4	0.90	0.27	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.098	0.16	0.044	J	0.75	1.2	0.34	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.088	0.11	0.018	J	0.43	0.55	0.088	0.6	4/19/22 7:28	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.36	0.040	0.018		1.8	0.20	0.087	0.8	4/20/22 11:57	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.089	0.040	0.021		0.44	0.20	0.10	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.80	0.21		ND	2.8	0.76	0.8	4/20/22 11:57	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.040	0.036		ND	0.10	0.092	0.8	4/20/22 11:57	BRF
m&p-Xylene	0.55	0.080	0.045		2.4	0.35	0.19	0.8	4/20/22 11:57	BRF
o-Xylene	0.30	0.040	0.020		1.3	0.17	0.089	0.8	4/20/22 11:57	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	93.3	70-130	4/20/22 11:57	
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	4/19/22 7:28	
4-Bromofluorobenzene (4)	97.0	70-130	4/19/22 7:28	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.8	4/20/22 11:57	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.8	4/20/22 11:57	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.8	4/20/22 11:57	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.8	4/20/22 11:57	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.8	4/20/22 11:57	BRF
No TICs Found	0.0		0.8	4/20/22 11:57	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22D0897-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 10:31

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1992
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4730
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Cyclotrisiloxane, hexamethyl-					7.9		0.6	4/19/22 7:28	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.034	0.060	0.019	J	0.11	0.19	0.060	0.6	4/19/22 7:28	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/19/22 7:28	BRF
Ethylbenzene	0.12	0.060	0.019		0.52	0.26	0.082	0.6	4/19/22 7:28	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/19/22 7:28	BRF
Toluene	0.29	0.060	0.019		1.1	0.23	0.071	0.6	4/19/22 7:28	BRF
Naphthalene	0.18	0.060	0.0068		0.95	0.31	0.036	0.6	4/19/22 7:28	BRF
m&p-Xylene	0.55	0.12	0.040		2.4	0.52	0.17	0.6	4/19/22 7:28	BRF
o-Xylene	0.27	0.060	0.019		1.2	0.26	0.082	0.6	4/19/22 7:28	BRF
C5-C8 Aliphatics				~~A-12~~	35	6.0	5.6	0.6	4/19/22 7:28	BRF
C9-C10 Aromatics					14	3.0	0.23	0.6	4/19/22 7:28	BRF
C9-C12 Aliphatics					47	6.0	4.1	0.6	4/19/22 7:28	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.2	70-130	4/19/22 7:28	

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22D0897-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1965
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -3
Receipt Vacuum(in Hg): -2.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.7	1.2	0.72		4.1	2.9	1.7	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Acrolein	0.23	0.30	0.15	J	0.53	0.69	0.34	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	UJ ~~L-03, V-05~~	ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 1:54	BRF
Benzene	ND	0.030	0.023		ND	0.096	0.073	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026	UJ	ND	0.31	0.14	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/15/22 21:49	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	4/15/22 21:49	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.12	0.046		ND	0.37	0.14	0.6	4/19/22 1:54	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	4/19/22 1:54	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/19/22 1:54	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	4/19/22 1:54	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Carbon Tetrachloride	0.028	0.030	0.024	J	0.18	0.19	0.15	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Chloromethane	0.029	0.060	0.024	J	0.061	0.12	0.049	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.046	0.030	0.020		0.27	0.18	0.12	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.47	0.030	0.029		2.3	0.15	0.14	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/15/22 21:49	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/15/22 21:49	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/15/22 21:49	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/15/22 21:49	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15		ND	1.1	0.55	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Ethylbenzene	0.067	0.030	0.018		0.29	0.13	0.076	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Hexane	ND ~~0.24~~	1.2	0.16	~~J~~	ND ~~0.84~~	4.2	0.55	0.6	4/15/22 21:49	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/19/22 1:54	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/15/22 21:49	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22D0897-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1965
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -3
Receipt Vacuum(in Hg): -2.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Naphthalene	0.22	0.030	0.023		1.1	0.16	0.12	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	4/19/22 1:54	BRF
Styrene	0.034	0.030	0.016		0.14	0.13	0.067	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Toluene	0.15	0.030	0.017		0.56	0.11	0.065	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.078	0.12	0.033	J	0.60	0.92	0.26	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.046	0.11	0.018	J	0.23	0.55	0.088	0.6	4/19/22 1:54	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.22	0.030	0.013		1.1	0.15	0.065	0.6	4/15/22 21:49	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.056	0.030	0.016		0.27	0.15	0.078	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/15/22 21:49	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/15/22 21:49	BRF
m&p-Xylene	0.29	0.060	0.034		1.3	0.26	0.15	0.6	4/15/22 21:49	BRF
o-Xylene	0.16	0.030	0.015		0.69	0.13	0.067	0.6	4/15/22 21:49	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	4/15/22 21:49	
4-Bromofluorobenzene (2)	106	70-130	4/19/22 1:54	
4-Bromofluorobenzene (4)	96.6	70-130	4/19/22 1:54	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	4/15/22 21:49	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/15/22 21:49	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/15/22 21:49	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/15/22 21:49	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/15/22 21:49	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/15/22 21:49	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22D0897-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 09:56

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1965
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22D0897
Initial Vacuum(in Hg): -27
Final Vacuum(in Hg): -3
Receipt Vacuum(in Hg): -2.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	4/19/22 1:54	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.021	0.060	0.019	J	0.067	0.19	0.060	0.6	4/19/22 1:54	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/19/22 1:54	BRF
Ethylbenzene	0.062	0.060	0.019		0.27	0.26	0.082	0.6	4/19/22 1:54	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/19/22 1:54	BRF
Toluene	0.15	0.060	0.019		0.55	0.23	0.071	0.6	4/19/22 1:54	BRF
Naphthalene	0.15	0.060	0.0068		0.80	0.31	0.036	0.6	4/19/22 1:54	BRF
m&p-Xylene	0.29	0.12	0.040		1.3	0.52	0.17	0.6	4/19/22 1:54	BRF
o-Xylene	0.14	0.060	0.019		0.60	0.26	0.082	0.6	4/19/22 1:54	BRF
C5-C8 Aliphatics					26	6.0	5.6	0.6	4/19/22 1:54	BRF
C9-C10 Aromatics					8.3	3.0	0.23	0.6	4/19/22 1:54	BRF
C9-C12 Aliphatics				J	29	6.0	4.1	0.6	4/19/22 1:54	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.2	70-130		4/19/22 1:54

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22D0903-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2185
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0903
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	2.0	1.2	0.72		4.6	2.9	1.7	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Acrolein	0.25	0.30	0.15	J	0.58	0.69	0.34	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065	UJ ~~L-03, V-05~~	ND	0.37	0.14	0.6	4/18/22 19:21	BRF
Benzene	ND	0.030	0.023		ND	0.096	0.073	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026	UJ	ND	0.31	0.14	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	4/15/22 16:53	BRF
2-Butanone (MEK)	0.38	1.2	0.32	J	1.1	3.5	0.94	0.6	4/15/22 16:53	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.055	0.12	0.046	J	0.17	0.37	0.14	0.6	4/18/22 19:21	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	4/18/22 19:21	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	4/18/22 19:21	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	4/18/22 19:21	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.024		ND	0.12	0.049	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.045	0.030	0.020		0.27	0.18	0.12	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.48	0.030	0.029		2.4	0.15	0.14	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	4/15/22 16:53	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	4/15/22 16:53	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	4/15/22 16:53	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	4/15/22 16:53	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15		ND	1.1	0.55	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Ethylbenzene	0.068	0.030	0.018		0.30	0.13	0.076	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Hexane	ND ~~0.24~~	1.2	0.16	~~J~~ ND	~~0.85~~	4.2	0.55	0.6	4/15/22 16:53	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Isopropanol	ND	1.2	0.21		ND	2.9	0.51	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	4/18/22 19:21	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	4/15/22 16:53	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22D0903-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2185
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0903
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	0.044	0.030	0.016		0.18	0.12	0.066	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Naphthalene	0.21	0.030	0.023		1.1	0.16	0.12	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	4/18/22 19:21	BRF
Styrene	0.034	0.030	0.016		0.15	0.13	0.067	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Toluene	0.15	0.030	0.017		0.57	0.11	0.065	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.3	0.67	0.20	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.076	0.12	0.033	J	0.58	0.92	0.26	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.049	0.11	0.018	J	0.24	0.55	0.088	0.6	4/18/22 19:21	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.22	0.030	0.013		1.1	0.15	0.065	0.6	4/15/22 16:53	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.053	0.030	0.016		0.26	0.15	0.078	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	4/15/22 16:53	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	4/15/22 16:53	BRF
m&p-Xylene	0.29	0.060	0.034		1.3	0.26	0.15	0.6	4/15/22 16:53	BRF
o-Xylene	0.16	0.030	0.015		0.69	0.13	0.067	0.6	4/15/22 16:53	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130		4/15/22 16:53
4-Bromofluorobenzene (2)	110	70-130		4/18/22 19:21
4-Bromofluorobenzene (4)	95.5	70-130		4/18/22 19:21

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	4/15/22 16:53	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	4/15/22 16:53	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	4/15/22 16:53	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.6	4/15/22 16:53	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	4/15/22 16:53	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	4/15/22 16:53	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22D0903-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2185
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0903
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	4/18/22 19:21	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	ppbv RL	MDL	Flag/Qual	Results	ug/m3 RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.060	0.019		ND	0.19	0.060	0.6	4/18/22 19:21	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	4/18/22 19:21	BRF
Ethylbenzene	0.060	0.060	0.019		0.26	0.26	0.082	0.6	4/18/22 19:21	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	4/18/22 19:21	BRF
Toluene	0.14	0.060	0.019		0.53	0.23	0.071	0.6	4/18/22 19:21	BRF
Naphthalene	0.16	0.060	0.0068		0.84	0.31	0.036	0.6	4/18/22 19:21	BRF
m&p-Xylene	0.29	0.12	0.040		1.2	0.52	0.17	0.6	4/18/22 19:21	BRF
o-Xylene	0.14	0.060	0.019		0.59	0.26	0.082	0.6	4/18/22 19:21	BRF
C5-C8 Aliphatics					33	6.0	5.6	0.6	4/18/22 19:21	BRF
C9-C10 Aromatics					8.4	3.0	0.23	0.6	4/18/22 19:21	BRF
C9-C12 Aliphatics				J	41	6.0	4.1	0.6	4/18/22 19:21	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	100	70-130		4/18/22 19:21

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22D0903-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2170
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0903
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	0.80	0.48		ND	1.9	1.1	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Acrolein	ND	0.20	0.099		ND	0.46	0.23	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Acrylonitrile	ND	0.12	0.044	UJ ~~L-03, V-05~~	ND	0.25	0.095	0.4	4/18/22 18:32	BRF
Benzene	ND	0.020	0.015		ND	0.064	0.048	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Benzyl chloride	ND	0.040	0.018	UJ	ND	0.21	0.091	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.020	0.014		ND	0.13	0.094	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Bromoform	ND	0.020	0.014		ND	0.21	0.14	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Bromomethane	ND	0.020	0.013		ND	0.078	0.052	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.020	0.017		ND	0.044	0.037	0.4	4/15/22 15:00	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	0.80	0.21		ND	2.4	0.63	0.4	4/15/22 15:00	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082	0.031		ND	0.25	0.093	0.4	4/18/22 18:32	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.058	0.013		ND	0.32	0.072	0.4	4/18/22 18:32	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.046	0.016		ND	0.25	0.086	0.4	4/18/22 18:32	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.046	0.017		ND	0.25	0.094	0.4	4/18/22 18:32	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.20	0.018		ND	0.62	0.058	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.020	0.016		ND	0.13	0.10	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Chlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.092	0.061	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Chloroethane	ND	0.020	0.018		ND	0.053	0.047	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Chloroform	ND	0.020	0.019		ND	0.098	0.093	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Chloromethane	ND	0.040	0.016		ND	0.083	0.033	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Cyclohexane	ND	0.020	0.012		ND	0.069	0.042	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.020	0.013		ND	0.17	0.11	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020	0.012		ND	0.15	0.093	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.069	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.067	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.12	0.079	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020	0.020		ND	0.099	0.097	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.020	0.017		ND	0.081	0.071	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.020	0.018		ND	0.081	0.073	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.060	0.4	4/15/22 15:00	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.058	0.4	4/15/22 15:00	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.016		ND	0.079	0.062	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.020	0.011		ND	0.092	0.050	0.4	4/15/22 15:00	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.047	0.4	4/15/22 15:00	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.046	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.20	0.017		ND	0.72	0.060	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.20	0.10		ND	0.72	0.36	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Ethylbenzene	ND	0.020	0.012		ND	0.087	0.051	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Heptane	ND	0.020	0.013		ND	0.082	0.052	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.020	0.016		ND	0.21	0.18	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Hexane	0.17	0.80	0.10	J	0.59	2.8	0.37	0.4	4/15/22 15:00	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.041	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Isopropanol	ND	0.80	0.14		ND	2.0	0.34	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051	0.016		ND	0.25	0.079	0.4	4/18/22 18:32	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020	0.015		ND	0.072	0.056	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Methylene Chloride	ND	0.20	0.093		ND	0.69	0.32	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	4/15/22 15:00	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22D0903-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2170
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0903
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020	0.011		ND	0.082	0.044	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Naphthalene	ND	0.020	0.015		ND	0.10	0.079	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Propene	ND	0.80	0.18		ND	1.4	0.30	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Propylbenzene	ND	0.051	0.018		ND	0.25	0.087	0.4	4/18/22 18:32	BRF
Styrene	ND	0.020	0.011		ND	0.085	0.045	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020	0.011		ND	0.14	0.074	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.14	0.10	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.20	0.033		ND	0.59	0.097	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Toluene	ND	0.020	0.011		ND	0.075	0.043	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020	0.019		ND	0.15	0.14	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020	0.016		ND	0.11	0.086	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020	0.014		ND	0.11	0.077	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Trichloroethylene	ND	0.020	0.013		ND	0.11	0.072	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080	0.024		ND	0.45	0.13	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080	0.022		ND	0.61	0.17	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075	0.012		ND	0.37	0.059	0.4	4/18/22 18:32	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0088		ND	0.098	0.043	0.4	4/15/22 15:00	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.098	0.052	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.40	0.11		ND	1.4	0.38	0.4	4/15/22 15:00	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.020	0.018		ND	0.051	0.046	0.4	4/15/22 15:00	BRF
m&p-Xylene	ND	0.040	0.022		ND	0.17	0.097	0.4	4/15/22 15:00	BRF
o-Xylene	ND	0.020	0.010		ND	0.087	0.044	0.4	4/15/22 15:00	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (1)	98.4	70-130	4/15/22 15:00
4-Bromofluorobenzene (2)	109	70-130	4/18/22 18:32
4-Bromofluorobenzene (4)	93.9	70-130	4/18/22 18:32

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Allyl chloride	0.0		0.4	4/15/22 15:00	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.4	4/15/22 15:00	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.4	4/15/22 15:00	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.4	4/15/22 15:00	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.4	4/15/22 15:00	BRF
No TICs Found	0.0		0.4	4/15/22 15:00	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22D0903-02
Sample Matrix: Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2170
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22D0903
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.4	4/18/22 18:32	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.040	0.013		ND	0.13	0.040	0.4	4/18/22 18:32	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.013		ND	0.088	0.029	0.4	4/18/22 18:32	BRF
Ethylbenzene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	4/18/22 18:32	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.013		ND	0.14	0.048	0.4	4/18/22 18:32	BRF
Toluene	ND	0.040	0.012		ND	0.15	0.047	0.4	4/18/22 18:32	BRF
Naphthalene	ND	0.040	0.0046		ND	0.21	0.024	0.4	4/18/22 18:32	BRF
m&p-Xylene	ND	0.080	0.027		ND	0.35	0.12	0.4	4/18/22 18:32	BRF
o-Xylene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	4/18/22 18:32	BRF
C5-C8 Aliphatics					6.6	4.0	3.7	0.4	4/18/22 18:32	BRF
C9-C10 Aromatics					ND	2.0	0.15	0.4	4/18/22 18:32	BRF
C9-C12 Aliphatics					ND	4.0	2.7	0.4	4/18/22 18:32	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.4	70-130		4/18/22 18:32

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22D1001-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2183
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3709
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22D1001
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -10
Receipt Vacuum(in Hg): -11.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	5.9	1.6	0.97		14	3.8	2.3	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Acrolein	0.32	0.40	0.20	J	0.73	0.92	0.45	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087	UJ ~~L-03, V-05~~	ND	0.50	0.19	0.8	4/18/22 20:10	BRF
Benzene	0.094	0.040	0.030		0.30	0.13	0.097	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Benzyl chloride	ND	0.080	0.035	UJ	ND	0.41	0.18	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.040	0.028		ND	0.27	0.19	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Bromoform	ND	0.040	0.027		ND	0.41	0.28	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Bromomethane	ND	0.040	0.027		ND	0.16	0.10	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.034		ND	0.088	0.074	0.8	4/15/22 15:36	BRF
2-Butanone (MEK)	0.53	1.6	0.43	J	1.6	4.7	1.3	0.8	4/15/22 15:36	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.072	0.16	0.062	J	0.22	0.50	0.19	0.8	4/18/22 20:10	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	4/18/22 20:10	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	4/18/22 20:10	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	4/18/22 20:10	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.40	0.037		ND	1.2	0.12	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Carbon Tetrachloride	0.069	0.040	0.032		0.43	0.25	0.20	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Chlorobenzene	ND	0.040	0.027		ND	0.18	0.12	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Chloroethane	ND	0.040	0.035		ND	0.11	0.094	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Chloroform	ND	0.040	0.038		ND	0.20	0.19	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Chloromethane	0.53	0.080	0.032		1.1	0.17	0.066	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Cyclohexane	ND	0.040	0.024		ND	0.14	0.083	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.040	0.026		ND	0.34	0.23	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.040	0.024		ND	0.31	0.19	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.023		ND	0.24	0.14	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.022		ND	0.24	0.13	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.026		ND	0.24	0.16	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.040	0.039		2.2	0.20	0.19	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.040	0.035		ND	0.16	0.14	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.040	0.036		ND	0.16	0.15	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.040	0.030		ND	0.16	0.12	0.8	4/15/22 15:36	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.040	0.029		ND	0.16	0.12	0.8	4/15/22 15:36	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.040	0.031		ND	0.16	0.12	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.040	0.022		ND	0.18	0.10	0.8	4/15/22 15:36	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.040	0.021		ND	0.18	0.094	0.8	4/15/22 15:36	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.040	0.020		ND	0.18	0.093	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.40	0.033		ND	1.4	0.12	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.40	0.20		ND	1.4	0.73	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Ethylbenzene	0.025	0.040	0.023	J	0.11	0.17	0.10	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Heptane	0.040	0.040	0.026		0.16	0.16	0.10	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.040	0.033		ND	0.43	0.35	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Hexane	ND ~~0.40~~	1.6	0.21	J	ND ~~1.4~~	5.6	0.73	0.8	4/15/22 15:36	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.040	0.020		ND	0.16	0.082	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Isopropanol	0.48	1.6	0.28	J	1.2	3.9	0.68	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	4/18/22 20:10	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.031		ND	0.14	0.11	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Methylene Chloride	ND	0.40	0.19		ND	1.4	0.64	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.040	0.020		ND	0.16	0.083	0.8	4/15/22 15:36	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22D1001-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2183
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3709
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22D1001
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -10
Receipt Vacuum(in Hg): -11.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.040	0.021		ND	0.16	0.088	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Naphthalene	ND	0.040	0.030		ND	0.21	0.16	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Propene	ND	1.6	0.35		ND	2.8	0.61	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Propylbenzene	ND	0.10	0.035		ND	0.50	0.17	0.8	4/18/22 20:10	BRF
Styrene	0.026	0.040	0.021	J	0.11	0.17	0.090	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.040	0.022		ND	0.27	0.15	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.040	0.031		ND	0.27	0.21	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.40	0.066		ND	1.2	0.19	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Toluene	0.18	0.040	0.023		0.68	0.15	0.086	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.040	0.037		ND	0.30	0.27	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.040	0.031		ND	0.22	0.17	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.040	0.028		ND	0.22	0.15	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Trichloroethylene	ND	0.040	0.027		ND	0.21	0.14	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.22	0.16	0.047		1.3	0.90	0.27	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.073	0.16	0.044	J	0.56	1.2	0.34	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.15	0.024		ND	0.74	0.12	0.8	4/18/22 20:10	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.028	0.040	0.018	J	0.14	0.20	0.087	0.8	4/15/22 15:36	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.040	0.021		ND	0.20	0.10	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.80	0.21		ND	2.8	0.76	0.8	4/15/22 15:36	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.040	0.036		ND	0.10	0.092	0.8	4/15/22 15:36	BRF
m&p-Xylene	0.071	0.080	0.045	J	0.31	0.35	0.19	0.8	4/15/22 15:36	BRF
o-Xylene	0.035	0.040	0.020	J	0.15	0.17	0.089	0.8	4/15/22 15:36	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	102	70-130	4/15/22 15:36	
4-Bromofluorobenzene (2)	108	70-130	4/18/22 20:10	
4-Bromofluorobenzene (4)	95.2	70-130	4/18/22 20:10	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.8	4/15/22 15:36	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.8	4/15/22 15:36	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.8	4/15/22 15:36	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.8	4/15/22 15:36	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.8	4/15/22 15:36	BRF
No TICs Found	0.0		0.8	4/15/22 15:36	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Ambient-01
Sample ID: 22D1001-01
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2183
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3709
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22D1001
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -10
Receipt Vacuum(in Hg): -11.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Acetone					10		0.8	4/18/22 20:10	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.090	0.080	0.025		0.29	0.26	0.080	0.8	4/18/22 20:10	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.080	0.026		ND	0.18	0.058	0.8	4/18/22 20:10	BRF
Ethylbenzene	ND	0.080	0.025		ND	0.35	0.11	0.8	4/18/22 20:10	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.080	0.027		ND	0.29	0.096	0.8	4/18/22 20:10	BRF
Toluene	0.18	0.080	0.025		0.67	0.30	0.094	0.8	4/18/22 20:10	BRF
Naphthalene	0.013	0.080	0.0091	J	0.067	0.42	0.048	0.8	4/18/22 20:10	BRF
m&p-Xylene	0.064	0.16	0.053	J	0.28	0.69	0.23	0.8	4/18/22 20:10	BRF
o-Xylene	0.028	0.080	0.025	J	0.12	0.35	0.11	0.8	4/18/22 20:10	BRF
C5-C8 Aliphatics				~~A-12~~	32	8.0	7.5	0.8	4/18/22 20:10	BRF
C9-C10 Aromatics				J	1.0	4.0	0.31	0.8	4/18/22 20:10	BRF
C9-C12 Aliphatics					12	8.0	5.5	0.8	4/18/22 20:10	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	99.5	70-130		4/18/22 20:10

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Ambient-02
Sample ID: 22D1001-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1977
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3710
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22D1001
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -9.5
Receipt Vacuum(in Hg): -11
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	6.8	1.6	0.97		16	3.8	2.3	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Acrolein	0.40	0.40	0.20		0.92	0.92	0.45	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Acrylonitrile	ND	0.23	0.087	UJ ~~L-03, V-05~~	ND	0.50	0.19	0.8	4/18/22 20:59	BRF
Benzene	0.41	0.040	0.030		1.3	0.13	0.097	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Benzyl chloride	ND	0.080	0.035	UJ	ND	0.41	0.18	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.040	0.028		ND	0.27	0.19	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Bromoform	ND	0.040	0.027		ND	0.41	0.28	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Bromomethane	ND	0.040	0.027		ND	0.16	0.10	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.034		ND	0.088	0.074	0.8	4/15/22 16:14	BRF
2-Butanone (MEK)	0.68	1.6	0.43	J	2.0	4.7	1.3	0.8	4/15/22 16:14	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.075	0.16	0.062	J	0.23	0.50	0.19	0.8	4/18/22 20:59	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.12	0.026		ND	0.63	0.14	0.8	4/18/22 20:59	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.091	0.031		ND	0.50	0.17	0.8	4/18/22 20:59	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.091	0.034		ND	0.50	0.19	0.8	4/18/22 20:59	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.40	0.037		ND	1.2	0.12	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Carbon Tetrachloride	0.075	0.040	0.032		0.47	0.25	0.20	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Chlorobenzene	ND	0.040	0.027		ND	0.18	0.12	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Chloroethane	ND	0.040	0.035		ND	0.11	0.094	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Chloroform	ND	0.040	0.038		ND	0.20	0.19	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Chloromethane	0.54	0.080	0.032		1.1	0.17	0.066	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Cyclohexane	0.30	0.040	0.024		1.0	0.14	0.083	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.040	0.026		ND	0.34	0.23	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.040	0.024		ND	0.31	0.19	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.023		ND	0.24	0.14	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.022		ND	0.24	0.13	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.040	0.026		ND	0.24	0.16	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.49	0.040	0.039		2.4	0.20	0.19	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.040	0.035		ND	0.16	0.14	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.040	0.036		ND	0.16	0.15	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.040	0.030		ND	0.16	0.12	0.8	4/15/22 16:14	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.040	0.029		ND	0.16	0.12	0.8	4/15/22 16:14	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.040	0.031		ND	0.16	0.12	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.040	0.022		ND	0.18	0.10	0.8	4/15/22 16:14	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.040	0.021		ND	0.18	0.094	0.8	4/15/22 16:14	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.040	0.020		ND	0.18	0.093	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.40	0.033		ND	1.4	0.12	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.40	0.20		ND	1.4	0.73	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Ethylbenzene	0.41	0.040	0.023		1.8	0.17	0.10	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Heptane	0.57	0.040	0.026		2.3	0.16	0.10	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.040	0.033		ND	0.43	0.35	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Hexane	ND ~~1.5~~	1.6	0.21	~~J~~	ND ~~5.2~~	5.6	0.73	0.8	4/15/22 16:14	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.040	0.020		ND	0.16	0.082	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Isopropanol	0.48	1.6	0.28	J	1.2	3.9	0.68	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.10	0.032		ND	0.50	0.16	0.8	4/18/22 20:59	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.031		ND	0.14	0.11	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Methylene Chloride	ND	0.40	0.19		ND	1.4	0.64	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.040	0.020		ND	0.16	0.083	0.8	4/15/22 16:14	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Ambient-02
Sample ID: 22D1001-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1977
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3710
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22D1001
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -9.5
Receipt Vacuum(in Hg): -11
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.040	0.021		ND	0.16	0.088	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Naphthalene	0.075	0.040	0.030		0.39	0.21	0.16	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Propene	ND	1.6	0.35		ND	2.8	0.61	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Propylbenzene	0.055	0.10	0.035	J	0.27	0.50	0.17	0.8	4/18/22 20:59	BRF
Styrene	0.034	0.040	0.021	J	0.15	0.17	0.090	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.040	0.022		ND	0.27	0.15	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.040	0.031		ND	0.27	0.21	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.40	0.066		ND	1.2	0.19	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Toluene	2.9	0.040	0.023		11	0.15	0.086	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.040	0.037		ND	0.30	0.27	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.040	0.031		ND	0.22	0.17	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.040	0.028		ND	0.22	0.15	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Trichloroethylene	ND	0.040	0.027		ND	0.21	0.14	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.23	0.16	0.047		1.3	0.90	0.27	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.071	0.16	0.044	J	0.55	1.2	0.34	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.082	0.15	0.024	J	0.41	0.74	0.12	0.8	4/18/22 20:59	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.49	0.040	0.018		2.4	0.20	0.087	0.8	4/15/22 16:14	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.13	0.040	0.021		0.63	0.20	0.10	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.80	0.21		ND	2.8	0.76	0.8	4/15/22 16:14	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.040	0.036		ND	0.10	0.092	0.8	4/15/22 16:14	BRF
m&p-Xylene	1.5	0.080	0.045		6.5	0.35	0.19	0.8	4/15/22 16:14	BRF
o-Xylene	0.60	0.040	0.020		2.6	0.17	0.089	0.8	4/15/22 16:14	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	103	70-130	4/15/22 16:14	
4-Bromofluorobenzene (2)	109	70-130	4/18/22 20:59	
4-Bromofluorobenzene (4)	95.9	70-130	4/18/22 20:59	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.8	4/15/22 16:14	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.8	4/15/22 16:14	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.8	4/15/22 16:14	BRF
Isopropyl Ether	0.0		0.8	4/15/22 16:14	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.8	4/15/22 16:14	BRF
No TICs Found	0.0		0.8	4/15/22 16:14	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 4/13/2022
Field Sample #: Ambient-02
Sample ID: 22D1001-02
Sample Matrix: Ambient Air
Sampled: 4/12/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1977
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 3710
Sample Type: 24 hr

Work Order: 22D1001
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -9.5
Receipt Vacuum(in Hg): -11
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Acetone				~~A-13~~	14		0.8	4/18/22 20:59	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	ppbv RL	MDL	Flag/Qual	Results	ug/m3 RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.40	0.080	0.025		1.3	0.26	0.080	0.8	4/18/22 20:59	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.080	0.026		ND	0.18	0.058	0.8	4/18/22 20:59	BRF
Ethylbenzene	0.39	0.080	0.025		1.7	0.35	0.11	0.8	4/18/22 20:59	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.080	0.027		ND	0.29	0.096	0.8	4/18/22 20:59	BRF
Toluene	2.8	0.080	0.025		11	0.30	0.094	0.8	4/18/22 20:59	BRF
Naphthalene	0.051	0.080	0.0091	J	0.27	0.42	0.048	0.8	4/18/22 20:59	BRF
m&p-Xylene	1.6	0.16	0.053		7.0	0.69	0.23	0.8	4/18/22 20:59	BRF
o-Xylene	0.53	0.080	0.025		2.3	0.35	0.11	0.8	4/18/22 20:59	BRF
C5-C8 Aliphatics				~~A-12~~	100	8.0	7.5	0.8	4/18/22 20:59	BRF
C9-C10 Aromatics					8.6	4.0	0.31	0.8	4/18/22 20:59	BRF
C9-C12 Aliphatics					21	8.0	5.5	0.8	4/18/22 20:59	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	101	70-130		4/18/22 20:59

Data Validation Report

Site: Colonial Pipeline
Laboratory: Contest Analytical/Pace New England, East Longmeadow, MA
SDG Numbers: 22E0955 (Revised 8/4/22), 22E0957 (Revised 8/4/22)
Parameters: Volatile Organic Compounds (VOCs) and Air-Phase Petroleum Hydrocarbons (APH)
Data Reviewer: Kristen Morin/TRC
Peer reviewer: Elizabeth Denly/TRC
Date: August 4, 2022

Samples Reviewed and Evaluation Summary

SDG 22E0955 (Revised 8/4/22)

1 Soil Vapor Sample: Dup-01 (Field Duplicate of SVP-04)
1 Trip Blank Sample: Trip Blank

SDG 22E0957 (Revised 8/4/22)

4 Soil Vapor Samples: SVP-01, SVP-02, SVP-03, SVP-04

The above-listed soil vapor and trip blank samples were collected on May 11, 2022 and were analyzed for VOCs by EPA method TO-15 and APH by Massachusetts Department of Environmental Protection (MassDEP) APH Method, Revision 1. The data validation was performed in accordance with the following guidance, modified for the methodologies utilized:

- USEPA National Functional Guidelines for Organic Superfund Methods Data Review (EPA-540-R-20-005), November 2020

The data were evaluated based on the following parameters:

	•	Overall Evaluation of Data and Potential Usability Issues
	•	Data Completeness
	•	Holding Times and Sample Integrity
*	•	Gas Chromatography/Mass Spectrometry (GC/MS) Tunes
	•	Initial and Continuing Calibrations
	•	Blanks
*	•	Surrogates
*	•	Internal Standards
	•	Laboratory Control Sample (LCS) Results
NA	•	Laboratory Duplicate Results
	•	Field Duplicate Results
	•	Sample Results and Reported Quantitation Limits (QLs)
	•	Target Compound Identification
*	-	All criteria were met.
NA	-	A laboratory duplicate was not associated with this sample set.

Overall Evaluation of Data and Potential Usability Issues

All results are usable for project objectives. Qualifications applied to the data as a result of sampling

error are discussed below.

- The positive results for hexane in samples SVP-01, SVP-02, SVP-03, and SVP-04 were qualified as nondetects (U) due to trip blank contamination. These results can be used for project objectives as nondetects, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive and nondetect results for benzene (TO-15), tert-butyl alcohol, cyclohexane, 1,2-dichloroethane, ethyl acetate, ethylbenzene (TO-15), heptane, isopropanol, 4-methyl-2-pentanone (MIBK), propylbenzene, styrene, toluene (TO-15), 1,2,4-trimethylbenzene, 1,3,5-trimethylbenzene, m&p-xylenes (TO-15), o-xylene (TO-15), benzene (APH), ethylbenzene (APH), toluene (APH), m&p-xylenes (APH), o-xylene (APH), C5-C8 aliphatics, and C9-C10 aromatics in samples SVP-04 and Dup-01 were qualified as estimated (J/UJ) due to field duplicate variability. These results can be used for project objectives as estimated values and as nondetects with estimated QLs, which may have a minor impact on the data usability.

Qualifications applied to the data as a result of analytical error are discussed below.

- Potential uncertainty exists for select VOC and APH results that were below the lowest calibration standard and QL; these results were qualified as estimated (J) in the associated samples. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive and nondetect results for benzyl chloride and naphthalene (TO-15) were qualified as estimated (J/UJ) in all samples due to continuing calibration nonconformances. These results can be used for project objectives as estimated values and as nondetects with estimated QLs, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive results for 1,4-dichlorobenzene in samples SVP-04 and DUP-01 were qualified as estimated (J) with a potential high bias due to high LCS recovery. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

- The positive results for C9-C12 aliphatics in sample SVP-04, and C5-C8 aliphatics and C9-C12 aliphatics in sample Dup-01 were qualified as estimated (J) due to spectral library matches outside of method specifications for tentatively identified compounds (TICs) that were subtracted out of the APH ranges. These results can be used for project objectives as estimated values, which may have a minor impact on the data usability.

Data Completeness

The data packages were complete as received by the laboratory with the following exceptions/notes:

- The raw data were not provided for the flow controller pre- and post-sampling flow rates. Thus, the flow controller relative percent differences (RPDs) provided by the laboratory could not be recalculated during validation. The laboratory was contacted during prior validation efforts and stated they did not have the ability to provide the raw values.
- The units for APH hydrocarbon results on the Form 1s within the raw data were incorrectly noted by the laboratory as parts per billion by volume (ppbv) when these results were in fact reported in micrograms per cubic meter ($\mu g/m^3$). The correct units were reported on the Qualified Form 1s that were utilized during validation.
- In SDG 22E0955, two ambient air samples (Ambient-01 and Ambient-02) were collected and submitted to the laboratory but were not reported due to an issue with the canisters.

- In SDG 22E0955, a discrepancy was noted with the TO-15 dilution factor for the trip blank sample. The laboratory was contacted during validation and provided a revised level II report to correct this issue; a revised Level 4 data package was not provided.
- In both SDGs, the raw data for the GC/MS tune performed prior to the initial calibration on instrument S SK on 3/6/22 was not provided by the laboratory. The laboratory stated on the Non-Conformance Form within the raw data for this initial calibration that the tune passed requirements. The laboratory was not asked to provide the missing raw data since the samples were analyzed on a different date and associated with a different GC/MS tune; the raw data were provided and all criteria were met for the GC/MS tune that was analyzed on the same day as the samples.

No validation actions were required on the basis of these issues.

Holding Times and Sample Integrity

Prior to sampling, the canister vacuum for sample Dup-01 was 26 Hg. Typically, the pre-sampling vacuums are 29-30 Hg when they leave the laboratory. Since the flow controller and canister vacuum criteria were met and since the canister vacuum was only slightly below the typical pre-sampling vacuum for this sample, no validation actions were taken on this basis. All canister vacuum criteria were met for the remaining samples.

Holding times were met for the APH analyses. As per the work plan, the TO-15 analyses were required to be performed within five days of collection specifically for acrolein due to the potential for the concentration of acrolein to increase in canisters over time because of its reactive nature. Samples were analyzed 13.5-18.5 hours after the 5-day holding time (120 hours) expired for acrolein; however, since samples were analyzed on the 5th day after collection but less than six days (144 hours) after collection for acrolein, no validation actions were taken on this basis.

GC/MS Tunes

All criteria were met for the TO-15 and APH analyses.

Initial and Continuing Calibrations

All percent relative standard deviations, correlation coefficients, and relative response factors (RRFs) were within the acceptance criteria for target compounds in the initial calibrations (ICs) associated with the samples in this data set. The QL check in the IC was within the acceptance criteria for the target analyte (hexane) that was calibrated using linear regression for TO-15.

Initial calibration verification (ICV) nonconformances were not summarized in this report since the ICV analyses did not immediately precede any sample analyses.

The RRFs were within the acceptance criteria for target analytes in the continuing calibration (CC) standards associated with the samples in this data set. The following table summarizes the percent differences (%Ds) or percent drifts in the CC standards for target compounds that were not within the acceptance criteria, the associated samples, and the validation action.

CC ID	Compound	%D	Validation Action
S071603-CCV1	Benzyl chloride	31.9	The positive and nondetect results for benzyl chloride and naphthalene (TO-15) were qualified as estimated (J/UJ) in the associated samples.
	Naphthalene (TO-15)	-34.1	
Associated samples: All samples in this data set			

Blanks

No target compounds were detected in the individual canister certification checks or the associated method blanks.

The following table summarizes the compounds that were detected in the trip blank sample, the associated samples, and the validation action.

Blank ID	Compound	Blank Concentration	Validation Action
Trip Blank	C5-C8 Aliphatics	4.3 µg/m^3	Qualification of the data was not required since the results for C5-C8 aliphatics were >2x the blank concentration in the associated samples.
	Hexane	0.74 J µg/m^3	The positive results for hexane in samples SVP-01, SVP-02, SVP-03, and SVP-04 were qualified as nondetects (U) at the QL since the results were < the QL. Qualification of the data was not required for sample Dup-01 since hexane was detected >2x the blank concentration.
Associated samples: All samples in this data set			

Surrogates

All surrogate percent recoveries (%Rs) were within the method acceptance limits for the TO-15 and APH analyses.

Internal Standards

All criteria were met for the TO-15 and APH analyses.

LCS Results

All criteria were met for the APH analyses.

The following table summarizes the TO-15 LCS %Rs that did not meet the acceptance criteria of 70-130%, the associated samples, and the validation action.

LCS ID	Compound	LCS %R	Validation Action
B308608-BS1	Benzyl chloride	157	No qualification was required since benzyl chloride was not detected in the associated samples.
	1,4-Dichlorobenzene	139	The positive results for 1,4-dichlorobenzene in samples SVP-04 and DUP-01 were qualified as estimated (J) with a potential high bias. No qualification was required for the remaining associated samples since 1,4-dichlorobenzene was not detected.
Associated samples: All samples in this data set			

Laboratory Duplicate Results

A laboratory duplicate was not performed on a sample from this data set.

Field Duplicate Results

Samples SVP-04 and Dup-01 were submitted as the field duplicate pair with this data set. The following table summarizes the RPDs and absolute differences (AbsDs), where applicable, of the detected

results. All criteria (RPDs ≤50% when both results are ≥ 5x the QL and AbsD < 2xQL when one or both results are < 5x QL) were met except as noted for several compounds in **bold** below.

Compound	QLs (µg/m³)	SVP-04 (µg/m³)	Dup-01 (µg/m³)	RPD (%) or AbsD (µg/m³)	Validation Action
Ben ene (TO-15)	0.096	0.19	1.7	**AbsD 1 51**	The positive and nondetect results for benzene (TO-15), tert-butyl alcohol, cyclohexane, 1,2-dichloroethane, ethyl acetate, ethylbenzene (TO-15), heptane, isopropanol, 4-methyl-2-pentanone (MIBK), propylbenzene, styrene, toluene (TO-15), 1,2,4-trimethylbenzene, 1,3,5-trimethylbenzene, m&p-xylenes (TO-15), o-xylene (TO-15), benzene (APH), ethylbenzene (APH), toluene (APH), m&p-xylenes (APH), o-xylene (APH), C5-C8 aliphatics, and C9-C10 aromatics in samples SVP-04 and Dup-01 were qualified as estimated (J/UJ).
tert-Butyl Alco ol	0.37	0.21 J	2.0	**AbsD 1 79**	
Cyclo exane	0.10	0.10 U	2.4	**AbsD 2 3**	
1 2-Dic loroet ane	0.12	0.12 U	7.9	**AbsD 7 78**	
Et yl acetate	1.1	1.3	92	**AbsD 90 7**	
Et ylben ene (TO-15)	0.13	0.66	7.4	**RPD 1 7**	
Heptane	0.12	0.12 U	3.3	**AbsD 3 18**	
Isopropanol	2.9	0.78 J	12	**AbsD 11 22**	
4-Met yl-2-pentanone (MIB)	0.12	0.12 U	4.4	**AbsD 4 28**	
Propylben ene	0.37	0.17 J	1.0	**AbsD 0 83**	
Styrene	0.13	0.22	1.7	**AbsD 1 48**	
Toluene (TO-15)	0.11	1.4	44	**RPD 188**	
1 2 4-Trimet ylben ene	0.15	2.4	9.8	**RPD 121**	
1 3 5-Trimet ylben ene	0.15	0.54	2.4	**AbsD 1 8**	
m p- ylenes (TO-15)	0.26	2.8	19	**RPD 149**	
o- ylene (TO-15)	0.13	1.5	7.5	**RPD 133**	
Ben ene (APH)	0.19	0.16 J	1.3	**AbsD 1 14**	
Et ylben ene (APH)	0.26	0.55	6.8	**AbsD 25**	
Toluene (APH)	0.23	1.2	39	**RPD 188**	
m p- ylenes (APH)	0.52	2.7	19	**RPD 150**	
o- ylene (APH)	0.26	1.2	6.6	**AbsD 5 4**	
C5-C8 Alip atics	6.0	23	160	**AbsD 137**	
C9-C10 Aromatics	3.0	15	33	**RPD 75**	
Acetone	2.9	4.1	2.9 U	AbsD = 1.2	None; all criteria were met.
Acrolein	0.69	0.46 J	0.67 J	AbsD = 0.21	
2-Butanone	3.5	1.1 J	7.6	AbsD = 6.5	
n-Butylbenzene	0.47	0.17 J	0.32 J	AbsD = 0.15	
Carbon Disulfide	0.93	0.93 U	0.60 J	AbsD = 0.33	
Chloroform	0.15	0.15 U	0.16	AbsD = 0.01	
Chloromethane	0.12	0.12 U	0.22	AbsD = 0.10	
1,4-Dichlorobenzene	0.18	0.39	0.37	AbsD = 0.02	
Dichlorodifluoromethane	0.15	2.2	2.2	RPD = 0	
trans-1,2-Dichloroethylene	0.12	0.12 U	0.24	AbsD = 0.12	
Hexane	4.2	4.2 U	9.8	AbsD = 5.6	
Isopropylbenzene	0.37	0.37 U	0.30 J	AbsD = 0.07	
Methylene Chloride	1.0	1.0 U	0.91 J	AbsD = 0.09	
Naphthalene (TO-15)	0.16	1.2	1.1	RPD = 8.7	
Tetrachloroethylene	0.20	0.20 U	0.45	AbsD = 0.25	
Trichloroethylene	0.16	0.16 U	0.13 J	AbsD = 0.03	
Trichlorofluoromethane	0.67	1.4	1.4	AbsD = 0	
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane	0.92	0.62 J	0.58 J	AbsD = 0.04	
1,2,3-Trimethylbenzene	0.55	0.51 J	1.5	AbsD = 0.99	
Naphthalene (APH)	0.31	0.81	0.72	AbsD = 0.09	
C9-C12 Aliphatics	6.0	56	75	RPD = 29	

Sample Results and Reported Quantitation Limits

Select VOC and APH results were reported below the lowest calibration standard level and QL. These

results were qualified as estimated (J) in the associated samples by the laboratory.

Sample calculations were spot-checked; there were no errors noted for the TO-15 and APH analyses.

Based on the canister pressurization factors and volume analyzed, each sample resulted in dilution factors of 0.4-0.6.

It should be noted that the APH method provides an option to exclude non-petroleum hydrocarbons in the C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results. For this data set, non-petroleum hydrocarbons were not included in the APH C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic hydrocarbon range results.

Target Compound Identification

All criteria were met with the following exceptions. The spectral library matches were slightly outside of method specifications of >85% for the identification to be made for the following compounds which were subtracted from the ranges noted below of the listed samples:

- 1-hexanol, 2-ethyl- which was subtracted from the C9-C12 aliphatic range in the APH analysis of sample SVP-04 (spectral match 78%);
- isopropyl alcohol which was subtracted from the C5-C8 aliphatic range in the APH analysis the APH analysis of sample DUP-01 (spectral match 78%); and
- nonanal which was subtracted from the C9-C12 aliphatic range in the APH analysis the APH analysis of sample DUP-01 (spectral match 72%).

No validation actions were taken on this basis for isopropyl alcohol as the identification was confirmed to be accurate in the TO-15 analysis of sample DUP-01.

Since the remaining TIC identifications listed above were not confirmed to be accurate in the corresponding TO-15 analysis and since the spectral library matches were outside of method specifications, the positive results for the ranges that the TICs were subtracted from, the C9-C12 aliphatic range in sample SVP-04 and the C5-C8 aliphatic and C9-C12 aliphatic ranges in sample Dup-01, were qualified as estimated (J).

The following compounds could not be reported as target analytes for method TO-15 due to laboratory limitations: allyl chloride, chlorodifluoromethane, ethyl tert-butyl ether, isopropyl ether, and vinyl bromide. The laboratory performed tentatively identified compound library searches to check for the presence of these compounds in the samples; these compounds were not identified in the samples in this data set.

QUALIFIED FORM 1s

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22E0955-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2474
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22E0955
Initial Vacuum(in Hg): -26
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Acetone	ND	1.2	0.72		ND	2.9	1.7	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Acrolein	0.29	0.30	0.15	J	0.67	0.69	0.34	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/17/22 17:57	BRF
Benzene	0.52	0.030	0.023	J	1.7	0.096	0.073	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026	UJ	ND	0.31	0.14	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/16/22 18:37	BRF
2-Butanone (MEK)	2.6	1.2	0.32		7.6	3.5	0.94	0.6	5/16/22 18:37	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.66	0.12	0.046	J	2.0	0.37	0.14	0.6	5/17/22 17:57	BRF
n-Butylbenzene	0.059	0.086	0.020	J	0.32	0.47	0.11	0.6	5/17/22 17:57	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/17/22 17:57	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/17/22 17:57	BRF
Carbon Disulfide	0.19	0.30	0.028	J	0.60	0.93	0.086	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Chloroform	0.032	0.030	0.028		0.16	0.15	0.14	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Chloromethane	0.10	0.060	0.024		0.22	0.12	0.049	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Cyclohexane	0.69	0.030	0.018	J	2.4	0.10	0.062	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.062	0.030	0.020	J+ ~~L-05~~	0.37	0.18	0.12	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.44	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,2-Dichloroethane	1.9	0.030	0.027	J	7.9	0.12	0.11	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/16/22 18:37	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/16/22 18:37	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	0.060	0.030	0.024		0.24	0.12	0.093	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/16/22 18:37	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/16/22 18:37	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Ethyl Acetate	26	0.30	0.15	J	92	1.1	0.55	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Ethylbenzene	1.7	0.030	0.018	J	7.4	0.13	0.076	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Heptane	0.80	0.030	0.019	J	3.3	0.12	0.079	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Hexane	2.8	1.2	0.16		9.8	4.2	0.55	0.6	5/16/22 18:37	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Isopropanol	4.8	1.2	0.21	J	12	2.9	0.51	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	0.062	0.076	0.024	J	0.30	0.37	0.12	0.6	5/17/22 17:57	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Methylene Chloride	0.26	0.30	0.14	J	0.91	1.0	0.48	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/16/22 18:37	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22E0955-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2474
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22E0955
Initial Vacuum(in Hg): -26
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	1.1	0.030	0.016	J	4.4	0.12	0.066	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Naphthalene	0.21	0.030	0.023	J ~~---V-05----~~	1.1	0.16	0.12	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Propylbenzene	0.21	0.076	0.026	J	1.0	0.37	0.13	0.6	5/17/22 17:57	BRF
Styrene	0.40	0.030	0.016	J	1.7	0.13	0.067	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Tetrachloroethylene	0.066	0.030	0.023		0.45	0.20	0.16	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Toluene	12	0.030	0.017	J	44	0.11	0.065	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Trichloroethylene	0.025	0.030	0.020	J	0.13	0.16	0.11	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.4	0.67	0.20	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.076	0.12	0.033	J	0.58	0.92	0.26	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.30	0.11	0.018		1.5	0.55	0.088	0.6	5/17/22 17:57	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	2.0	0.030	0.013	J	9.8	0.15	0.065	0.6	5/16/22 18:37	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.48	0.030	0.016	J	2.4	0.15	0.078	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/16/22 18:37	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/16/22 18:37	BRF
m&p-Xylene	4.5	0.060	0.034	J	19	0.26	0.15	0.6	5/16/22 18:37	BRF
o-Xylene	1.7	0.030	0.015	J	7.5	0.13	0.067	0.6	5/16/22 18:37	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	98.6	70-130		5/16/22 18:37
4-Bromofluorobenzene (2)	112	70-130		5/17/22 17:57
4-Bromofluorobenzene (4)	95.4	70-130		5/17/22 17:57

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time				
Allyl chloride	0.0		0.6	5/16/22 18:37	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/16/22 18:37	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/16/22 18:37	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/16/22 18:37	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/16/22 18:37	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/16/22 18:37	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: Dup-01
Sample ID: 22E0955-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2474
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4161
Sample Type: 1 hr

Work Order: 22E0955
Initial Vacuum(in Hg): -26
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.5
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Ethyl Acetate					38		0.6	5/17/22 17:57	BRF
Isopropyl alcohol				A-11	5.9		0.6	5/17/22 17:57	BRF
Tentatively Identified Compounds C9-C12 Aliphatic - Estimated Values Reported									
1-Hexanol, 2-ethyl-					5.0		0.6	5/17/22 17:57	BRF
1R-.alpha.-Pinene					5.5		0.6	5/17/22 17:57	BRF
Nonanal				A-11	6.7		0.6	5/17/22 17:57	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.41	0.060	0.019	J	1.3	0.19	0.060	0.6	5/17/22 17:57	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/17/22 17:57	BRF
Ethylbenzene	1.6	0.060	0.019	J	6.8	0.26	0.082	0.6	5/17/22 17:57	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/17/22 17:57	BRF
Toluene	10	0.060	0.019	J	39	0.23	0.071	0.6	5/17/22 17:57	BRF
Naphthalene	0.14	0.060	0.0068		0.72	0.31	0.036	0.6	5/17/22 17:57	BRF
m&p-Xylene	4.3	0.12	0.040	J	19	0.52	0.17	0.6	5/17/22 17:57	BRF
o-Xylene	1.5	0.060	0.019	J	6.6	0.26	0.082	0.6	5/17/22 17:57	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12	J 160	6.0	5.6	0.6	5/17/22 17:57	BRF
C9-C10 Aromatics					J 33	3.0	0.23	0.6	5/17/22 17:57	BRF
C9-C12 Aliphatics				A-12	J 75	6.0	4.1	0.6	5/17/22 17:57	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	94.7	70-130		5/17/22 17:57

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22E0955-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1007
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0955
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

		ppbv				ug/m3			Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	ND	0.80	0.48		ND	1.9	1.1	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Acrolein	ND	0.20	0.099		ND	0.46	0.23	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Acrylonitrile	ND	0.12	0.044		ND	0.25	0.095	0.4	5/17/22 15:31	BRF
Benzene	ND	0.020	0.015		ND	0.064	0.048	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Benzyl chloride	ND	0.040	0.018	UJ	ND	0.21	0.091	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.020	0.014		ND	0.13	0.094	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Bromoform	ND	0.020	0.014		ND	0.21	0.14	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Bromomethane	ND	0.020	0.013		ND	0.078	0.052	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.020	0.017		ND	0.044	0.037	0.4	5/16/22 16:45	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	0.80	0.21		ND	2.4	0.63	0.4	5/16/22 16:45	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	ND	0.082	0.031		ND	0.25	0.093	0.4	5/17/22 15:31	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.058	0.013		ND	0.32	0.072	0.4	5/17/22 15:31	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.046	0.016		ND	0.25	0.086	0.4	5/17/22 15:31	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.046	0.017		ND	0.25	0.094	0.4	5/17/22 15:31	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.20	0.018		ND	0.62	0.058	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.020	0.016		ND	0.13	0.10	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Chlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.092	0.061	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Chloroethane	ND	0.020	0.018		ND	0.053	0.047	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Chloroform	ND	0.020	0.019		ND	0.098	0.093	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Chloromethane	ND	0.040	0.016		ND	0.083	0.033	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Cyclohexane	ND	0.020	0.012		ND	0.069	0.042	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.020	0.013		ND	0.17	0.11	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.020	0.012		ND	0.15	0.093	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.069	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.12	0.067	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.020	0.013		ND	0.12	0.079	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	ND	0.020	0.020		ND	0.099	0.097	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.020	0.017		ND	0.081	0.071	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.020	0.018		ND	0.081	0.073	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.060	0.4	5/16/22 16:45	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.079	0.058	0.4	5/16/22 16:45	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.020	0.016		ND	0.079	0.062	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.020	0.011		ND	0.092	0.050	0.4	5/16/22 16:45	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.047	0.4	5/16/22 16:45	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.020	0.010		ND	0.091	0.046	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.20	0.017		ND	0.72	0.060	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.20	0.10		ND	0.72	0.36	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Ethylbenzene	ND	0.020	0.012		ND	0.087	0.051	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Heptane	ND	0.020	0.013		ND	0.082	0.052	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.020	0.016		ND	0.21	0.18	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Hexane	0.21	0.80	0.10	J	0.74	2.8	0.37	0.4	5/16/22 16:45	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.041	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Isopropanol	ND	0.80	0.14		ND	2.0	0.34	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.051	0.016		ND	0.25	0.079	0.4	5/17/22 15:31	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.020	0.015		ND	0.072	0.056	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Methylene Chloride	ND	0.20	0.093		ND	0.69	0.32	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.020	0.010		ND	0.082	0.042	0.4	5/16/22 16:45	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22E0955-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1007
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0955
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.020	0.011		ND	0.082	0.044	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Naphthalene	ND	0.020	0.015	UJ ~~V-05~~	ND	0.10	0.079	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Propene	ND	0.80	0.18		ND	1.4	0.30	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Propylbenzene	ND	0.051	0.018		ND	0.25	0.087	0.4	5/17/22 15:31	BRF
Styrene	ND	0.020	0.011		ND	0.085	0.045	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.020	0.011		ND	0.14	0.074	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.020	0.015		ND	0.14	0.10	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.20	0.033		ND	0.59	0.097	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Toluene	ND	0.020	0.011		ND	0.075	0.043	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.020	0.019		ND	0.15	0.14	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.020	0.016		ND	0.11	0.086	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.020	0.014		ND	0.11	0.077	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Trichloroethylene	ND	0.020	0.013		ND	0.11	0.072	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	ND	0.080	0.024		ND	0.45	0.13	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	ND	0.080	0.022		ND	0.61	0.17	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	ND	0.075	0.012		ND	0.37	0.059	0.4	5/17/22 15:31	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.0088		ND	0.098	0.043	0.4	5/16/22 16:45	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	ND	0.020	0.011		ND	0.098	0.052	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.40	0.11		ND	1.4	0.38	0.4	5/16/22 16:45	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.020	0.018		ND	0.051	0.046	0.4	5/16/22 16:45	BRF
m&p-Xylene	ND	0.040	0.022		ND	0.17	0.097	0.4	5/16/22 16:45	BRF
o-Xylene	ND	0.020	0.010		ND	0.087	0.044	0.4	5/16/22 16:45	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	95.3	70-130		5/16/22 16:45
4-Bromofluorobenzene (2)	121	70-130		5/17/22 15:31
4-Bromofluorobenzene (4)	94.0	70-130		5/17/22 15:31

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.4	5/16/22 16:45	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.4	5/16/22 16:45	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.4	5/16/22 16:45	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.4	5/16/22 16:45	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.4	5/16/22 16:45	BRF
No TICs Found	0.0		0.4	5/16/22 16:45	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: Trip Blank
Sample ID: 22E0955-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 00:00

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1007
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID:
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0955
Initial Vacuum(in Hg):
Final Vacuum(in Hg):
Receipt Vacuum(in Hg): -29.3
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.4	5/17/22 15:31	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	ND	0.040	0.013		ND	0.13	0.040	0.4	5/17/22 15:31	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.040	0.013		ND	0.088	0.029	0.4	5/17/22 15:31	BRF
Ethylbenzene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	5/17/22 15:31	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.040	0.013		ND	0.14	0.048	0.4	5/17/22 15:31	BRF
Toluene	ND	0.040	0.012		ND	0.15	0.047	0.4	5/17/22 15:31	BRF
Naphthalene	ND	0.040	0.0046		ND	0.21	0.024	0.4	5/17/22 15:31	BRF
m&p-Xylene	ND	0.080	0.027		ND	0.35	0.12	0.4	5/17/22 15:31	BRF
o-Xylene	ND	0.040	0.013		ND	0.17	0.055	0.4	5/17/22 15:31	BRF
C5-C8 Aliphatics					4.3	4.0	3.7	0.4	5/17/22 15:31	BRF
C9-C10 Aromatics					ND	2.0	0.15	0.4	5/17/22 15:31	BRF
C9-C12 Aliphatics					ND	4.0	2.7	0.4	5/17/22 15:31	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	98.1	70-130		5/17/22 15:31

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22E0957-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:05

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2219
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4298
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Acetone	2.6	1.2	0.72		6.2	2.9	1.7	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Acrolein	0.33	0.30	0.15		0.75	0.69	0.34	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/18/22 4:22	BRF
Benzene	0.063	0.030	0.023		0.20	0.096	0.073	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026	UJ	ND	0.31	0.14	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/16/22 23:38	BRF
2-Butanone (MEK)	0.47	1.2	0.32	J	1.4	3.5	0.94	0.6	5/16/22 23:38	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.71	0.12	0.046		2.1	0.37	0.14	0.6	5/18/22 4:22	BRF
n-Butylbenzene	0.029	0.086	0.020	J	0.16	0.47	0.11	0.6	5/18/22 4:22	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/18/22 4:22	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/18/22 4:22	BRF
Carbon Disulfide	0.030	0.30	0.028	J	0.093	0.93	0.086	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Chloroform	0.083	0.030	0.028		0.40	0.15	0.14	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Chloromethane	0.074	0.060	0.024		0.15	0.12	0.049	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.49	0.030	0.029		2.4	0.15	0.14	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/16/22 23:38	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/16/22 23:38	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/16/22 23:38	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/16/22 23:38	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Ethyl Acetate	0.67	0.30	0.15		2.4	1.1	0.55	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Ethylbenzene	0.20	0.030	0.018		0.86	0.13	0.076	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Heptane	0.052	0.030	0.019		0.21	0.12	0.079	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Hexane	ND ~~0.35~~	1.2	0.16	J	ND ~~1.2~~	4.2	0.55	0.6	5/16/22 23:38	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Isopropanol	0.47	1.2	0.21	J	1.2	2.9	0.51	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/18/22 4:22	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/16/22 23:38	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22E0957-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:05

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2219
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4298
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Naphthalene	0.20	0.030	0.023	J ~~----V-05---~~	1.1	0.16	0.12	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Propylbenzene	0.037	0.076	0.026	J	0.18	0.37	0.13	0.6	5/18/22 4:22	BRF
Styrene	0.056	0.030	0.016		0.24	0.13	0.067	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Toluene	0.58	0.030	0.017		2.2	0.11	0.065	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.26	0.12	0.035		1.5	0.67	0.20	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.071	0.12	0.033	J	0.54	0.92	0.26	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.10	0.11	0.018	J	0.51	0.55	0.088	0.6	5/18/22 4:22	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.51	0.030	0.013		2.5	0.15	0.065	0.6	5/16/22 23:38	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.12	0.030	0.016		0.61	0.15	0.078	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/16/22 23:38	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/16/22 23:38	BRF
m&p-Xylene	0.65	0.060	0.034		2.8	0.26	0.15	0.6	5/16/22 23:38	BRF
o-Xylene	0.44	0.030	0.015		1.9	0.13	0.067	0.6	5/16/22 23:38	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	Date/Time Analyzed
4-Bromofluorobenzene (1)	96.7	70-130	5/16/22 23:38
4-Bromofluorobenzene (2)	112	70-130	5/18/22 4:22
4-Bromofluorobenzene (4)	96.8	70-130	5/18/22 4:22

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Allyl chloride	0.0		0.6	5/16/22 23:38	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/16/22 23:38	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/16/22 23:38	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/16/22 23:38	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/16/22 23:38	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/16/22 23:38	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-01
Sample ID: 22E0957-01
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:05

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2219
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4298
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -3.4
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	5/18/22 4:22	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.050	0.060	0.019	J	0.16	0.19	0.060	0.6	5/18/22 4:22	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/18/22 4:22	BRF
Ethylbenzene	0.16	0.060	0.019		0.68	0.26	0.082	0.6	5/18/22 4:22	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/18/22 4:22	BRF
Toluene	0.50	0.060	0.019		1.9	0.23	0.071	0.6	5/18/22 4:22	BRF
Naphthalene	0.13	0.060	0.0068		0.70	0.31	0.036	0.6	5/18/22 4:22	BRF
m&p-Xylene	0.74	0.12	0.040		3.2	0.52	0.17	0.6	5/18/22 4:22	BRF
o-Xylene	0.35	0.060	0.019		1.5	0.26	0.082	0.6	5/18/22 4:22	BRF
C5-C8 Aliphatics					38	6.0	5.6	0.6	5/18/22 4:22	BRF
C9-C10 Aromatics					13	3.0	0.23	0.6	5/18/22 4:22	BRF
C9-C12 Aliphatics					51	6.0	4.1	0.6	5/18/22 4:22	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits	
4-Bromofluorobenzene (4)	93.9	70-130	5/18/22 4:22

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22E0957-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:14

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1114
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4303
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.6	1.2	0.72		3.7	2.9	1.7	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Acrolein	0.17	0.30	0.15	J	0.40	0.69	0.34	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/18/22 5:12	BRF
Benzene	0.055	0.030	0.023		0.18	0.096	0.073	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026	UJ	ND	0.31	0.14	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/17/22 0:16	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	5/17/22 0:16	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.26	0.12	0.046		0.80	0.37	0.14	0.6	5/18/22 5:12	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	5/18/22 5:12	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/18/22 5:12	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/18/22 5:12	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.024		ND	0.12	0.049	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/17/22 0:16	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/17/22 0:16	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/17/22 0:16	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/17/22 0:16	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Ethyl Acetate	0.96	0.30	0.15		3.5	1.1	0.55	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Ethylbenzene	0.092	0.030	0.018		0.40	0.13	0.076	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Hexane	ND ~~0.27~~	1.2	0.16	~~J~~	ND ~~0.95~~	4.2	0.55	0.6	5/17/22 0:16	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Isopropanol	0.23	1.2	0.21	J	0.56	2.9	0.51	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/18/22 5:12	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/17/22 0:16	BRF

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22E0957-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:14

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1114
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4303
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Naphthalene	0.21	0.030	0.023	J V-05	1.1	0.16	0.12	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	5/18/22 5:12	BRF
Styrene	0.030	0.030	0.016		0.13	0.13	0.067	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Toluene	0.23	0.030	0.017		0.85	0.11	0.065	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.25	0.12	0.035		1.4	0.67	0.20	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.093	0.12	0.033	J	0.71	0.92	0.26	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.076	0.11	0.018	J	0.37	0.55	0.088	0.6	5/18/22 5:12	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.33	0.030	0.013		1.6	0.15	0.065	0.6	5/17/22 0:16	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.073	0.030	0.016		0.36	0.15	0.078	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/17/22 0:16	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/17/22 0:16	BRF
m&p-Xylene	0.39	0.060	0.034		1.7	0.26	0.15	0.6	5/17/22 0:16	BRF
o-Xylene	0.23	0.030	0.015		0.98	0.13	0.067	0.6	5/17/22 0:16	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	95.7	70-130	5/17/22 0:16	
4-Bromofluorobenzene (2)	117	70-130	5/18/22 5:12	
4-Bromofluorobenzene (4)	99.7	70-130	5/18/22 5:12	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	5/17/22 0:16	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/17/22 0:16	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/17/22 0:16	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/17/22 0:16	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/17/22 0:16	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/17/22 0:16	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-02
Sample ID: 22E0957-02
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:14

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1114
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4303
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -29
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -6.1
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Cyclotrisiloxane, hexamethyl-					9.1		0.6	5/18/22 5:12	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.044	0.060	0.019	J	0.14	0.19	0.060	0.6	5/18/22 5:12	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/18/22 5:12	BRF
Ethylbenzene	0.071	0.060	0.019		0.31	0.26	0.082	0.6	5/18/22 5:12	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/18/22 5:12	BRF
Toluene	0.19	0.060	0.019		0.71	0.23	0.071	0.6	5/18/22 5:12	BRF
Naphthalene	0.15	0.060	0.0068		0.76	0.31	0.036	0.6	5/18/22 5:12	BRF
m&p-Xylene	0.35	0.12	0.040		1.5	0.52	0.17	0.6	5/18/22 5:12	BRF
o-Xylene	0.18	0.060	0.019		0.78	0.26	0.082	0.6	5/18/22 5:12	BRF
C5-C8 Aliphatics				~~A-12~~	26	6.0	5.6	0.6	5/18/22 5:12	BRF
C9-C10 Aromatics					9.9	3.0	0.23	0.6	5/18/22 5:12	BRF
C9-C12 Aliphatics					48	6.0	4.1	0.6	5/18/22 5:12	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	97.2	70-130	5/18/22 5:12	

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22E0957-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2063
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4205
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.5	1.2	0.72		3.5	2.9	1.7	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Acrolein	ND	0.30	0.15		ND	0.69	0.34	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/18/22 6:02	BRF
Benzene	0.037	0.030	0.023		0.12	0.096	0.073	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026	UJ	ND	0.31	0.14	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/17/22 0:55	BRF
2-Butanone (MEK)	ND	1.2	0.32		ND	3.5	0.94	0.6	5/17/22 0:55	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.47	0.12	0.046		1.4	0.37	0.14	0.6	5/18/22 6:02	BRF
n-Butylbenzene	ND	0.086	0.020		ND	0.47	0.11	0.6	5/18/22 6:02	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/18/22 6:02	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/18/22 6:02	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Chloroform	0.037	0.030	0.028		0.18	0.15	0.14	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Chloromethane	0.041	0.060	0.024	J	0.085	0.12	0.049	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018		ND	0.10	0.062	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,4-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.18	0.12	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.44	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.12	0.11	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/17/22 0:55	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/17/22 0:55	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/17/22 0:55	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/17/22 0:55	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Ethyl Acetate	ND	0.30	0.15		ND	1.1	0.55	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Ethylbenzene	0.085	0.030	0.018		0.37	0.13	0.076	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019		ND	0.12	0.079	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Hexane	ND ~~0.30~~	1.2	0.16	~~J~~	ND ~~1.1~~	4.2	0.55	0.6	5/17/22 0:55	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Isopropanol	0.34	1.2	0.21	J	0.83	2.9	0.51	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/18/22 6:02	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/17/22 0:55	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22E0957-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2063
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4205
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016		ND	0.12	0.066	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Naphthalene	0.24	0.030	0.023	J V-05	1.2	0.16	0.12	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Propylbenzene	ND	0.076	0.026		ND	0.37	0.13	0.6	5/18/22 6:02	BRF
Styrene	0.031	0.030	0.016		0.13	0.13	0.067	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Toluene	0.20	0.030	0.017		0.75	0.11	0.065	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.27	0.12	0.035		1.5	0.67	0.20	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.092	0.12	0.033	J	0.71	0.92	0.26	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.067	0.11	0.018	J	0.33	0.55	0.088	0.6	5/18/22 6:02	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.30	0.030	0.013		1.5	0.15	0.065	0.6	5/17/22 0:55	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.070	0.030	0.016		0.35	0.15	0.078	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/17/22 0:55	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/17/22 0:55	BRF
m&p-Xylene	0.37	0.060	0.034		1.6	0.26	0.15	0.6	5/17/22 0:55	BRF
o-Xylene	0.21	0.030	0.015		0.89	0.13	0.067	0.6	5/17/22 0:55	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	97.2	70-130	5/17/22 0:55	
4-Bromofluorobenzene (2)	115	70-130	5/18/22 6:02	
4-Bromofluorobenzene (4)	98.2	70-130	5/18/22 6:02	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time				
Allyl chloride	0.0		0.6	5/17/22 0:55	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/17/22 0:55	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/17/22 0:55	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/17/22 0:55	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/17/22 0:55	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/17/22 0:55	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-03
Sample ID: 22E0957-03
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:15

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 2063
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4205
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -28
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -7.8
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
					ug/m3				
No TICs Found					0.0		0.6	5/18/22 6:02	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	ppbv Results	RL	MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.029	0.060	0.019	J	0.092	0.19	0.060	0.6	5/18/22 6:02	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/18/22 6:02	BRF
Ethylbenzene	0.067	0.060	0.019		0.29	0.26	0.082	0.6	5/18/22 6:02	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/18/22 6:02	BRF
Toluene	0.18	0.060	0.019		0.66	0.23	0.071	0.6	5/18/22 6:02	BRF
Naphthalene	0.16	0.060	0.0068		0.83	0.31	0.036	0.6	5/18/22 6:02	BRF
m&p-Xylene	0.33	0.12	0.040		1.4	0.52	0.17	0.6	5/18/22 6:02	BRF
o-Xylene	0.17	0.060	0.019		0.72	0.26	0.082	0.6	5/18/22 6:02	BRF
C5-C8 Aliphatics					21	6.0	5.6	0.6	5/18/22 6:02	BRF
C9-C10 Aromatics					9.2	3.0	0.23	0.6	5/18/22 6:02	BRF
C9-C12 Aliphatics					40	6.0	4.1	0.6	5/18/22 6:02	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	96.3	70-130		5/18/22 6:02

con-test® A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22E0957-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:29

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1851
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

	ppbv				ug/m3				Date/Time	
Analyte	Results	RL	MDL	Flag/Qual	Results	RL	MDL	Dilution	Analyzed	Analyst
Acetone	1.7	1.2	0.72		4.1	2.9	1.7	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Acrolein	0.20	0.30	0.15	J	0.46	0.69	0.34	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Acrylonitrile	ND	0.17	0.065		ND	0.37	0.14	0.6	5/18/22 6:50	BRF
Benzene	0.058	0.030	0.023	J	0.19	0.096	0.073	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Benzyl chloride	ND	0.060	0.026	UJ	ND	0.31	0.14	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Bromodichloromethane	ND	0.030	0.021		ND	0.20	0.14	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Bromoform	ND	0.030	0.020		ND	0.31	0.21	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Bromomethane	ND	0.030	0.020		ND	0.12	0.078	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.066	0.056	0.6	5/17/22 1:33	BRF
2-Butanone (MEK)	0.36	1.2	0.32	J	1.1	3.5	0.94	0.6	5/17/22 1:33	BRF
tert-Butyl Alcohol (TBA)	0.070	0.12	0.046	J	0.21	0.37	0.14	0.6	5/18/22 6:50	BRF
n-Butylbenzene	0.032	0.086	0.020	J	0.17	0.47	0.11	0.6	5/18/22 6:50	BRF
sec-Butylbenzene	ND	0.068	0.023		ND	0.38	0.13	0.6	5/18/22 6:50	BRF
tert-Butylbenzene	ND	0.068	0.026		ND	0.38	0.14	0.6	5/18/22 6:50	BRF
Carbon Disulfide	ND	0.30	0.028		ND	0.93	0.086	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Carbon Tetrachloride	ND	0.030	0.024		ND	0.19	0.15	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Chlorobenzene	ND	0.030	0.020		ND	0.14	0.092	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Chloroethane	ND	0.030	0.027		ND	0.079	0.070	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Chloroform	ND	0.030	0.028		ND	0.15	0.14	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Chloromethane	ND	0.060	0.024		ND	0.12	0.049	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Cyclohexane	ND	0.030	0.018	UJ	ND	0.10	0.062	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Dibromochloromethane	ND	0.030	0.020		ND	0.26	0.17	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,2-Dibromoethane (EDB)	ND	0.030	0.018		ND	0.23	0.14	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,2-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.10	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,3-Dichlorobenzene	ND	0.030	0.017		ND	0.18	0.100	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,4-Dichlorobenzene	0.064	0.030	0.020	J+ ~~L-05~~	0.39	0.18	0.12	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Dichlorodifluoromethane (Freon 12)	0.45	0.030	0.029		2.2	0.15	0.14	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,1-Dichloroethane	ND	0.030	0.026		ND	0.12	0.11	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,2-Dichloroethane	ND	0.030	0.027	UJ	ND	0.12	0.11	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,1-Dichloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.12	0.091	0.6	5/17/22 1:33	BRF
cis-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.022		ND	0.12	0.087	0.6	5/17/22 1:33	BRF
trans-1,2-Dichloroethylene	ND	0.030	0.024		ND	0.12	0.093	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,2-Dichloropropane	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.075	0.6	5/17/22 1:33	BRF
cis-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.016		ND	0.14	0.071	0.6	5/17/22 1:33	BRF
trans-1,3-Dichloropropene	ND	0.030	0.015		ND	0.14	0.070	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,4-Dioxane	ND	0.30	0.025		ND	1.1	0.090	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Ethyl Acetate	0.36	0.30	0.15	J	1.3	1.1	0.55	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Ethylbenzene	0.15	0.030	0.018	J	0.66	0.13	0.076	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Heptane	ND	0.030	0.019	UJ	ND	0.12	0.079	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Hexachlorobutadiene	ND	0.030	0.025		ND	0.32	0.26	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Hexane	ND ~~0.25~~	1.2	0.16	~~J~~ ND	~~0.86~~	4.2	0.55	0.6	5/17/22 1:33	BRF
2-Hexanone (MBK)	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.061	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Isopropanol	0.32	1.2	0.21	J	0.78	2.9	0.51	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Isopropylbenzene (Cumene)	ND	0.076	0.024		ND	0.37	0.12	0.6	5/18/22 6:50	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.030	0.023		ND	0.11	0.084	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Methylene Chloride	ND	0.30	0.14		ND	1.0	0.48	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Methyl methacrylate	ND	0.030	0.015		ND	0.12	0.062	0.6	5/17/22 1:33	BRF

con-test®
A Pace Analytical® Laboratory
39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22E0957-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:29

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1851
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

EPA TO-15

Analyte	ppbv Results	ppbv RL	ppbv MDL	Flag/Qual	ug/m3 Results	ug/m3 RL	ug/m3 MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
4-Methyl-2-pentanone (MIBK)	ND	0.030	0.016	UJ	ND	0.12	0.066	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Naphthalene	0.23	0.030	0.023	J --V-05-----	1.2	0.16	0.12	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Propene	ND	1.2	0.26		ND	2.1	0.45	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Propylbenzene	0.035	0.076	0.026	J	0.17	0.37	0.13	0.6	5/18/22 6:50	BRF
Styrene	0.053	0.030	0.016	J	0.22	0.13	0.067	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,1,2,2-Tetrachloroethane	ND	0.030	0.016		ND	0.21	0.11	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Tetrachloroethylene	ND	0.030	0.023		ND	0.20	0.16	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Tetrahydrofuran	ND	0.30	0.049		ND	0.88	0.15	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Toluene	0.37	0.030	0.017	J	1.4	0.11	0.065	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,2,4-Trichlorobenzene	ND	0.030	0.028		ND	0.22	0.21	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,1,1-Trichloroethane	ND	0.030	0.024		ND	0.16	0.13	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,1,2-Trichloroethane	ND	0.030	0.021		ND	0.16	0.12	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Trichloroethylene	ND	0.030	0.020		ND	0.16	0.11	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Trichlorofluoromethane (Freon 11)	0.24	0.12	0.035		1.4	0.67	0.20	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,1,2-Trichloro-1,2,2-trifluoroethane (Freon 113)	0.080	0.12	0.033	J	0.62	0.92	0.26	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,2,3-Trimethylbenzene	0.10	0.11	0.018	J	0.51	0.55	0.088	0.6	5/18/22 6:50	BRF
1,2,4-Trimethylbenzene	0.48	0.030	0.013	J	2.4	0.15	0.065	0.6	5/17/22 1:33	BRF
1,3,5-Trimethylbenzene	0.11	0.030	0.016	J	0.54	0.15	0.078	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Vinyl Acetate	ND	0.60	0.16		ND	2.1	0.57	0.6	5/17/22 1:33	BRF
Vinyl Chloride	ND	0.030	0.027		ND	0.077	0.069	0.6	5/17/22 1:33	BRF
m&p-Xylene	0.65	0.060	0.034	J	2.8	0.26	0.15	0.6	5/17/22 1:33	BRF
o-Xylene	0.34	0.030	0.015	J	1.5	0.13	0.067	0.6	5/17/22 1:33	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (1)	97.2	70-130	5/17/22 1:33	
4-Bromofluorobenzene (2)	115	70-130	5/18/22 6:50	
4-Bromofluorobenzene (4)	99.5	70-130	5/18/22 6:50	

Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported

	ppbv Results	Retention Time			
Allyl chloride	0.0		0.6	5/17/22 1:33	BRF
Chlorodifluoromethane	0.0		0.6	5/17/22 1:33	BRF
Di-isopropyl ether	0.0		0.6	5/17/22 1:33	BRF
Ethyl tert-butyl ether	0.0		0.6	5/17/22 1:33	BRF
Vinyl bromide	0.0		0.6	5/17/22 1:33	BRF
No TICs Found	0.0		0.6	5/17/22 1:33	BRF

MADEP APH rev 1

Analyte	µg/m³ Results	µg/m³ RL	µg/m³ MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst

39 Spruce Street * East Longmeadow, MA 01028 * FAX 413/525-6405 * TEL. 413/525-2332

ANALYTICAL RESULTS

Project Location: Huntersville, NC
Date Received: 5/13/2022
Field Sample #: SVP-04
Sample ID: 22E0957-04
Sample Matrix: Soil Gas
Sampled: 5/11/2022 10:29

Sample Description/Location:
Sub Description/Location:
Canister ID: 1851
Canister Size: 6 liter
Flow Controller ID: 4135
Sample Type: 30 min

Work Order: 22E0957
Initial Vacuum(in Hg): -30
Final Vacuum(in Hg): -5
Receipt Vacuum(in Hg): -5.7
Flow Controller Type: Fixed-Orifice
Flow Controller Calibration
RPD Pre and Post-Sampling: <20%

MADEP APH rev 1

Analyte	Results	µg/m³ RL	MDL	Flag/Qual	Retention Time	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Tentatively Identified Compounds - Estimated Values Reported									
				ug/m3					
Tentatively Identified Compounds C5-C8 Aliphatic - Estimated Values Reported									
Cyclotrisiloxane, hexamethyl-					9.9		0.6	5/18/22 6:50	BRF
Tentatively Identified Compounds C9-C12 Aliphatic - Estimated Values Reported									
1-Hexanol, 2-ethyl-				A-11	7.6		0.6	5/18/22 6:50	BRF

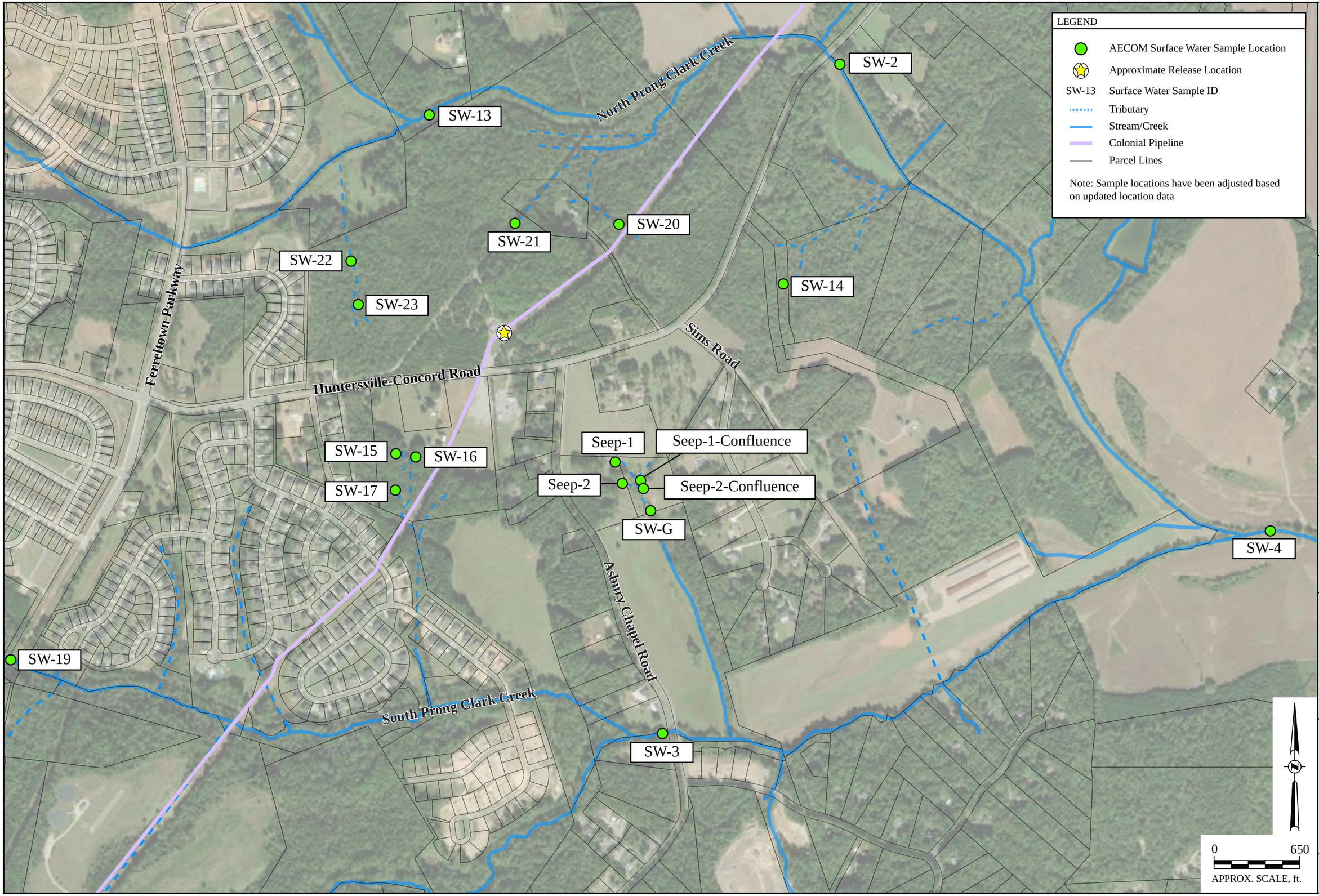
MADEP APH rev 1

Analyte	Results	ppbv RL	MDL	Flag/Qual	Results	ug/m3 RL	MDL	Dilution	Date/Time Analyzed	Analyst
Benzene	0.050	0.060	0.019	J	0.16	0.19	0.060	0.6	5/18/22 6:50	BRF
1,3-Butadiene	ND	0.060	0.020		ND	0.13	0.043	0.6	5/18/22 6:50	BRF
Ethylbenzene	0.13	0.060	0.019	J	0.55	0.26	0.082	0.6	5/18/22 6:50	BRF
Methyl tert-Butyl Ether (MTBE)	ND	0.060	0.020		ND	0.22	0.072	0.6	5/18/22 6:50	BRF
Toluene	0.33	0.060	0.019	J	1.2	0.23	0.071	0.6	5/18/22 6:50	BRF
Naphthalene	0.15	0.060	0.0068		0.81	0.31	0.036	0.6	5/18/22 6:50	BRF
m&p-Xylene	0.62	0.12	0.040	J	2.7	0.52	0.17	0.6	5/18/22 6:50	BRF
o-Xylene	0.28	0.060	0.019	J	1.2	0.26	0.082	0.6	5/18/22 6:50	BRF
C5-C8 Aliphatics				A-12 J	23	6.0	5.6	0.6	5/18/22 6:50	BRF
C9-C10 Aromatics				J	15	3.0	0.23	0.6	5/18/22 6:50	BRF
C9-C12 Aliphatics				A-12 J	56	6.0	4.1	0.6	5/18/22 6:50	BRF

Surrogates	% Recovery	% REC Limits		
4-Bromofluorobenzene (4)	96.3	70-130	5/18/22 6:50	

APPENDIX E

SURFACE WATER SAMPLING INFORMATION



Surface Water Sample Location Map
Colonial Pipeline Company
2020-L-2448 Incident
Huntersville-Concord Road
Huntersville, NC

AECOM TECHNICAL SERVICES OF NORTH CAROLINA, INC
6000 FAIRVIEW ROAD, SUITE 200
CHARLOTTE, NC 28210
TEL: (704) 522-0330

AECOM

DRAWN BY: MdK-05/23/2022
CHECKED BY: AJW-05/06/2022
PROJECT NO.: 60674226

SHEET: ATT. 1

Table 1. Surface Water Sampling Results

2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	TPH (GRO) (µg/L)	Benzene (µg/L)	Toluene (µg/L)	Ethylbenzene (µg/L)	m,p-Xylene (µg/L)	o-Xylene (µg/L)	Xylenes (µg/L)	Rain Event
	EPA MCL			5	1,000	700	10,000	10,000	10,000	
	EPA Region 4 ESV (acute)			700	560	550	240	240	240	
	15A North Carolina Administrative Code subchapter 02B			51	11	97	420	600	670	
SW-1	North Prong Clark Creek (Up-gradient of the leak site)	8/15/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/16/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/20/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/21/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/27/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/2/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/3/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/10/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/24/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/26/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/7/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/12/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/31/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/5/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/13/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		11/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/30/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/27/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/12/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/10/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		3/24/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/7/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/21/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/5/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/3/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/9/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		6/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/2/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/28/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/11/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/25/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/8/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/22/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/6/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/17/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/15/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/30/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/26/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/9/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/23/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	

Table 1. Surface Water Sampling Results
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	TPH (GRO) (µg/L)	Benzene (µg/L)	Toluene (µg/L)	Ethylbenzene (µg/L)	m,p-Xylene (µg/L)	o-Xylene (µg/L)	Xylenes (µg/L)	Rain Event
	EPA MCL			5	1,000	700	10,000	10,000	10,000	
	EPA Region 4 ESV (acute)			700	560	550	240	240	240	
	15A North Carolina Administrative Code subchapter 02B			51	11	97	420	600	670	
SW-2	North Prong Clark Creek (Downgradient of leak site)	8/15/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/16/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/20/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/21/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/27/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/2/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/3/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/10/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/24/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/26/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/7/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/12/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/31/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/5/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/13/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		11/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/30/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/27/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/12/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/10/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		3/24/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/7/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/21/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/5/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/3/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/9/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		6/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/2/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/28/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/11/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/25/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/8/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/22/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/6/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/17/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/15/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/30/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/26/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/9/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/23/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/24/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/14/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	

Table 1. Surface Water Sampling Results
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	TPH (GRO) (µg/L)	Benzene (µg/L)	Toluene (µg/L)	Ethylbenzene (µg/L)	m,p-Xylene (µg/L)	o-Xylene (µg/L)	Xylenes (µg/L)	Rain Event
	EPA MCL			**5**	**1,000**	**700**	**10,000**	**10,000**	**10,000**	
	EPA Region 4 ESV (acute)			**700**	**560**	**550**	**240**	**240**	**240**	
	15A North Carolina Administrative Code subchapter 02B			**51**	**11**	**97**	**420**	**600**	**670**	
SW-3	South Prong Clark Creek (Downgradient of the leak site)	8/15/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/16/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/20/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/21/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/27/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/2/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/3/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/10/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/24/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/26/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/7/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/12/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/31/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/5/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/13/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		11/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/30/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/27/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/12/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/10/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		3/24/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/7/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/21/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/5/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/3/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/9/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		6/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/2/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/28/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/11/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/25/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/8/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/22/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/6/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/17/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/15/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/30/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/26/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/9/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/23/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/24/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/14/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	

Table 1. Surface Water Sampling Results
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	TPH (GRO) (µg/L)	Benzene (µg/L)	Toluene (µg/L)	Ethylbenzene (µg/L)	m,p-Xylene (µg/L)	o-Xylene (µg/L)	Xylenes (µg/L)	Rain Event
	EPA MCL			**5**	**1,000**	**700**	**10,000**	**10,000**	**10,000**	
	EPA Region 4 ESV (acute)			**700**	**560**	**550**	**240**	**240**	**240**	
	15A North Carolina Administrative Code subchapter 02B			**51**	**11**	**97**	**420**	**600**	**670**	
SW-4	Clarke Creek (Downgradient of North/South Prong Clark Creek confluence)	8/15/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/16/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/20/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/21/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/27/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/2/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/3/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/10/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/24/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/26/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/7/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/12/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/31/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/5/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/13/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		11/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/30/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/27/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/12/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/10/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		3/24/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/7/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/21/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/5/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/3/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/9/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		6/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/2/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/28/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/11/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/25/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/8/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/22/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/6/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/17/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/15/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/30/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/26/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/9/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/23/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/24/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/14/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	

Table 1. Surface Water Sampling Results
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	TPH (GRO) (µg/L)	Benzene (µg/L)	Toluene (µg/L)	Ethylbenzene (µg/L)	m,p-Xylene (µg/L)	o-Xylene (µg/L)	Xylenes (µg/L)	Rain Event
	EPA MCL			**5**	**1,000**	**700**	**10,000**	**10,000**	**10,000**	
	EPA Region 4 ESV (acute)			**700**	**560**	**550**	**240**	**240**	**240**	
	15A North Carolina Administrative Code subchapter 02B			**51**	**11**	**97**	**420**	**600**	**670**	
SW-5	Ramah Creek (Upgradient of SW-6)	8/15/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/16/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/20/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/21/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/27/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/2/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/3/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/10/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/24/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/26/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/7/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/12/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/31/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/5/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/13/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		11/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/30/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/27/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/12/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/10/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		3/24/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/7/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/21/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/5/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/3/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/9/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		6/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/2/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/28/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/11/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/25/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/8/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/22/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/6/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/17/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/15/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/30/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/26/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/9/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/23/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	

Table 1. Surface Water Sampling Results
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	TPH (GRO) (µg/L)	Benzene (µg/L)	Toluene (µg/L)	Ethylbenzene (µg/L)	m,p-Xylene (µg/L)	o-Xylene (µg/L)	Xylenes (µg/L)	Rain Event
	EPA MCL			**5**	**1,000**	**700**	**10,000**	**10,000**	**10,000**	
	EPA Region 4 ESV (acute)			**700**	**560**	**550**	**240**	**240**	**240**	
	15A North Carolina Administrative Code subchapter 02B			**51**	**11**	**97**	**420**	**600**	**670**	
SW-6	Clarke Creek (Downgradient of Ramah Creek confluence)	8/15/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/16/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/20/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/21/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/27/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/2/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/3/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/10/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/24/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/26/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/7/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/12/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/31/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/5/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/13/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		11/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/30/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/27/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/12/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/10/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		3/24/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/7/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/21/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/5/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/3/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/9/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		6/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/2/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/28/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/11/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/25/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/8/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/22/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/6/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/17/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2021	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing							
		12/15/2021	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing							
		12/30/2021	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing							
		1/6/2022	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing							x
		1/12/2022	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing							
		1/19/2022	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing							x
		1/26/2022	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing							
		2/9/2022	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing							
		2/23/2022	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing							

Table 1. Surface Water Sampling Results
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	TPH (GRO) (µg/L)	Benzene (µg/L)	Toluene (µg/L)	Ethylbenzene (µg/L)	m,p-Xylene (µg/L)	o-Xylene (µg/L)	Xylenes (µg/L)	Rain Event
	EPA MCL			**5**	**1,000**	**700**	**10,000**	**10,000**	**10,000**	
	EPA Region 4 ESV (acute)			**700**	**560**	**550**	**240**	**240**	**240**	
	15A North Carolina Administrative Code subchapter 02B			**51**	**11**	**97**	**420**	**600**	**670**	
SW-7	Rocky River (Downgradient of Clarke River confluence)	8/15/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/16/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/20/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/21/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/27/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/2/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/3/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/10/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/24/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/26/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/7/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/12/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/31/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/5/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/13/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		11/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/30/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/27/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/12/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/10/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		3/24/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/7/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/21/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/5/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/3/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/9/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		6/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/2/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/28/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/11/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/25/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/8/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/22/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/6/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/17/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/15/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/30/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/26/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/9/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/23/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	

Table 1. Surface Water Sampling Results
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	TPH (GRO) (µg/L)	Benzene (µg/L)	Toluene (µg/L)	Ethylbenzene (µg/L)	m,p-Xylene (µg/L)	o-Xylene (µg/L)	Xylenes (µg/L)	Rain Event
	EPA MCL			5	1,000	700	10,000	10,000	10,000	
	EPA Region 4 ESV (acute)			700	560	550	240	240	240	
	15A North Carolina Administrative Code subchapter 02B			51	11	97	420	600	670	
SW-8	Rocky River (Downgradient of Clarke River confluence)	8/15/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/16/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/20/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/21/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
SW-9	Rocky River (Downgradient of Clarke River confluence)	8/15/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/16/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/20/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/21/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
SW-10	Rocky River (Downgradient of Clarke River confluence)	8/15/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/16/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/20/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/21/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
SW-11	Rocky River (Downgradient of Mallard Creek)	8/15/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/16/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/20/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/21/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
SW-12	Rocky River (Downgradient of Back Creek)	8/15/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/16/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/20/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/21/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
SW-13	North Prong Clark Creek (upgradient from SW-2)	3/24/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/6/2022	Sample was not collected. There was no access confirmation from property owner.							x
		4/14/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
SW-14	Unnamed tributary into North Prong Clark Creek (downgradient of leak site)	3/24/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/14/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.							
SW-15	Head of unnamed tributary of South Prong Clark Creek (downgradient of leak site)	3/24/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/14/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.							
SW-16	Head of unnamed tributary of South Prong Clark Creek (downgradient of leak site)	3/24/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/14/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.							
SW-17	Head of unnamed tributary of South Prong Clark Creek	3/24/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/14/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.							
SW-19	South Prong Clark Creek (upgradient from leak site)	3/24/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/14/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
SW-20	Unnamed Tributary of North Prong Clark Creek	3/24/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.							
		4/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/14/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.							
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.							
SW-21	Unnamed Tributary of North Prong Clark Creek (Located on North side of site downgradient of leak)	3/24/2022	97	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/14/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.							

Table 1. Surface Water Sampling Results
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	TPH (GRO) (µg/L)	Benzene (µg/L)	Toluene (µg/L)	Ethylbenzene (µg/L)	m,p-Xylene (µg/L)	o-Xylene (µg/L)	Xylenes (µg/L)	Rain Event
	EPA MCL			**5**	**1,000**	**700**	**10,000**	**10,000**	**10,000**	
	EPA Region 4 ESV (acute)			**700**	**560**	**550**	**240**	**240**	**240**	
	15A North Carolina Administrative Code subchapter 02B			**51**	**11**	**97**	**420**	**600**	**670**	
SW-22	**Unnamed Tributary of North Prong Clark Creek (Located on site downgradient of SW-23)**	3/24/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/14/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.							
SW-23	**Unnamed Tributary of North Prong Clark Creek (Located on West side of site downgradient of leak)**	3/24/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/14/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.							
Seep-1	**Downgradient of Site**	9/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/2/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/3/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/10/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/24/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/26/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/7/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/12/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/31/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/5/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/13/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		11/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/30/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/27/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/12/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/10/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		3/24/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/7/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/21/2021	<80	<1	**4**	<1	<2	<1	<1	
		5/5/2021	<80	<1	**6.7**	<1	<2	<1	<1	
		5/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/3/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/9/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		6/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/2/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/28/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/11/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/25/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/8/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/22/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/6/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/17/2021	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.							
		12/1/2021	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.							
		12/15/2021	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.							
		12/30/2021	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.							
		1/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/26/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/9/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/23/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/24/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/14/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	

Table 1. Surface Water Sampling Results
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	TPH (GRO) (µg/L)	Benzene (µg/L)	Toluene (µg/L)	Ethylbenzene (µg/L)	m,p-Xylene (µg/L)	o-Xylene (µg/L)	Xylenes (µg/L)	Rain Event
	EPA MCL			**5**	**1,000**	**700**	**10,000**	**10,000**	**10,000**	
	EPA Region 4 ESV (acute)			**700**	**560**	**550**	**240**	**240**	**240**	
	15A North Carolina Administrative Code subchapter 02B			**51**	**11**	**97**	**420**	**600**	**670**	
Seep-1-Confluence	**Downgradient of Site**	9/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/2/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/3/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/10/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		9/24/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/26/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/7/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/12/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		10/22/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/31/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/5/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/13/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		11/19/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/17/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		12/30/2020	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/27/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/12/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		2/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/10/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		3/24/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/7/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/21/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/5/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/3/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/9/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		6/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/2/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/28/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/11/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/25/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/8/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/22/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/6/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/17/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/15/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/30/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/26/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/9/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/23/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/24/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/14/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	39 U	<1	1.0	<1	<2	<1	<1	

Table 1. Surface Water Sampling Results
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	TPH (GRO) (µg/L)	Benzene (µg/L)	Toluene (µg/L)	Ethylbenzene (µg/L)	m,p-Xylene (µg/L)	o-Xylene (µg/L)	Xylenes (µg/L)	Rain Event
	EPA MCL			**5**	**1,000**	**700**	**10,000**	**10,000**	**10,000**	
	EPA Region 4 ESV (acute)			**700**	**560**	**550**	**240**	**240**	**240**	
	15A North Carolina Administrative Code subchapter 02B			**51**	**11**	**97**	**420**	**600**	**670**	
Seep-2	**Downgradient of SW-Seep Location**	3/10/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		3/24/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/7/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/21/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/5/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/3/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/9/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		6/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/2/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/28/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/11/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/25/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/8/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/22/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/6/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/17/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/15/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/30/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/26/2022	<80	<1	**1.2**	<1	<2	<1	<1	
		2/9/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/23/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/24/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/14/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	

Table 1. Surface Water Sampling Results
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	TPH (GRO) (µg/L)	Benzene (µg/L)	Toluene (µg/L)	Ethylbenzene (µg/L)	m,p-Xylene (µg/L)	o-Xylene (µg/L)	Xylenes (µg/L)	Rain Event
	EPA MCL			**5**	**1,000**	**700**	**10,000**	**10,000**	**10,000**	
	EPA Region 4 ESV (acute)			**700**	**560**	**550**	**240**	**240**	**240**	
	15A North Carolina Administrative Code subchapter 02B			**51**	**11**	**97**	**420**	**600**	**670**	
Seep-2-Confluence	**Downgradient of SW-Confluence Location**	3/10/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		3/24/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/26/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/7/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/21/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/5/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		5/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/3/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		6/9/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		6/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/2/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/28/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/11/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/25/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/8/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/22/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/6/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/17/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/15/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/30/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/26/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/9/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/23/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/24/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/14/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
SW-G	**Downgradient of SW-Confluence 2 Location at Culvert**	7/2/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/14/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		7/16/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/20/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		7/28/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/11/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		8/18/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		8/25/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/8/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		9/22/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/6/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		10/19/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		11/17/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/1/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/15/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		12/30/2021	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		1/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		1/26/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/9/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		2/23/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		3/24/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/6/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		4/14/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	
		4/19/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	x
		5/12/2022	<80	<1	<1	<1	<2	<1	<1	

Notes:

	Sample collected, results pending
x	Rainfall event (Rain > 1-inch within 24-hour period)
U	Not present above the associated level; blank contamination exists
Bold Values	Bold values indicate compound was detected above laboratory reporting limit

Table 2. Surface Water General Parameter Measurements
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	Temperature (°C)	pH (STU)	ORP (mV)	Conductivity (mS/cm)	DO (mg/L)	Turbidity (NTU)	Rain Event
SW-1	North Prong Clark Creek (Up-gradient of the leak site)	8/15/2020	26.66	7.58	57	0.146	4.75	10.1	
		8/16/2020	26.74	7.47	106	0.133	7.01	9.6	
		8/17/2020	25.78	7.47	101	0.137	4.88	2.9	
		8/18/2020	23.71	7.52	39	0.168	5.77	15.00	
		8/19/2020	26.20	7.45	126	0.13	3.92	5.7	
		8/20/2020	24.58	7.52	150	0.135	3.31	13	
		8/21/2020	23.23	7.51	166	0.114	2.92	46.6	
		8/22/2020	25.05	7.27	121	0.123	4.34	9.5	
		8/27/2020	27.40	7.47	186	0.147	3.89	1.3	
		9/1/2020	28.48	7.65	175	0.135	3.7	11.9	x
		9/2/2020	31.39	8.09	152	0.115	4.95	22.4	x
		9/3/2020	29.03	7.55	176	0.123	4.71	6.5	x
		9/10/2020	25.84	7.3	190	0.127	2.97	17.9	
		9/17/2020	25.13	7.55	194	0.096	6.76	14.8	
		9/19/2020	23.10	7.31	184	0.104	5.44	11.2	x
		9/24/2020	20.04	7.06	162	0.084	2.8	0	
		9/26/2020	20.60	6.77	170	0.075	7.49	0	x
		10/1/2020	19.57	7.16	168	0.094	2.53	20.1	
		10/7/2020	18.23	6.18	297	0.195	5.94	0	
		10/12/2020	21.52	6.61	223	0.072	4.98	177	x
		10/22/2020	19.07	6.77	215	0.09	2.44	7.3	
		10/31/2020	15.83	7.41	218	0.088	8.67	77.6	
		11/5/2020	17.29	7	174	0.063	5.78	45.6	
		11/13/2020	19.09	6.67	260	0.029	11.36	208	x
		11/19/2020	10.99	6.57	186	0.077	7.95	72.2	
		12/1/2020	11.60	6.98	90.2	0.13	9.21	32	x
		12/17/2020	9.30	7	146	0.126	10.07	28.2	x
		12/30/2020	7.00	6.69	95.9	0.138	81.2	22.9	
		1/14/2021	10.10	7.18	153.2	0.153	16.32	13.1	
		1/27/2021	11.80	7.31	151.7	0.153	14.8	17.3	x
		2/12/2021	6.90	7	187.3	0.131	12	27.2	x
		2/26/2021	10.50	6.54	234.2	0.161	9.04	39.8	
		3/10/2021	17.20	7.38	177	0.145	14.49	22.8	
		3/19/2021	12.70	7.1	200	0.132	9.02	27.3	x
		3/24/2021	15.80	7.14	152.8	0.145	10.28	23.6	
		3/26/2021	20.10	7.62	185.5	0.12	8.4	46.8	x
		4/7/2021	22.60	7.25	180.7	0.144	9.65	11.1	
		4/21/2021	20.20	7.33	167.3	0.164	10.79	6.54	
		5/5/2021	24.80	7.61	165.8	0.171	7.9	8.12	
		5/20/2021	23.00	7.39	195.8	0.179	13.57	13.21	
		6/3/2021	22.80	7.29	98.2	0.2	11.08	9.53	
		6/9/2021	27.90	7.35	167.1	0.145	9.74	7.08	x
		6/16/2021	24.70	7.54	113.4	0.185	8.53	8.11	
		7/2/2021	28.50	7.69	110.3	0.162	7.89	10.55	
		7/14/2021	27.20	6.88	105.2	0.201	11.53	4.1	
		7/16/2021	31.20	7.38	88.9	0.186	7.74	3.85	x
		7/20/2021	27.30	6.99	122.9	0.154	9.17	7.88	x
		7/28/2021	26.20	6.4	38.6	0.226	1.73	3.67	x
		8/11/2021	24.50	7.19	134.8	0.267	6.66	2.37	
		8/18/2021	28.00	7.4	110.1	0.15	4.83	23.4	x
		8/25/2021	26.20	7.46	118.7	0.187	4.4	1.92	
		9/8/2021	23.20	6.63	170.9	0.169	4.28	5.93	
		9/22/2021	23.70	7.26	210.2	0.172	4.41	3.79	
		10/6/2021	22.30	6.97	116.9	0.196	5.92	2.98	
		10/19/2021	15.80	7	132.1	0.192	6.56	3.36	
		11/1/2021	16.60	7.22	135.6	0.173	8.26	2.61	
		11/17/2021	11.90	7.38	271.2	0.174	10.11	5.5	
		12/1/2021	9.70	6.91	283.8	0.185	12.63	9.06	
		12/15/2021	9.40	7.44	163.7	0.192	12.22	6.12	
		12/30/2021	15.20	7.4	74.4	0.193	7.75	7.15	
		1/6/2022	11.30	7.44	229.4	0.155	10.81	23	x
		1/12/2022	7.40	7.57	136.6	0.152	11.6	18.4	
		1/19/2022	7.30	7.52	143.6	0.136	13.64	22.4	x
		1/26/2022	7.50	7.7	108.9	0.191	13.13	17.7	
		2/9/2022	9.30	7.63	189.2	0.201	12.14	15.9	
		2/23/2022	13.70	7.67	181.4	0.194	11.9	21.3	

Table 2. Surface Water General Parameter Measurements
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	Temperature (°C)	pH (STU)	ORP (mV)	Conductivity (mS/cm)	DO (mg/L)	Turbidity (NTU)	Rain Event
SW-2	North Prong Clark Creek (Downgradient of leak site)	8/15/2020	24.78	7.68	94	0.142	6.99	90.9	
		8/16/2020	23.59	7.73	110	0.109	7.90	247	
		8/17/2020	23.05	7.72	106	0.099	7.11	324	
		8/18/2020	21.95	7.67	101	0.117	7.75	271	
		8/19/2020	23.05	7.73	128	0.131	6.94	51	
		8/20/2020	22.26	7.74	112	0.117	6.12	55.7	
		8/21/2020	21.87	7.61	128	0.143	3.72	31.8	
		8/22/2020	22.61	7.81	117	0.145	6.73	27.1	
		8/27/2020	24.76	7.77	170	0.149	5.94	15.8	
		9/1/2020	26.13	7.63	165	0.112	4.81	173	x
		9/2/2020	28.20	7.12	0.84	0.089	4.49	321	x
		9/3/2020	26.52	7.41	185	0.095	6.36	226	x
		9/10/2020	24.36	7.8	170	0.137	5.04	386	
		9/17/2020	21.58	7.31	195	0.057	5.63	970	
		9/19/2020	20.44	7.42	180	0.095	5.61	88.1	x
		9/24/2020	17.64	6.97	158	0.089	5	0	
		9/26/2020	19.27	6.44	185	0.066	4.11	206	x
		10/1/2020	18.08	7.2	149	0.102	9.6	230	
		10/7/2020	16.76	6.51	275	0.177	7.06	0	
		10/12/2020	20.80	6.68	244	0.063	6.43	444	x
		10/22/2020	16.60	ORWQM	219	0.1	3.82	361	
		10/31/2020	13.76	7.33	223	0.093	7.15	156	
		11/5/2020	16.51	6.91	174	0.074	5.77	152	
		11/13/2020	18.21	6.55	-----	0.028	6.43	332	x
		11/19/2020	8.80	6.2	196	0.069	4.05	218	
		12/1/2020	10.20	6.77	91.1	0.126	9.37	68.4	x
		12/17/2020	9.30	6.96	147	0.12	20.65	59.1	x
		12/30/2020	6.80	6.74	113.5	0.155	11.21	17	
		1/14/2021	9.50	7.45	153.5	0.161	13.81	13.8	
		1/27/2021	11.70	7.21	156.3	0.13	12.73	85.4	x
		2/12/2021	6.70	7.04	185.1	0.119	17.05	61.8	x
		2/26/2021	10.50	6.79	239.6	0.14	9.89	36.5	
		3/10/2021	17.50	7.85	153.5	0.161	13.23	12.59	
		3/19/2021	11.90	6.76	209.8	0.105	8.07	65.8	x
		3/24/2021	15.20	7.35	158.8	0.149	9.12	36	
		3/26/2021	19.90	7.09	168.7	0.107	9.34	68.1	x
		4/7/2021	21.70	7.52	164.4	0.163	13.99	12.78	
		4/21/2021	18.70	7.6	172.6	0.183	9.1	3.9	
		5/5/2021	21.60	7.52	143.8	0.165	8.96	19.8	
		5/20/2021	21.10	7.7	184.4	0.194	13.04	6.52	
		6/3/2021	21.50	7.81	97	0.211	12.01	5.01	
		6/9/2021	25.20	7.47	151.8	0.132	9.76	71.4	x
		6/16/2021	22.50	7.53	122.7	0.2	10.33	11.24	
		7/2/2021	25.80	6.88	127.6	0.119	7.74	153	
		7/14/2021	26.20	6.96	122.9	0.214	10.26	10.6	
		7/16/2021	28.40	7.33	98.1	0.165	8.84	80.8	x
		7/20/2021	25.10	6.56	134.1	0.137	11.09	88.6	x
		7/28/2021	25.10	7.54	113.5	0.182	3.49	23.5	x
		8/11/2021	23.20	7.39	147.3	0.211	8.53	5.84	
		8/18/2021	25.90	7.41	106.9	0.127	7.68	61.6	x
		8/25/2021	24.10	7.9	139.2	0.183	7.93	12.8	
		9/8/2021	22.40	7	172.5	0.104	7.82	6.68	
		9/22/2021	22.90	7.41	221.8	0.158	6.05	19.1	
		10/6/2021	21.40	7.22	110.7	0.194	5.98	13.73	
		10/19/2021	13.70	7.08	136.8	0.206	8.5	23.4	
		11/1/2021	14.60	7.32	131.2	0.182	7.94	3.95	
		11/17/2021	8.80	7.56	240.4	0.185	9.2	4.56	
		12/1/2021	7.70	7.63	244.5	0.189	18.53	4.74	
		12/15/2021	7.20	7.74	143.5	0.186	13.8	5.08	
		12/30/2021	15.50	7.7	120.2	0.199	8.3	4.34	
		1/6/2022	9.20	7.49	215.3	0.132	14.18	60.6	x
		1/12/2022	4.90	7.57	127	0.159	13.21	28	
		1/19/2022	8.90	7.54	140.8	0.116	12.43	58.3	x
		1/26/2022	6.70	7.72	101.6	0.187	12.23	15.7	
		2/9/2022	8.60	7.6	137.4	0.178	12.94	21.2	
		2/23/2022	13.50	7.59	154	0.164	11.58	40	
		3/24/2022	15.9	7.4	71.7	0.1241	10.31	40.19	
		4/6/2022	16.2	7.81	160.6	0.1174	11.56	86.82	x
		4/14/2022	17.6	7.45	38.3	0.1503	9.42	9.76	
		4/19/2022	14.5	6.67	141.8	0.0965	15.12	74.54	x
		5/12/2022	15.9	7.45	156.1	0.1891	8.54	6.43	

Table 2. Surface Water General Parameter Measurements
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	Temperature (°C)	pH (STU)	ORP (mV)	Conductivity (mS/cm)	DO (mg/L)	Turbidity (NTU)	Rain Event
SW-3	South Prong Clark Creek (Downgradient of the leak site)	8/15/2020	25.04	7.65	109	0.113	7.17	224	
		8/16/2020	22.52	7.54	123	0.099	7.67	250	
		8/17/2020	22.66	7.64	125	0.131	7.76	248	
		8/18/2020	20.10	7.68	111	0.151	7.65	198	
		8/19/2020	22.98	7.66	147	0.166	6.02	27.3	
		8/20/2020	21.92	7.8	99	0.176	5.37	20.9	
		8/21/2020	21.40	7.64	128	0.16	3.79	94.2	
		8/22/2020	22.26	7.88	113	0.154	6.66	35.5	
		8/27/2020	24.99	7.83	162	0.187	6	8.2	
		9/1/2020	25.34	7.61	162	0.105	5.81	141	x
		9/2/2020	27.13	7.12	176	0.071	4.52	238	x
		9/3/2020	25.18	7.38	158	0.100	5.4	98.5	x
		9/10/2020	24.46	7.67	177	0.18	6.11	30.9	
		9/17/2020	21.41	7.29	190	0.087	6.67	ORWQM	
		9/19/2020	19.90	7.41	177	0.107	5.95	50.1	x
		9/24/2020	16.97	7.14	149	0.126	12.27	0	
		9/26/2020	18.52	6.4	195	0.066	9.22	187	x
		10/1/2020	17.16	7.32	144	0.125	3.33	244	
		10/7/2020	15.77	6.68	272	0.23	9.85	0	
		10/12/2020	21.09	6.57	252	0.068	6.17	420	x
		10/22/2020	16.54	6.69	199	0.158	5.84	3.5	
		10/31/2020	12.55	7.47	200	0.107	9.87	164	
		11/5/2020	16.33	6.99	143	0.095	5.99	50.6	
		11/13/2020	17.53	6.79	226	0.03	6.27	429	x
		11/19/2020	8.58	6.65	151	0.121	7.61	62	
		12/1/2020	11.00	6.95	154.6	0.145	10.57	52.8	x
		12/17/2020	9.00	6.87	231.4	0.153	11.46	54.8	x
		12/30/2020	6.90	6.92	52.1	0.176	10.69	14.8	
		1/14/2021	10.00	7.34	144.1	0.18	12.69	12.9	
		1/27/2021	11.60	7.27	186.7	0.127	16.64	89.3	x
		2/12/2021	6.60	7.1	175.4	0.112	13.41	60	x
		2/26/2021	10.10	6.9	234.6	0.163	11.11	21.7	
		3/10/2021	17.80	7.35	140.5	12.28	0.191	12.01	
		3/19/2021	11.50	6.81	196.7	0.082	8.91	86.6	x
		3/24/2021	15.30	7.33	139.2	0.174	9.19	18.3	
		3/26/2021	20.00	7.06	181	0.093	9.64	71.3	x
		4/7/2021	21.80	7.44	148.1	0.192	12.44	15.6	
		4/21/2021	18.40	7.46	121	0.225	12.46	8.44	
		5/5/2021	21.30	7.39	169.7	0.159	8.82	35.7	
		5/20/2021	21.90	7.71	169.8	0.235	8.69	10.59	
		6/3/2021	22.10	7.75	88.5	0.26	12.96	8.54	
		6/9/2021	25.30	7.05	158	0.114	9.22	81.3	x
		6/16/2021	24.20	7.3	127.1	0.255	8.3	7.68	
		7/2/2021	23.60	6.69	132.3	0.112	11.38	63.9	
		7/14/2021	25.30	7.03	214.7	0..263	14.23	14.28	
		7/16/2021	27.60	7.22	102.2	0.163	9.95	105.6	x
		7/20/2021	24.40	6.45	145.9	0.14	11.63	72	x
		7/28/2021	25.10	7.58	99.8	0.222	3.87	78.6	x
		8/11/2021	23.50	7.39	140	0.24	9.52	4.81	
		8/18/2021	24.10	7.47	104.2	0.099	7.32	148	x
		8/25/2021	24.00	7.99	129.9	0.243	7.19	4.48	
		9/8/2021	22.70	6.96	176.1	0.198	6.86	39.7	
		9/22/2021	23.00	7.38	214.4	0.164	4.76	13.5	
		10/6/2021	21.20	7.23	112.9	0.298	7.64	2.9	
		10/19/2021	12.80	6.92	136.2	0.272	8.34	1.92	
		11/1/2021	14.00	7.18	114	0.254	8.94	1.78	
		11/17/2021	8.20	7.43	195.8	0.255	12.01	2.18	
		12/1/2021	7.80	7.26	163.4	0.218	14.49	1.54	
		12/15/2021	6.70	7.59	122.3	0.232	13.67	3.98	
		12/30/2021	15.40	7.48	86.2	0.249	9.53	3.08	
		1/6/2022	8.70	7.11	201	0.187	11.45	35.7	x
		1/12/2022	4.50	7.66	110.6	0.235	12.45	7.99	
		1/19/2022	7.00	7.53	130.6	0.256	12.93	25.6	x
		1/26/2022	6.90	7.54	89	0.192	11.29	8.4	
		2/9/2022	8.50	7.5	105.5	0.196	11.9	13.9	
		2/23/2022	13.00	7.55	107.9	0.176	8.99	81.6	
		3/24/2022	16.0	7.10	83.2	0.1552	9.84	10.91	
		4/6/2022	17.5	7.38	170.4	0.0953	15.03	115.3	x
		4/14/2022	17.8	7.44	53	0.1793	7.57	6.81	
		4/19/2022	15.1	6.76	118.1	0.0961	28.41	105.3	x
		5/12/2022	16.3	7.78	133.5	0.1975	10.21	6.15	

Table 2. Surface Water General Parameter Measurements
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	Temperature (°C)	pH (STU)	ORP (mV)	Conductivity (mS/cm)	DO (mg/L)	Turbidity (NTU)	Rain Event
SW-4	Clarke Creek (Downgradient of North/South Prong Clark Creek confluence)	8/15/2020	25.06	7.7	108	0.124	8.00	168	
		8/16/2020	22.85	7.62	96	0.099	7.32	299	
		8/17/2020	23.03	7.55	87	0.127	8.00	125	
		8/18/2020	20.96	7.60	106	0.129	7.07	96.7	
		8/19/2020	23.79	7.63	145	0.147	6.66	29.3	
		8/20/2020	22.41	7.77	90	0.155	4.98	22.5	
		8/21/2020	21.74	7.69	114	0.163	6.17	40.2	
		8/22/2020	22.20	7.9	102	0.14	7.59	42	
		8/27/2020	25.56	7.71	187	0.172	6.01	7.6	
		9/1/2020	25.61	7.43	138	0.116	5.73	58	x
		9/2/2020	27.75	6.75	187	0.078	4.97	278	x
		9/3/2020	25.69	6.86	165	0.103	4.16	131	x
		9/10/2020	24.07	7.44	173	0.153	6.45	23.9	
		9/17/2020	21.04	7.2	183	0.127	5.82	886	
		9/19/2020	20.06	7.23	156	0.103	7.04	71.7	x
		9/24/2020	17.01	6.51	174	0.108	8.9	0	
		9/26/2020	18.63	6.12	187	0.067	9.09	215	x
		10/1/2020	16.78	6.64	180	0.116	7.32	41	
		10/7/2020	21.92	7.01	195	0.203	4.92	0	
		10/12/2020	21.05	6.28	269	0.067	6.08	432	x
		10/22/2020	16.12	6.16	240	0.13	8.86	69.2	
		10/31/2020	12.21	7.35	184	0.098	4.04	168	
		11/5/2020	18.22	6.82	170	0.085	7	54.1	
		11/13/2020	17.44	6.57	245	0.028	9.01	442	x
		11/19/2020	8.61	6.08	191	0.106	7.61	113	
		12/1/2020	11.00	6.97	167.9	0.182	8.32	68	x
		12/17/2020	9.20	6.88	262.4	0.127	14.08	55.3	x
		12/30/2020	6.90	7.01	115.5	0.167	11.01	16.1	
		1/14/2021	10.00	7.55	151.1	0.174	11.48	14.04	
		1/27/2021	10.60	7.27	195.1	0.131	11.48	86.3	x
		2/12/2021	5.90	7.14	186.7	0.115	13.3	58.1	x
		2/26/2021	9.70	7.07	269.1	0.155	11.26	27.1	
		3/10/2021	17.40	7.56	178.2	0.182	11.74	10.97	
		3/19/2021	11.50	6.94	218.4	0.092	9.85	80.3	x
		3/24/2021	15.90	7.45	160.9	0.165	10.63	27.6	
		3/26/2021	20.40	6.94	179.9	0.095	9.69	75.1	x
		4/7/2021	22.10	7.47	183.1	0.179	11.97	22.1	
		4/21/2021	19.10	7.51	174	0.221	9.83	6.36	
		5/5/2021	22.00	7.63	147.2	0.177	11.72	25.3	
		5/20/2021	22.20	7.79	188.8	0.231	9.54	7.22	
		6/3/2021	22.60	7.83	93.9	0.264	12.11	4.57	
		6/9/2021	25.40	7.2	181.6	0.122	8.61	66.9	x
		6/16/2021	23.10	7.77	124.2	0.22	10.26	9.08	
		7/2/2021	24.10	6.99	128.6	0.102	7.27	108	
		7/14/2021	26.30	7.18	100.5	0.22	13.52	12.6	
		7/16/2021	27.20	7.25	168.3	0.147	10.07	102.8	x
		7/20/2021	24.50	6.71	139	0.139	11.14	91.7	x
		7/28/2021	25.80	6.77	136.4	0.176	2.36	122	x
		8/11/2021	24.60	7.25	141.8	0.201	8.3	16.6	
		8/18/2021	25.10	7.56	107	0.09	7.63	624	x
		8/25/2021	24.70	7.28	158.1	0.207	7.54	6.46	
		9/8/2021	23.30	6.99	172.4	0.233	7.67	22.9	
		9/22/2021	23.30	7.03	241.7	0.132	5.73	57.2	
		10/6/2021	22.20	7.11	121.2	0.237	6.86	3.79	
		10/19/2021	15.20	7.03	123.1	0.239	9.48	2.38	
		11/1/2021	15.30	7.07	131.4	0.214	9.78	1.94	
		11/17/2021	9.60	7.51	217.4	0.198	12.45	2.18	
		12/1/2021	9.50	7.41	189.4	0.221	15.86	2.85	
		12/15/2021	8.00	7.6	101.8	0.159	12.86	6.07	
		12/30/2021	15.80	7.64	75.7	0.203	9.8	4.1	
		1/6/2022	10.00	7.44	217	0.141	12.46	103	x
		1/12/2022	5.60	7.56	125.1	0.176	12.6	22.3	
		1/19/2022	8.50	7.34	480.4	0.146	11.42	104	x
		1/26/2022	7.70	7.66	81.8	0.216	11.5	11.45	
		2/9/2022	9.20	7.63	215.3	0.184	11.95	18.4	
		2/23/2022	14.10	7.64	207.9	0.171	11.62	96.2	
		3/24/2022	15.7	7.23	86.6	0.1365	9.56	31.09	
		4/6/2022	16.0	8.74	117.7	0.1218	10.79	212.8	x
		4/14/2022	18.5	7.35	35.7	0.1587	8.77	47.6	
		4/19/2022	13.3	6.20	160.2	0.0878	19.03	116.1	x
		5/12/2022	18.6	7.60	111.3	0.1815	0.02	9.42	

Table 2. Surface Water General Parameter Measurements
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	Temperature (°C)	pH (STU)	ORP (mV)	Conductivity (mS/cm)	DO (mg/L)	Turbidity (NTU)	Rain Event
SW-5	Ramah Creek (Upgradient of SW-6)	8/15/2020	25.44	7.49	51	0.156	6.92	14.3	
		8/16/2020	23.57	7.59	55	0.123	8.70	16.6	
		8/17/2020	22.57	7.42	62	0.144	5.81	24.3	
		8/18/2020	20.28	7.54	37	0.142	7.87	0.00	
		8/19/2020	23.98	7.75	136	0.151	6.72	51.1	
		8/20/2020	22.06	7.77	86	0.151	6.04	0	
		8/21/2020	21.73	7.74	109	0.149	5.3	39.1	
		8/22/2020	22.29	7.77	73	0.137	7.38	21.6	
		8/27/2020	26.12	7.59	177	0.159	5.29	8.9	
		9/1/2020	25.13	7.29	120	0.108	5.47	858	x
		9/2/2020	27.51	6.59	151	0.073	4.48	233	x
		9/3/2020	24.87	5.99	213	0.100	4.02	217	x
		9/10/2020	23.80	7.4	173	0.15	5.96	10	
		9/17/2020	21.28	7.05	191	0.102	4.96	505	
		9/19/2020	20.82	6.96	149	0.1	6.16	98.8	x
		9/24/2020	17.04	6.69	183	0.101	4.22	0	
		9/26/2020	18.34	6.1	194	0.064	6.05	271	x
		10/1/2020	17.16	6.87	136	0.11	4.82	9.7	
		10/7/2020	22.65	7.06	133	0.176	6.12	0.3	
		10/12/2020	20.35	6.03	282	0.057	3.15	389	x
		10/22/2020	16.03	6.37	225	0.119	7.43	14.1	
		10/31/2020	12.23	6.45	240	0.102	6.47	297	
		11/5/2020	17.06	6.68	170	0.08	7.56	54.2	
		11/13/2020	17.11	6.4	250	0.026	6.39	314	x
		11/19/2020	7.94	5.89	189	0.091	5.44	136	
		12/1/2020	11.00	6.69	184.3	0.137	8.17	60.7	x
		12/17/2020	8.70	6.62	235.2	0.115	12.8	61.3	x
		12/30/2020	6.90	7.08	80.9	0.143	12.34	14.9	
		1/14/2021	10.60	7.42	126.2	0.144	13.11	13.9	
		1/27/2021	10.50	7.12	186.9	0.115	14.76	64.7	x
		2/12/2021	6.20	7.01	179	0.102	17.02	36.5	x
		2/26/2021	9.80	7.02	269.5	0.115	10.26	42.1	
		3/10/2021	18.20	7.46	176.3	0.151	12.61	12	
		3/19/2021	11.60	6.92	207.5	0.075	12.93	93.2	x
		3/24/2021	16.20	7.4	157.5	0.135	8.13	19.4	
		3/26/2021	19.90	6.83	192.1	0.075	8.89	94.5	x
		4/7/2021	24.00	7.36	180.2	0.146	9.52	29.8	
		4/21/2021	19.60	6.92	131.8	0.137	9.86	80.9	
		5/5/2021	23.30	7.6	168.8	0.161	11.4	19.1	
		5/20/2021	24.50	7.72	186.6	0.192	12.15	9.34	
		6/3/2021	24.60	7.59	106.3	0.186	9.75	11.62	
		6/9/2021	27.30	7.31	160.8	0.169	8.74	259	x
		6/16/2021	25.50	7.8	156.3	0.201	10.57	8.01	
		7/2/2021	22.80	6.11	170.9	0.097	8.3	ORWQM	
		7/14/2021	28.40	7.32	80	0.212	12.79	13	
		7/16/2021	28.30	6.92	116.2	0.18	9.22	106.8	x
		7/20/2021	24.50	6.6	176.2	0.116	10.88	143	x
		7/28/2021	27.90	7.03	107.9	0.191	2.25	35.4	x
		8/11/2021	27.30	7.15	162.1	0.213	8.38	3.13	
		8/18/2021	25.70	7.44	105.5	0.107	6.7	182	x
		8/25/2021	27.20	7.78	119.9	0.212	7.02	2.15	
		9/8/2021	26.40	7.33	118.3	0.203	7.65	2.47	
		9/22/2021	23.40	6.93	250.3	0.147	5.03	27.1	
		10/6/2021	23.20	7.24	67.6	0.234	7.37	2.72	
		10/19/2021	18.20	6.96	48.4	0.226	9.13	1.97	
		11/1/2021	16.90	6.97	51	0.214	7.73	2.16	
		11/17/2021	11.10	7.43	196.1	0.216	11.28	3.48	
		12/1/2021	11.10	7.15	214.7	211.8	16.55	2	
		12/15/2021	9.40	7.41	142.9	0.189	12.33	15.8	
		12/30/2021	15.90	7.36	21.8	0.195	7.21	7.74	
		1/6/2022	10.80	7.2	130.4	0.129	11.38	71.5	x
		1/12/2022	7.30	7.55	89.8	0.158	11.7	35.3	
		1/19/2022	6.60	7.18	105.6	0.194	13.02	37	x
		1/26/2022	8.90	7.56	52.4	0.175	11.93	11.7	
		2/9/2022	10.90	7.36	115	0.146	10.99	32	
		2/23/2022	14.90	7.62	186.6	0.157	12.98	32.2	

Table 2. Surface Water General Parameter Measurements
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	Temperature (°C)	pH (STU)	ORP (mV)	Conductivity (mS/cm)	DO (mg/L)	Turbidity (NTU)	Rain Event
SW-6	Clarke Creek (Downgradient of Ramah Creek confluence)	8/15/2020	25.97	7.56	109	0.131	6.50	20.7	
		8/16/2020	24.06	7.13	125	0.107	4.42	122	
		8/17/2020	24.06	7.64	124	0.139	7.38	71.3	
		8/18/2020	21.92	7.49	110	0.136	7.03	52.4	
		8/19/2020	23.21	7.56	127	0.142	7.7	23	
		8/20/2020	22.42	7.79	126	0.151	6.38	17	
		8/21/2020	22.09	7.56	131	0.14	5.55	15.7	
		8/22/2020	22.52	7.69	113	0.138	6.03	28	
		8/27/2020	25.02	7.64	228	0.17	5.32	3.8	
		9/1/2020	26.00	7.19	156	0.151	5.08	103	x
		9/2/2020	27.23	6.34	224	0.058	2.51	389	x
		9/3/2020	25.38	6.57	202	0.057	4.38	135	x
		9/10/2020	24.48	7.02	211	0.16	4.93	18.7	
		9/17/2020	21.66	6.76	225	0.133	5.51	39	
		9/19/2020	21.06	6.82	279	0.111	5.53	57.5	x
		9/24/2020	17.19	6.67	195	0.108	10	21.4	
		9/26/2020	19.04	6.22	207	0.052	9.75	102	x
		10/1/2020	17.17	6.84	179	0.119	7.72	19.5	
		10/7/2020	22.00	7.1	186	0.207	6.05	0.5	
		10/12/2020	20.95	5.72	291	0.046	1.35	515	x
		10/22/2020	15.92	6.48	245	0.136	2.87	20.9	
		10/31/2020	13.23	6.72	256	0.108	3.45	209	
		11/5/2020	15.77	6.54	208	0.069	8.21	116	
		11/13/2020	18.17	6.3	259	0.02	7.7	410	x
		11/19/2020	7.62	6.09	204	0.11	8.15	106	
		12/1/2020	10.00	6.48	204.6	0.135	5.65	46	x
		12/17/2020	7.60	6.04	288	0.189	15	57.1	x
		12/30/2020	6.20	6.8	36	0.185	10.04	21.7	
		1/14/2021	9.90	7.2	110.6	0.174	12.44	16.9	
		1/27/2021	9.70	6.88	223.1	0.123	16.67	74.1	x
		2/12/2021	6.10	6.94	185.2	0.125	16.57	33.6	x
		2/26/2021	9.60	6.86	278.3	0.143	11.38	28.9	
		3/10/2021	16.90	7.09	99.1	0.194	12.37	17.5	
		3/19/2021	11.70	6.7	221.4	0.081	9.31	98.4	x
		3/24/2021	16.40	7.3	194.6	0.154	10.37	23.5	
		3/26/2021	17.60	6.68	210.3	0.062	10.48	126	x
		4/7/2021	22.20	7.02	186	0.161	12.07	18.6	
		4/21/2021	19.90	7.12	167.2	0.201	10.29	21.2	
		5/5/2021	22.50	7.4	155.8	0.171	6.68	24	
		5/20/2021	24.40	7.63	187.5	0.215	8.64	8.01	
		6/3/2021	24.00	7.68	111.4	0.23	10.46	8.29	
		6/9/2021	26.50	7.13	189.9	0.125	10.07	94.4	x
		6/16/2021	25.30	7.6	135.1	0.214	9.09	7.89	
		7/2/2021	23.30	6.19	171.6	0.094	7.75	840	
		7/14/2021	27.00	7.26	113	0.22	11.09	18.7	
		7/16/2021	28.20	6.43	141	0.161	7.54	78.5	x
		7/20/2021	24.40	5.93	198.8	0.096	7.2	63	x
		7/28/2021	27.60	6.95	115.2	0.181	2.14	83.9	x
		8/11/2021	26.60	7.62	141.9	0.21	7.73	13	
		8/18/2021	24.80	7.05	118	0.1	2.96	264	x
		8/25/2021	26.50	7.79	133.4	0.199	6.85	6.68	
		9/8/2021	25.40	7.07	140.1	0.227	6.59	6.2	
		9/22/2021	23.30	6.91	258.7	0.195	5.17	24.5	
		10/6/2021	22.30	7.46	90.2	0.243	5.72	3.86	
		10/19/2021	13.60	7.26	116.5	0.232	7.51	2.71	
		11/1/2021	15.60	7.05	119.3	0.221	7.81	4.85	
		11/17/2021	9.90	7.5	277	0.219	10.05	3.96	
		12/1/2021	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing						
		12/15/2021	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing						
		12/30/2021	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing						
		1/6/2022	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing						x
		1/12/2022	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing						
		1/19/2022	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing						x
		1/26/2022	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing						
		2/9/2022	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing						
		2/23/2022	Not collected due to new fence and a notice of no trespassing						

Table 2. Surface Water General Parameter Measurements
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	Temperature (°C)	pH (STU)	ORP (mV)	Conductivity (mS/cm)	DO (mg/L)	Turbidity (NTU)	Rain Event
SW-7	Rocky River (Downgradient of Clarke River confluence)	8/15/2020	25.81	7.56	132	0.175	6.65	45.5	
		8/16/2020	23.98	7.33	127	0.103	6.02	254	
		8/17/2020	25.00	7.76	101	0.122	6.89	102	
		8/18/2020	22.22	7.54	114	0.16	7.15	71.7	
		8/19/2020	22.89	7.63	118	0.181	6.39	41.5	
		8/20/2020	22.67	7.75	145	0.179	6.02	33.5	
		8/21/2020	22.54	7.57	141	0.191	6.08	49	
		8/22/2020	22.66	7.65	124	0.161	6.11	52.9	
		8/27/2020	25.42	7.88	247	0.24	5.61	25	
		9/1/2020	25.66	7.00	183	0.106	4.72	197	x
		9/2/2020	31.26	4.96	338	2.28	6.15	163	x
		9/3/2020	26.12	5.81	312	0.134	3.51	108	x
		9/10/2020	24.39	6.19	303	0.216	6.02	26.6	
		9/17/2020	21.81	5.93	287	0.21	6.37	138	
		9/19/2020	21.22	6.65	335	0.127	6.16	43.2	x
		9/24/2020	17.50	6.06	194	0.161	5.4	10	
		9/26/2020	18.85	5.67	200	0.088	10.57	189	x
		10/1/2020	16.43	6.08	217	0.133	6.35	57.9	
		10/7/2020	23.92	6.96	207	0.242	5.45	6.8	
		10/12/2020	20.01	5.03	309	0.134	2.07	410	x
		10/22/2020	17.12	6.06	265	0.174	3.81	22.5	
		10/31/2020	13.82	6.15	256	0.124	0.44	167	
		11/5/2020	18.47	5.99	209	0.136	6.17	64.1	
		11/13/2020	18.16	6.03	263	0.037	2.5	357	x
		11/19/2020	8.09	5.78	271	0.145	3.81	105	
		12/1/2020	11.60	6.5	234.2	0.018	10.51	70.3	x
		12/17/2020	10.60	3.96	202.9	0.01	12.56	64.7	x
		12/30/2020	6.70	7.02	86.5	0.192	10.4	18.3	
		1/14/2021	10.00	7.47	116	0.202	14.41	18.3	
		1/27/2021	9.50	6.75	243.3	0.15	12.84	64.8	x
		2/12/2021	6.90	7.12	193.6	0.134	12.26	53.7	x
		2/26/2021	10.00	7.11	283.9	0.175	10.25	19.5	
		3/10/2021	16.70	7.63	164.1	0.203	15.78	12.28	
		3/19/2021	13.00	7.09	204	0.099	8.75	98.6	x
		3/24/2021	17.20	7.44	192.4	0.189	12.37	17	
		3/26/2021	18.90	6.69	203.7	0.073	9.35	138	x
		4/7/2021	21.40	7.31	197.1	0.201	10.56	15.7	
		4/21/2021	20.20	7.59	163.9	0.234	10.8	11.56	
		5/5/2021	22.90	7.56	181.9	0.18	10.66	18.9	
		5/20/2021	24.70	7.67	170.6	0.259	9.86	12.5	
		6/3/2021	24.20	7.82	99	0.284	11.15	12.3	
		6/9/2021	25.50	7.34	183.5	0.283	7.46	50.2	x
		6/16/2021	25.30	7.74	173.6	0.287	10.4	13.95	
		7/2/2021	24.20	6.58	161.9	0.179	6.57	81.7	
		7/14/2021	28.70	7.53	97.9	0.315	11.19	14.15	
		7/16/2021	28.80	7.03	153.3	0.263	9.96	42.9	x
		7/20/2021	24.80	6.41	172.1	0.154	10.15	71.4	x
		7/28/2021	27.60	6.87	120.7	0.215	2.22	43	x
		8/11/2021	27.30	7.13	181.4	0.331	8.2	5.48	
		8/18/2021	25.20	7.25	118.2	0.103	6.2	68	x
		8/25/2021	27.20	7.83	144.3	0.312	7.28	6.95	
		9/8/2021	25.40	6.99	172.1	0.284	7.46	35.3	
		9/22/2021	23.90	7.19	243.3	0.165	4.73	51.9	
		10/6/2021	23.30	7.35	110.9	0.338	8.43	6.01	
		10/19/2021	15.20	7.15	143.2	0.386	10.23	62	
		11/1/2021	15.90	7.12	139	0.321	9.27	4.97	
		11/17/2021	10.10	7.51	308.5	0.318	11.82	6.59	
		12/1/2021	9.40	7.18	290.8	0.324	14.58	6.97	
		12/15/2021	8.10	7.56	169.4	0.292	12.55	7.38	
		12/30/2021	16.10	7.61	133	0.29	9.3	6.45	
		1/6/2022	9.60	7.33	205.5	0.19	12.26	32.5	x
		1/12/2022	5.60	7.35	70.1	0.249	10.74	17.3	
		1/19/2022	6.50	7.34	135.4	0.294	12.92	23.4	x
		1/26/2022	7.70	7.73	129.7	0.271	12.33	13.39	
		2/9/2022	8.60	7.54	165.1	0.207	14.32	25	
		2/23/2022	14.60	7.68	225.8	0.239	11.22	17.7	

Table 2. Surface Water General Parameter Measurements
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	Temperature (°C)	pH (STU)	ORP (mV)	Conductivity (mS/cm)	DO (mg/L)	Turbidity (NTU)	Rain Event
SW-8	Rocky River (Downgradient of Clarke River confluence)	8/15/2020	25.72	7.65	105	0.164	7.71	56.4	
		8/16/2020	24.19	7.47	136	0.098	6.34	280	
		8/17/2020	25.66	7.84	134	0.189	6.88	15.5	
		8/18/2020	22.44	7.60	105	0.15	6.9	73.3	
		8/19/2020	23.05	7.58	130	0.171	5.34	43.5	
		8/20/2020	22.77	7.68	178	0.168	3.6	50.4	
		8/21/2020	22.73	7.53	127	0.193	5.7	33.5	
		8/22/2020	22.72	7.72	115	0.145	6.5	60.1	
SW-9	Rocky River (Downgradient of Clarke River confluence)	8/15/2020	25.27	7.57	126	0.165	5.61	93.1	
		8/16/2020	23.83	7.49	125	0.087	4.11	332	
		8/17/2020	23.01	7.40	98	0.117	6.77	101	
		8/18/2020	23.12	7.60	140	0.135	6.47	72.2	
		8/19/2020	23.31	7.33	136	0.161	5.9	34.1	
		8/20/2020	23.45	7.45	203	0.139	5.34	40.1	
		8/21/2020	23.43	7.33	126	0.168	4.86	23.5	
		8/22/2020	22.99	7.55	131	0.156	6.24	109	
SW-10	Rocky River (Downgradient of Clarke River confluence)	8/15/2020	25.44	7.56	127	0.169	6.18	77.7	
		8/16/2020	24.14	7.34	125	0.091	5.39	459	
		8/17/2020	23.15	7.31	113	0.134	6.16	115	
		8/18/2020	23.52	7.62	142	0.158	6.36	154	
		8/19/2020	23.54	7.2	147	0.191	5.46	3.89	
		8/20/2020	23.1	7.45	158	0.112	5.62	219	
		8/21/2020	23.61	7.2	152	0.124	4.95	35.1	
		8/22/2020	23.39	7.53	128	0.163	5.43	62.3	
SW-11	Rocky River (Downgradient of Mallard Creek)	8/15/2020	25.01	7.60	125	0.155	7.15	143	
		8/16/2020	24.24	7.02	153	0.086	5.33	466	
		8/17/2020	23.20	7.3	128	0.112	6.82	144	
		8/18/2020	23.6	7.59	121	0.143	6.36	90.5	
		8/19/2020	23.4	7.11	191	0.151	4.2	105	
		8/20/2020	23.06	7.55	201	0.098	5.05	359	
		8/21/2020	23.33	6.88	198	0.143	3.67	48.9	
		8/22/2020	23.28	7.58	124	0.139	6.29	55.6	
SW-12	Rocky River (Downgradient of Back Creek)	8/15/2020	25.03	7.61	130	0.159	6.98	157	
		8/16/2020	24.22	7.22	150	0.091	6.01	433	
		8/17/2020	23.10	7.45	121	0.105	6.74	152	
		8/18/2020	23.73	7.73	120	0.141	7.07	117	
		8/19/2020	23.31	6.9	226	0.153	5.45	56.8	
		8/20/2020	23.12	7.72	119	0.096	5.83	565	
		8/21/2020	23.36	6.38	266	0.138	4.66	51.3	
		8/22/2020	23.27	7.74	124	0.148	6.11	93.7	
SW-13	North Prong Clark Creek (upgradient from SW-2)	3/24/2022	16.9	7.09	133.0	0.1294	9.69	31.85	
		4/6/2022	Sample was not collected. There was no access confirmation from property owner.						x
		4/14/2022	18.2	7.49	37.9	0.1502	8.23	10.61	
		4/19/2022	15.9	7.11	117.9	0.1041	11.68	73.9	x
		5/12/2022	17.0	7.92	136.3	0.1802	10.01	6.08	
SW-14	Unnamed tributary into North Prong Clark Creek (downgradient of leak site)	3/24/2022	14.3	7.48	52.87	0.1241	7.55	52.87	
		4/6/2022	16.8	6.94	206.1	0.0419	6.84	73.17	x
		4/14/2022	16.1	6.39	47.1	0.0413	7.23	36.78	
		4/19/2022	14.4	6.41	132.6	0.0354	12.39	61.92	x
		5/12/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.						
SW-15	Head of unnamed tributary of South Prong Clark Creek (downgradient of leak site)	3/24/2022	15.0	5.65	160.8	0.0727	5.28	26.35	
		4/6/2022	17.2	5.06	229.9	0.0761	4.73	45.77	x
		4/14/2022	17.8	6.05	45.2	0.0874	6.14	27.16	
		4/19/2022	13.3	5.54	175.8	0.0636	8.21	98.04	x
		5/12/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.						
SW-16	Head of unnamed tributary of South Prong Clark Creek (downgradient of leak site)	3/24/2022	15.3	5.83	166.8	0.0645	7.95	62.52	
		4/6/2022	16.4	5.53	200.6	0.0753	7.30	45.77	x
		4/14/2022	16.5	6.04	72	0.0731	6.82	86.29	
		4/19/2022	13.2	5.49	193.2	0.0622	8.53	60.43	x
		5/12/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.						
SW-17	Head of unnamed tributary of South Prong Clark Creek	3/24/2022	16.8	6.01	105.8	0.0569	4.78	31.10	
		4/6/2022	20.4	6.37	93.4	0.0613	6.94	42.42	x
		4/14/2022	19.5	6.74	-48.8	0.1059	6.55	25.46	
		4/19/2022	14.2	5.85	89.4	0.0435	8.36	40.42	x
		5/12/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.						
SW-19	South Prong Clark Creek (upgradient from leak site)	3/24/2022	17.1	7.47	90.2	0.1640	8.34	8.17	
		4/6/2022	18.8	7.00	151.9	0.1221	8.72	86.85	x
		4/14/2022	18.5	7.43	30.2	0.1941	8.32	9.35	
		4/19/2022	14.8	6.87	85	0.1103	10.84	72.52	x
		5/12/2022	17.3	7.69	124.6	0.2268	8.45	4.46	
SW-20	Unnamed Tributary of North Prong Clark Creek	3/24/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.						
		4/6/2022	19.0	5.47	243.3	0.0365	8.05	77.28	x
		4/14/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.						
		4/19/2022	13.3	4.81	190	0.0505	11.51	63.42	x
		5/12/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.						
SW-21	Unnamed Tributary of North Prong Clark Creek (Located on North side of site downgradient of leak)	3/24/2022	16.4	7.16	139.3	0.0421	8.96	69.69	
		4/6/2022	17.6	5.36	248.3	0.0415	8.66	107.6	x
		4/14/2022	21.5	6.70	49.9	0.0385	7.66	62.45	
		4/19/2022	12.6	5.03	199.3	0.0349	9.16	124.1	x
		5/12/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.						
SW-22	Unnamed Tributary of North Prong Clark Creek (Located on site downgradient of SW-23)	3/24/2022	15.9	6.19	138.9	0.0320	7.63	102.6	
		4/6/2022	17.9	5.15	240.6	0.0329	7.01	71.30	x
		4/14/2022	20.8	6.56	57.3	0.0411	7.17	50.04	
		4/19/2022	12.5	4.89	199.3	0.0263	8.22	82.16	x
		5/12/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.						

Table 2. Surface Water General Parameter Measurements
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	Temperature (°C)	pH (STU)	ORP (mV)	Conductivity (mS/cm)	DO (mg/L)	Turbidity (NTU)	Rain Event
SW-23	Unnamed Tributary of North Prong Clark Creek (Located on West side of site downgradient of leak)	3/24/2022	15.1	6.44	131.9	0.0428	7.04	59.16	
		4/6/2022	17.2	5.78	214.1	0.0346	7.66	57.53	x
		4/14/2022	18.6	5.93	96.3	0.0359	4.94	52.67	
		4/19/2022	12.6	4.71	205.9	0.0267	7.62	71.97	x
		5/12/2022	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.						
Seep-1	Downgradient of Spill Location	9/1/2020	25.73	5.6	76	0.13	1.2	228	x
		9/2/2020	28.17	7.13	171	0.121	2.95	6.97	x
		9/3/2020	31.55	6.24	183	0.113	4.99	516	x
		9/10/2020	25.85	7.16	114	0.12	6.24	188	
		9/17/2020	22.23	7.3	108	0.098	5.81	566	
		9/19/2020	22.30	5.66	132	0.082	0	190	x
		9/24/2020	20.94	7.02	168	0.03	2.31	336	
		9/26/2020	20.81	6.55	157	0.063	3.79	645	x
		10/1/2020	31.28	6.27	64	0.066	3.98	0	
		10/7/2020	20.20	5.97	179	0.109	6.35	24.9	
		10/12/2020	23.51	6.06	225	0.098	3.94	98	x
		10/22/2020	21.86	6.17	55	0.113	8.47	728	
		10/31/2020	18.52	6.65	131	0.076	9.83	373	
		11/5/2020	19.86	6.78	138	0.048	6.09	86.5	
		11/13/2020	18.24	6.62	147	0.037	7.97	704	x
		11/19/2020	14.36	6.35	99	0.07	253	649	
		12/1/2020	13.50	5.89	116.3	0.128	7.93	18.5	x
		12/17/2020	11.10	5.86	229.5	0.136	7.3	19.8	x
		12/30/2020	7.80	5.95	228.2	0.149	9.87	11.25	
		1/14/2021	8.40	6.64	164	0.164	11.45	9.2	
		1/27/2021	12.10	6.74	133.3	0.148	19.2	13.06	x
		2/12/2021	5.90	6.3	205.3	0.138	11.91	49.5	x
		2/26/2021	9.50	5.15	302.9	0.105	7.85	11.52	
		3/10/2021	12.90	6.71	216.2	0.098	14.29	22.2	
		3/19/2021	11.20	6.4	197.5	0.1	7.58	43.5	x
		3/24/2021	14.90	5.78	230.6	0.102	5.1	12.9	
		3/26/2021	18.10	6.2	202.5	0.087	10.2	28.9	x
		4/7/2021	19.30	6.16	213.3	0.96	9.2	18.4	
		4/21/2021	20.00	5.94	157.6	0.103	8.89	24.8	
		5/5/2021	21.80	6.76	143.3	0.117	5.22	60.5	
		5/20/2021	26.80	6.23	204.1	0.132	10.32	45.3	
		6/3/2021	23.80	6.57	133.2	0.125	9.21	39.5	
		6/9/2021	29.90	6.01	207.7	0.163	8.96	122	x
		6/16/2021	24.80	7.54	140.1	0.127	9.42	36.9	
		7/2/2021	25.60	5.99	154.3	0.118	10.13	280	
		7/14/2021	31.00	7.31	136	0.143	11.91	61.1	
		7/16/2021	28.50	5.49	172	0.128	11.43	98.9	x
		7/20/2021	25.70	5.5	171.6	0.124	9.2	50	x
		7/28/2021	25.50	5.33	206.6	0.121	4.17	47.1	x
		8/11/2021	27.90	5.83	196.8	0.126	8.4	46.7	
		8/18/2021	24.20	5.83	148.8	0.093	1.78	68.6	x
		8/25/2021	28.40	7.46	168.1	0.129	5.92	56.6	
		9/8/2021	22.50	6.27	103	0.128	1.75	ORWQM	
		9/22/2021	22.60	6.77	134.6	170.4	1.55	906	
		10/6/2021	21.20	6.44	83.2	0.181	3.15	637	
		10/19/2021	13.90	6.67	191.1	0.203	8.23	91	
		11/1/2021	16.90	7.04	175.8	0.279	6.1	709 AU	
		11/17/2021	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.						
		12/1/2021	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.						
		12/15/2021	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.						
		12/30/2021	Sample was not collected. There was not enough water at the location to collect.						
		1/6/2022	13.60	6.60	120.60	0.109	6.61	224	x
		1/12/2022	6.20	6.70	101.60	0.137	8.78	246	
		1/19/2022	3.00	7.07	42.10	0.139	11.23	107	x
		1/26/2022	10.20	6.69	84.70	0.114	7.59	91	
		2/9/2022	12.40	6.33	160.00	0.124	8.38	111	
		2/23/2022	11.70	6.31	94.90	0.114	3.78	88.2	
		3/24/2022	16.6	7.31	115.6	0.1699	6.64	80.43	
		4/6/2022	21.9	6.52	170.8	0.2026	7.39	16.61	x
		4/14/2022	20.7	6.94	26.1	0.1971	5.48	13	
		4/19/2022	18.0	6.92	51.5	0.168	6.89	34.64	x
		5/12/2022	20.4	6.95	18.9	0.2112	6.27	18.8	

Table 2. Surface Water General Parameter Measurements
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	Temperature (°C)	pH (STU)	ORP (mV)	Conductivity (mS/cm)	DO (mg/L)	Turbidity (NTU)	Rain Event
		9/1/2020	23.88	6.46	59	0.225	2.75	618	x
		9/2/2020	28.91	7.69	177	0.13	6.51	156	x
		9/3/2020	28.58	7.16	148	0.249	7.1	245	x
		9/10/2020	23.89	6.46	19	0.279	1.27	159	
		9/17/2020	22.36	7.45	176	0.123	6.45	59.2	
		9/19/2020	20.62	7.58	131	0.116	4.93	86.7	x
		9/24/2020	18.59	6.13	188	0.165	10.93	234	
		9/26/2020	20.36	6.86	151	0.086	2.3	2.03	x
		10/1/2020	18.98	6.55	88	0.14	1.89	358	
		10/7/2020	21.56	6.36	143	0.279	5	29.2	
		10/12/2020	23.52	6.26	218	0.114	8.4	262	x
		10/22/2020	20.08	6.59	161	0.242	9.1	704	
		10/31/2020	12.46	7.37	162	0.109	4.72	245	
		11/5/2020	17.09	6.41	156	0.084	4.99	202	
		11/13/2020	18.39	6.33	234	0.052	8.29	991	x
		11/19/2020	11.00	6.86	96	0.175	9.43	541	
		12/1/2020	10.60	6.44	61.7	0.165	9.91	26.8	x
		12/17/2020	9.10	6.6	128.6	0.146	10.07	16.5	x
		12/30/2020	5.80	6.05	130.7	0.164	10	9.5	
		1/14/2021	9.70	6.42	219.4	0.11	11.25	11.85	
		1/27/2021	13.90	6.24	196.9	0.106	13.48	15.7	x
		2/12/2021	6.30	5.6	238	0.185	11.57	56.6	x
		2/26/2021	9.50	5.43	235.4	0.132	9.88	16.8	
		3/10/2021	14.20	7.14	115.4	0.26	9.58	10.28	
		3/19/2021	11.70	6.71	186	0.116	9.21	42.3	x
		3/24/2021	14.50	6.31	164.6	0.179	8.45	18.7	
		3/26/2021	18.00	6.69	196.3	0.129	10.13	33.6	x
		4/7/2021	19.10	6.53	138	0.187	10.67	13.9	
		4/21/2021	18.80	6.48	119	0.293	9.27	16.7	
		5/5/2021	21.80	6.88	93.6	0.293	8.07	29.4	
		5/20/2021	25.40	6.53	140.3	0.392	9.12	33.9	
Seep-1-Confluence	**Downgradient of Spill Location**	6/3/2021	21.60	6.6	135.8	0.496	9.6	56.2	
		6/9/2021	28.70	6.17	216.6	0.308	5.86	120	x
		6/16/2021	24.50	6.89	171.9	0.445	10.5	103	
		7/2/2021	23.90	5.91	121.3	0.194	10.69	44.2	
		7/14/2021	26.50	6.16	161	0.153	8.91	75.4	
		7/16/2021	28.40	6.26	104.4	0.438	8.02	20	x
		7/20/2021	24.00	5.93	145.4	0.215	9.17	28.2	x
		7/28/2021	23.00	6.5	96.2	0.436	4.52	12.75	x
		8/11/2021	24.80	5.9	139.6	0.497	8.47	44.9	
		8/18/2021	22.60	6.4	117.7	0.355	4.22	18.4	x
		8/25/2021	25.70	7.04	108.4	0.475	7.01	26.8	
		9/8/2021	25.80	6.7	93.7	0.481	6.94	103.3	
		9/22/2021	21.00	6.83	99.8	0.48	2.59	25.6	
		10/6/2021	20.50	6.46	33	0.483	2.73	38.9	
		10/19/2021	16.20	6.3	56.3	0.224	5.54	25.7	
		11/1/2021	18.50	6.64	72.5	0.437	5.78	47.2	
		11/17/2021	15.00	6.72	151.4	0.405	13	27.2	
		12/1/2021	12.50	7.01	82.3	0.273	7.95	4.87	
		12/15/2021	11.00	6.33	179.2	0.436	6.87	9.26	
		12/30/2021	15.00	6.45	193.6	0.389	4.62	47.6	
		1/6/2022	13.40	6.72	156.8	0.332	9.51	38.3	x
		1/12/2022	11.20	6.4	101.1	0.321	8.22	27.6	
		1/19/2022	5.20	7.1	78.4	0.136	11.34	57.5	x
		1/26/2022	11.00	6.72	100.7	0.278	8.68	76.8	
		2/9/2022	11.50	6.77	96.1	0.163	9.55	23.3	
		2/23/2022	15.30	6.15	135.9	0.092	5.84	48.4	
		3/24/2022	17.1	7.19	77.9	0.2290	7.35	26.92	
		4/6/2022	20.9	6.66	106.2	0.2247	7.20	62.68	x
		4/14/2022	21.4	6.95	23.9	0.2889	6.05	161.3	
		4/19/2022	16.0	6.86	39.1	0.1594	8.07	104.7	x
		5/12/2022	21.2	6.98	18.2	0.2796	11.11	296.4	

Table 2. Surface Water General Parameter Measurements
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	Temperature (°C)	pH (STU)	ORP (mV)	Conductivity (mS/cm)	DO (mg/L)	Turbidity (NTU)	Rain Event
Seep-2	Downgradient of SW-Seep Location	3/10/2021	13	7.01	121	0.23	9.16	2.64	
		3/19/2021	12	7.01	208.7	0.291	8.11	18.7	x
		3/24/2021	14.6	6.57	157.7	0.225	6.91	3.01	
		3/26/2021	18.31	6.74	170.5	0.219	9.95	15.4	x
		4/7/2021	18.9	6.84	138.9	0.232	9.5	4.6	
		4/21/2021	19.8	6.65	121.4	0.234	7.93	3.8	
		5/5/2021	21.7	7.11	140.6	0.282	9.46	8.86	
		5/20/2021	26.1	7.2	75.1	0.286	8.89	13.3	
		6/3/2021	21.9	7.38	30.8	0.237	10.23	11.3	
		6/9/2021	26.10	6.62	187.9	0.201	9.4	63	x
		6/16/2021	22.80	6.6	125.7	0.242	9.81	20	
		7/2/2021	22.70	6.1	123.1	0.218	9.27	26.2	
		7/14/2021	26.00	6.45	138.1	0.258	12.27	69.8	
		7/16/2021	27.90	6.62	121.6	0.262	9.5	25.9	x
		7/20/2021	23.20	6.66	86.1	0.25	9.94	9.33	x
		7/28/2021	26.50	6.73	161.3	0.234	4	37.8	x
		8/11/2021	23.80	6.18	121.6	0.232	10.23	9.69	
		8/18/2021	23.30	6.97	102.7	0.228	7.81	93	x
		8/25/2021	23.70	7.08	93.2	0.242	8.9	16.3	
		9/8/2021	24.00	6.54	111.3	0.231	9.45	4.69	
		9/22/2021	21.20	7.01	106.3	0.36	2.38	11.1	
		10/6/2021	19.70	6.48	10	0.233	5.93	75.6	
		10/19/2021	15.70	6.3	53.6	0.331	5.2	24.8	
		11/1/2021	18.40	6.77	159.5	0.235	6.13	1022 AU	
		11/17/2021	14.80	6.87	126.8	0.219	9.13	619 AU	
		12/1/2021	12.40	7.1	90.2	0.235	9.35	4.87	
		12/15/2021	11.10	6.13	162.9	0.422	8.02	36.1	
		12/30/2021	15.40	6.73	87.4	0.223	5.9	35.2	
		1/6/2022	13.30	7.16	86.1	0.227	8.86	38.7	x
		1/12/2022	10.50	6.9	87.6	0.238	9.04	70.4	
		1/19/2022	5.30	6.7	868.8	0.088	15.62	219	x
		1/26/2022	10.60	6.98	53.2	0.224	6.7	56	
		2/9/2022	13.60	7.03	89.9	0.234	7.76	16.6	
		2/23/2022	15.30	6.77	91.4	0.232	8.43	33.8	
		3/24/2022	16.7	7.21	76.6	0.1928	7.23	83.47	
		4/6/2022	20.4	6.64	117.4	0.2301	6.52	32.50	x
		4/14/2022	18.9	7.20	2	0.1992	8.14	12.38	
		4/19/2022	15.8	7.10	63.2	0.1844	8.63	6.83	x
		5/12/2022	20.5	7.47	143.3	0.2097	7.94	286.7	
Seep-2-Confluence	Downgradient of SW-Confluence Location	3/10/2021	13.2	7.34	107.6	0.228	8.14	18	
		3/19/2021	11.8	6.92	176.1	0.17	7.17	39.9	x
		3/24/2021	14.8	6.85	108.9	0.245	7.3	6.55	
		3/26/2021	17.95	6.97	157.3	0.183	10.21	21	x
		4/7/2021	19.1	7.1	122.7	0.269	9.37	13.7	
		4/21/2021	19.3	6.97	91	0.28	10.21	13.3	
		5/5/2021	21.6	7.04	75.5	0.288	7.22	19.9	
		5/20/2021	25.9	7.23	58.4	0.278	10.13	11.9	
		6/3/2021	22.3	7.3	74.4	0.29	8.56	81.9	
		6/9/2021	28.30	6.81	161.1	0.255	5.79	74.1	x
		6/16/2021	24.20	6.63	56.4	0.304	10.4	27.6	
		7/2/2021	23.90	6.45	84.3	0.212	11.01	63.7	
		7/14/2021	30.30	6.98	83	0.307	5.06	35	
		7/16/2021	28.20	6.79	103.2	0.308	8.73	93.3	x
		7/20/2021	24.10	6.48	73.9	0.253	8.3	19.9	x
		7/28/2021	28.50	6.83	167.6	0.28	3.4	32.5	x
		8/11/2021	25.80	6.45	123.1	0.276	9.78	24.9	
		8/18/2021	26.30	7.25	100.4	0.214	6.72	19.3	x
		8/25/2021	26.20	7.03	55.3	0.272	7.13	13.3	
		9/8/2021	27.20	7.2	98.4	0.272	7.04	17.6	
		9/22/2021	20.80	6.38	87.7	0.381	2.83	32.6	
		10/6/2021	21.20	6.55	19.3	0.296	6.28	33.2	
		10/19/2021	16.10	6.17	37.6	0.224	5.16	18.7	
		11/1/2021	18.20	6.88	42.3	0.29	5.82	12.45	
		11/17/2021	13.60	6.94	103.2	0.268	9.18	48	
		12/1/2021	12.90	6.28	93.5	0.283	8.24	13.8	
		12/15/2021	11.00	6.21	170.3	0.406	6.93	5.19	
		12/30/2021	16.00	6.74	28.6	0.29	5.84	1906 AU	
		1/6/2022	13.60	7.06	66.4	0.243	8.92	21.6	x
		1/12/2022	11.10	7.05	47.1	0.264	8.8	17.8	
		1/19/2022	7.80	6.62	835.7	0.144	11.82	99	x
		1/26/2022	10.40	7.17	38.9	0.245	8.25	14.13	
		2/9/2022	13.50	7.17	58.5	0.182	7.5	15.7	
		2/23/2022	16.30	7.17	53.9	0.257	7.11	20.4	
		3/24/2022	17.6	7.38	78.0	0.2208	7.93	23.51	
		4/6/2022	22.5	6.73	140.7	0.2390	6.13	27.53	x
		4/14/2022	20.4	7.18	19	0.2473	6.83	109.7	
		4/19/2022	16.5	7.09	38.3	0.1852	7.92	50.67	x
		5/12/2022	21.3	7.36	118	0.2604	6.66	479.3	

Table 2. Surface Water General Parameter Measurements
2020-L1-SR2448 Incident

Location ID	Description	Date	Temperature (°C)	pH (STU)	ORP (mV)	Conductivity (mS/cm)	DO (mg/L)	Turbidity (NTU)	Rain Event
		7/2/2021	24.7	6.09	125.2	0.183	8.8	120	
		7/14/2021	33	7.12	84.8	0.342	8.61	29	
		7/16/2021	28.8	7.54	81.9	0.305	10.61	14.6	x
		7/20/2021	25.60	6.8	75.6	0.237	8.56	17.2	x
		7/28/2021	30.50	6.83	72.6	0.283	2.13	37.9	x
		8/11/2021	27.80	6.72	117.8	0.277	8.5	25.8	
		8/18/2021	27.20	6.76	151	0.258	4.1	97	x
		8/25/2021	29.80	7.35	84	0.281	5.6	35.9	
		9/8/2021	28.20	7.09	46	0.273	8.97	28.7	
		9/22/2021	24.50	6.82	2.2	0.286	4.78	16.3	
		10/6/2021	22.40	6.64	-62.3	0.321	1.29	35.3	
		10/19/2021	15.70	6.31	-29.7	0.466	1.47	849	
		11/1/2021	21.50	7.19	70.8	0.281	5.8	83	
		11/17/2021	12.10	6.95	103.6	0.28	10.14	56.2	
SW-G	**Downgradient of SW-Confluence 2 Location at Culvert**	12/1/2021	13.60	6.63	68.8	0.271	10.23	13	
		12/15/2021	11.90	6.93	133.5	0.435	7.35	15.7	
		12/30/2021	16.00	6.92	60.7	0.284	4.84	64.4	
		1/6/2022	14.80	6.93	117.2	0.279	8.35	81.1	x
		1/12/2022	12.70	7.09	49	0.26	8.42	71.1	
		1/19/2022	8.60	6.62	71.5	0.142	12.4	65	x
		1/26/2022	11.70	7.32	29.6	0.231	9.11	18.5	
		2/9/2022	15.10	7.25	51.3	0.191	8.56	14	
		2/23/2022	16.10	7.16	25.2	0.243	8.32	25.2	
		3/24/2022	18.0	7.36	113.6	0.2005	7.87	52.34	
		4/6/2022	23.4	6.69	145.2	0.1891	5.84	88.09	x
		4/14/2022	22.4	6.89	34.9	0.2796	5.4	371.5	
		4/19/2022	18.1	6.67	90.9	0.155	8.77	114.7	x
		5/12/2022	22.7	7.75	143.2	0.2681	8.49	27.03	

Notes:

ORWQM	Outside of Range on Water Quality Meter
x	Rainfall event (Rain > 1-inch within 24-hour period)
Red Text	Reading from malfuntioning instrument or noted issues
AU	Turbidity meter uses AU (Attenuation Unit) for high turbidity readings outside of the displays NTU scale of measurement

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

June 03, 2022

Andrew Wreschnig
AECOM
6000 Fairview Road
Suite 200
Charlotte, NC 28210

RE: Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Dear Andrew Wreschnig:

Enclosed are the analytical results for sample(s) received by the laboratory on May 12, 2022. The results relate only to the samples included in this report. Results reported herein conform to the applicable TNI/NELAC Standards and the laboratory's Quality Manual, where applicable, unless otherwise noted in the body of the report.

The test results provided in this final report were generated by each of the following laboratories within the Pace Network:

- Pace Analytical Services - Charlotte

A revised report is being issued on 6/2/22 to include GRO reanalysis results.

If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Taylor M Cannon for
Bonnie Vang
bonnie.vang@pacelabs.com
(704)875-9092
Project Manager

Enclosures

cc: Teresa Amentt Jennings, AECOM
Jeff Morrison, Colonial Pipeline Company

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

CERTIFICATIONS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Pace Analytical Services Charlotte

South Carolina Laboratory ID: 99006
9800 Kincey Ave. Ste 100, Huntersville, NC 28078
North Carolina Drinking Water Certification #: 37706
North Carolina Field Services Certification #: 5342
North Carolina Wastewater Certification #: 12
South Carolina Laboratory ID: 99006
South Carolina Certification #: 99006001
South Carolina Drinking Water Cert. #: 99006003
Florida/NELAP Certification #: E87627
Kentucky UST Certification #: 84
Louisiana DoH Drinking Water #: LA029
Virginia/VELAP Certification #: 460221

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

SAMPLE SUMMARY

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Lab ID	Sample ID	Matrix	Date Collected	Date Received
92604307001	**SW-2-20220512**	Water	05/12/22 09:40	05/12/22 15:25
92604307002	**SW-3-20220512**	Water	05/12/22 10:00	05/12/22 15:25
92604307003	**SW-19-20220512**	Water	05/12/22 10:30	05/12/22 15:25
92604307004	**SW-13-20220512**	Water	05/12/22 11:00	05/12/22 15:25
92604307005	**SW-G-20220512**	Water	05/12/22 13:15	05/12/22 15:25
92604307006	**SEEP-2 CONFLUENCE 20220512**	Water	05/12/22 13:20	05/12/22 15:25
92604307007	**SEEP-2-20220512**	Water	05/12/22 13:25	05/12/22 15:25
92604307008	**SEEP-1 CONFLUENCE 20220512**	Water	05/12/22 13:30	05/12/22 15:25
92604307009	**SEEP-1-20220512**	Water	05/12/22 13:35	05/12/22 15:25
92604307010	**SW-4-20220512**	Water	05/12/22 14:15	05/12/22 15:25
92604307011	**EB-1-20220512**	Water	05/12/22 12:30	05/12/22 15:25
92604307012	**DUP-1-20220512**	Water	05/12/22 00:00	05/12/22 15:25
92604307013	**TRIP BLANK**	Water	05/12/22 00:00	05/12/22 15:25

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

SAMPLE ANALYTE COUNT

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Lab ID	Sample ID	Method	Analysts	Analytes Reported	Laboratory
92604307001	**SW-2-20220512**	EPA 5030B/8015C	MAD	2	PASI-C
		EPA 8260D	SAS	9	PASI-C
92604307002	**SW-3-20220512**	EPA 5030B/8015C	MAD	2	PASI-C
		EPA 8260D	SAS	9	PASI-C
92604307003	**SW-19-20220512**	EPA 5030B/8015C	MAD	2	PASI-C
		EPA 8260D	SAS	9	PASI-C
92604307004	**SW-13-20220512**	EPA 5030B/8015C	MAD	2	PASI-C
		EPA 8260D	SAS	9	PASI-C
92604307005	**SW-G-20220512**	EPA 5030B/8015C	MAD	2	PASI-C
		EPA 8260D	SAS	9	PASI-C
92604307006	**SEEP-2 CONFLUENCE 20220512**	EPA 5030B/8015C	MAD	2	PASI-C
		EPA 8260D	SAS	9	PASI-C
92604307007	**SEEP-2-20220512**	EPA 5030B/8015C	MAD	2	PASI-C
		EPA 8260D	SAS	9	PASI-C
92604307008	**SEEP-1 CONFLUENCE 20220512**	EPA 5030B/8015C	MAD	2	PASI-C
		EPA 8260D	SAS	9	PASI-C
92604307009	**SEEP-1-20220512**	EPA 5030B/8015C	MAD	2	PASI-C
		EPA 8260D	SAS	9	PASI-C
92604307010	**SW-4-20220512**	EPA 5030B/8015C	MAD	2	PASI-C
		EPA 8260D	SAS	9	PASI-C
92604307011	**EB-1-20220512**	EPA 5030B/8015C	MAD	2	PASI-C
		EPA 8260D	SAS	9	PASI-C
92604307012	**DUP-1-20220512**	EPA 5030B/8015C	MAD	2	PASI-C
		EPA 8260D	SAS	9	PASI-C
92604307013	**TRIP BLANK**	EPA 8260D	SAS	9	PASI-C

PASI-C = Pace Analytical Services - Charlotte

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SW-2-20220512 **Lab ID: 92604307001** Collected: 05/12/22 09:40 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 16:15		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	91	%	70-130		1		05/23/22 16:15	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:31	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 17:31	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 17:31	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:31	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 17:31	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:31	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	103	%	70-130		1		05/13/22 17:31	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	99	%	70-130		1		05/13/22 17:31	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	106	%	70-130		1		05/13/22 17:31	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SW-3-20220512 **Lab ID: 92604307002** Collected: 05/12/22 10:00 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 15:47		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	92	%	70-130		1		05/23/22 15:47	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:02	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 16:02	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 16:02	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:02	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 16:02	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:02	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	102	%	70-130		1		05/13/22 16:02	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	101	%	70-130		1		05/13/22 16:02	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	106	%	70-130		1		05/13/22 16:02	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SW-19-20220512 **Lab ID: 92604307003** Collected: 05/12/22 10:30 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 16:43		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	89	%	70-130		1		05/23/22 16:43	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:20	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 16:20	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 16:20	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:20	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 16:20	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:20	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	105	%	70-130		1		05/13/22 16:20	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	106	%	70-130		1		05/13/22 16:20	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	107	%	70-130		1		05/13/22 16:20	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SW-13-20220512 **Lab ID: 92604307004** Collected: 05/12/22 11:00 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 17:12		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	91	%	70-130		1		05/23/22 17:12	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:38	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 16:38	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 16:38	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:38	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 16:38	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:38	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	104	%	70-130		1		05/13/22 16:38	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	100	%	70-130		1		05/13/22 16:38	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	108	%	70-130		1		05/13/22 16:38	2037-26-5	

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SW-G-20220512 **Lab ID: 92604307005** Collected: 05/12/22 13:15 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 17:40		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	94	%	70-130		1		05/23/22 17:40	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:56	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 16:56	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 16:56	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:56	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 16:56	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:56	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	103	%	70-130		1		05/13/22 16:56	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	108	%	70-130		1		05/13/22 16:56	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	108	%	70-130		1		05/13/22 16:56	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SEEP-2 CONFLUENCE 20220512 **Lab ID: 92604307006** Collected: 05/12/22 13:20 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 18:08		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	91	%	70-130		1		05/23/22 18:08	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:43	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 18:43	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 18:43	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:43	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 18:43	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:43	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	103	%	70-130		1		05/13/22 18:43	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	102	%	70-130		1		05/13/22 18:43	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	105	%	70-130		1		05/13/22 18:43	2037-26-5	

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SEEP-2-20220512 **Lab ID: 92604307007** Collected: 05/12/22 13:25 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 18:36		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	93	%	70-130		1		05/23/22 18:36	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:49	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 17:49	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 17:49	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:49	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 17:49	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:49	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	101	%	70-130		1		05/13/22 17:49	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	95	%	70-130		1		05/13/22 17:49	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	105	%	70-130		1		05/13/22 17:49	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SEEP-1 CONFLUENCE 20220512 **Lab ID: 92604307008** Collected: 05/12/22 13:30 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	**0.039J**	mg/L	0.080	0.034	1		05/19/22 19:37		B
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	104	%	70-130		1		05/19/22 19:37	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:07	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 18:07	100-41-4	
Toluene	**1.1**	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 18:07	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:07	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 18:07	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:07	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	101	%	70-130		1		05/13/22 18:07	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	98	%	70-130		1		05/13/22 18:07	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	104	%	70-130		1		05/13/22 18:07	2037-26-5	

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SEEP-1-20220512 **Lab ID: 92604307009** Collected: 05/12/22 13:35 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 19:32		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	92	%	70-130		1		05/23/22 19:32	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:25	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 18:25	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 18:25	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:25	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 18:25	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:25	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	103	%	70-130		1		05/13/22 18:25	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	103	%	70-130		1		05/13/22 18:25	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	106	%	70-130		1		05/13/22 18:25	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SW-4-20220512 **Lab ID: 92604307010** Collected: 05/12/22 14:15 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 20:00		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	93	%	70-130		1		05/23/22 20:00	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:13	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 17:13	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 17:13	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:13	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 17:13	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:13	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	102	%	70-130		1		05/13/22 17:13	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	101	%	70-130		1		05/13/22 17:13	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	106	%	70-130		1		05/13/22 17:13	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: EB-1-20220512 **Lab ID: 92604307011** Collected: 05/12/22 12:30 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 14:51		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	94	%	70-130		1		05/23/22 14:51	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 13:39	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 13:39	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 13:39	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 13:39	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 13:39	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 13:39	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	102	%	70-130		1		05/13/22 13:39	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	96	%	70-130		1		05/13/22 13:39	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	107	%	70-130		1		05/13/22 13:39	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: DUP-1-20220512 **Lab ID: 92604307012** Collected: 05/12/22 00:00 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 15:19		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	90	%	70-130		1		05/23/22 15:19	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 19:00	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 19:00	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 19:00	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 19:00	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 19:00	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 19:00	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	102	%	70-130		1		05/13/22 19:00	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	95	%	70-130		1		05/13/22 19:00	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	105	%	70-130		1		05/13/22 19:00	2037-26-5	

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: TRIP BLANK **Lab ID: 92604307013** Collected: 05/12/22 00:00 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 13:57	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 13:57	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 13:57	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 13:57	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 13:57	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 13:57	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	103	%	70-130		1		05/13/22 13:57	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	94	%	70-130		1		05/13/22 13:57	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	105	%	70-130		1		05/13/22 13:57	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

QUALITY CONTROL DATA

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

QC Batch: 699309
QC Batch Method: EPA 5030B/8015C
Analysis Method: EPA 5030B/8015C
Analysis Description: Gasoline Range Organics
Laboratory: Pace Analytical Services - Charlotte
Associated Lab Samples: 92604307008

METHOD BLANK: 3650684 Matrix: Water
Associated Lab Samples: 92604307002, 92604307008

Parameter	Units	Blank Result	Reporting Limit	MDL	Analyzed	Qualifiers
Gas Range Organics (C6-C10)	mg/L	0.036J	0.080	0.034	05/19/22 23:57	
4-Bromofluorobenzene (S)	%	99	70-130		05/19/22 23:57	

LABORATORY CONTROL SAMPLE: 3650685

Parameter	Units	Spike Conc.	LCS Result	LCS % Rec	% Rec Limits	Qualifiers
Gas Range Organics (C6-C10)	mg/L	1	1.0	101	70-130	
4-Bromofluorobenzene (S)	%			98	70-130	

MATRIX SPIKE & MATRIX SPIKE DUPLICATE: 3650686 3650687

Parameter	Units	92604307002 Result	MS Spike Conc.	MSD Spike Conc.	MS Result	MSD Result	MS % Rec	MSD % Rec	% Rec Limits	RPD	Max RPD	Qual
Gas Range Organics (C6-C10)	mg/L	ND	1	1	0.99	1.0	95	98	63-130	2	30	
4-Bromofluorobenzene (S)	%						101	103	70-130			

Results presented on this page are in the units indicated by the "Units" column except where an alternate unit is presented to the right of the result.

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

QUALITY CONTROL DATA

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

QC Batch: 699900 | Analysis Method: EPA 5030B/8015C
QC Batch Method: EPA 5030B/8015C | Analysis Description: Gasoline Range Organics
Laboratory: Pace Analytical Services - Charlotte
Associated Lab Samples: 92604307001, 92604307002, 92604307003, 92604307004, 92604307005, 92604307006, 92604307007, 92604307009, 92604307010, 92604307011, 92604307012

METHOD BLANK: 3653568 Matrix: Water
Associated Lab Samples: 92604307001, 92604307002, 92604307003, 92604307004, 92604307005, 92604307006, 92604307007, 92604307009, 92604307010, 92604307011, 92604307012

Parameter	Units	Blank Result	Reporting Limit	MDL	Analyzed	Qualifiers
Gas Range Organics (C6-C10)	mg/L	ND	0.080	0.034	05/23/22 12:30	
4-Bromofluorobenzene (S)	%	93	70-130		05/23/22 12:30	

LABORATORY CONTROL SAMPLE: 3653569

Parameter	Units	Spike Conc.	LCS Result	LCS % Rec	% Rec Limits	Qualifiers
Gas Range Organics (C6-C10)	mg/L	1	0.97	97	70-130	
4-Bromofluorobenzene (S)	%			96	70-130	

MATRIX SPIKE & MATRIX SPIKE DUPLICATE: 3653570 3653571

Parameter	Units	92604307002 Result	MS Spike Conc.	MSD Spike Conc.	MS Result	MSD Result	MS % Rec	MSD % Rec	% Rec Limits	RPD	Max RPD	Qual
Gas Range Organics (C6-C10)	mg/L	ND	1	1	0.98	0.99	96	97	63-130	0	30	
4-Bromofluorobenzene (S)	%						96	96	70-130			

Results presented on this page are in the units indicated by the "Units" column except where an alternate unit is presented to the right of the result.

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

QUALITY CONTROL DATA

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

QC Batch: 697947
QC Batch Method: EPA 8260D
Analysis Method: EPA 8260D
Analysis Description: 8260D MSV Low Level
Laboratory: Pace Analytical Services - Charlotte
Associated Lab Samples: 92604307001, 92604307002, 92604307003, 92604307004, 92604307005, 92604307006, 92604307007, 92604307008, 92604307009, 92604307010, 92604307011, 92604307012, 92604307013

METHOD BLANK: 3644569 Matrix: Water
Associated Lab Samples: 92604307001, 92604307002, 92604307003, 92604307004, 92604307005, 92604307006, 92604307007, 92604307008, 92604307009, 92604307010, 92604307011, 92604307012, 92604307013

Parameter	Units	Blank Result	Reporting Limit	MDL	Analyzed	Qualifiers
Benzene	ug/L	ND	1.0	0.34	05/13/22 12:46	
Ethylbenzene	ug/L	ND	1.0	0.30	05/13/22 12:46	
m&p-Xylene	ug/L	ND	2.0	0.71	05/13/22 12:46	
o-Xylene	ug/L	ND	1.0	0.34	05/13/22 12:46	
Toluene	ug/L	ND	1.0	0.48	05/13/22 12:46	
Xylene (Total)	ug/L	ND	1.0	0.34	05/13/22 12:46	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	%	95	70-130		05/13/22 12:46	
4-Bromofluorobenzene (S)	%	100	70-130		05/13/22 12:46	
Toluene-d8 (S)	%	105	70-130		05/13/22 12:46	

LABORATORY CONTROL SAMPLE: 3644570

Parameter	Units	Spike Conc.	LCS Result	LCS % Rec	% Rec Limits	Qualifiers
Benzene	ug/L	50	46.7	93	70-130	
Ethylbenzene	ug/L	50	46.2	92	70-130	
m&p-Xylene	ug/L	100	92.8	93	70-130	
o-Xylene	ug/L	50	47.0	94	70-130	
Toluene	ug/L	50	44.9	90	70-130	
Xylene (Total)	ug/L	150	140	93	70-130	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	%			89	70-130	
4-Bromofluorobenzene (S)	%			97	70-130	
Toluene-d8 (S)	%			96	70-130	

MATRIX SPIKE & MATRIX SPIKE DUPLICATE: 3644571 3644572

Parameter	Units	92604307002 Result	MS Spike Conc.	MSD Spike Conc.	MS Result	MSD Result	MS % Rec	MSD % Rec	% Rec Limits	RPD	Max RPD	Qual
Benzene	ug/L	ND	20	20	22.3	21.9	111	110	67-150	2	30	
Ethylbenzene	ug/L	ND	20	20	21.5	21.1	108	105	68-143	2	30	
m&p-Xylene	ug/L	ND	40	40	43.4	42.4	108	106	53-157	2	30	
o-Xylene	ug/L	ND	20	20	21.7	21.2	108	106	68-143	2	30	
Toluene	ug/L	ND	20	20	22.2	21.7	111	109	47-157	2	30	
Xylene (Total)	ug/L	ND	60	60	65.1	63.6	108	106	66-145	2	30	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	%						88	94	70-130			
4-Bromofluorobenzene (S)	%						95	96	70-130			
Toluene-d8 (S)	%						99	99	70-130			

Results presented on this page are in the units indicated by the "Units" column except where an alternate unit is presented to the right of the result.

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

QUALIFIERS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

DEFINITIONS

DF - Dilution Factor, if reported, represents the factor applied to the reported data due to dilution of the sample aliquot.

ND - Not Detected at or above adjusted reporting limit.

TNTC - Too Numerous To Count

J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit.

MDL - Adjusted Method Detection Limit.

PQL - Practical Quantitation Limit.

RL - Reporting Limit - The lowest concentration value that meets project requirements for quantitative data with known precision and bias for a specific analyte in a specific matrix.

S - Surrogate

1,2-Diphenylhydrazine decomposes to and cannot be separated from Azobenzene using Method 8270. The result for each analyte is a combined concentration.

Consistent with EPA guidelines, unrounded data are displayed and have been used to calculate % recovery and RPD values.

LCS(D) - Laboratory Control Sample (Duplicate)

MS(D) - Matrix Spike (Duplicate)

DUP - Sample Duplicate

RPD - Relative Percent Difference

NC - Not Calculable.

SG - Silica Gel - Clean-Up

U - Indicates the compound was analyzed for, but not detected.

Acid preservation may not be appropriate for 2 Chloroethylvinyl ether.

A separate vial preserved to a pH of 4-5 is recommended in SW846 Chapter 4 for the analysis of Acrolein and Acrylonitrile by EPA Method 8260.

N-Nitrosodiphenylamine decomposes and cannot be separated from Diphenylamine using Method 8270. The result reported for each analyte is a combined concentration.

Reported results are not rounded until the final step prior to reporting. Therefore, calculated parameters that are typically reported as "Total" may vary slightly from the sum of the reported component parameters.

Pace Analytical is TNI accredited. Contact your Pace PM for the current list of accredited analytes.

TNI - The NELAC Institute.

ANALYTE QUALIFIERS

B	Analyte was detected in the associated method blank.

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

QUALITY CONTROL DATA CROSS REFERENCE TABLE

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Lab ID	Sample ID	QC Batch Method	QC Batch	Analytical Method	Analytical Batch
92604307001	**SW-2-20220512**	EPA 5030B/8015C	699900		
92604307002	**SW-3-20220512**	EPA 5030B/8015C	699900		
92604307003	**SW-19-20220512**	EPA 5030B/8015C	699900		
92604307004	**SW-13-20220512**	EPA 5030B/8015C	699900		
92604307005	**SW-G-20220512**	EPA 5030B/8015C	699900		
92604307006	**SEEP-2 CONFLUENCE 20220512**	EPA 5030B/8015C	699900		
92604307007	**SEEP-2-20220512**	EPA 5030B/8015C	699900		
92604307008	**SEEP-1 CONFLUENCE 20220512**	EPA 5030B/8015C	699309		
92604307009	**SEEP-1-20220512**	EPA 5030B/8015C	699900		
92604307010	**SW-4-20220512**	EPA 5030B/8015C	699900		
92604307011	**EB-1-20220512**	EPA 5030B/8015C	699900		
92604307012	**DUP-1-20220512**	EPA 5030B/8015C	699900		
92604307001	**SW-2-20220512**	EPA 8260D	697947		
92604307002	**SW-3-20220512**	EPA 8260D	697947		
92604307003	**SW-19-20220512**	EPA 8260D	697947		
92604307004	**SW-13-20220512**	EPA 8260D	697947		
92604307005	**SW-G-20220512**	EPA 8260D	697947		
92604307006	**SEEP-2 CONFLUENCE 20220512**	EPA 8260D	697947		
92604307007	**SEEP-2-20220512**	EPA 8260D	697947		
92604307008	**SEEP-1 CONFLUENCE 20220512**	EPA 8260D	697947		
92604307009	**SEEP-1-20220512**	EPA 8260D	697947		
92604307010	**SW-4-20220512**	EPA 8260D	697947		
92604307011	**EB-1-20220512**	EPA 8260D	697947		
92604307012	**DUP-1-20220512**	EPA 8260D	697947		
92604307013	**TRIP BLANK**	EPA 8260D	697947		

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical	Document Name: Sample Condition Upon Receipt (SCUR)	Document Revised: November 15, 2021 Page 1 of 2
	Document No.: F-CAR-CS-033-Rev.08	Issuing Authority: Pace Carolinas Quality Office

Laboratory receiving samples:
Asheville ☐ Eden ☐ Greenwood ☐ Huntersville ☒ Raleigh ☐ Mechanicsville ☐ Atlanta ☐ Kernersville ☐

Sample Condition Upon Receipt

Client Name: AECOM

Project # WO# : 92604307

92604307

Courier: ☐ Commercial ☐ Fed Ex ☐ Pace ☐ UPS ☐ USPS ☐ Other:____ ☒ Client

Custody Seal Present? ☐ Yes ☒ No **Seals Intact?** ☐ Yes ☒ No

Date/Initials Person Examining Contents: KH 5/12/27

Packing Material: ☒ Bubble Wrap ☒ Bubble Bags ☐ None ☐ Other

Biological Tissue Frozen? ☐ Yes ☐ No ☒ N/A

Thermometer: ☒ IR Gun ID: CRTO 01

Type of Ice: ☒ Wet ☐ Blue ☐ None

Cooler Temp: 2.6

Correction Factor: Add/Subtract (°C) 0

Temp should be above freezing to 6°C
☐ Samples out of temp criteria. Samples on ice, cooling process has begun

Cooler Temp Corrected (°C): 2.6

USDA Regulated Soil (☒ N/A, water sample)

Did samples originate in a quarantine zone within the United States: CA, NY, or SC (check maps)? ☐ Yes ☐ No

Did samples originate from a foreign source (internationally, including Hawaii and Puerto Rico)? ☐ Yes ☐ No

				Comments/Discrepancy:
Chain of Custody Present?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	1.
Samples Arrived within Hold Time?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	2.
Short Hold Time Analysis (<72 hr.)?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	3.
Rush Turn Around Time Requested?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	4.
Sufficient Volume?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	5.
Correct Containers Used?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	6.
-Pace Containers Used?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	
Containers Intact?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	7.
Dissolved analysis: Samples Field Filtered?	☐ Yes	☐ No	☒ N/A	8.
Sample Labels Match COC?	☒ Yes	☐ No	☒ N/A	9.
-Includes Date/Time/ID/Analysis Matrix: WT				
Headspace in VOA Vials (>5-6mm)?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	10.
Trip Blank Present?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	11.
Trip Blank Custody Seals Present?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	

COMMENTS/SAMPLE DISCREPANCY

Field Data Required? ☐ Yes ☐ No

Lot ID of split containers:

CLIENT NOTIFICATION/RESOLUTION

Person contacted: _____ Date/Time: _____

Project Manager SCURF Review: _____ Date: _____

Project Manager SRF Review: _____ Date: _____

Pace Analytical	Bottle Identification Form (BIF)	Page 1 of 1
	Document No.: F-CAR-CS-043-Rev.01	Issuing Authority: Pace Carolinas Quality Office

***Check mark top half of box if pH and/or dechlorination is verified and within the acceptance range for preservation samples.**

Exceptions: VOA, Coliform, TOC, Oil and Grease, DRO/8015 (water) DOC, LLHg

****Bottom half of box is to list number of bottles**

Project # **WO# : 92604307**

PM: BV Due Date: 05/19/22

CLIENT: 92-AECOM CHA

Matrix	Item#	BP4U-125 mL Plastic Unpreserved (N/A) (Cl-)	BP3U-250 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP2U-500 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP1U-1 liter Plastic Unpreserved (N/A)	BP4S-125 mL Plastic H2SO4 (pH < 2) (Cl-)	BP3N-250 mL plastic HNO3 (pH < 2)	BP4Z-125 mL Plastic ZN Acetate & NaOH (>9)	BP4B-125 mL Plastic NaOH (pH > 12) (Cl-)	WGFU-Wide-mouthed Glass jar Unpreserved	AG1U-1 liter Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1H-1 liter Amber HCl (pH < 2)	AG3U-250 mL Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1S-1 liter Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3S-250 mL Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3A(DG3A)-250 mL Amber NH4Cl (N/A)(Cl-)	DG9H-40 mL VOA HCl (N/A)	VG9T-40 mL VOA Na2S2O3 (N/A)	VG9U-40 mL VOA Unpreserved (N/A)	DG9P-40 mL VOA H3PO4 (N/A)	VOAK (3 vials per kit)-5035 kit (N/A)	V/GK (3 vials per kit)-VPH/Gas kit (N/A)	SP5T-125 mL Sterile Plastic (N/A – lab)	SP2T-250 mL Sterile Plastic (N/A – lab)		BP3A-250 mL Plastic (NH2)2SO4 (9.3-9.7)	AG0U-100 mL Amber Unpreserved vials (N/A)	VSGU-20 mL Scintillation vials (N/A)	DG9U-40 mL Amber Unpreserved vials (N/A)
	1																6													
	2																16													
	3																6													
	4																													
	5																													
	6																													
	7																													
	8																													
	9																													
	10																													
	11																													
	12																													

pH Adjustment Log for Preserved Samples

Sample ID	Type of Preservative	pH upon receipt	Date preservation adjusted	Time preservation adjusted	Amount of Preservative added	Lot #

Note: Whenever there is a discrepancy affecting North Carolina compliance samples, a copy of this form will be sent to the North Carolina DEHNR Certification Office (i.e. Out of hold, incorrect preservative, out of temp, incorrect containers.

2

***Check mark top half of box if pH and/or dechlorination is verified and within the acceptance range for preservation samples.**

Exceptions: VOA, Coliform, TOC, Oil and Grease, DRO/8015 (water) DOC, LLHg

****Bottom half of box is to list number of bottles**

Project # **WO# : 92604307**

PM: BV Due Date: 05/19/22

CLIENT: 92-AECOM CHA

Item#	BP4U-125 mL Plastic Unpreserved (N/A) (Cl-)	BP3U-250 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP2U-500 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP1U-1 liter Plastic Unpreserved (N/A)	BP4S-125 mL Plastic H2SO4 (pH < 2) (Cl-)	BP3N-250 mL plastic HNO3 (pH < 2)	BP4Z-125 mL Plastic ZN Acetate & NaOH (>9)	BP4B-125 mL Plastic NaOH (pH > 12) (Cl-)	WGFU-Wide-mouthed Glass jar Unpreserved	AG1U-1 liter Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1H-1 liter Amber HCl (pH < 2)	AG3U-250 mL Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1S-1 liter Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3S-250 mL Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3A(DG3A)-250 mL Amber NH4Cl (N/A)(Cl-)	DG9H-40 mL VOA HCl (N/A)	VG9T-40 mL VOA Na2S2O3 (N/A)	VG9U-40 mL VOA Unpreserved (N/A)	DG9P-40 mL VOA H3PO4 (N/A)	VOAK (3 vials per kit)-5035 kit (N/A)	V/GK (3 vials per kit)-VPH/Gas kit (N/A)	SP5T-125 mL Sterile Plastic (N/A – lab)	SP2T-250 mL Sterile Plastic (N/A – lab)		BP3A-250 mL Plastic (NH2)2SO4 (9.3-9.7)	AG0U-100 mL Amber Unpreserved vials (N/A)	VSGU-20 mL Scintillation vials (N/A)	DG9U-40 mL Amber Unpreserved vials (N/A)
1																2													
2																													
3																													
4																													
5																													
6																													
7																													
8																													
9																													
10																													
11																													
12																													

pH Adjustment Log for Preserved Samples

Sample ID	Type of Preservative	pH upon receipt	Date preservation adjusted	Time preservation adjusted	Amount of Preservative added	Lot #

Note: Whenever there is a discrepancy affecting North Carolina compliance samples, a copy of this form will be sent to the North Carolina DEHNR Certification Office (i.e. Out of hold, incorrect preservative, out of temp, incorrect containers.

Pace

CHAIN-OF-CUSTODY / Analytical Request Document

The Chain-of-Custody is a LEGAL DOCUMENT. All relevant fields must be completed accurately.

Submitting a sample via this chain of custody constitutes acknowledgment and acceptance of the Pace Terms and Conditions found at https://info.pacelabs.com/hubfs/pas-standard-terms.pdf.

Page : 1 Of 2

Section A Required Client Information:		Section B Required Project Information:		Section C Invoice Information:	
Company:	AECOM	Report To:	Andrew Wreschnig	Attention:	
Address:	6000 Fairview Road	Copy To:		Company Name:	
	Suite 200, Charlotte, NC 28226			Address:	
Email:	andrew.wreschnig@aecom.com	Purchase Order #:		Pace Quote:	60674226
Phone:	(704)522-0330 Fax	Project Name:	CPC Huntersville SW	Pace Project Manager:	bonnie.vang@pacelabs.com,
Requested Due Date:		Project #:		Pace Profile #:	12518-6

Regulatory Agency: | State / Location: NC

Requested Analysis Filtered (Y/N)

ITEM #	SAMPLE ID (One Character per box. (A-Z, 0-9 / , -) Sample Ids must be unique)	MATRIX CODE (see valid codes to left)	SAMPLE TYPE (G=GRAB C=COMP)	COLLECTED START DATE	COLLECTED START TIME	COLLECTED END DATE	COLLECTED END TIME	SAMPLE TEMP AT COLLECTION	# OF CONTAINERS	Preservatives: Unpreserved	H2SO4	HNO3	HCl	NaOH	Na2S2O3	Methanol	Other	Analyses Test Y/N	VOC 8260-BTEX	GRO 8015	Trip BLANK	Residual Chlorine (Y/N)	92604307
1	SW-2-20220512	WT	G	5/12/22	0940				6				X						X	X			01
2	SW-3-20220512 MS/MSD	WT	G	5/12/22	1000				18				X						X	X			02
3	SW-19-20220512	WT	G	5/12/22	1030				6				X						X	X			03
4	SW-13-20220512	WT	G	5/12/22	1100				6				X						X	X			04
5	SW-G-20220512	WT	G	5/12/22	1315				6				X						X	X			05
6	Seep-2 Confluence-20220512	WT	G	5/12/22	1320				6				X						X	X			06
7	Seep-2-20220512	WT	G	5/12/22	1325				6				X						X	X			07
8	Seep-1 Confluence-20220512	WT	G	5/12/22	1330				6				X						X	X			08
9	Seep-1-20220512	WT	G	5/12/22	1335				6				X						X	X			09
10	SW-4-20220512	WT	G	5/12/22	1415				6				X						X	X			10
11	EB-1-20220512	WT	G	5/12/22	1230				6				X						X	X			11
12	Dup-1-20220512	WT	G	5/12/22	—				6				X						X	X			12

MATRIX CODE: Drinking Water DW; Water WT; Waste Water WW; Product P; Soil/Solid SL; Oil OL; Wipe WP; Air AR; Other OT; Tissue TS

ADDITIONAL COMMENTS	RELINQUISHED BY / AFFILIATION	DATE	TIME	ACCEPTED BY / AFFILIATION	DATE	TIME	SAMPLE CONDITIONS			
	Erik Rigel / AECOM	5/12/22	1525	Pace	5/12/22	1525	2.6	Y	N	Y

SAMPLER NAME AND SIGNATURE

PRINT Name of SAMPLER: Erik Rigel

SIGNATURE of SAMPLER: Erik Rigel

DATE Signed: 5/12/22

TEMP in C	Received on Ice (Y/N)	Custody Sealed Cooler (Y/N)	Samples Intact (Y/N)

Pace

CHAIN-OF-CUSTODY / Analytical Request Document

The Chain-of-Custody is a LEGAL DOCUMENT. All relevant fields must be completed accurately.

Submitting a sample via this chain of custody constitutes acknowledgment and acceptance of the Pace Terms and Conditions found at https://info.pacelabs.com/hubfs/pas-standard-terms.pdf.

Page : 1 Of 1

Section A Required Client Information:	Section B Required Project Information:	Section C Invoice Information:	
Company: AECOM	Report To: Andrew Wreschnig	Attention:	
Address: 6000 Fairview Road	Copy To:	Company Name:	
Suite 200, Charlotte, NC 28226		Address:	Regulatory Agency
Email: andrew.wreschnig@aecom.com	Purchase Order #:	Pace Quote: 60674226	
Phone: (704)522-0330 Fax	Project Name: CPC Huntersville SW	Pace Project Manager: bonnie.vang@pacelabs.com,	State / Location
Requested Due Date:	Project #:	Pace Profile #: 12518-6	NC

ITEM #	SAMPLE ID One Character per box. (A-Z, 0-9 / , -) Sample Ids must be unique MATRIX / CODE Drinking Water DW Water WT Waste Water WW Product P Soil/Solid SL Oil OL Wipe WP Air AR Other OT Tissue TS	MATRIX CODE (see valid codes to left)	SAMPLE TYPE (G=GRAB C=COMP)	COLLECTED START DATE	COLLECTED START TIME	COLLECTED END DATE	COLLECTED END TIME	SAMPLE TEMP AT COLLECTION	# OF CONTAINERS	Preservatives: Unpreserved	H2SO4	HNO3	HCl	NaOH	Na2S2O3	Methanol	Other	Analyses Test Y/N	VOC 8260-BTEX	GRO 8015	Trip BLANK	Residual Chlorine (Y/N)	92604307
1	Trip Blank	WT	-	-	-				2				X							X			013
2																							
3																							
4																							
5																							
6																							
7																							
8																							
9																							
10																							
11																							
12																							

Requested Analysis Filtered (Y/N)

ADDITIONAL COMMENTS	RELINQUISHED BY / AFFILIATION	DATE	TIME	ACCEPTED BY / AFFILIATION	DATE	TIME	SAMPLE CONDITIONS			
	E Ryl / AECOM	5/12/22	1525	CS Pace	5/12/22	1525	2.6	Y	N	Y

SAMPLER NAME AND SIGNATURE

PRINT Name of SAMPLER: Erik Riegel

SIGNATURE of SAMPLER: E Ryl

DATE Signed: 5/12/22

TEMP in C	Received on Ice (Y/N)	Custody Sealed Cooler (Y/N)	Samples Intact (Y/N)

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

May 25, 2022

Andrew Wreschnig
AECOM
6000 Fairview Road
Suite 200
Charlotte, NC 28210

RE: Project: CPC Huntersville (SW-Seep-1)
Pace Project No.: 92605777

Dear Andrew Wreschnig:

Enclosed are the analytical results for sample(s) received by the laboratory on May 12, 2022. The results relate only to the samples included in this report. Results reported herein conform to the applicable TNI/NELAC Standards and the laboratory's Quality Manual, where applicable, unless otherwise noted in the body of the report.

The test results provided in this final report were generated by each of the following laboratories within the Pace Network:

- Pace Analytical Services - Charlotte

If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Bonnie Vang
bonnie.vang@pacelabs.com
(704)875-9092
Project Manager

Enclosures

cc: Teresa Amentt Jennings, AECOM
Jeff Morrison, Colonial Pipeline Company

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

CERTIFICATIONS

Project: CPC Huntersville (SW-Seep-1)
Pace Project No.: 92605777

Pace Analytical Services Charlotte

South Carolina Laboratory ID: 99006
9800 Kincey Ave. Ste 100, Huntersville, NC 28078
North Carolina Drinking Water Certification #: 37706
North Carolina Field Services Certification #: 5342
North Carolina Wastewater Certification #: 12
South Carolina Laboratory ID: 99006
South Carolina Certification #: 99006001
South Carolina Drinking Water Cert. #: 99006003
Florida/NELAP Certification #: E87627
Kentucky UST Certification #: 84
Louisiana DoH Drinking Water #: LA029
Virginia/VELAP Certification #: 460221

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

SAMPLE SUMMARY

Project: CPC Huntersville (SW-Seep-1)
Pace Project No.: 92605777

Lab ID	Sample ID	Matrix	Date Collected	Date Received
92605777001	**SEEP-1 CONFLUENCE 20220512**	Water	05/12/22 13:30	05/12/22 15:25

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

SAMPLE ANALYTE COUNT

Project: CPC Huntersville (SW-Seep-1)
Pace Project No.: 92605777

Lab ID	Sample ID	Method	Analysts	Analytes Reported	Laboratory
92605777001	**SEEP-1 CONFLUENCE 20220512**	EPA 8260D	LMB	9	PASI-C

PASI-C = Pace Analytical Services - Charlotte

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC Huntersville (SW-Seep-1)
Pace Project No.: 92605777

Sample: SEEP-1 CONFLUENCE 20220512 **Lab ID: 92605777001** Collected: 05/12/22 13:30 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/24/22 02:21	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/24/22 02:21	100-41-4	
Toluene	**1.0**	ug/L	1.0	0.48	1		05/24/22 02:21	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/24/22 02:21	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/24/22 02:21	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/24/22 02:21	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	99	%	70-130		1		05/24/22 02:21	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	107	%	70-130		1		05/24/22 02:21	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	98	%	70-130		1		05/24/22 02:21	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

QUALITY CONTROL DATA

Project: CPC Huntersville (SW-Seep-1)
Pace Project No.: 92605777

QC Batch: 699976
QC Batch Method: EPA 8260D
Analysis Method: EPA 8260D
Analysis Description: 8260D MSV Low Level
Laboratory: Pace Analytical Services - Charlotte
Associated Lab Samples: 92605777001

METHOD BLANK: 3653940 Matrix: Water
Associated Lab Samples: 92605777001

Parameter	Units	Blank Result	Reporting Limit	MDL	Analyzed	Qualifiers
Benzene	ug/L	ND	1.0	0.34	05/23/22 20:01	
Ethylbenzene	ug/L	ND	1.0	0.30	05/23/22 20:01	
m&p-Xylene	ug/L	ND	2.0	0.71	05/23/22 20:01	
o-Xylene	ug/L	ND	1.0	0.34	05/23/22 20:01	
Toluene	ug/L	ND	1.0	0.48	05/23/22 20:01	
Xylene (Total)	ug/L	ND	1.0	0.34	05/23/22 20:01	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	%	104	70-130		05/23/22 20:01	
4-Bromofluorobenzene (S)	%	99	70-130		05/23/22 20:01	
Toluene-d8 (S)	%	98	70-130		05/23/22 20:01	

LABORATORY CONTROL SAMPLE: 3653941

Parameter	Units	Spike Conc.	LCS Result	LCS % Rec	% Rec Limits	Qualifiers
Benzene	ug/L	50	50.0	100	70-130	
Ethylbenzene	ug/L	50	53.8	108	70-130	
m&p-Xylene	ug/L	100	108	108	70-130	
o-Xylene	ug/L	50	54.4	109	70-130	
Toluene	ug/L	50	52.1	104	70-130	
Xylene (Total)	ug/L	150	163	108	70-130	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	%			98	70-130	
4-Bromofluorobenzene (S)	%			103	70-130	
Toluene-d8 (S)	%			100	70-130	

MATRIX SPIKE & MATRIX SPIKE DUPLICATE: 3653942 3653943

Parameter	Units	92605552029 Result	MS Spike Conc.	MSD Spike Conc.	MS Result	MSD Result	MS % Rec	MSD % Rec	% Rec Limits	RPD	Max RPD	Qual
Benzene	ug/L	ND	2000	2000	2210	2190	110	110	67-150	1	30	
Ethylbenzene	ug/L	ND	2000	2000	2140	2130	107	107	68-143	0	30	
m&p-Xylene	ug/L	ND	4000	4000	4380	4310	109	108	53-157	2	30	
o-Xylene	ug/L	ND	2000	2000	2180	2180	109	109	68-143	0	30	
Toluene	ug/L	ND	2000	2000	2210	2160	111	108	47-157	2	30	
Xylene (Total)	ug/L	ND	6000	6000	6550	6480	109	108	66-145	1	30	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	%						98	103	70-130			
4-Bromofluorobenzene (S)	%						102	103	70-130			
Toluene-d8 (S)	%						99	99	70-130			

Results presented on this page are in the units indicated by the "Units" column except where an alternate unit is presented to the right of the result.

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

QUALIFIERS

Project: CPC Huntersville (SW-Seep-1)
Pace Project No.: 92605777

DEFINITIONS

DF - Dilution Factor, if reported, represents the factor applied to the reported data due to dilution of the sample aliquot.

ND - Not Detected at or above adjusted reporting limit.

TNTC - Too Numerous To Count

J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit.

MDL - Adjusted Method Detection Limit.

PQL - Practical Quantitation Limit.

RL - Reporting Limit - The lowest concentration value that meets project requirements for quantitative data with known precision and bias for a specific analyte in a specific matrix.

S - Surrogate

1,2-Diphenylhydrazine decomposes to and cannot be separated from Azobenzene using Method 8270. The result for each analyte is a combined concentration.

Consistent with EPA guidelines, unrounded data are displayed and have been used to calculate % recovery and RPD values.

LCS(D) - Laboratory Control Sample (Duplicate)

MS(D) - Matrix Spike (Duplicate)

DUP - Sample Duplicate

RPD - Relative Percent Difference

NC - Not Calculable.

SG - Silica Gel - Clean-Up

U - Indicates the compound was analyzed for, but not detected.

Acid preservation may not be appropriate for 2 Chloroethylvinyl ether.

A separate vial preserved to a pH of 4-5 is recommended in SW846 Chapter 4 for the analysis of Acrolein and Acrylonitrile by EPA Method 8260.

N-Nitrosodiphenylamine decomposes and cannot be separated from Diphenylamine using Method 8270. The result reported for each analyte is a combined concentration.

Reported results are not rounded until the final step prior to reporting. Therefore, calculated parameters that are typically reported as "Total" may vary slightly from the sum of the reported component parameters.

Pace Analytical is TNI accredited. Contact your Pace PM for the current list of accredited analytes.

TNI - The NELAC Institute.

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

QUALITY CONTROL DATA CROSS REFERENCE TABLE

Project: CPC Huntersville (SW-Seep-1)
Pace Project No.: 92605777

Lab ID	Sample ID	QC Batch Method	QC Batch	Analytical Method	Analytical Batch
92605777001	**SEEP-1 CONFLUENCE 20220512**	EPA 8260D	699976		

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Laboratory receiving samples:
Asheville ☐ Eden ☐ Greenwood ☐ Huntersville ☒ Raleigh ☐ Mechanicsville ☐ Atlanta ☐ Kernersville ☐

Sample Condition Upon Receipt

Client Name: AECOM

Project # WO# : 92604307

92604307

Courier: ☐ Fed Ex ☐ UPS ☐ USPS ☒ Client ☐ Commercial ☐ Pace ☐ Other:____

Custody Seal Present? ☐ Yes ☒ No **Seals Intact?** ☐ Yes ☒ No

Date/Initials Person Examining Contents: KH 5/12/22

Packing Material: ☒ Bubble Wrap ☒ Bubble Bags ☐ None ☐ Other

Biological Tissue Frozen? ☐ Yes ☐ No ☒ N/A

Thermometer: ☒ IR Gun ID: 62100a **Type of Ice:** ☒ Wet ☐ Blue ☐ None

Cooler Temp: 2.6 **Correction Factor:** Add/Subtract (°C) 0

Temp should be above freezing to 6°C
☐ Samples out of temp criteria. Samples on ice, cooling process has begun

Cooler Temp Corrected (°C): 2.6

USDA Regulated Soil (☒ N/A, water sample)
Did samples originate in a quarantine zone within the United States: CA, NY, or SC (check maps)? ☐ Yes ☐ No
Did samples originate from a foreign source (internationally, including Hawaii and Puerto Rico)? ☐ Yes ☐ No

				Comments/Discrepancy:
Chain of Custody Present?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	1.
Samples Arrived within Hold Time?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	2.
Short Hold Time Analysis (<72 hr.)?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	3.
Rush Turn Around Time Requested?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	4.
Sufficient Volume?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	5.
Correct Containers Used?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	6.
-Pace Containers Used?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	
Containers Intact?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	7.
Dissolved analysis: Samples Field Filtered?	☐ Yes	☐ No	☒ N/A	8.
Sample Labels Match COC?	☒ Yes	☐ No	☒ N/A	9.
-Includes Date/Time/ID/Analysis Matrix: WT				
Headspace in VOA Vials (>5-6mm)?	☐ Yes	☒ No	☐ N/A	10.
Trip Blank Present?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	11.
Trip Blank Custody Seals Present?	☒ Yes	☐ No	☐ N/A	

COMMENTS/SAMPLE DISCREPANCY

Field Data Required? ☐ Yes ☐ No

Lot ID of split containers:

CLIENT NOTIFICATION/RESOLUTION

Client would like to re-run 8260 on Seep-1 Confluence and also requested a level IV data package.
PM had to re-log Seep-1 Confluence under a new WO# 92605777 and report the level IV report.

Person contacted: Andrew Wreschnig Date/Time: 05/20/22

Project Manager SCURF Review: _____ Date: _____

Project Manager SRF Review: _____ Date: _____

Pace Analytical®	Bottle Identification Form (BIF)	Page 1 of 1
	Document No.: F-CAR-CS-043-Rev.01	Issuing Authority: Pace Carolinas Quality Office

***Check mark top half of box if pH and/or dechlorination is verified and within the acceptance range for preservation samples.**

Exceptions: VOA, Coliform, TOC, Oil and Grease, DRO/8015 (water) DOC, LLHg

****Bottom half of box is to list number of bottles**

Project # **WO# : 92604307**

PM: BV Due Date: 05/19/22

CLIENT: 92-AECOM CHA

Matrix	Item#	BP4U-125 mL Plastic Unpreserved (N/A) (Cl-)	BP3U-250 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP2U-500 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP1U-1 liter Plastic Unpreserved (N/A)	BP4S-125 mL Plastic H2SO4 (pH < 2) (Cl-)	BP3N-250 mL plastic HNO3 (pH < 2)	BP4Z-125 mL Plastic ZN Acetate & NaOH (>9)	BP4B-125 mL Plastic NaOH (pH > 12) (Cl-)	WGFU-Wide-mouthed Glass jar Unpreserved	AG1U-1 liter Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1H-1 liter Amber HCl (pH < 2)	AG3U-250 mL Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1S-1 liter Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3S-250 mL Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3A(DG3A)-250 mL Amber NH4Cl (N/A)(Cl-)	DG9H-40 mL VOA HCl (N/A)	VG9T-40 mL VOA Na2S2O3 (N/A)	VG9U-40 mL VOA Unpreserved (N/A)	DG9P-40 mL VOA H3PO4 (N/A)	VOAK (3 vials per kit)-5035 kit (N/A)	V/GK (3 vials per kit)-VPH/Gas kit (N/A)	SP5T-125 mL Sterile Plastic (N/A – lab)	SP2T-250 mL Sterile Plastic (N/A – lab)		BP3A-250 mL Plastic (NH2)2SO4 (9.3-9.7)	AG0U-100 mL Amber Unpreserved vials (N/A)	VSGU-20 mL Scintillation vials (N/A)	DG9U-40 mL Amber Unpreserved vials (N/A)
	1																6													
	2																16													
	3																6													
	4																													
	5																													
	6																													
	7																													
	8																													
	9																													
	10																													
	11																													
	12																													

pH Adjustment Log for Preserved Samples

Sample ID	Type of Preservative	pH upon receipt	Date preservation adjusted	Time preservation adjusted	Amount of Preservative added	Lot #

Note: Whenever there is a discrepancy affecting North Carolina compliance samples, a copy of this form will be sent to the North Carolina DEHNR Certification Office (i.e. Out of hold, incorrect preservative, out of temp, incorrect containers.

2

***Check mark top half of box if pH and/or dechlorination is verified and within the acceptance range for preservation samples.**

Exceptions: VOA, Coliform, TOC, Oil and Grease, DRO/8015 (water) DOC, LLHg

****Bottom half of box is to list number of bottles**

Project # **WO# : 92604307**

PM: BV Due Date: 05/19/22

CLIENT: 92-AECOM CHA

Item#	BP4U-125 mL Plastic Unpreserved (N/A) (Cl-)	BP3U-250 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP2U-500 mL Plastic Unpreserved (N/A)	BP1U-1 liter Plastic Unpreserved (N/A)	BP4S-125 mL Plastic H2SO4 (pH < 2) (Cl-)	BP3N-250 mL plastic HNO3 (pH < 2)	BP4Z-125 mL Plastic ZN Acetate & NaOH (>9)	BP4B-125 mL Plastic NaOH (pH > 12) (Cl-)	WGFU-Wide-mouthed Glass jar Unpreserved	AG1U-1 liter Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1H-1 liter Amber HCl (pH < 2)	AG3U-250 mL Amber Unpreserved (N/A) (Cl-)	AG1S-1 liter Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3S-250 mL Amber H2SO4 (pH < 2)	AG3A(DG3A)-250 mL Amber NH4Cl (N/A)(Cl-)	DG9H-40 mL VOA HCl (N/A)	VG9T-40 mL VOA Na2S2O3 (N/A)	VG9U-40 mL VOA Unpreserved (N/A)	DG9P-40 mL VOA H3PO4 (N/A)	VOAK (3 vials per kit)-5035 kit (N/A)	V/GK (3 vials per kit)-VPH/Gas kit (N/A)	SP5T-125 mL Sterile Plastic (N/A – lab)	SP2T-250 mL Sterile Plastic (N/A – lab)		BP3A-250 mL Plastic (NH2)2SO4 (9.3-9.7)	AG0U-100 mL Amber Unpreserved vials (N/A)	VSGU-20 mL Scintillation vials (N/A)	DG9U-40 mL Amber Unpreserved vials (N/A)
1																2													
2																													
3																													
4																													
5																													
6																													
7																													
8																													
9																													
10																													
11																													
12																													

pH Adjustment Log for Preserved Samples

Sample ID	Type of Preservative	pH upon receipt	Date preservation adjusted	Time preservation adjusted	Amount of Preservative added	Lot #

Note: Whenever there is a discrepancy affecting North Carolina compliance samples, a copy of this form will be sent to the North Carolina DEHNR Certification Office (i.e. Out of hold, incorrect preservative, out of temp, incorrect containers.

Pace

CHAIN-OF-CUSTODY / Analytical Request Document

The Chain-of-Custody is a LEGAL DOCUMENT. All relevant fields must be completed accurately.

Submitting a sample via this chain of custody constitutes acknowledgment and acceptance of the Pace Terms and Conditions found at https://info.pacelabs.com/hubfs/pas-standard-terms.pdf.

Page : 1 Of 2

Section A Required Client Information:		Section B Required Project Information:		Section C Invoice Information:	
Company:	AECOM	Report To:	Andrew Wreschnig	Attention:	
Address:	6000 Fairview Road	Copy To:		Company Name:	
	Suite 200, Charlotte, NC 28226			Address:	
Email:	andrew.wreschnig@aecom.com	Purchase Order #:		Pace Quote:	60674226
Phone:	(704)522-0330 Fax	Project Name:	CPC Huntersville SW	Pace Project Manager:	bonnie.vang@pacelabs.com,
Requested Due Date:		Project #:		Pace Profile #:	12518-6

Regulatory Agency: | State / Location: NC

ITEM #	SAMPLE ID (One Character per box. (A-Z, 0-9 / , -) Sample Ids must be unique)	MATRIX CODE (see valid codes to left)	SAMPLE TYPE (G=GRAB C=COMP)	COLLECTED START DATE	COLLECTED START TIME	COLLECTED END DATE	COLLECTED END TIME	SAMPLE TEMP AT COLLECTION	# OF CONTAINERS	Preservatives: Unpreserved	H2SO4	HNO3	HCl	NaOH	Na2S2O3	Methanol	Other	Analyses Test Y/N	VOC 8260-BTEX	GRO 8015	Trip BLANK	Residual Chlorine (Y/N)	92604307
1	SW-2-20220512	WT	G	5/12/22	0940				6				X						X	X			01
2	SW-3-20220512 MS/MSD	WT	G	5/12/22	1000				18				X						X	X			02
3	SW-19-20220512	WT	G	5/12/22	1030				6				X						X	X			03
4	SW-13-20220512	WT	G	5/12/22	1100				6				X						X	X			04
5	SW-G-20220512	WT	G	5/12/22	1315				6				X						X	X			05
6	Seep-2 Confluence-20220512	WT	G	5/12/22	1320				6				X						X	X			06
7	Seep-2-20220512	WT	G	5/12/22	1325				6				X						X	X			07
8	Seep-1 Confluence-20220512	WT	G	5/12/22	1330				6				X						X	X			08
9	Seep-1-20220512	WT	G	5/12/22	1335				6				X						X	X			09
10	SW-4-20220512	WT	G	5/12/22	1415				6				X						X	X			10
11	EB-1-20220512	WT	G	5/12/22	1230				6				X						X	X			11
12	Dup-1-20220512	WT	G	5/12/22	—				6				X						X	X			12

ADDITIONAL COMMENTS	RELINQUISHED BY / AFFILIATION	DATE	TIME	ACCEPTED BY / AFFILIATION	DATE	TIME	SAMPLE CONDITIONS			
	Erik Rigel / AECOM	5/12/22	1525	Space	5/12/22	1525	2.6	Y	N	Y

SAMPLER NAME AND SIGNATURE

PRINT Name of SAMPLER: Erik Rigel

SIGNATURE of SAMPLER: Erik Rigel

DATE Signed: 5/12/22

TEMP in C	Received on Ice (Y/N)	Custody Sealed Cooler (Y/N)	Samples Intact (Y/N)

Pace

CHAIN-OF-CUSTODY / Analytical Request Document

The Chain-of-Custody is a LEGAL DOCUMENT. All relevant fields must be completed accurately.

Submitting a sample via this chain of custody constitutes acknowledgment and acceptance of the Pace Terms and Conditions found at https://info.pacelabs.com/hubfs/pas-standard-terms.pdf.

Page : 1 Of 1

Section A Required Client Information:	Section B Required Project Information:	Section C Invoice Information:	
Company: AECOM	Report To: Andrew Wreschnig	Attention:	
Address: 6000 Fairview Road	Copy To:	Company Name:	
Suite 200, Charlotte, NC 28226		Address:	Regulatory Agency
Email: andrew.wreschnig@aecom.com	Purchase Order #:	Pace Quote: 60674226	
Phone: (704)522-0330 Fax	Project Name: CPC Huntersville SW	Pace Project Manager: bonnie.vang@pacelabs.com,	State / Location
Requested Due Date:	Project #:	Pace Profile #: 12518-6	NC

ITEM #	SAMPLE ID (One Character per box. (A-Z, 0-9 / , -) Sample Ids must be unique)	MATRIX CODE (see valid codes to left)	SAMPLE TYPE (G=GRAB C=COMP)	COLLECTED START DATE	COLLECTED START TIME	COLLECTED END DATE	COLLECTED END TIME	SAMPLE TEMP AT COLLECTION	# OF CONTAINERS	Preservatives: Unpreserved	H2SO4	HNO3	HCl	NaOH	Na2S2O3	Methanol	Other	Analyses Test Y/N	VOC 8260-BTEX	GRO 8015	Trip BLANK	Residual Chlorine (Y/N)	92604307
1	Trip Blank	WT	-	-	-				2				X								X		013
2																							
3																							
4																							
5																							
6																							
7																							
8																							
9																							
10																							
11																							
12																							

ADDITIONAL COMMENTS	RELINQUISHED BY / AFFILIATION	DATE	TIME	ACCEPTED BY / AFFILIATION	DATE	TIME	SAMPLE CONDITIONS			
	E Ryl / AECOM	5/12/22	1525	CS Pace	5/12/22	1525	26	Y	N	Y

SAMPLER NAME AND SIGNATURE

PRINT Name of SAMPLER: Erik Riegel

SIGNATURE of SAMPLER: E Ryl DATE Signed: 5/12/22

TEMP in C	Received on Ice (Y/N)	Custody Sealed Cooler (Y/N)	Samples Intact (Y/N)

Data Validation Checklist
Organic and Inorganic Analyses

Project:	Colonial Pipeline Huntersville	Project No:	60674226
Work Order:	92604307	Methods:	SW-846 8260D VOC (BTEX)
Laboratory:	Pace Analytical Services - Charlotte	Associated Sample IDs:	Refer to **Attachment A** (Sample summary)
Matrix:	Surface Water	Sample Dates:	05/12/2022
Reviewer:	Julianne McCurdy, AECOM	Date:	06/10/2022
Concurrence[1]:	Zachary Neigh, AECOM	Date:	06/21/2022

Review Questions	Yes	No	N/A	Samples (Analytes) Affected/Comments	Flag
1. Were holding times met?	✓			8260D and 8015C: ≤14 days (preserved).	
2. Were sample storage and preservation requirements met?	✓			• The temperature of containers upon receipt at the laboratory met EPA storage requirements of ≤6°C. • Zero headspace was observed in VOA vials containing all water samples at time of analysis. • The laboratory verified that samples were properly preserved for all parameters.	
3. Were measurement results for all project-specified target analytes reported?	✓				
4. Were project-specified Reporting Limits Objectives achieved?	✓				
5. Do sample prep dates occur before analytical dates?	✓				
6. Was a method blank analyzed with each batch?	✓				
8. Were target analytes reported in the laboratory blanks above the DL?	✓			8015C: Method Blank 3650684[2]: Gas Range Organics (C6-C10) @ 0.036 J ug/L (RL 0.08, DL 0.034)	
9. Were target analytes reported in field blank analyses (e.g., trip, ~~ambient, field, or~~ equipment) above the DL?		✓			
10. Were analytes detected in samples at concentrations below the BCAL?	✓			BCAL: Gas Range Organics (C6-C10) @ 0.18 ug/L Associated detected sample results below the BCAL are qualified due the presence of blank contamination. The sample detetction limit was elevated to the amount found in the sample and the result was U-flagged.	U
11. Was a field duplicate analyzed?		✓		DUP-1-20220512 is the field duplicate of SW-19-20220512	
12. Was precision deemed acceptable as defined by DV Guidelines?			✓	Precision could not be evaluated as all results were non-detect.	
13. Was a LCS analyzed with each batch?	✓				
14. Were LCS' recoveries within lab/project[3] specifications?	✓			LCS only	
15. Were LCS/LCSD RPD within lab specifications?			✓		
16. Was a MS/MSD pair analyzed with each batch?	✓				
17. Is the MS/MSD parent sample a project-specific sample? *Only project-specific samples have been listed.*	✓			• 8015: 92604307002 (SW-3-20220512), MS/MSD • 8260D: 92604307002 (SW-3-20220512), MS/MSD	

[1] Lead verifier
[2] Associated samples: 92604307002 and 92604307008
[3] For best data management practice, recovery should fall within the more stringent of laboratory control limits OR 60 to 140% of the true value.

Data Validation Checklist (Continued)

Review Questions	Yes	No	N/A	Samples (Analytes) Affected/Comments	Flag
18. Were MS/MSD recoveries within lab and project[2] specifications? *Only QC results for project samples analyzed and reported under this laboratory report number are evaluated.*	✓				
19. Were MS/MSD RPD within lab specifications? *Only QC results for project samples analyzed and reported under this laboratory report number are evaluated.*	✓				
20. Was a post digestion spike analyzed for inorganics? *Only project-specific samples have been listed.*			✓		
21. Was a project-specific sample selected by the laboratory for the post digestion spike analysis?			✓		
22. Were post-digestion spike recoveries within lab/project specifications? *Only QC results for project samples are evaluated.*			✓		
23. Was a serial dilution analysis for inorganics?			✓		
24. Is the serial dilution parent sample a project-specific sample? *Only project-specific samples have been listed.*			✓		
25. Is the percent difference between the serially diluted result and undiluted result less 10% (for those analytes with native concentrations greater than 50x the DL)? *Only QC results for project samples are evaluated.*			✓		
26. Was a laboratory duplicate analyzed?		✓			
27. Is the laboratory duplicate sample a project-specific sample? *Only project-specific samples have been listed.*			✓		
28. Do laboratory duplicate results meet lab specifications? *Only QC results for project samples analyzed and reported under this laboratory report number are evaluated.*	✓				
29. For organics, were initial and continuing calibration standards analyzed at the lab/project-specified frequency for each instrument?			✓	Not evaluated; not part of the scope of work.	
30. Were tuning and a calibration results within laboratory, method, and project specifications?			✓	Not evaluated; not part of the scope of work.	
31. Were surrogate recoveries within lab specifications?	✓				
32. Were internal standard results within lab specifications?			✓	Not evaluated; not part of the scope of work.	
33. Were sample results, which were determined by GC/HPLC, confirmed using a second column of dissimilar stationary phase or detector, and the %D between primary and secondary results less than 40 for all detected analytes?			✓		
34. Were TIC reported and were reported results qualified as estimated concentrations?			✓		
35. Is the moisture content in any soil/sediment sample greater than 70%? If yes, then results should be reported on a wet-weight basis.			✓		

Review Questions	Yes	No	N/A	Samples (Analytes) Affected/Comments	Flag
36. Were lab comments included in report? If yes, summarize contents or attach a copy of the narrative.		✓			

Comments:

All sample concentrations that are less than the RL but greater than the MDL are considered estimated (J-flagged).

The data review process was modeled after the *USEPA CLP NFG for Superfund Organic Methods Data Review* (EPA, November 2020). Sample results have been qualified based on the results of the data review process (**Attachment C)**. In performing the data evaluation, AECOM assumed that the data reported by the laboratory are complete, compliant, and an accurate representation of the raw data. Criteria for acceptability of data were based upon available site information, analytical method requirements, guidance documents, and professional judgment.

Flag Definitions:

E Exceeds calibration range
J Estimated value
J+ Estimated value, biased high
J- Estimated value, biased low
UJ Not detected and the detection limit is estimated
U Not present above the associated level; blank contamination exists
R Unusable data

Acronyms:

%D Percent difference
°C Degrees Celsius
BTEX Benzene, toluene, ethylbenzene, and xylenes
CLP Contract Laboratory Program
DF Dilution factor
DL Detection limit
DV Data validation
EPA Environmental Protection Agency
GC Gas chromatography
GRO Gasoline range organics
HPLC High pressure liquid chromatography
LCS Laboratory control sample
LCSD Laboratory control sample duplicate
MDL Method detection limit
MS Matrix spike
MSD Matrix spike duplicate
NFG National Functional Guidelines
QC Quality control
RL Reporting limit
RPD Relative percent difference
SW-846 *Test Methods for Evaluating Solid Waste, Physical/Chemical Methods*, EPA
TIC Tentatively identified compound
VOA Volatile organic analysis
VOC Volatile organic compounds

ATTACHMENT A

SAMPLE SUMMARY

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

SAMPLE SUMMARY

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Lab ID	Sample ID	Matrix	Date Collected	Date Received
92604307001	**SW-2-20220512**	Water	05/12/22 09:40	05/12/22 15:25
92604307002	**SW-3-20220512**	Water	05/12/22 10:00	05/12/22 15:25
92604307003	**SW-19-20220512**	Water	05/12/22 10:30	05/12/22 15:25
92604307004	**SW-13-20220512**	Water	05/12/22 11:00	05/12/22 15:25
92604307005	**SW-G-20220512**	Water	05/12/22 13:15	05/12/22 15:25
92604307006	**SEEP-2 CONFLUENCE 20220512**	Water	05/12/22 13:20	05/12/22 15:25
92604307007	**SEEP-2-20220512**	Water	05/12/22 13:25	05/12/22 15:25
92604307008	**SEEP-1 CONFLUENCE 20220512**	Water	05/12/22 13:30	05/12/22 15:25
92604307009	**SEEP-1-20220512**	Water	05/12/22 13:35	05/12/22 15:25
92604307010	**SW-4-20220512**	Water	05/12/22 14:15	05/12/22 15:25
92604307011	**EB-1-20220512**	Water	05/12/22 12:30	05/12/22 15:25
92604307012	**DUP-1-20220512**	Water	05/12/22 00:00	05/12/22 15:25
92604307013	**TRIP BLANK**	Water	05/12/22 00:00	05/12/22 15:25

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

ATTACHMENT B

QUALIFIED SAMPLE RESULTS

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SW-2-20220512 **Lab ID: 92604307001** Collected: 05/12/22 09:40 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 16:15		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	91	%	70-130		1		05/23/22 16:15	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:31	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 17:31	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 17:31	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:31	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 17:31	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:31	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	103	%	70-130		1		05/13/22 17:31	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	99	%	70-130		1		05/13/22 17:31	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	106	%	70-130		1		05/13/22 17:31	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SW-3-20220512 **Lab ID: 92604307002** Collected: 05/12/22 10:00 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 15:47		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	92	%	70-130		1		05/23/22 15:47	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:02	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 16:02	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 16:02	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:02	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 16:02	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:02	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	102	%	70-130		1		05/13/22 16:02	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	101	%	70-130		1		05/13/22 16:02	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	106	%	70-130		1		05/13/22 16:02	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SW-19-20220512 **Lab ID: 92604307003** Collected: 05/12/22 10:30 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 16:43		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	89	%	70-130		1		05/23/22 16:43	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:20	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 16:20	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 16:20	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:20	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 16:20	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:20	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	105	%	70-130		1		05/13/22 16:20	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	106	%	70-130		1		05/13/22 16:20	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	107	%	70-130		1		05/13/22 16:20	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SW-13-20220512 **Lab ID: 92604307004** Collected: 05/12/22 11:00 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 17:12		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	91	%	70-130		1		05/23/22 17:12	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:38	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 16:38	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 16:38	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:38	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 16:38	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:38	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	104	%	70-130		1		05/13/22 16:38	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	100	%	70-130		1		05/13/22 16:38	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	108	%	70-130		1		05/13/22 16:38	2037-26-5	

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SW-G-20220512 **Lab ID: 92604307005** Collected: 05/12/22 13:15 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 17:40		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	94	%	70-130		1		05/23/22 17:40	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:56	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 16:56	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 16:56	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:56	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 16:56	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 16:56	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	103	%	70-130		1		05/13/22 16:56	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	108	%	70-130		1		05/13/22 16:56	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	108	%	70-130		1		05/13/22 16:56	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SEEP-2 CONFLUENCE 20220512 **Lab ID: 92604307006** Collected: 05/12/22 13:20 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 18:08		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	91	%	70-130		1		05/23/22 18:08	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:43	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 18:43	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 18:43	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:43	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 18:43	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:43	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	103	%	70-130		1		05/13/22 18:43	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	102	%	70-130		1		05/13/22 18:43	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	105	%	70-130		1		05/13/22 18:43	2037-26-5	

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SEEP-2-20220512 **Lab ID: 92604307007** Collected: 05/12/22 13:25 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 18:36		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	93	%	70-130		1		05/23/22 18:36	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:49	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 17:49	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 17:49	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:49	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 17:49	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:49	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	101	%	70-130		1		05/13/22 17:49	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	95	%	70-130		1		05/13/22 17:49	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	105	%	70-130		1		05/13/22 17:49	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SEEP-1 CONFLUENCE 20220512 **Lab ID: 92604307008** Collected: 05/12/22 13:30 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	**0.039~~J~~** U	mg/L	0.080	~~0.034~~ 0.039	1		05/19/22 19:37		~~B~~
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	104	%	70-130		1		05/19/22 19:37	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:07	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 18:07	100-41-4	
Toluene	**1.1**	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 18:07	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:07	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 18:07	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:07	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	101	%	70-130		1		05/13/22 18:07	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	98	%	70-130		1		05/13/22 18:07	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	104	%	70-130		1		05/13/22 18:07	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SEEP-1-20220512 **Lab ID: 92604307009** Collected: 05/12/22 13:35 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 19:32		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	92	%	70-130		1		05/23/22 19:32	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:25	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 18:25	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 18:25	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:25	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 18:25	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 18:25	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	103	%	70-130		1		05/13/22 18:25	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	103	%	70-130		1		05/13/22 18:25	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	106	%	70-130		1		05/13/22 18:25	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: SW-4-20220512 **Lab ID: 92604307010** Collected: 05/12/22 14:15 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 20:00		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	93	%	70-130		1		05/23/22 20:00	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:13	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 17:13	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 17:13	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:13	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 17:13	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 17:13	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	102	%	70-130		1		05/13/22 17:13	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	101	%	70-130		1		05/13/22 17:13	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	106	%	70-130		1		05/13/22 17:13	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: EB-1-20220512 **Lab ID: 92604307011** Collected: 05/12/22 12:30 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 14:51		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	94	%	70-130		1		05/23/22 14:51	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 13:39	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 13:39	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 13:39	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 13:39	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 13:39	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 13:39	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	102	%	70-130		1		05/13/22 13:39	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	96	%	70-130		1		05/13/22 13:39	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	107	%	70-130		1		05/13/22 13:39	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: DUP-1-20220512 **Lab ID: 92604307012** Collected: 05/12/22 00:00 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
Gasoline Range Organics	Analytical Method: EPA 5030B/8015C Pace Analytical Services - Charlotte								
Gas Range Organics (C6-C10)	ND	mg/L	0.080	0.034	1		05/23/22 15:19		
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	90	%	70-130		1		05/23/22 15:19	460-00-4	
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 19:00	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 19:00	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 19:00	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 19:00	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 19:00	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 19:00	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	102	%	70-130		1		05/13/22 19:00	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	95	%	70-130		1		05/13/22 19:00	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	105	%	70-130		1		05/13/22 19:00	2037-26-5	

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC HUNTERSVILLE SW
Pace Project No.: 92604307

Sample: TRIP BLANK **Lab ID: 92604307013** Collected: 05/12/22 00:00 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 13:57	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/13/22 13:57	100-41-4	
Toluene	ND	ug/L	1.0	0.48	1		05/13/22 13:57	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 13:57	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/13/22 13:57	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/13/22 13:57	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	103	%	70-130		1		05/13/22 13:57	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	94	%	70-130		1		05/13/22 13:57	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	105	%	70-130		1		05/13/22 13:57	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Data Validation Checklist
Organic and Inorganic Analyses

Project:	Colonial Pipeline Huntersville	Project No:	60674226
Work Order:	92605777	Methods:	SW-846 8260D VOC (BTEX)
Laboratory:	Pace Analytical Services - Charlotte	Associated Sample IDs:	Refer to **Attachment A** (Sample summary)
Matrix:	Surface Water	Sample Dates:	05/12/2022
Reviewer:	Julianne McCurdy, AECOM	Date:	06/10/2022
Concurrence[1]:	Zachary Neigh, AECOM	Date:	06/21/2022

Review Questions	Yes	No	N/A	Samples (Analytes) Affected/Comments	Flag
1. Were holding times met?	✓			8260D: ≤14 days (preserved).	
2. Were sample storage and preservation requirements met?	✓			• The temperature of containers upon receipt at the laboratory met EPA storage requirements of ≤6°C. • Zero headspace was observed in VOA vials containing all water samples at time of analysis. • The laboratory verified that samples were properly preserved for all parameters.	
3. Were measurement results for all project-specified target analytes reported?	✓				
4. Were project-specified Reporting Limits Objectives achieved?	✓				
5. Do sample prep dates occur before analytical dates?			✓		
6. Was a method blank analyzed with each batch?	✓				
8. Were target analytes reported in the laboratory blanks above the DL?		✓			
9. Were target analytes reported in field blank analyses (e.g., trip, ~~ambient, field, or~~ equipment) above the DL?			✓		
10. Were analytes detected in samples at concentrations similar to that observed in blanks?			✓	Blank contamination does not exist.	
11. Was a field duplicate analyzed?			✓		
12. Was precision deemed acceptable as defined by DV Guidelines?			✓		
13. Was a LCS analyzed with each batch?	✓				
14. Were LCS' recoveries within lab/project[2] specifications?	✓			LCS only	
15. Were LCS/LCSD RPD within lab specifications?			✓		
16. Was a MS/MSD pair analyzed with each batch?	✓				
17. Is the MS/MSD parent sample a project-specific sample? *Only project-specific samples have been listed.*		✓			
18. Were MS/MSD recoveries within lab and project[2] specifications? *Only QC results for project samples analyzed and reported under this laboratory report number are evaluated.*			✓		

[1] Lead verifier

[2] For best data management practice, recovery should fall within the more stringent of laboratory control limits OR 60 to 140% of the true value.

Data Validation Checklist (Continued)

Review Questions	Yes	No	N/A	Samples (Analytes) Affected/Comments	Flag
19. Were MS/MSD RPD within lab specifications? *Only QC results for project samples analyzed and reported under this laboratory report number are evaluated.*			✓		
20. Was a post digestion spike analyzed for inorganics? *Only project-specific samples have been listed.*			✓		
21. Was a project-specific sample selected by the laboratory for the post digestion spike analysis?			✓		
22. Were post-digestion spike recoveries within lab/project specifications? *Only QC results for project samples are evaluated.*			✓		
23. Was a serial dilution analysis for inorganics?			✓		
24. Is the serial dilution parent sample a project-specific sample? *Only project-specific samples have been listed.*			✓		
25. Is the percent difference between the serially diluted result and undiluted result less 10% (for those analytes with native concentrations greater than 50x the DL)? *Only QC results for project samples are evaluated.*			✓		
26. Was a laboratory duplicate analyzed?		✓			
27. Is the laboratory duplicate sample a project-specific sample? *Only project-specific samples have been listed.*			✓		
28. Do laboratory duplicate results meet lab specifications? *Only QC results for project samples analyzed and reported under this laboratory report number are evaluated.*			✓		
29. For organics, were initial and continuing calibration standards analyzed at the lab/project-specified frequency for each instrument?	✓				
30. Were tuning and a calibration results within laboratory, method, and project specifications?	✓				
31. Were surrogate recoveries within lab specifications?	✓				
32. Were internal standard results within lab specifications?	✓				
33. Were sample results, which were determined by GC/HPLC, confirmed using a second column of dissimilar stationary phase or detector, and the %D between primary and secondary results less than 40 for all detected analytes?			✓		
34. Were TIC reported and were reported results qualified as estimated concentrations?			✓		
35. Is the moisture content in any soil/sediment sample greater than 70%? If yes, then results should be reported on a wet-weight basis.			✓		
36. Were lab comments included in report? If yes, summarize contents or attach a copy of the narrative.		✓			
37. Were results verified with a Stage 3 recalulation?	✓			Recalculation was performed on SEEP-1 CONFLUENCE 20220512. See **Attachment B** for details.	

Review Questions	Yes	No	N/A	Samples (Analytes) Affected/Comments	Flag

Comments:

All sample concentrations that are less than the RL but greater than the MDL are considered estimated (J-flagged).

The data review process was modeled after the *USEPA CLP NFG for Superfund Organic Methods Data Review* (EPA, November 2020). Sample results have been qualified based on the results of the data review process (**Attachment C)**. In performing the data evaluation, AECOM assumed that the data reported by the laboratory are complete, compliant, and an accurate representation of the raw data. Criteria for acceptability of data were based upon available site information, analytical method requirements, guidance documents, and professional judgment.

Flag Definitions:

E Exceeds calibration range
J Estimated value
J+ Estimated value, biased high
J- Estimated value, biased low
UJ Not detected and the detection limit is estimated
U Not present above the associated level; blank contamination exists
R Unusable data

Acronyms:

%D Percent difference
°C Degrees Celsius
BTEX Benzene, toluene, ethylbenzene, and xylenes
CLP Contract Laboratory Program
DF Dilution factor
DL Detection limit
DV Data validation
EPA Environmental Protection Agency
GC Gas chromatography
GRO Gasoline range organics
HPLC High pressure liquid chromatography
LCS Laboratory control sample
LCSD Laboratory control sample duplicate
MDL Method detection limit
MS Matrix spike
MSD Matrix spike duplicate
NFG National Functional Guidelines
QC Quality control
RL Reporting limit
RPD Relative percent difference
SW-846 *Test Methods for Evaluating Solid Waste, Physical/Chemical Methods*, EPA
TIC Tentatively identified compound
VOA Volatile organic analysis
VOC Volatile organic compounds

ATTACHMENT A

SAMPLE SUMMARY

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

SAMPLE SUMMARY

Project: CPC Huntersville (SW-Seep-1)
Pace Project No.: 92605777

Lab ID	Sample ID	Matrix	Date Collected	Date Received
92605777001	**SEEP-1 CONFLUENCE 20220512**	Water	05/12/22 13:30	05/12/22 15:25

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

ATTACHMENT B

SAMPLE RECALCUATION

DATA VERIFICATION

ATTACHMENT E

Full Validation for SW-846 8260D SDG: **92605777**

Analyte: Toluene **Reference:** pp. 34-155

GC Used: 92MSV9

Initial Calibration Date: 05/20/22

Conc	*Area*	*RFStd/RFIS*	*Reported*
1.00	10232	**1.5067**	1.50674
5.00	43790	**1.2664**	1.26641
10.0	89388	**1.2563**	1.25631
20.0	183456	**1.2676**	1.26759
50.0	497024	**1.3501**	1.35008
100	1045700	**1.3428**	1.34276
200	2112824	**1.3592**	1.35921
	Avg RRF:	**1.33559**	**1.33559**
	%RSD:	**6.54**	**6.54195**

IStd: 1,4-Difluorobenzene

Conc	*Area*
50.0	339543
50.0	345781
50.0	355755
50.0	361820
50.0	368143
50.0	389384
50.0	388613

Continuing Calibration (Check against Initial RF)

				Calculated				Reported		
Sample ID	*Date*	*Area*	*Conc*	*RF*	*%D*	IS Area	IS Conc	*RF*	*%D*	Reference
24091235CCV	05/23/22 18:13	528483	50.0	**1.2983**	**2.79**	407063	50.0	1.29828	-2.793	pp. 157 & 166-171

Calculations

			Calculated		Calculated			Reported		
	ID	Area	Conc	Theor.	% Rec	IS Area	IS Conc	Conc	% Rec	Reference
qc	LCS 3653941	535293	**52.14**	50.0	**104.3**	384308	50.0	52.1	104	pp. 8 and 185-290
-1 smpl	SEEP-1 Confluence (92605777001)	9807	**1.041**	-	**-**	352714	50.0	1.0	-	pp. 7 and 24-27

Notes:

µg/L - Micrograms per liter

SW-846 - *Test Methods for Evaluating Solid Waste, Physical/Chemical Methods* (EPA)

Equations Defined:

RF: (AreaSample*ConcentrationIS)/(AreaIS*ConcentrationSample)

%RSD: (Standard Deviation of Population/Initial Calibration Average RF) * 100

% D: {(Value 1 - Value 2)/((Value 1 + Value 2)/2)} * 100

Conc: (SampleArea*Isconc)/(Isarea*RRF)

% Rec: (Actual Concentration/Theoretical Concentration) * 100

ATTACHMENT C

QUALIFIED SAMPLE RESULTS

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC Huntersville (SW-Seep-1)
Pace Project No.: 92605777

Sample: SEEP-1 CONFLUENCE 20220512 **Lab ID: 92605777001** Collected: 05/12/22 13:30 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/24/22 02:21	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/24/22 02:21	100-41-4	
Toluene	**1.0**	ug/L	1.0	0.48	1		05/24/22 02:21	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/24/22 02:21	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/24/22 02:21	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/24/22 02:21	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	99	%	70-130		1		05/24/22 02:21	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	107	%	70-130		1		05/24/22 02:21	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	98	%	70-130		1		05/24/22 02:21	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

Data Validation Checklist
Organic and Inorganic Analyses

Project:	Colonial Pipeline Huntersville	Project No:	60674226
Work Order:	92605777	Methods:	SW-846 8260D VOC (BTEX)
Laboratory:	Pace Analytical Services - Charlotte	Associated Sample IDs:	Refer to **Attachment A** (Sample summary)
Matrix:	Surface Water	Sample Dates:	05/12/2022
Reviewer:	Julianne McCurdy, AECOM	Date:	06/10/2022
Concurrence[1]:	Zachary Neigh, AECOM	Date:	06/21/2022

Review Questions	Yes	No	N/A	Samples (Analytes) Affected/Comments	Flag
1. Were holding times met?	✓			8260D: ≤14 days (preserved).	
2. Were sample storage and preservation requirements met?	✓			• The temperature of containers upon receipt at the laboratory met EPA storage requirements of ≤6°C. • Zero headspace was observed in VOA vials containing all water samples at time of analysis. • The laboratory verified that samples were properly preserved for all parameters.	
3. Were measurement results for all project-specified target analytes reported?	✓				
4. Were project-specified Reporting Limits Objectives achieved?	✓				
5. Do sample prep dates occur before analytical dates?			✓		
6. Was a method blank analyzed with each batch?	✓				
8. Were target analytes reported in the laboratory blanks above the DL?		✓			
9. Were target analytes reported in field blank analyses (e.g., trip, ~~ambient, field, or~~ equipment) above the DL?			✓		
10. Were analytes detected in samples at concentrations similar to that observed in blanks?			✓	Blank contamination does not exist.	
11. Was a field duplicate analyzed?			✓		
12. Was precision deemed acceptable as defined by DV Guidelines?			✓		
13. Was a LCS analyzed with each batch?	✓				
14. Were LCS' recoveries within lab/project[2] specifications?	✓			LCS only	
15. Were LCS/LCSD RPD within lab specifications?			✓		
16. Was a MS/MSD pair analyzed with each batch?	✓				
17. Is the MS/MSD parent sample a project-specific sample? *Only project-specific samples have been listed.*		✓			
18. Were MS/MSD recoveries within lab and project[2] specifications? *Only QC results for project samples analyzed and reported under this laboratory report number are evaluated.*			✓		

[1] Lead verifier

[2] For best data management practice, recovery should fall within the more stringent of laboratory control limits OR 60 to 140% of the true value.

Data Validation Checklist (Continued)

Review Questions	Yes	No	N/A	Samples (Analytes) Affected/Comments	Flag
19. Were MS/MSD RPD within lab specifications? *Only QC results for project samples analyzed and reported under this laboratory report number are evaluated.*			✓		
20. Was a post digestion spike analyzed for inorganics? *Only project-specific samples have been listed.*			✓		
21. Was a project-specific sample selected by the laboratory for the post digestion spike analysis?			✓		
22. Were post-digestion spike recoveries within lab/project specifications? *Only QC results for project samples are evaluated.*			✓		
23. Was a serial dilution analysis for inorganics?			✓		
24. Is the serial dilution parent sample a project-specific sample? *Only project-specific samples have been listed.*			✓		
25. Is the percent difference between the serially diluted result and undiluted result less 10% (for those analytes with native concentrations greater than 50x the DL)? *Only QC results for project samples are evaluated.*			✓		
26. Was a laboratory duplicate analyzed?		✓			
27. Is the laboratory duplicate sample a project-specific sample? *Only project-specific samples have been listed.*			✓		
28. Do laboratory duplicate results meet lab specifications? *Only QC results for project samples analyzed and reported under this laboratory report number are evaluated.*			✓		
29. For organics, were initial and continuing calibration standards analyzed at the lab/project-specified frequency for each instrument?	✓				
30. Were tuning and a calibration results within laboratory, method, and project specifications?	✓				
31. Were surrogate recoveries within lab specifications?	✓				
32. Were internal standard results within lab specifications?	✓				
33. Were sample results, which were determined by GC/HPLC, confirmed using a second column of dissimilar stationary phase or detector, and the %D between primary and secondary results less than 40 for all detected analytes?			✓		
34. Were TIC reported and were reported results qualified as estimated concentrations?			✓		
35. Is the moisture content in any soil/sediment sample greater than 70%? If yes, then results should be reported on a wet-weight basis.			✓		
36. Were lab comments included in report? If yes, summarize contents or attach a copy of the narrative.		✓			

Review Questions	Yes	No	N/A	Samples (Analytes) Affected/Comments	Flag

Comments:

All sample concentrations that are less than the RL but greater than the MDL are considered estimated (J-flagged).

The data review process was modeled after the *USEPA CLP NFG for Superfund Organic Methods Data Review* (EPA, November 2020). Sample results have been qualified based on the results of the data review process (**Attachment B)**. In performing the data evaluation, AECOM assumed that the data reported by the laboratory are complete, compliant, and an accurate representation of the raw data. Criteria for acceptability of data were based upon available site information, analytical method requirements, guidance documents, and professional judgment.

Flag Definitions:

E Exceeds calibration range
J Estimated value
J+ Estimated value, biased high
J- Estimated value, biased low
UJ Not detected and the detection limit is estimated
U Not present above the associated level; blank contamination exists
R Unusable data

Acronyms:

%D Percent difference
°C Degrees Celsius
BTEX Benzene, toluene, ethylbenzene, and xylenes
CLP Contract Laboratory Program
DF Dilution factor
DL Detection limit
DV Data validation
EPA Environmental Protection Agency
GC Gas chromatography
GRO Gasoline range organics
HPLC High pressure liquid chromatography
LCS Laboratory control sample
LCSD Laboratory control sample duplicate
MDL Method detection limit
MS Matrix spike
MSD Matrix spike duplicate
NFG National Functional Guidelines
QC Quality control
RL Reporting limit
RPD Relative percent difference
SW-846 *Test Methods for Evaluating Solid Waste, Physical/Chemical Methods*, EPA
TIC Tentatively identified compound
VOA Volatile organic analysis
VOC Volatile organic compounds

ATTACHMENT A

SAMPLE SUMMARY

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

SAMPLE SUMMARY

Project: CPC Huntersville (SW-Seep-1)
Pace Project No.: 92605777

Lab ID	Sample ID	Matrix	Date Collected	Date Received
92605777001	**SEEP-1 CONFLUENCE 20220512**	Water	05/12/22 13:30	05/12/22 15:25

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

ATTACHMENT B

QUALIFIED SAMPLE RESULTS

Pace Analytical Services, LLC
9800 Kincey Ave. Suite 100
Huntersville, NC 28078
(704)875-9092

ANALYTICAL RESULTS

Project: CPC Huntersville (SW-Seep-1)
Pace Project No.: 92605777

Sample: SEEP-1 CONFLUENCE 20220512 **Lab ID: 92605777001** Collected: 05/12/22 13:30 Received: 05/12/22 15:25 Matrix: Water

Parameters	Results	Units	Report Limit	MDL	DF	Prepared	Analyzed	CAS No.	Qual
8260D MSV Low Level	Analytical Method: EPA 8260D Pace Analytical Services - Charlotte								
Benzene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/24/22 02:21	71-43-2	
Ethylbenzene	ND	ug/L	1.0	0.30	1		05/24/22 02:21	100-41-4	
Toluene	**1.0**	ug/L	1.0	0.48	1		05/24/22 02:21	108-88-3	
Xylene (Total)	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/24/22 02:21	1330-20-7	
m&p-Xylene	ND	ug/L	2.0	0.71	1		05/24/22 02:21	179601-23-1	
o-Xylene	ND	ug/L	1.0	0.34	1		05/24/22 02:21	95-47-6	
Surrogates									
4-Bromofluorobenzene (S)	99	%	70-130		1		05/24/22 02:21	460-00-4	
1,2-Dichloroethane-d4 (S)	107	%	70-130		1		05/24/22 02:21	17060-07-0	
Toluene-d8 (S)	98	%	70-130		1		05/24/22 02:21	2037-26-5	

REPORT OF LABORATORY ANALYSIS

This report shall not be reproduced, except in full,
without the written consent of Pace Analytical Services, LLC.

APPENDIX F

ELECTRICAL RESISTIVITY SURVEY PSEUDO SECTIONS

Checked By:	--
Created By:	BM
Scale:	1 in = 80 ft
Date/Time:	7/8/2022; 10:31
Project No.:	CPC20126

Electrical Resistivity Transects

Colonial Pipeline Company

2020-L1-SR2448

Huntersville, North Carolina

0 40 80 160 240 320 400 480 Feet

Legend

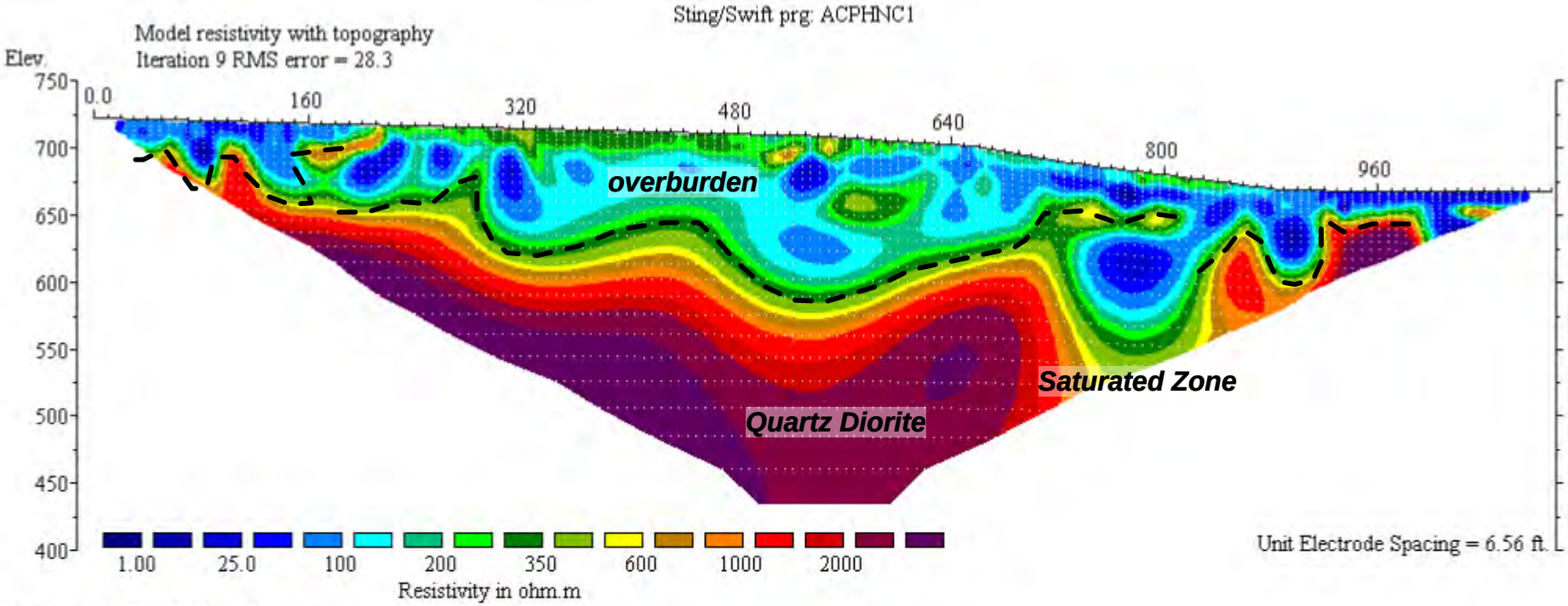
- Release Site
- Monitoring Well
- Monitoring Well (Bedrock)
- Recovery Well
- Hydraulic Control Well
- Air Sparge
- Vapor Point
- Piezometer
- Electrical Resistivity (ER) Psuedo SectionTransects (50ft tics)
- Proposed Electrical Resistivity (ER) Psuedo SectionTransects

APEX

Figure

1

Southwest **Northeast**

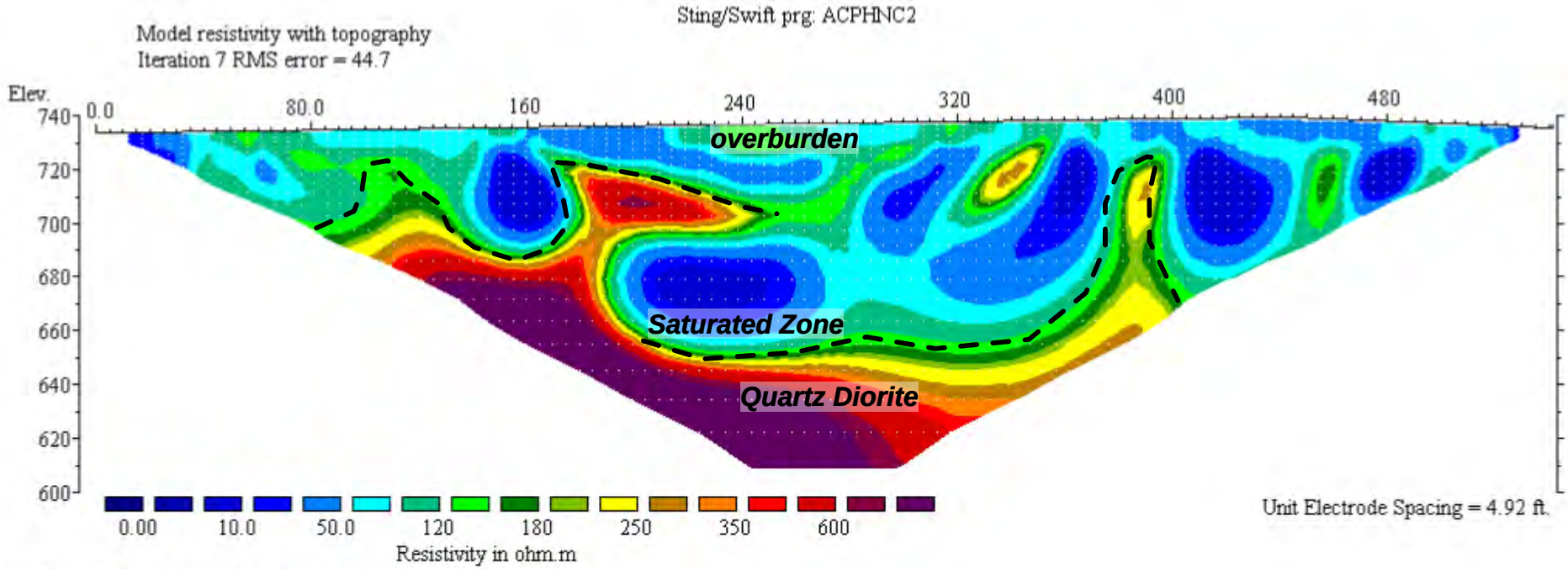


Horizontal scale is 5.61 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 1089.2 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: August 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 1***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:	***Colonial Pipeline Site***	
		Huntersville-Concord Road	
		Hunterville, North Carolina	
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-1	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

Southwest **Northeast**

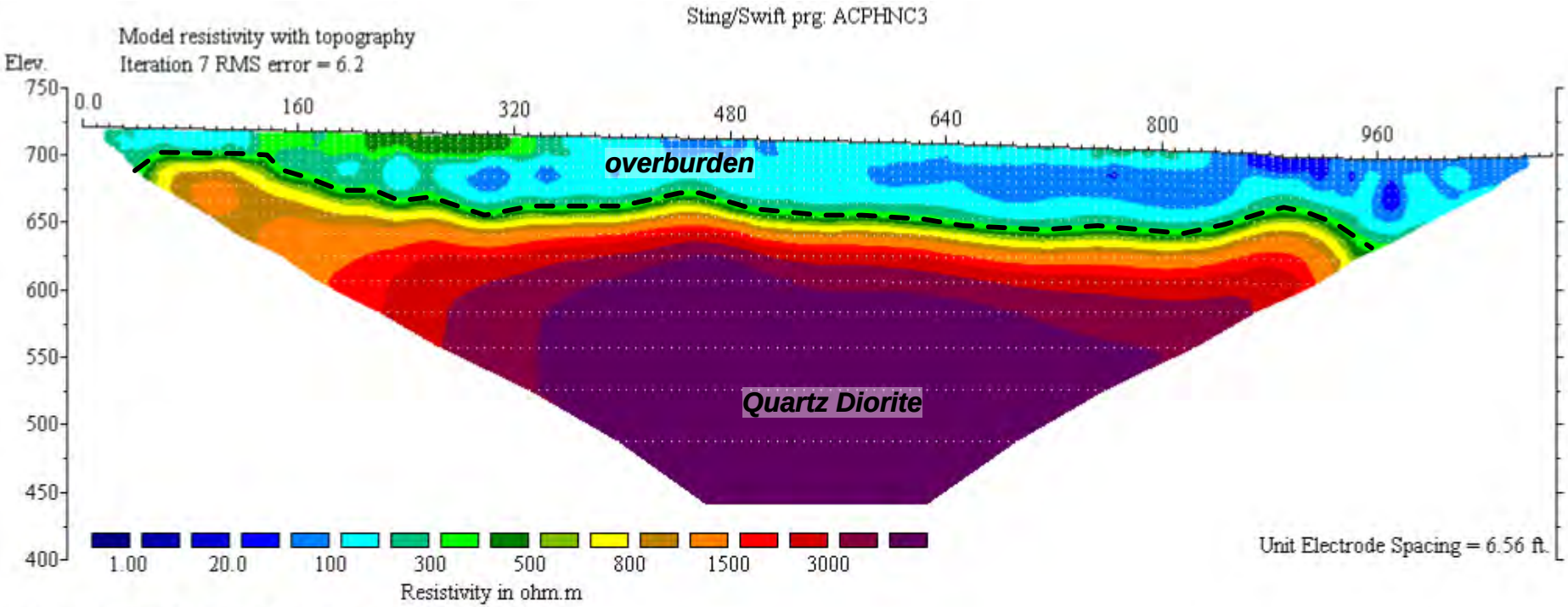


Horizontal scale is 8.56 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 541.3 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: August 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 2***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:	***Colonial Pipeline Site***	
		Huntersville-Concord Road	
		Hunterville, North Carolina	
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-2	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

Southwest **Northeast**

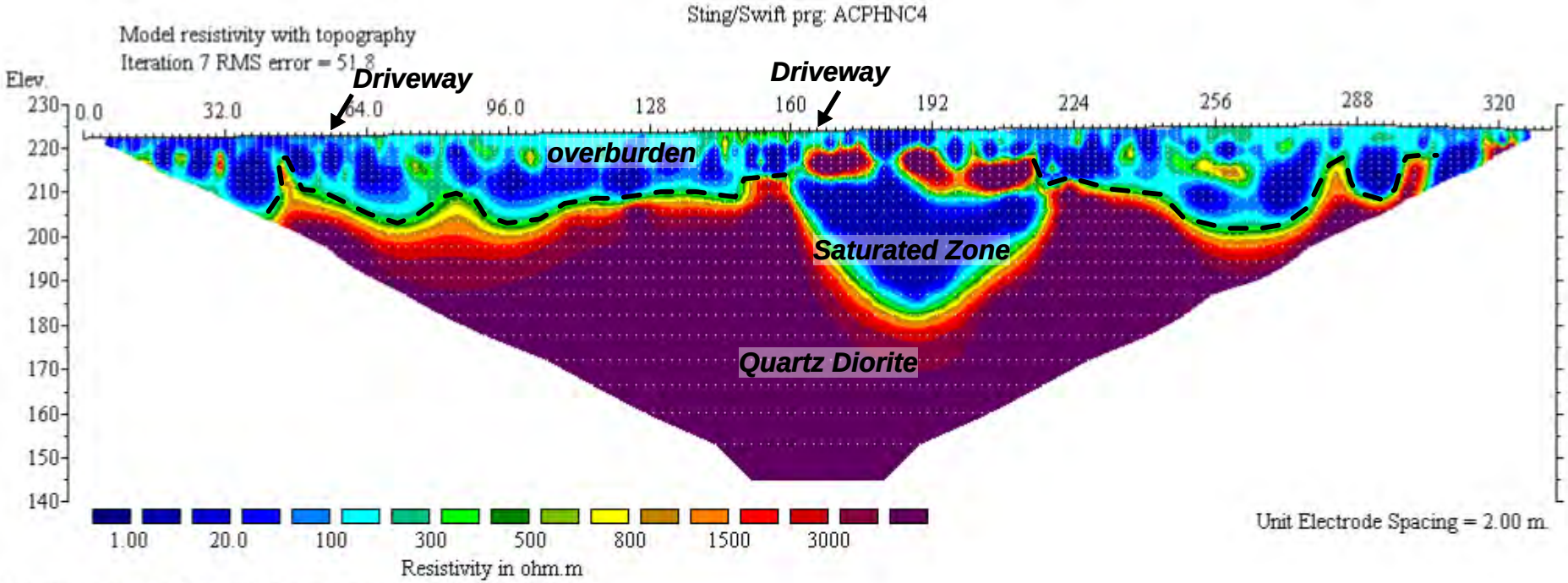


Horizontal scale is 5.68 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 1089.2 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: August 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 3***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:	***Colonial Pipeline Site***	
		Huntersville-Concord Road	
		Hunterville, North Carolina	
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-3	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

Southwest **Northeast**

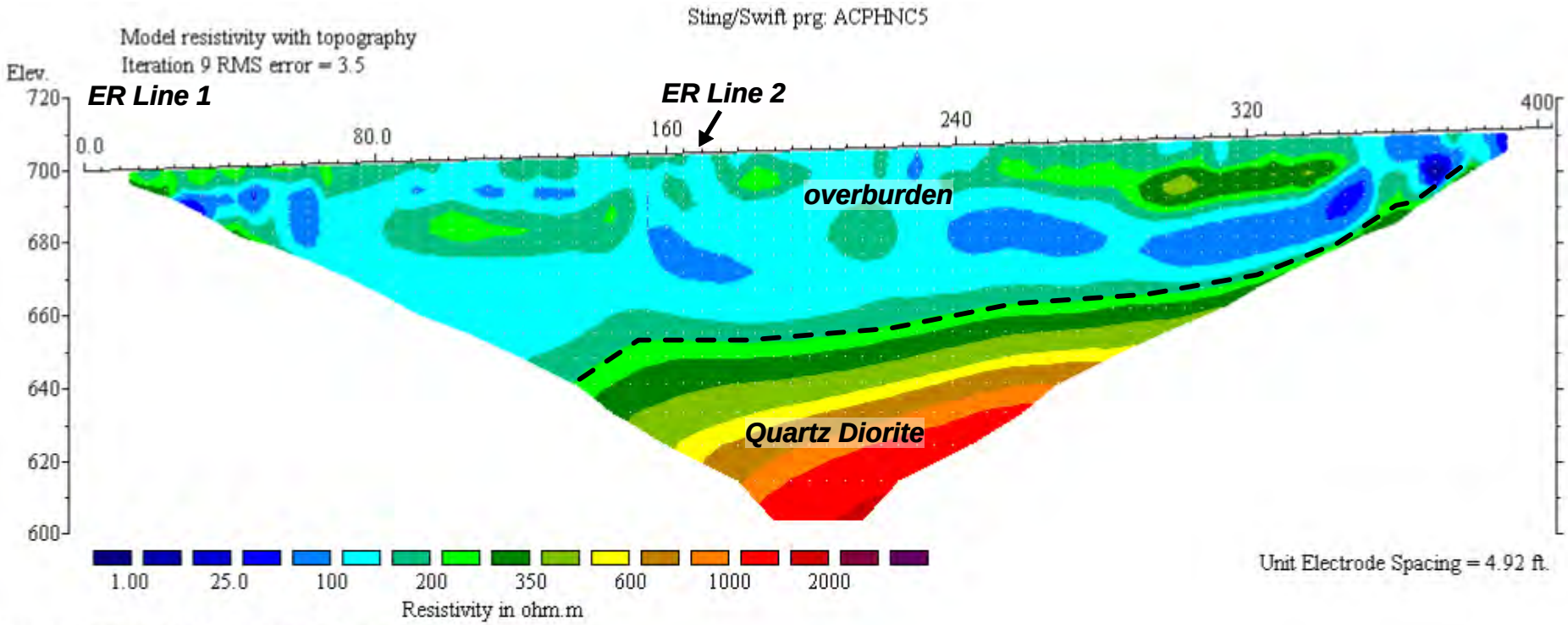


Horizontal scale is 5.68 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 m.
Last electrode is located at 332.0 m.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: August 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 4***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:	***Colonial Pipeline Site***	
		Huntersville-Concord Road	
		Hunterville, North Carolina	
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-4	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

North **South**

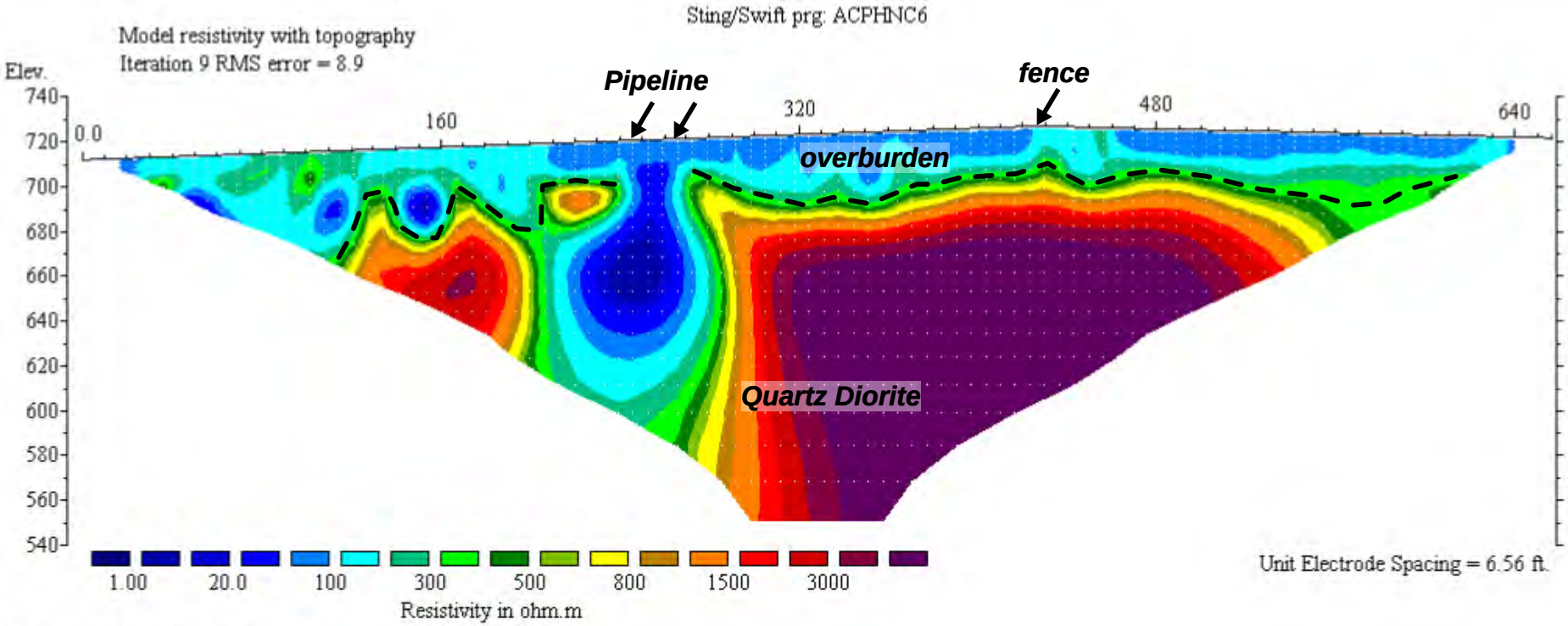


Horizontal scale is 11.50 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 403.5 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: August 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 5 Colonial Pipeline Site Huntersville-Concord Road Hunterville, North Carolina***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:		
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-5	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

West **East**

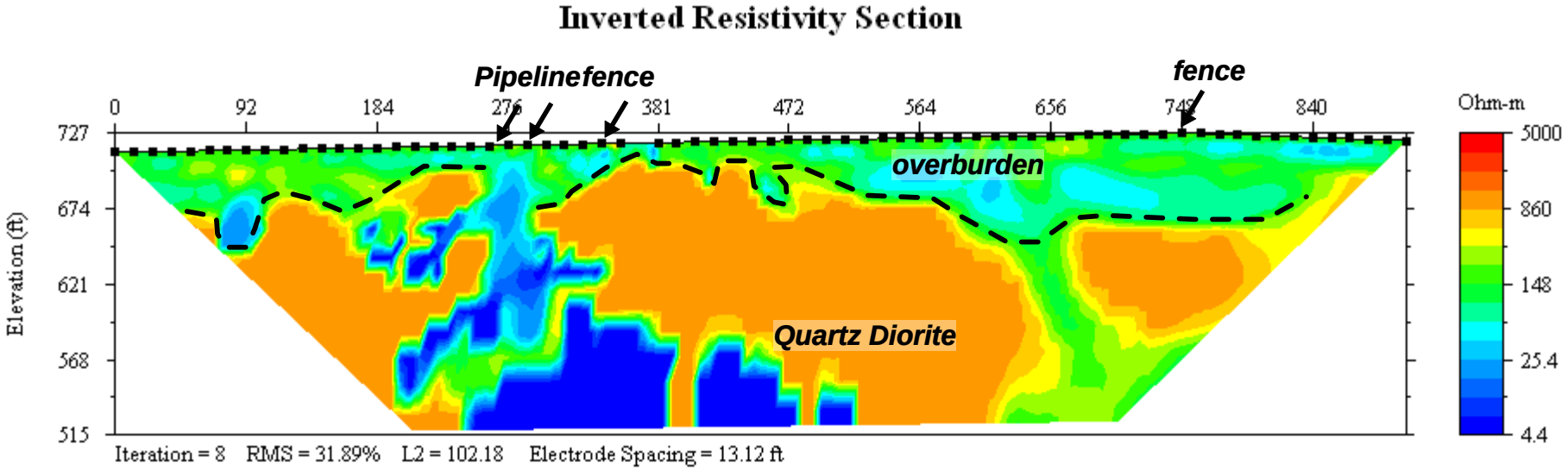


Horizontal scale is 9.43 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 656.2 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: August 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 6 Colonial Pipeline Site Huntersville-Concord Road Hunterville, North Carolina***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:		
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-6	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

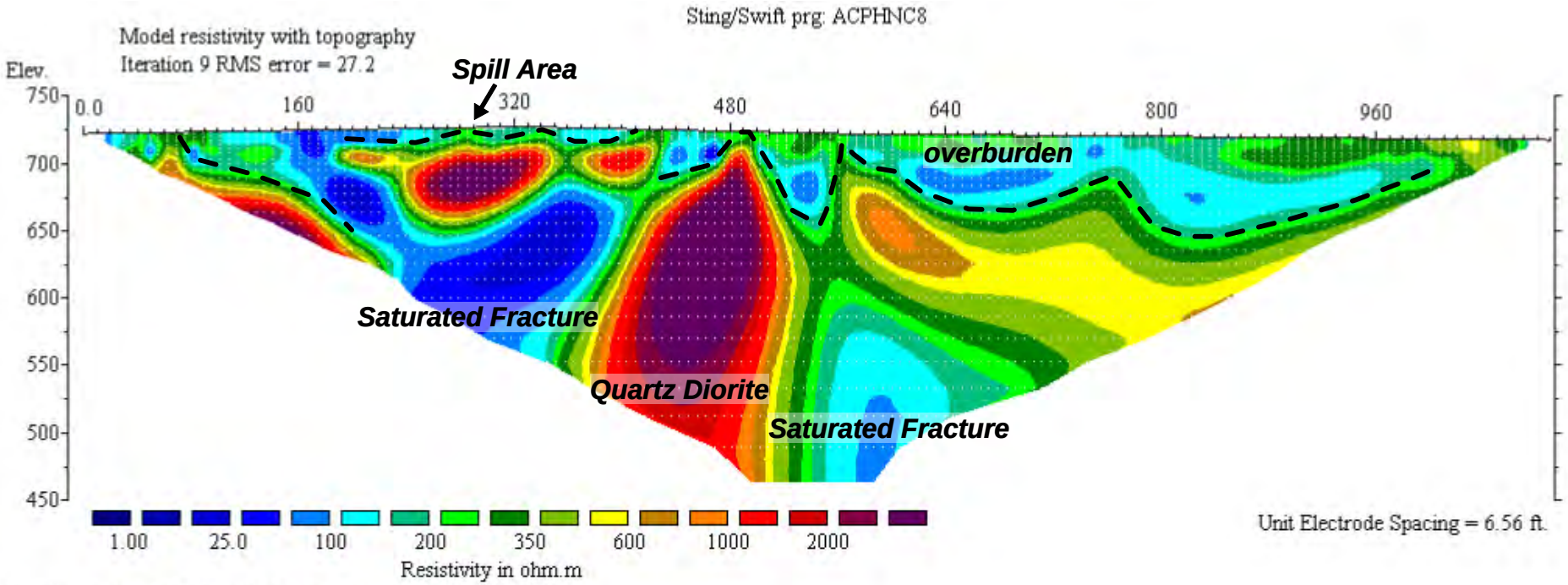
West **East**



Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: August 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 7 Colonial Pipeline Site Huntersville-Concord Road Hunterville, North Carolina***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:		
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-7	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

Southwest **Northeast**

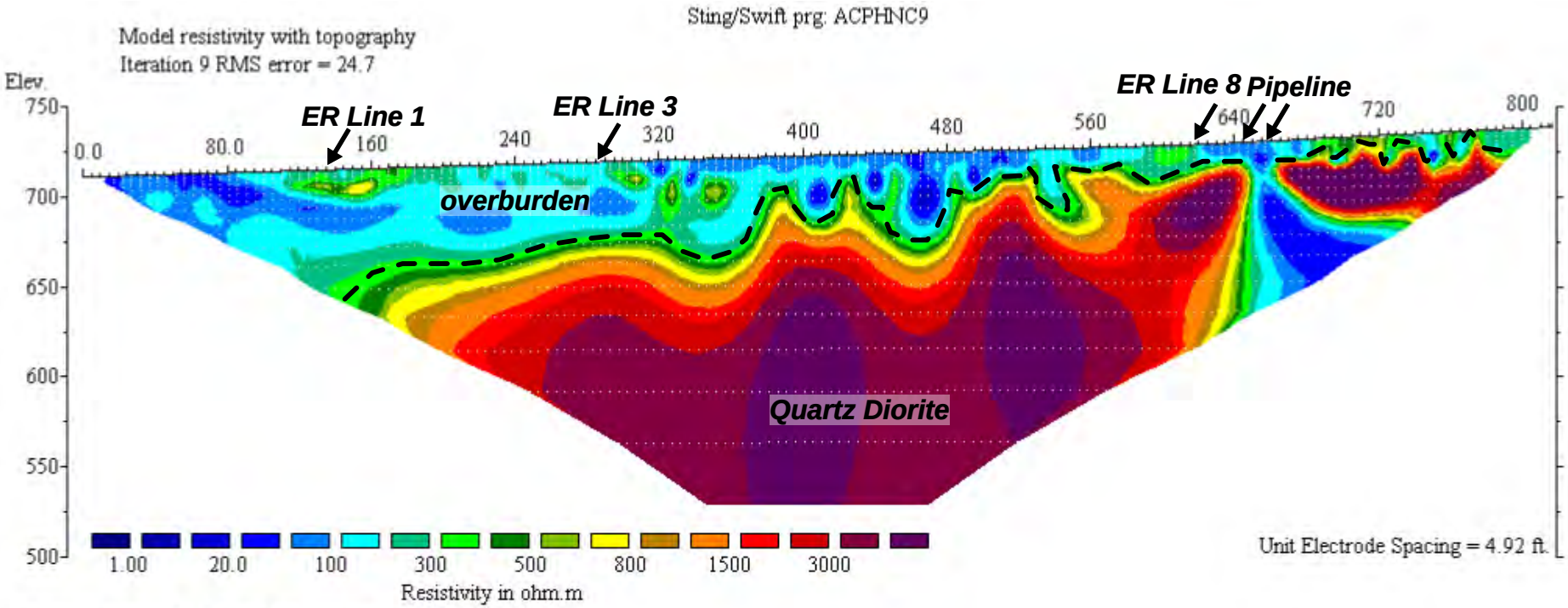


Horizontal scale is 5.68 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 1089.2 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: August 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 8 Colonial Pipeline Site Huntersville-Concord Road Hunterville, North Carolina***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:		
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-8	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

Northwest **Southeast**

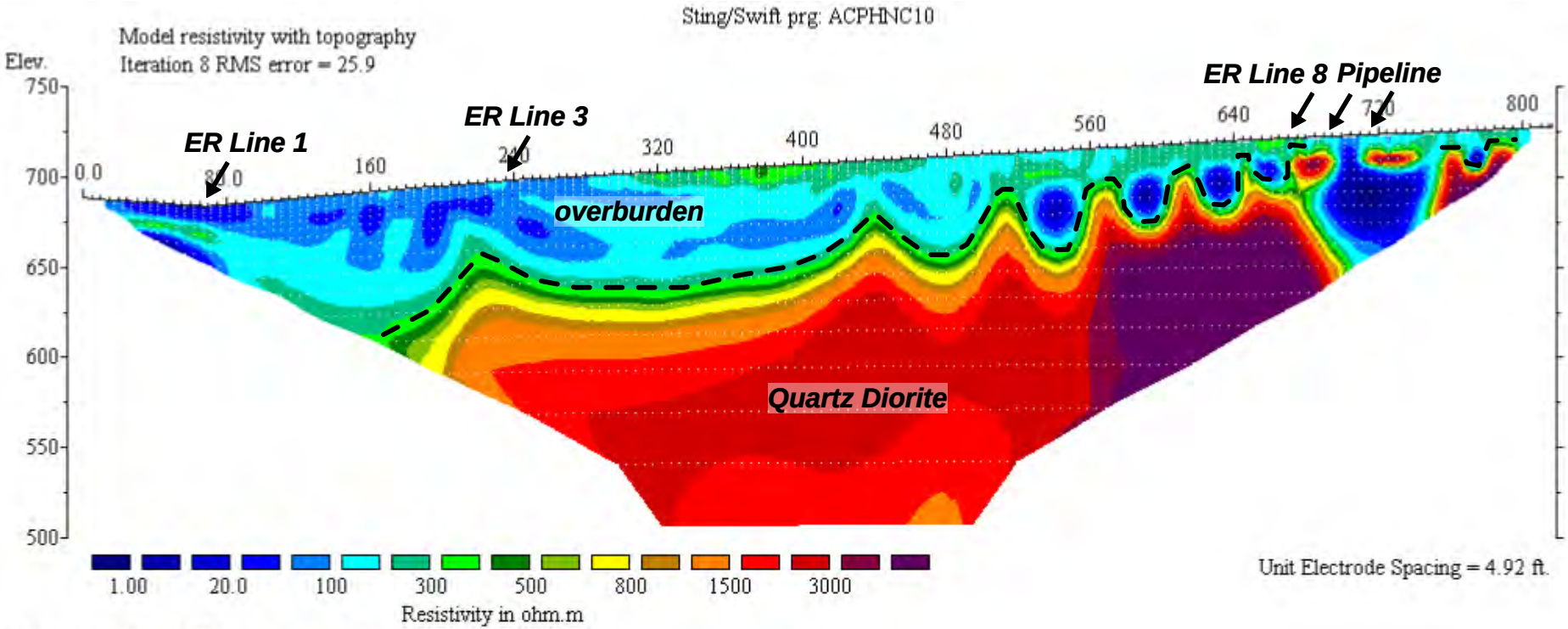


Horizontal scale is 5.68 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 816.9 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: August 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 9*** ***Colonial Pipeline Site*** ***Huntersville-Concord Road*** ***Hunterville, North Carolina***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:		
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-9	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

Northwest **Southeast**

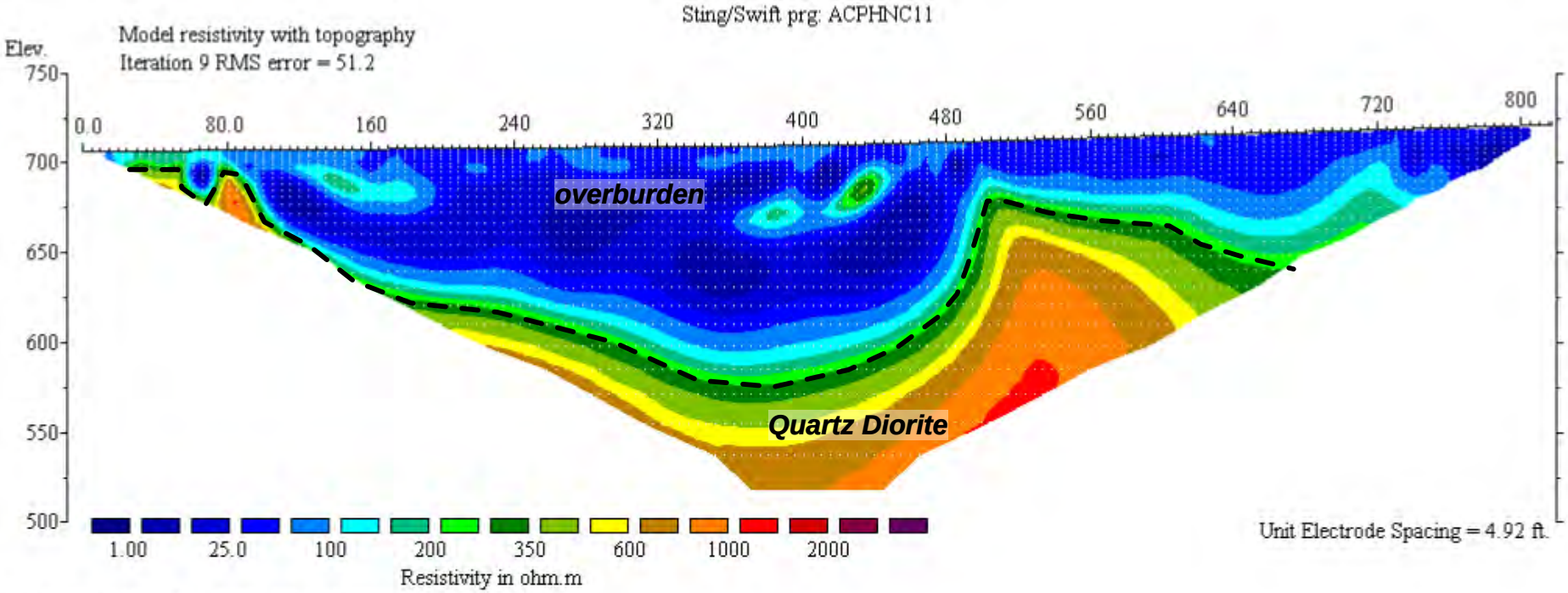


Horizontal scale is 5.68 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 816.9 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: August 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 10***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:	***Colonial Pipeline Site***	
		Huntersville-Concord Road	
		Hunterville, North Carolina	
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-10	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

South **North**

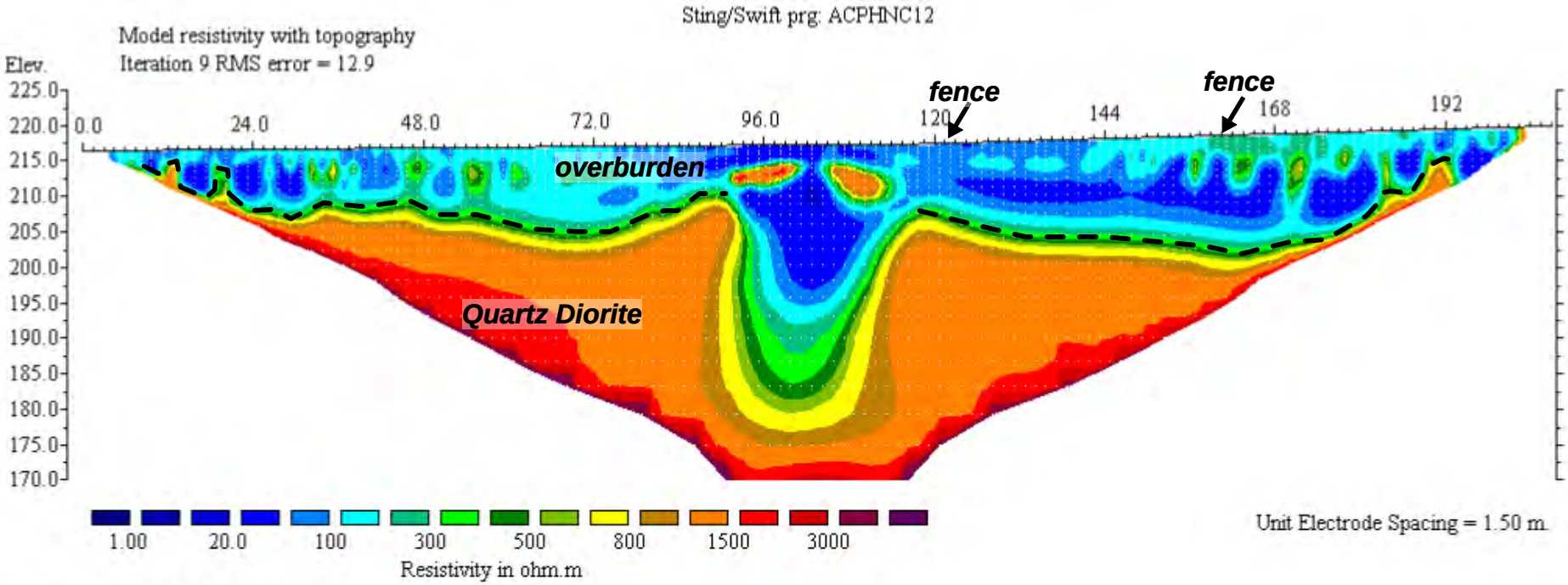


Horizontal scale is 5.68 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 816.9 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: August 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 11***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:	***Colonial Pipeline Site***	
		Huntersville-Concord Road	
		Hunterville, North Carolina	
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-11	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

South **North**

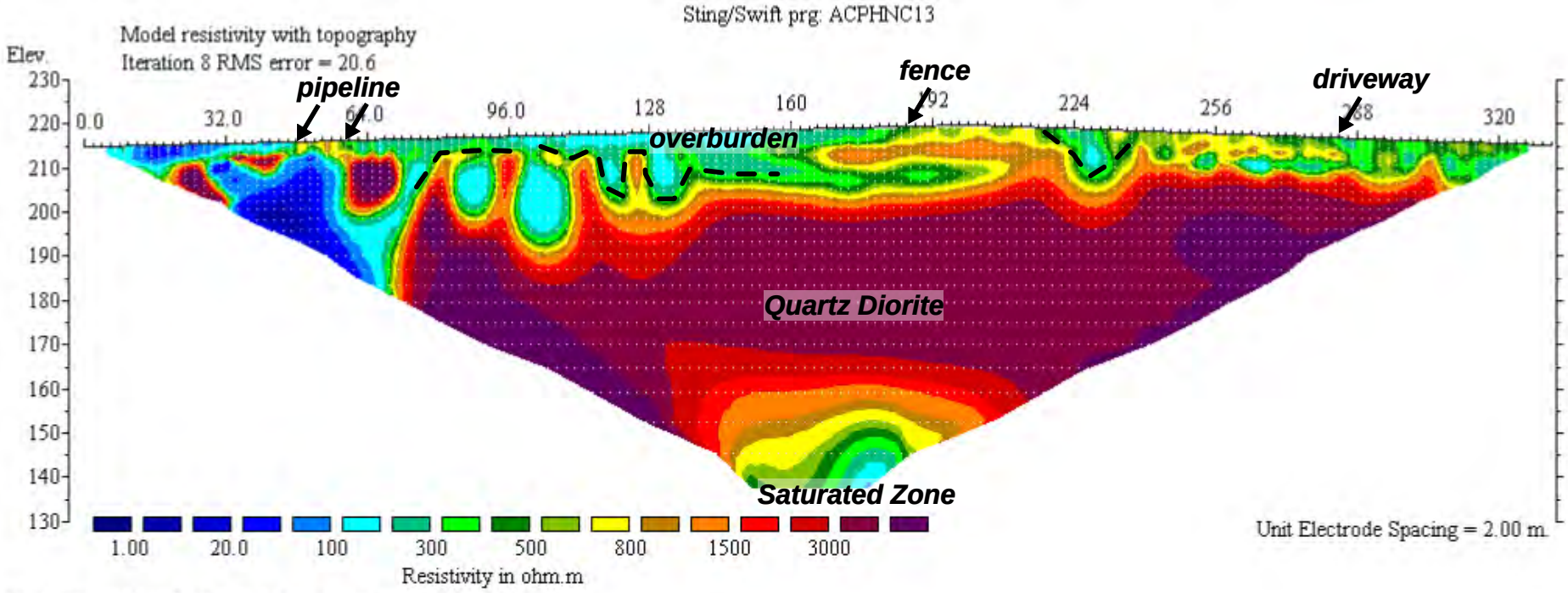


Horizontal scale is 6.83 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 m.
Last electrode is located at 207.0 m.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: Sept. 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 12***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:	***Colonial Pipeline Site***	
		Huntersville-Concord Road	
		Hunterville, North Carolina	
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-12	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

West **East**

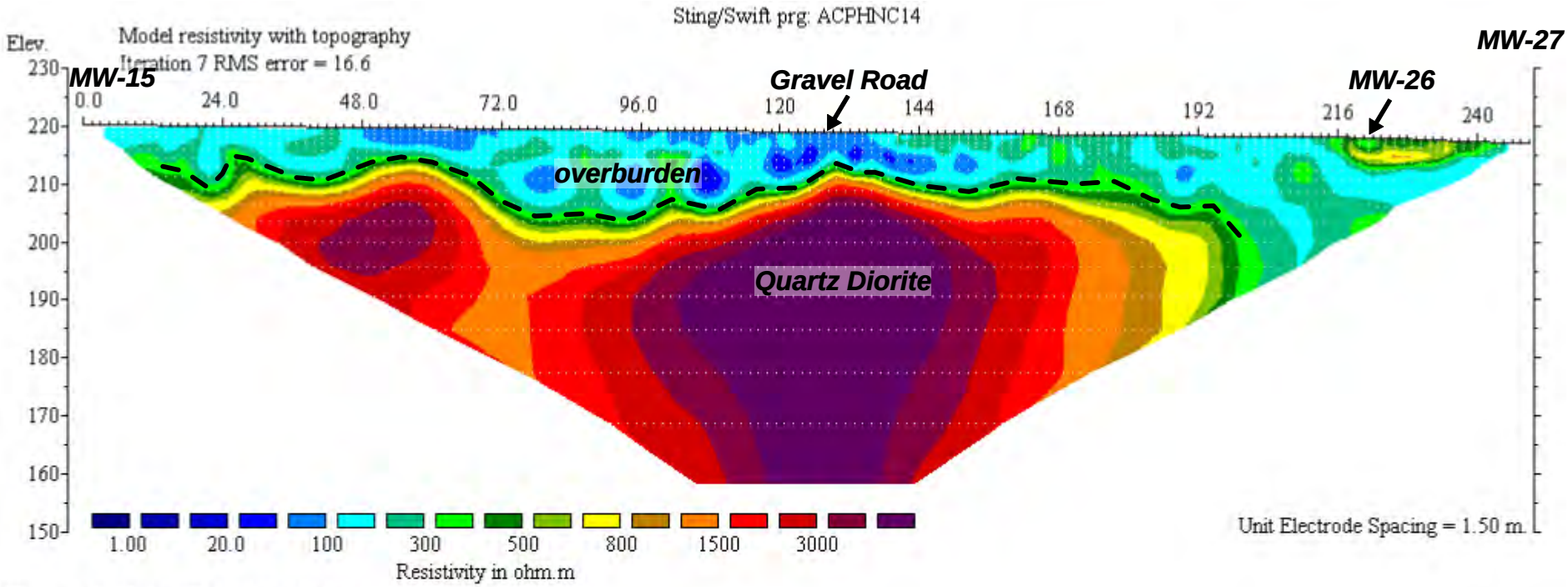


Horizontal scale is 5.68 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 m.
Last electrode is located at 332.0 m.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: Sept. 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 13***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:	***Colonial Pipeline Site***	
		Huntersville-Concord Road	
		Hunterville, North Carolina	
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-13	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

Southwest **Northeast**

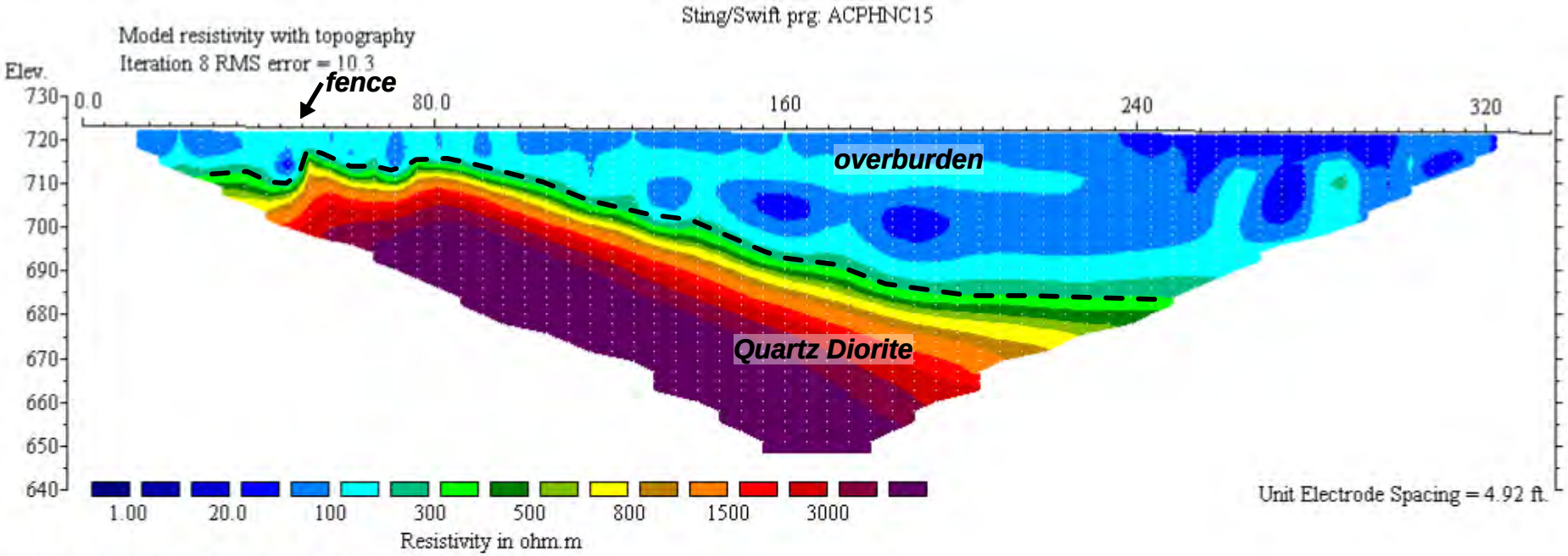


Horizontal scale is 5.68 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 m.
Last electrode is located at 249.0 m.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: Sept. 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 14***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:	***Colonial Pipeline Site***	
		Huntersville-Concord Road	
		Hunterville, North Carolina	
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-14	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

West **East**

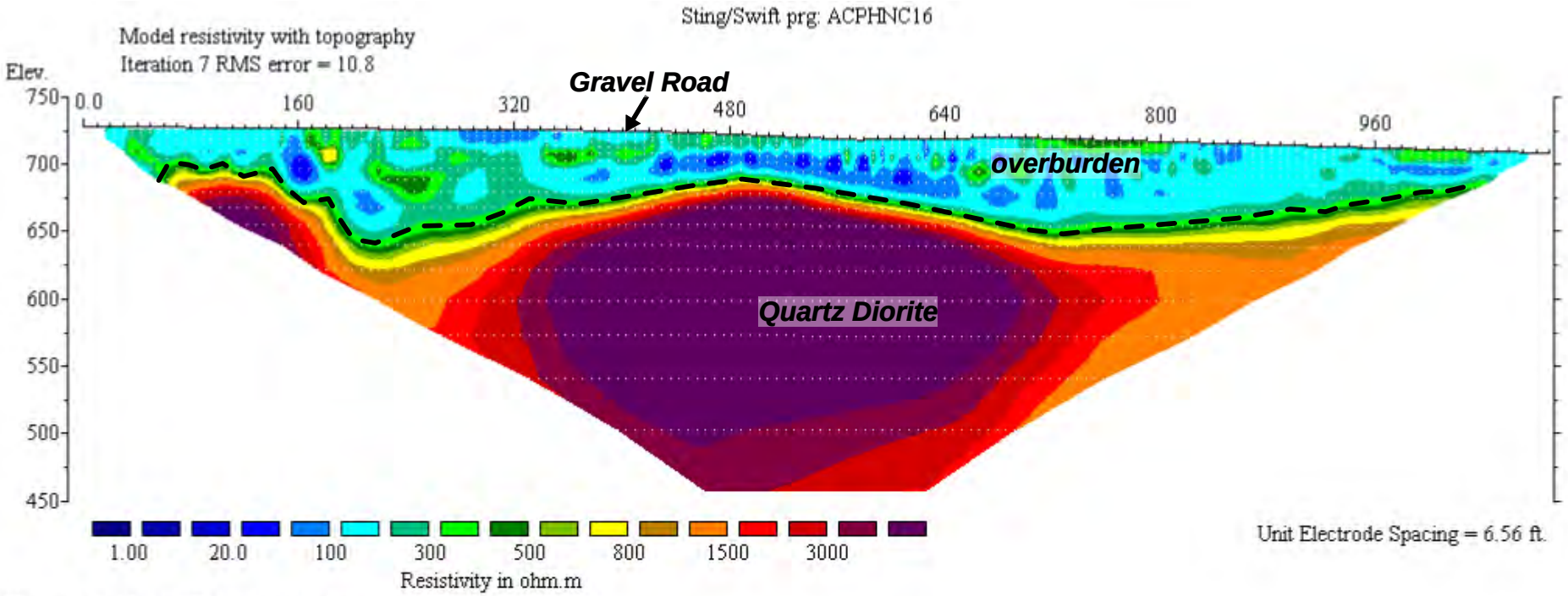


Horizontal scale is 13.87 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 334.6 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: Sept. 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 15 Colonial Pipeline Site Huntersville-Concord Road Hunterville, North Carolina***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:		
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-15	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

Southwest **Northeast**

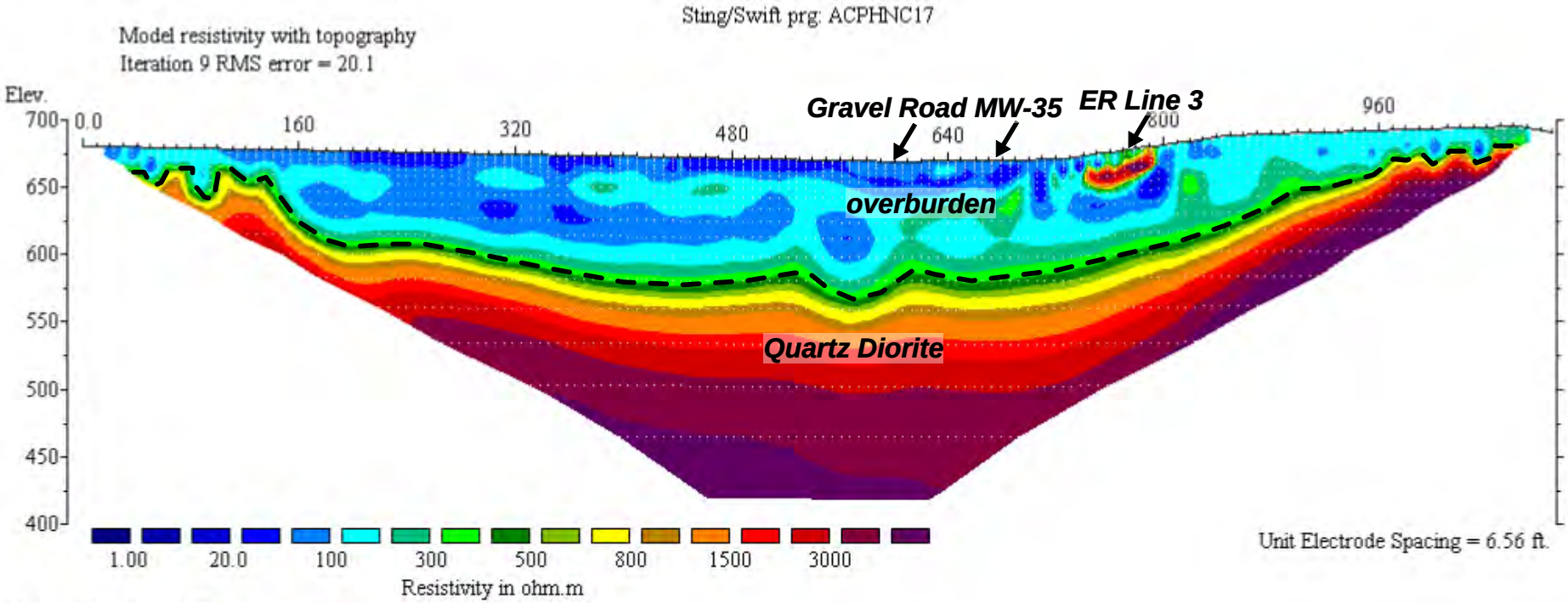


Horizontal scale is 5.68 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 1089.2 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE	SCALE	TITLE
Sept. 2020	shown	***ER Line 16***
DRAWN BY	APPROVED BY	***Colonial Pipeline Site***
		Huntersville-Concord Road
JOB NO.	DWG. NO./ REV. NO.	***Hunterville, North Carolina***
20192	ACPHNC-16	CLIENT: Apex Companies, LLC
		FIGURE

West **East**

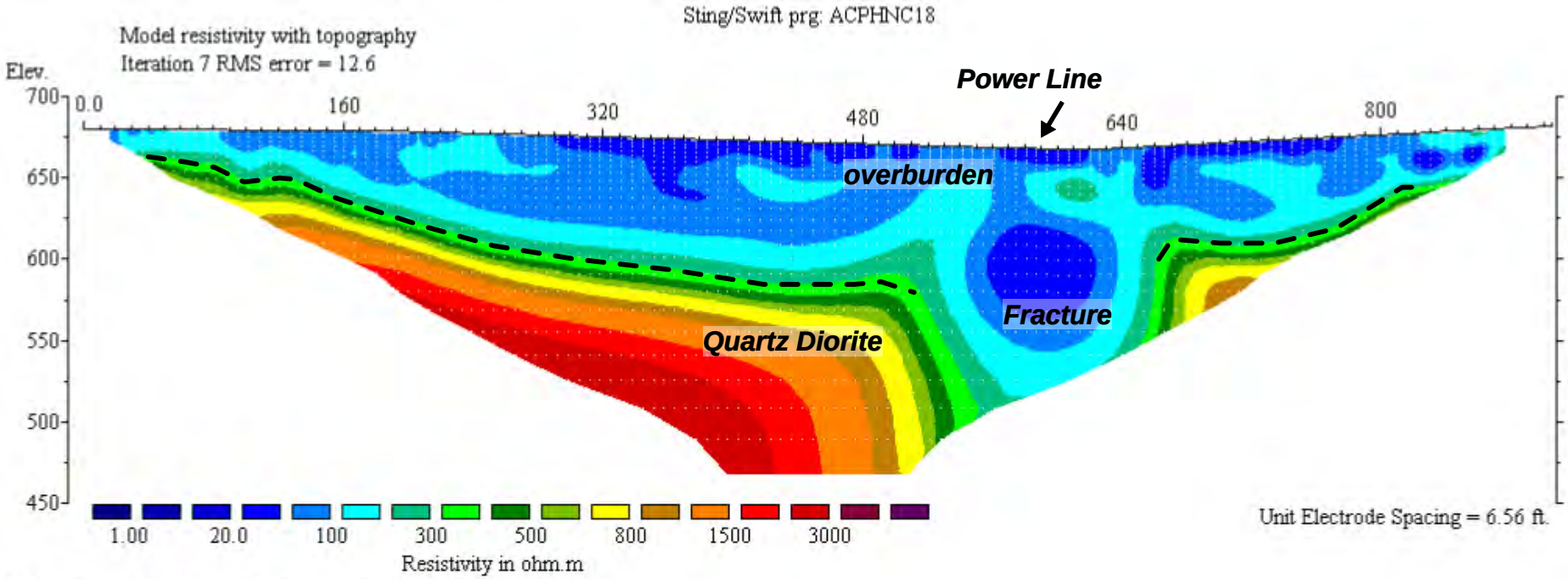


Horizontal scale is 5.68 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 1089.2 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: Sept. 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 17***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:	***Colonial Pipeline Site***	
		Huntersville-Concord Road	
		Hunterville, North Carolina	
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-17	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

West **East**

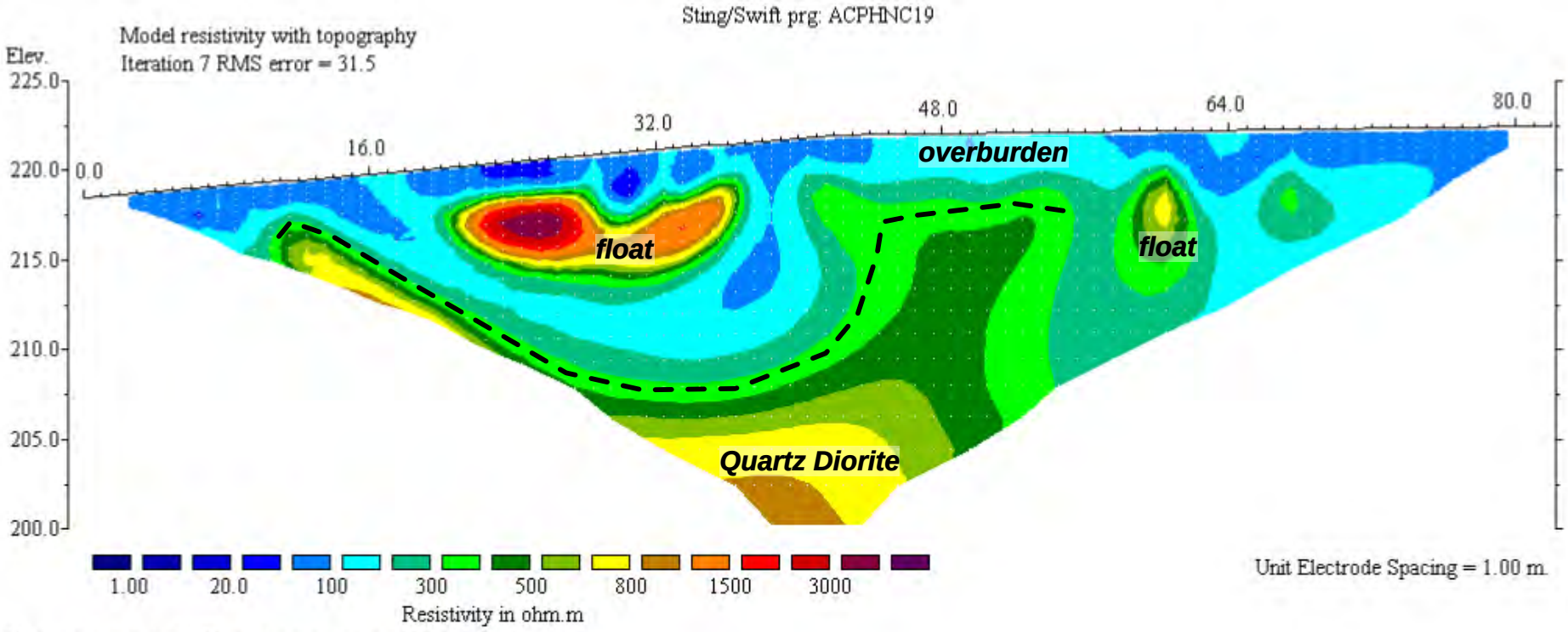


Horizontal scale is 6.83 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 905.5 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: Sept. 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 18***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:	***Colonial Pipeline Site***	
		Huntersville-Concord Road	
		Hunterville, North Carolina	
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-18	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

Southwest **Northeast**

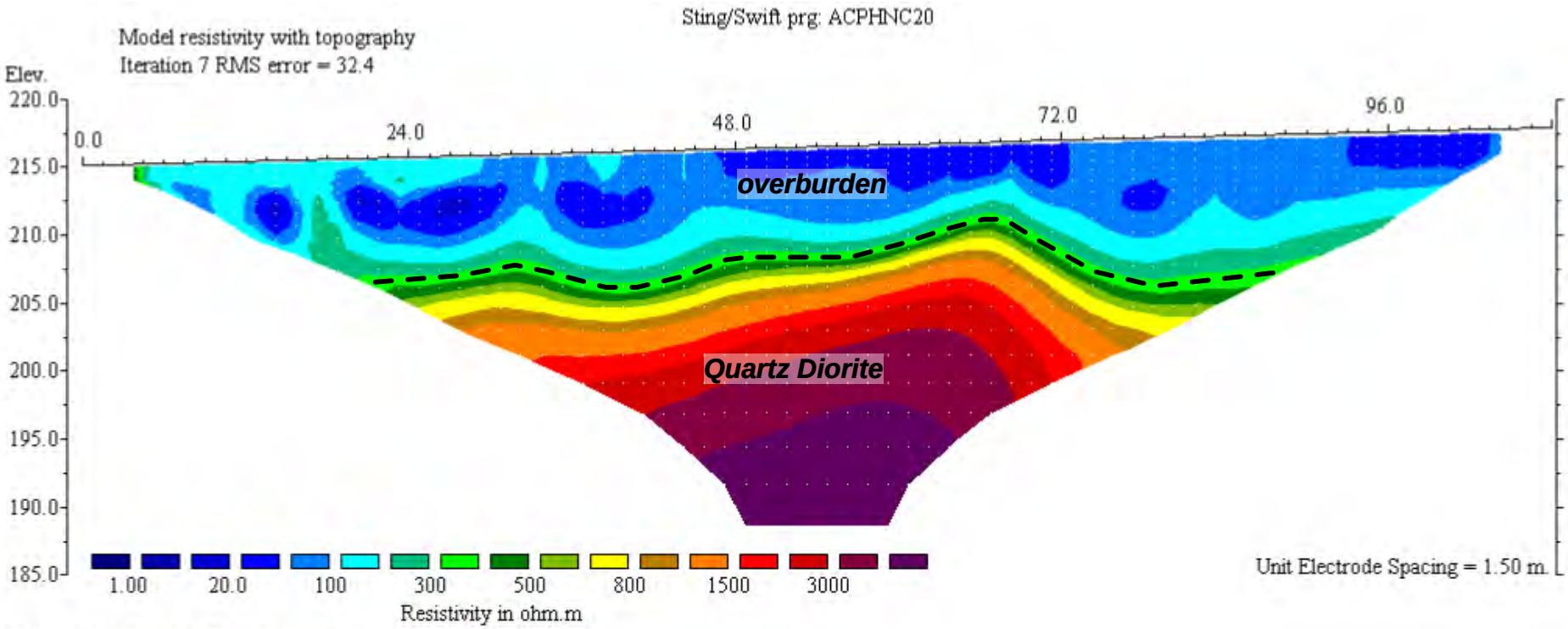


Horizontal scale is 11.50 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 m.
Last electrode is located at 82.0 m.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: Sept. 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 19***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:	***Colonial Pipeline Site***	
		Huntersville-Concord Road	
		Hunterville, North Carolina	
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-19	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

Southwest **Northeast**

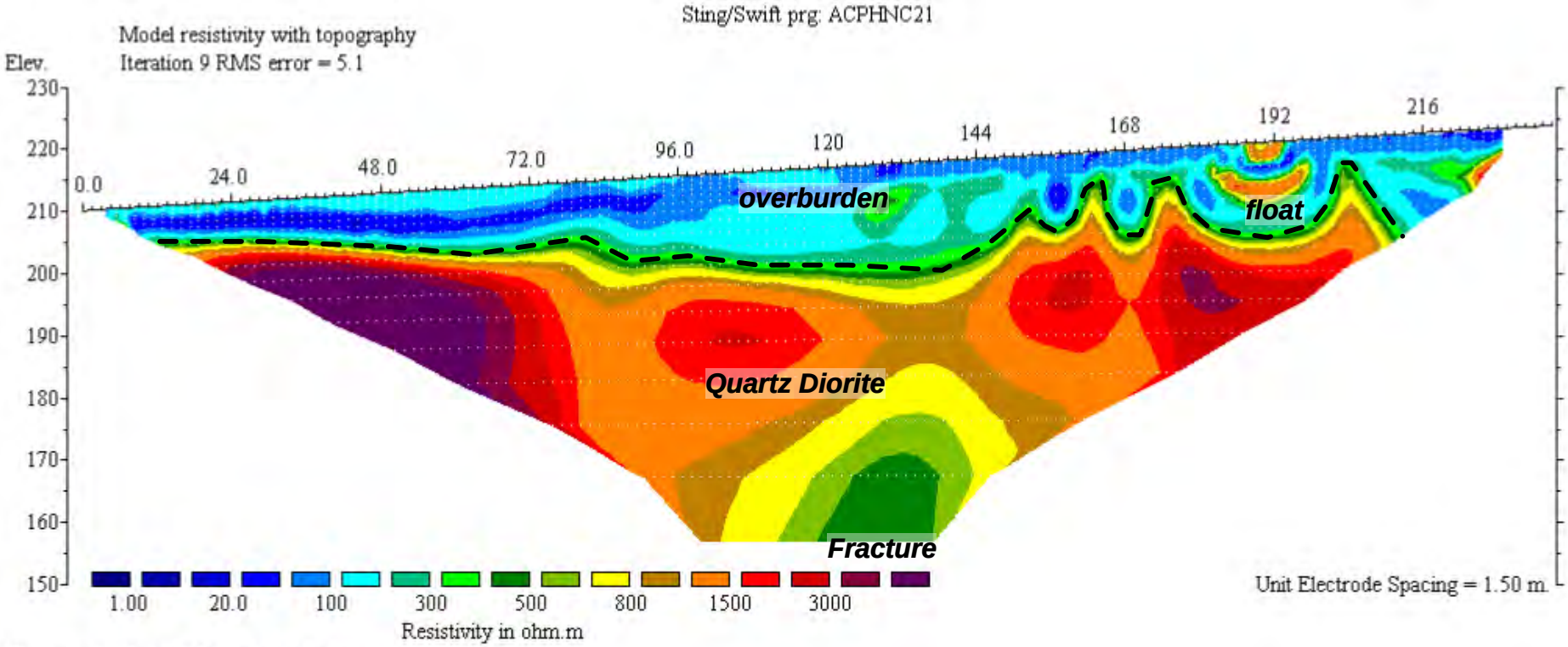


Horizontal scale is 13.10 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 m.
Last electrode is located at 108.0 m.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: Sept. 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 20 Colonial Pipeline Site Huntersville-Concord Road Hunterville, North Carolina***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:		
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-20	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

South **North**

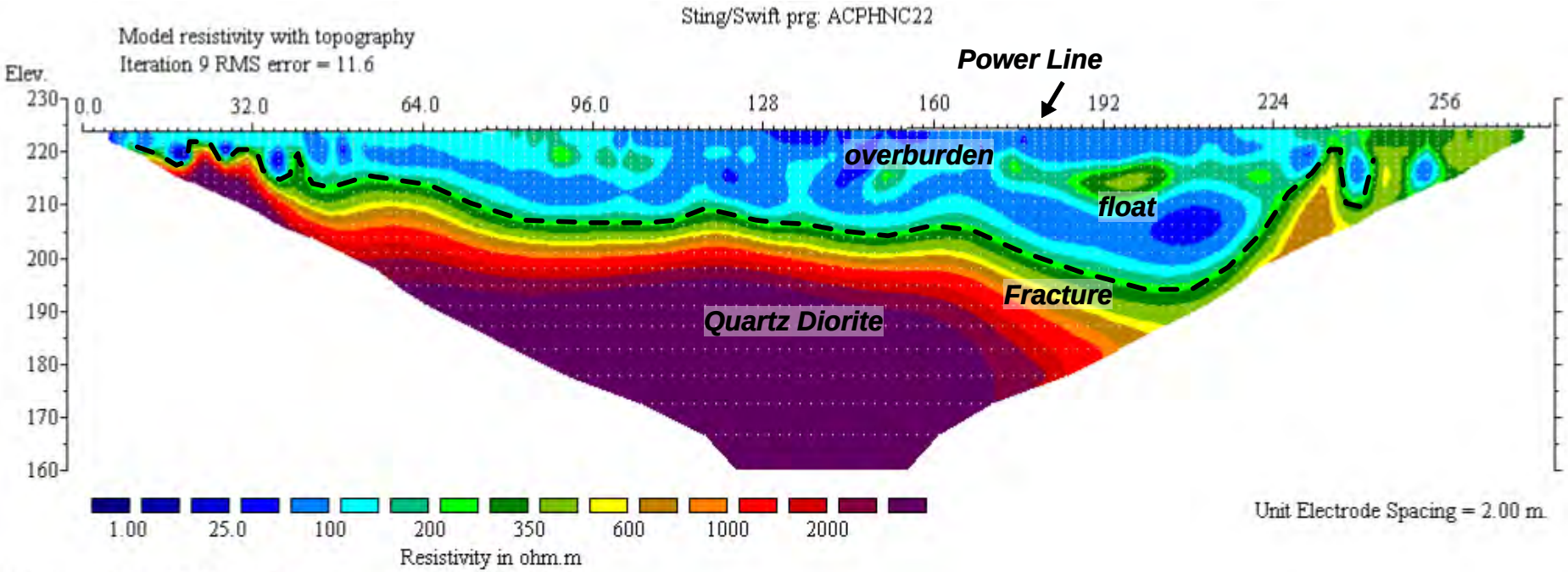


Horizontal scale is 5.97 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 m.
Last electrode is located at 237.0 m.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE	SCALE	TITLE
Sept. 2020	shown	***ER Line 21***
DRAWN BY	APPROVED BY	***Colonial Pipeline Site***
		Huntersville-Concord Road
JOB NO.	DWG. NO./ REV. NO.	***Hunterville, North Carolina***
20192	ACPHNC-21	
CLIENT		FIGURE
Apex Companies, LLC		

West **East**

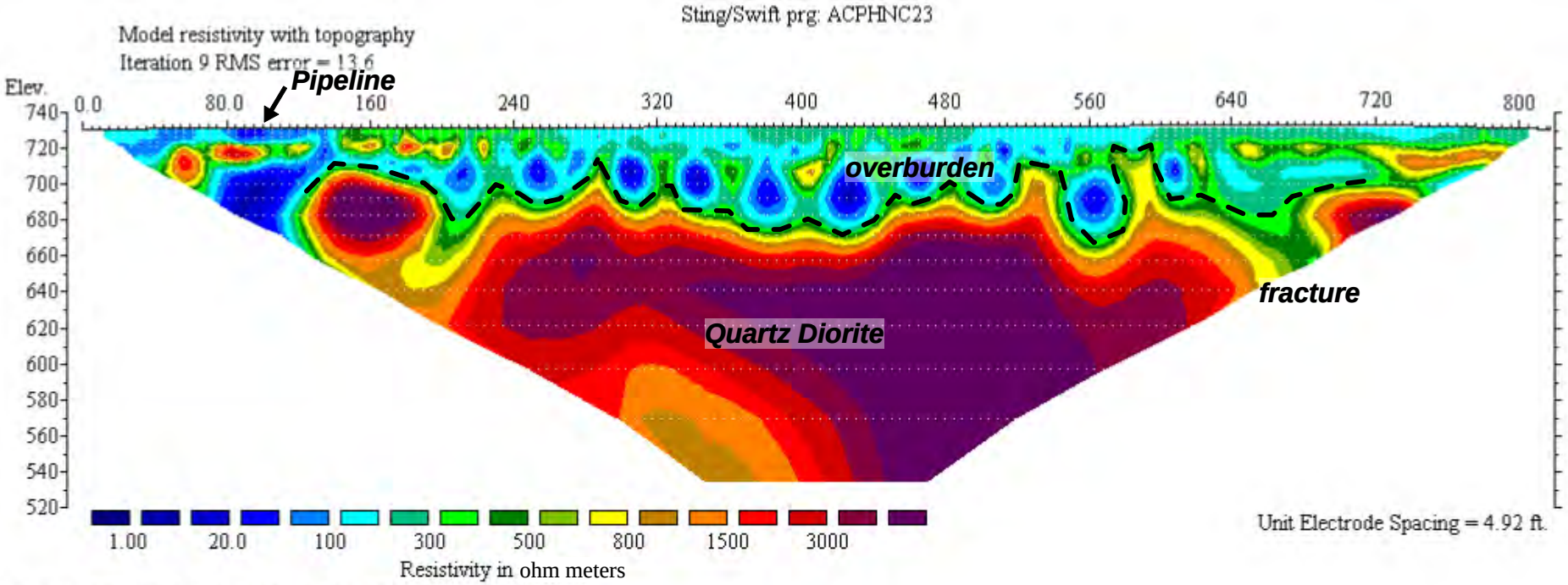


Horizontal scale is 6.83 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 m.
Last electrode is located at 276.0 m.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: Dec. 2020	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 22***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:	***Colonial Pipeline Site***	
		Huntersville-Concord Road	
		Hunterville, North Carolina	
JOB NO.: 20192	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-22	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

West **East**

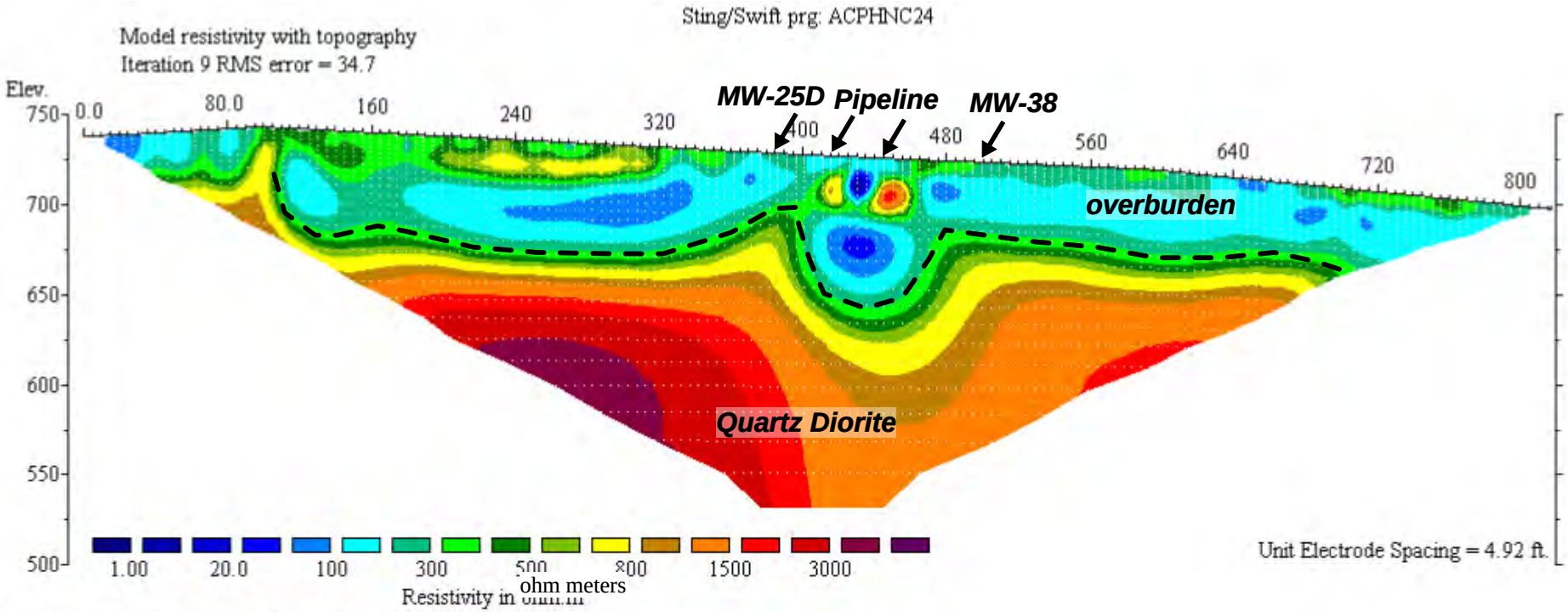


Horizontal scale is 5.68 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 816.9 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: August 2021	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 23 Colonial Pipeline Site Huntersville-Concord Road Hunterville, North Carolina***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:		
JOB NO.: 21194	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-23	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

South **North**



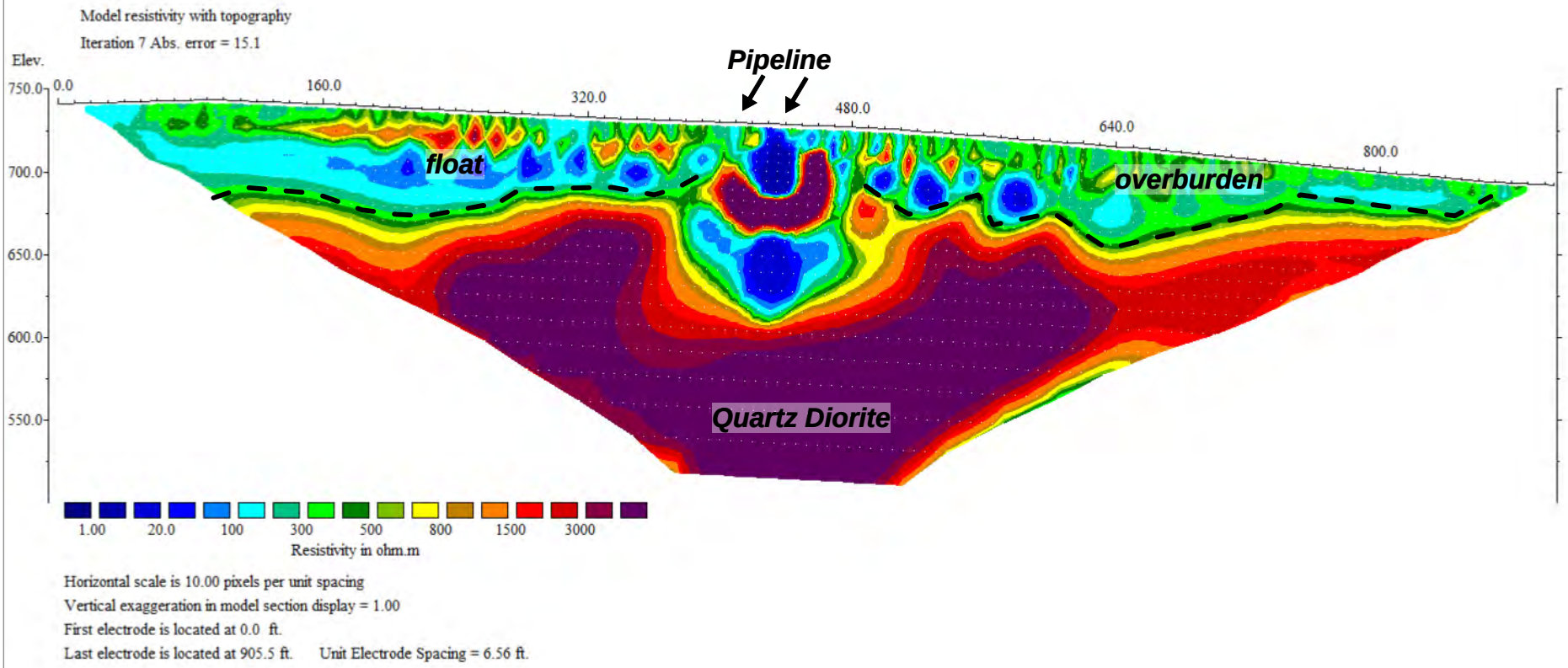
Horizontal scale is 5.68 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 816.9 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: August 2021	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 24 Colonial Pipeline Site Huntersville-Concord Road Hunterville, North Carolina***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:		
JOB NO.: 21194	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-24	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

South **North**

Sting/Swift prg: ACPHNC25

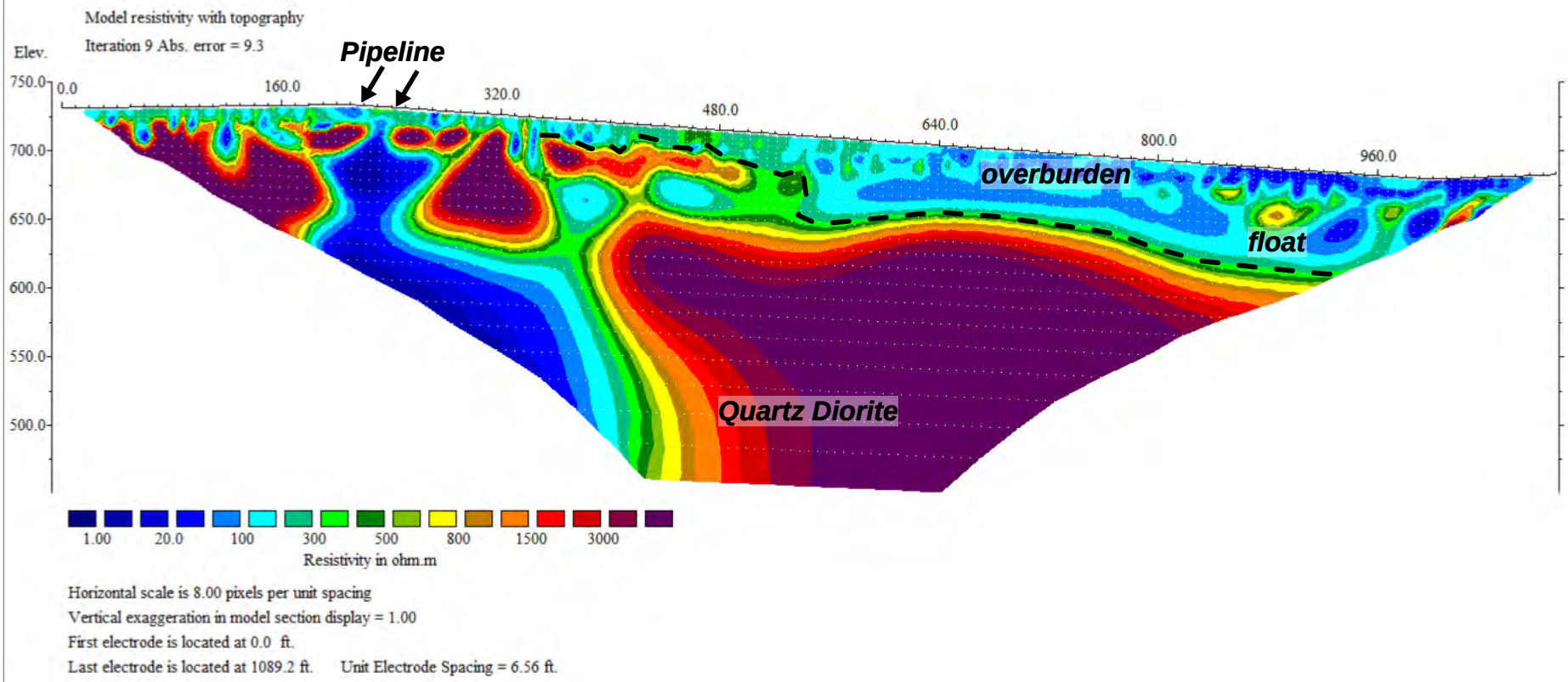


Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: April 2022	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 25 Colonial Pipeline Site Huntersville-Concord Road Hunterville, North Carolina***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:		
JOB NO.: 22126	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-25	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

South **North**

Sting/Swift prg: ACPHNC26



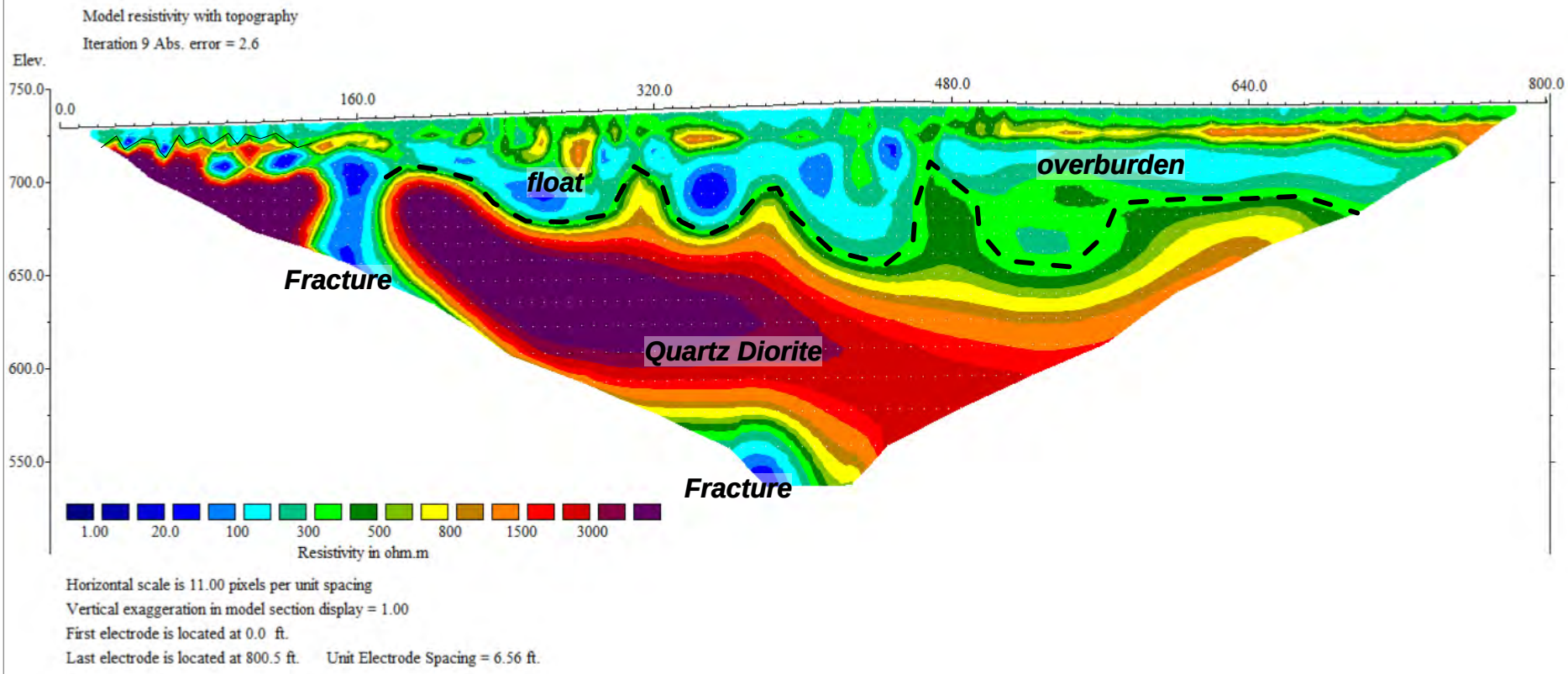
Horizontal scale is 8.00 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 1089.2 ft. Unit Electrode Spacing = 6.56 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: April 2022	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 26***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:	***Colonial Pipeline Site***	
		Huntersville-Concord Road	
		Hunterville, North Carolina	
JOB NO.: 22126	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-26	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

West **East**

Sting/Swift prg: ACPHNC27



Horizontal scale is 11.00 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 800.5 ft. Unit Electrode Spacing = 6.56 ft.

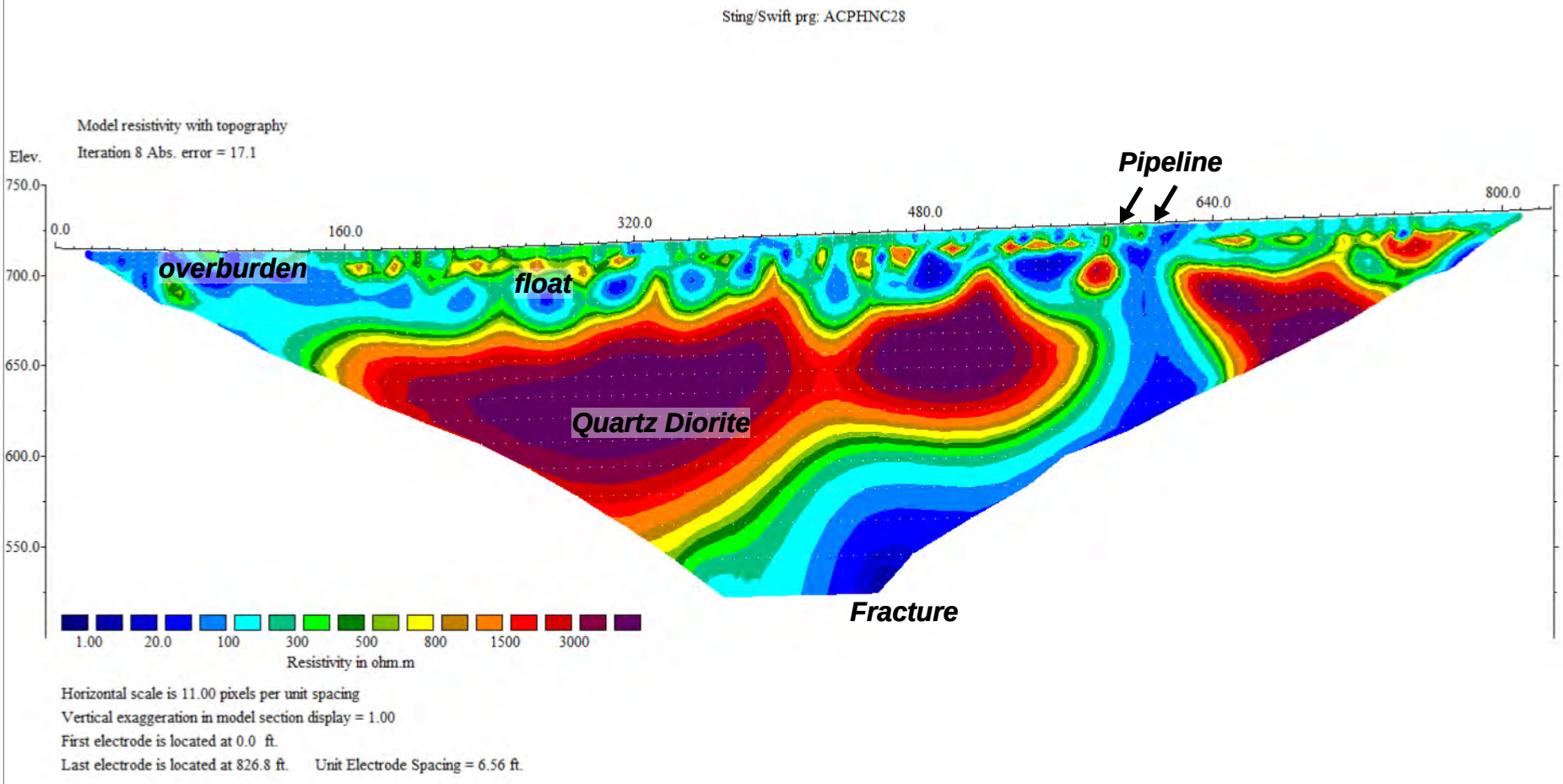
Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE	SCALE	TITLE
April 2022	shown	***ER Line 27***
DRAWN BY	APPROVED BY	***Colonial Pipeline Site***
		Huntersville-Concord Road
JOB NO.	DWG. NO./ REV. NO.	***Hunterville, North Carolina***
22126	ACPHNC-27	

CLIENT: Apex Companies, LLC

FIGURE

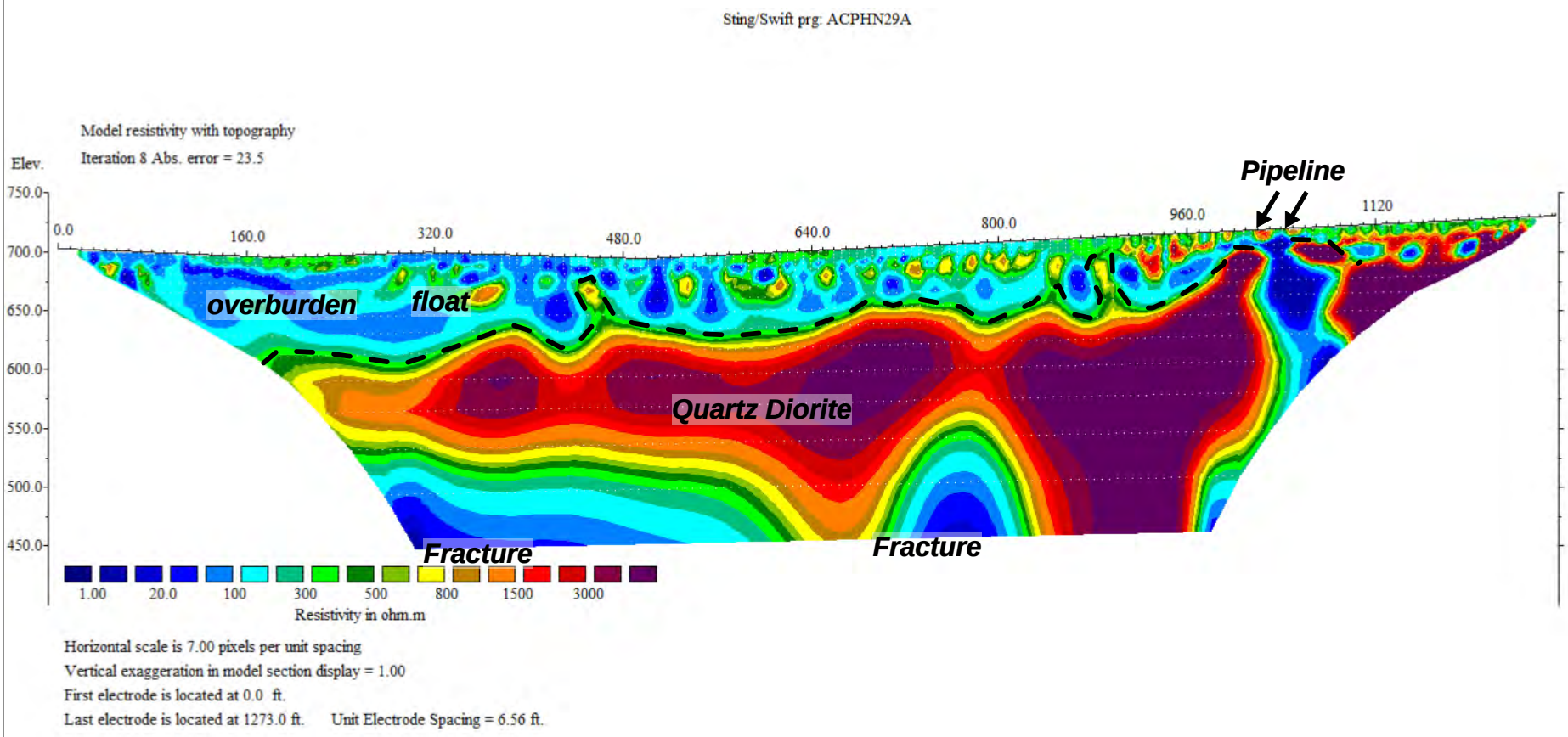
Northwest **Southeast**



Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: April 2022	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 28 Colonial Pipeline Site Huntersville-Concord Road Hunterville, North Carolina***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:		
JOB NO.: 22126	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-28	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

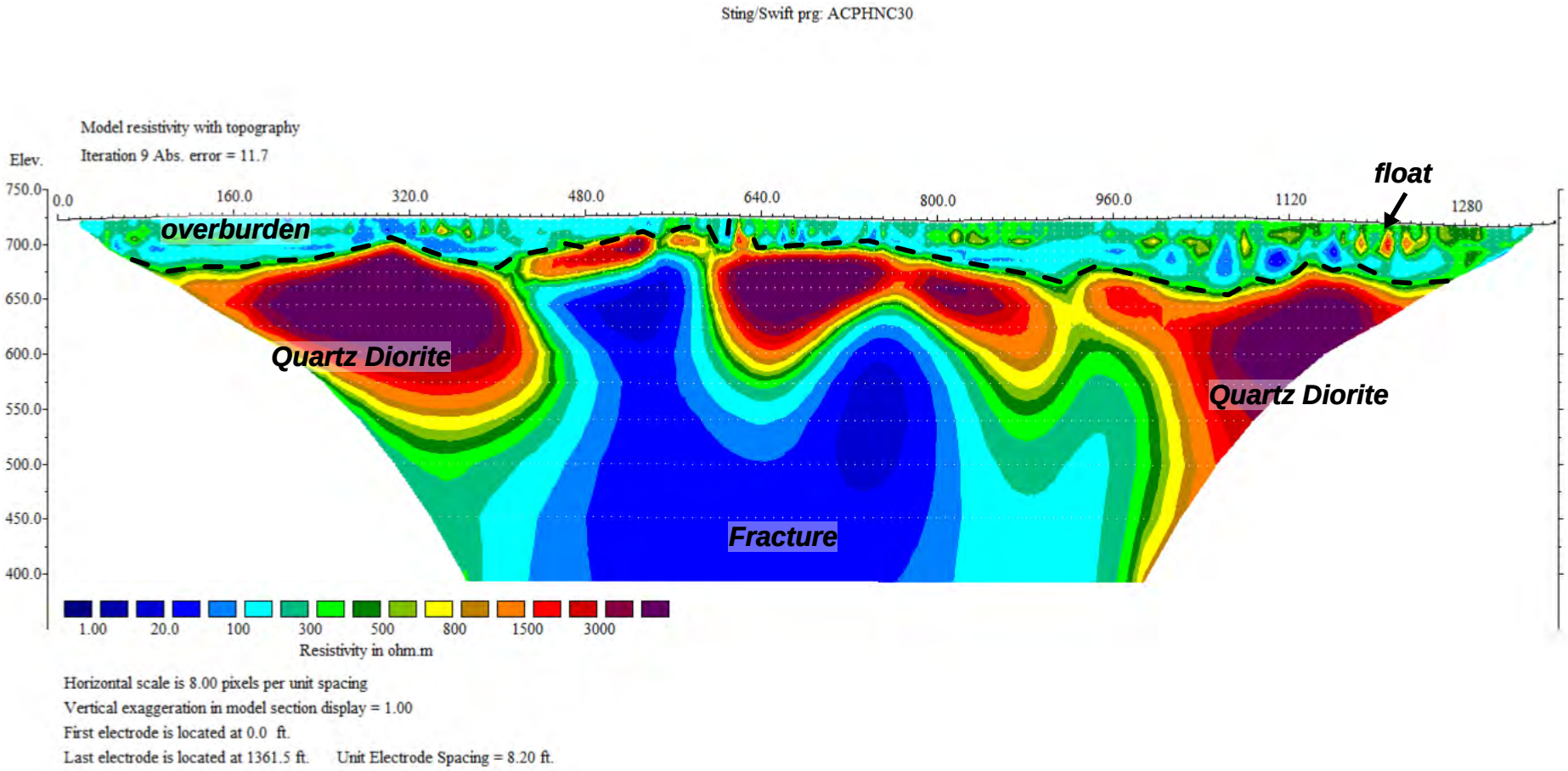
West **East**



Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: April 2022	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 29 Colonial Pipeline Site Huntersville-Concord Road Hunterville, North Carolina***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:		
JOB NO.: 22126	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-29	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

Southwest **Northeast**

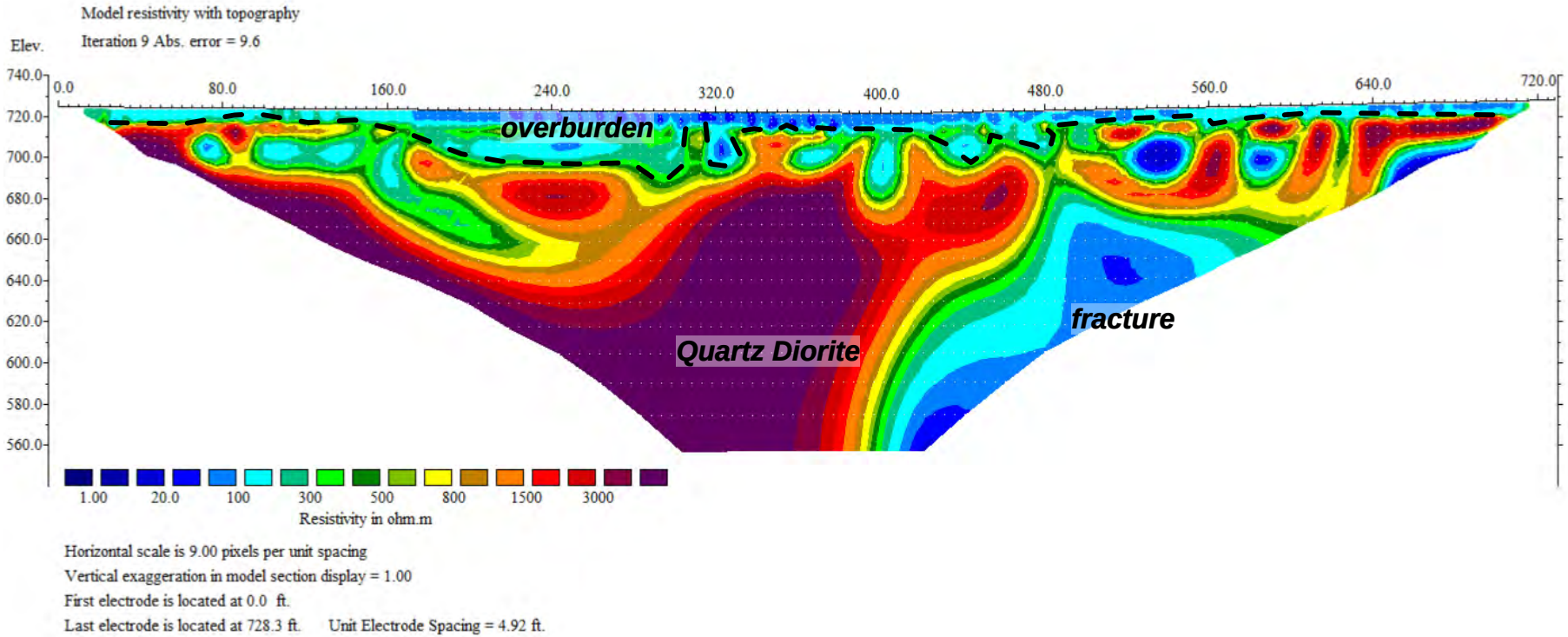


Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: April 2022	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 30 Colonial Pipeline Site Huntersville-Concord Road Hunterville, North Carolina***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:		
JOB NO.: 22151	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-30	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

South **North**

Sting/Swift prg: ACPHNC31



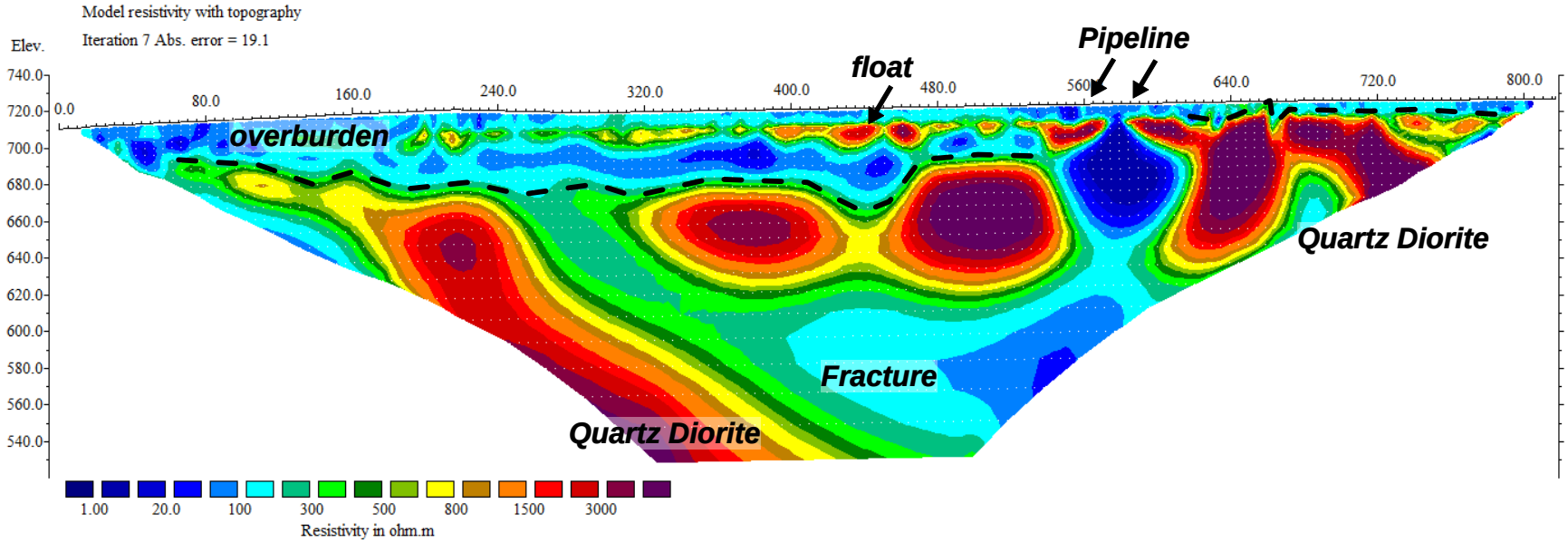
Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE	SCALE	TITLE
April 2022	shown	***ER Line 31***
DRAWN BY	APPROVED BY	***Colonial Pipeline Site***
		Huntersville-Concord Road
		Hunterville, North Carolina
JOB NO.	DWG. NO./ REV. NO.	CLIENT
22151	ACPHNC-31	Apex Companies, LLC

FIGURE

West **East**

Sting/Swift prg: ACPHNC32



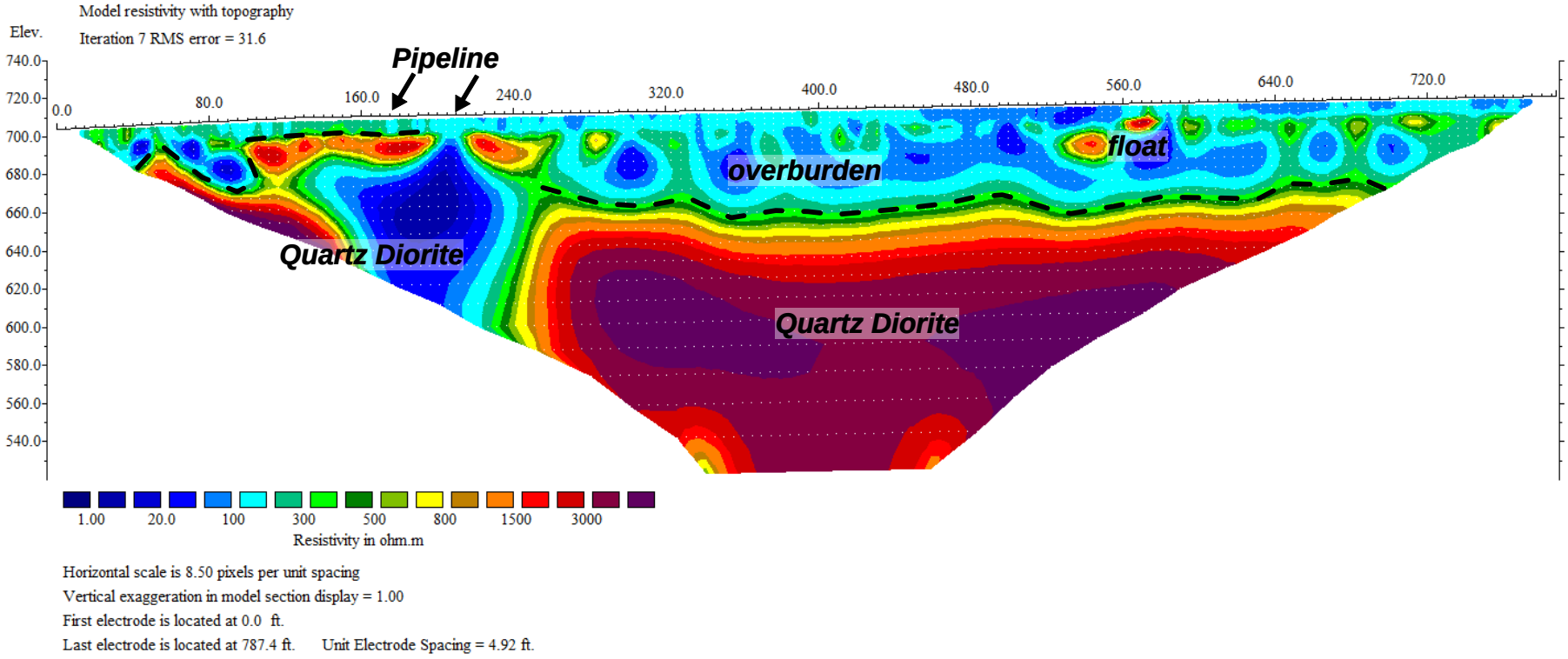
Horizontal scale is 8.00 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 816.9 ft. Unit Electrode Spacing = 4.92 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: April 2022	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 32***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:	***Colonial Pipeline Site***	
		Huntersville-Concord Road	
		Hunterville, North Carolina	
JOB NO.: 22151	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-32	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

South **North**

Sting/Swift prg: ACPHNC33

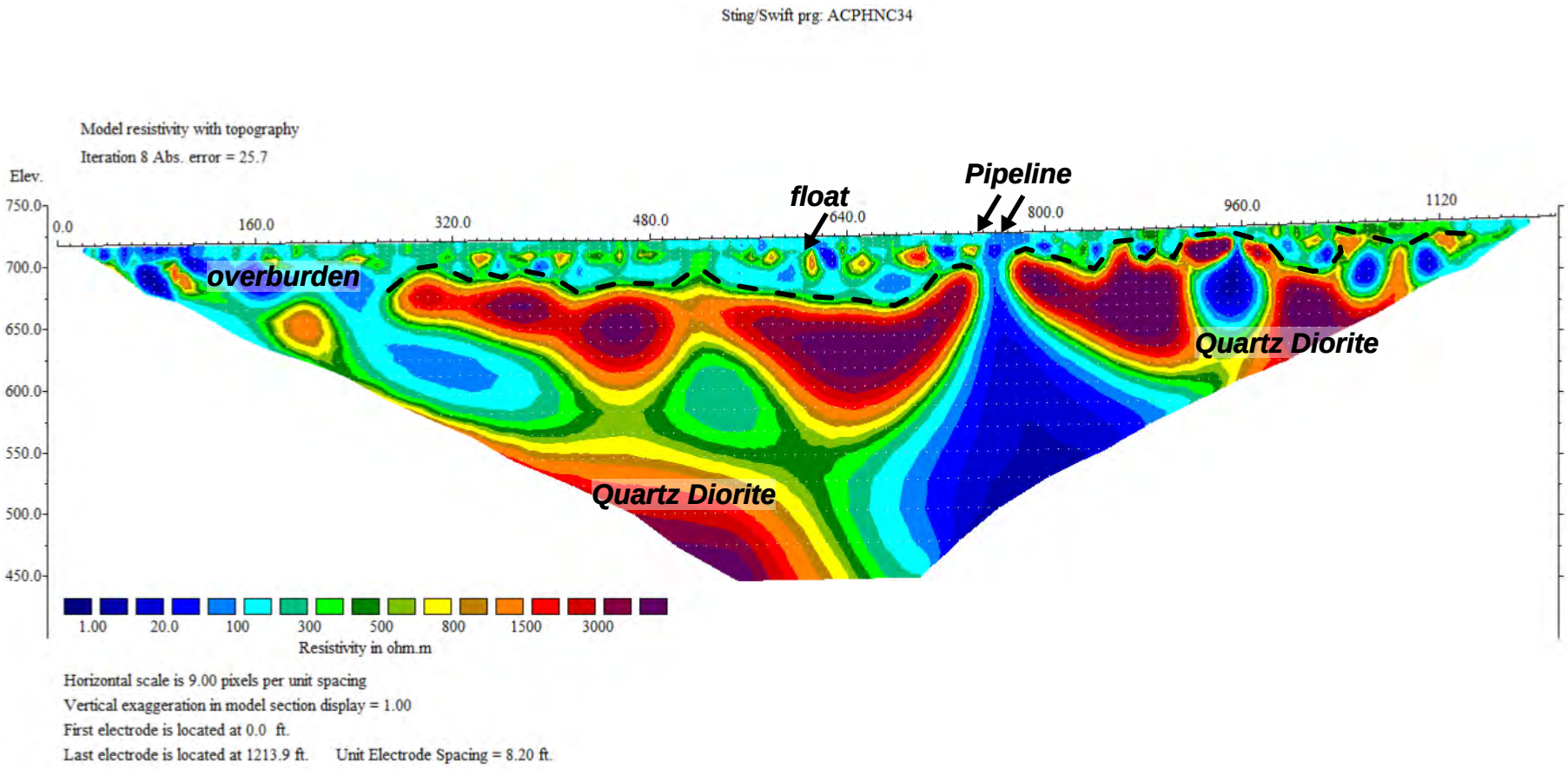


Horizontal scale is 8.50 pixels per unit spacing
Vertical exaggeration in model section display = 1.00
First electrode is located at 0.0 ft.
Last electrode is located at 787.4 ft. Unit Electrode Spacing = 4.92 ft.

Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: April 2022	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 33***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:	***Colonial Pipeline Site***	
		Huntersville-Concord Road	
		Hunterville, North Carolina	
JOB NO.: 22151	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-33	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

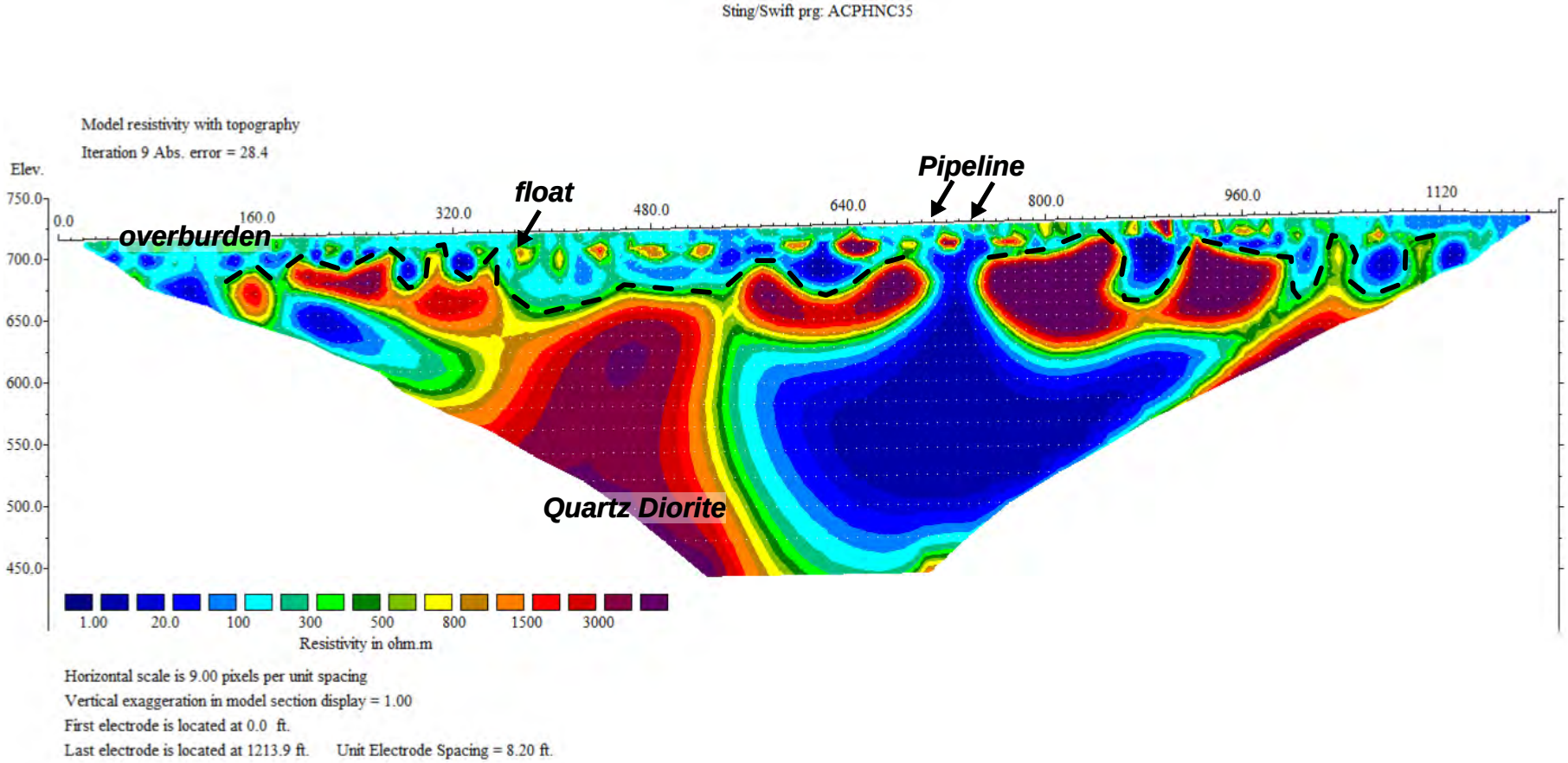
West **East**



Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: April 2022	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 34***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:	***Colonial Pipeline Site***	
		Huntersville-Concord Road	
		Hunterville, North Carolina	
JOB NO.: 22151	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-34	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

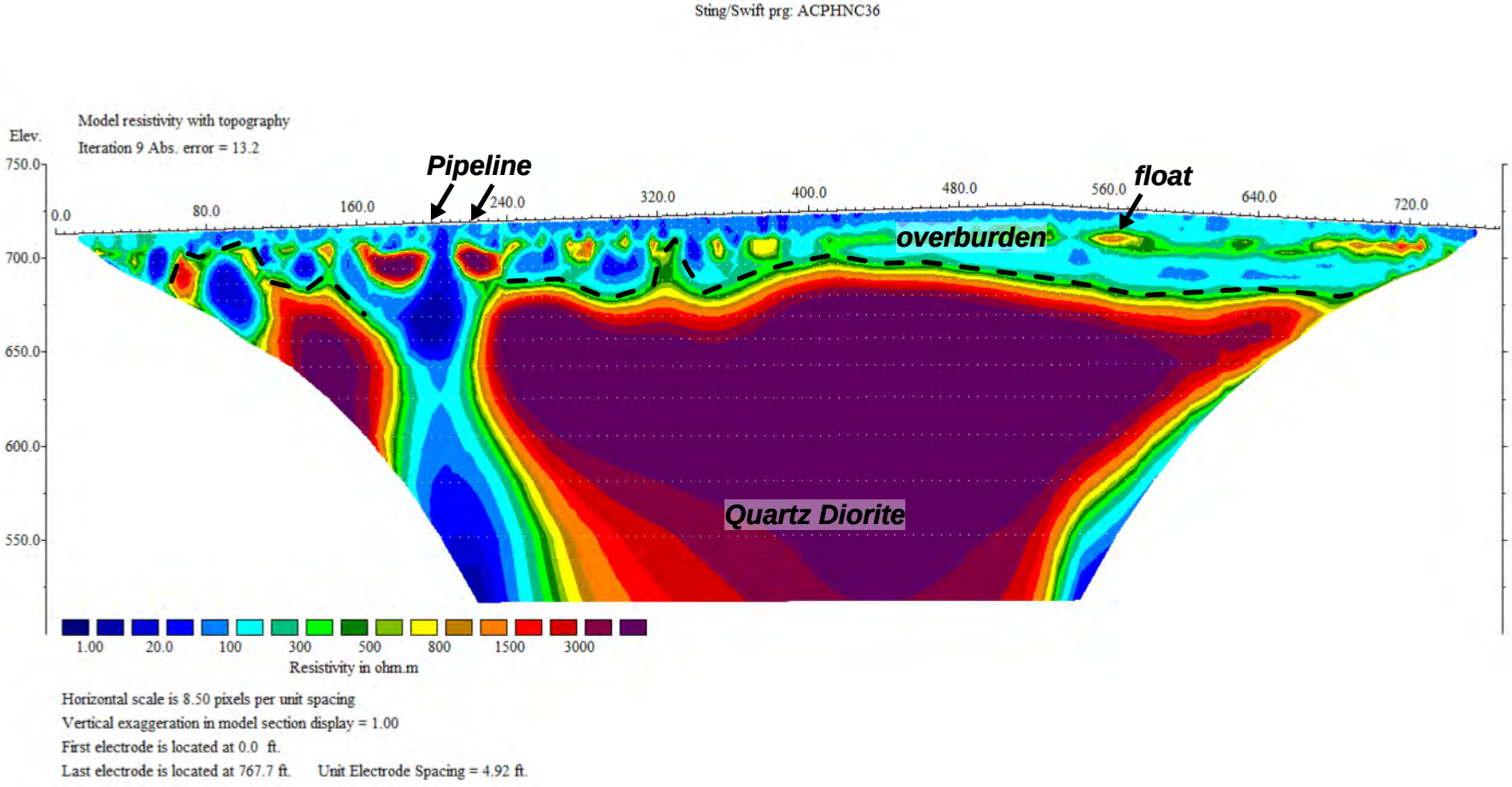
West **East**



Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: April 2022	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 35 Colonial Pipeline Site Huntersville-Concord Road Hunterville, North Carolina***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:		
JOB NO.: 22151	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-35	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

West **East**



Forrest Environmental Services, Inc.
Oak Hill, Virginia
(703) 648-9090
www.fesinc.net

DATE: April 2022	SCALE: shown	TITLE: ***ER Line 36 Colonial Pipeline Site Huntersville-Concord Road Hunterville, North Carolina***	
DRAWN BY:	APPROVED BY:		
JOB NO.: 22151	DWG. NO./ REV. NO.: ACPHNC-36	CLIENT: Apex Companies, LLC	FIGURE:

APPENDIX G

OIP REPORT AND EVS MODEL IMAGES

Prepared for:

Apex Companies, LLC
5900 Northwoods Business Parkway
Suite 5900-O
Charlotte, North Carolina 28269

High-Resolution Light Non-Aqueous Phase Liquid (LNAPL) Conceptual Site Model Assessment, 2020-L1-2448 Release February/March 2021

CT Project Number 4001-2020-10



Submitted by:

COLUMBIA Technologies
Rockville, Maryland

THIS PAGE INTENTIONALLY LEFT BLANK

COLUMBIA Technologies, LLC
ONE Research Court, Suite 450
Rockville, Maryland 20850

For more information on COLUMBIA Technologies, SmartData Solutions®, and LNAPL assessment tools and protocols visit http://www.columbiatechnologies.com or call 1-888-344-2704.

Copyright © 2021 by COLUMBIA Technologies, LLC

All rights reserved under International and Pan-American Copyright Conventions. For noncommercial purposes only, this publication may be reproduced or transmitted in any form or by any means without prior permission in writing from the publisher, provided it is reproduced accurately, the source of the material is identified, and the COLUMBIA Technologies copyright status is acknowledged. All inquiries regarding translations into other languages or commercial reproduction or distribution should be addressed to: COLUMBIA Technologies, ONE Research Court, Suite 450, Rockville, MD 20850

Table of Contents

Figures v
Appendices v

SUMMARY 1

PRELIMINARY CONCEPTUAL SITE MODEL 3

METHODS, ASSUMPTIONS, AND PROCEDURES 5
Ultraviolet Optical Image Profiler (OIP) 5
Hydraulic Profiling Tool (HPT) and Electrical Conductivity Dipole 6
Modelling and Visualization 6
Assumptions and Limitations 7

RESULTS AND DISCUSSION 8
LNAPL Distribution 8
Quality Control and Data Anomalies 11

CONCLUSIONS 12

REFERENCES 13

LIST OF SYMBOLS, ABBREVIATIONS, AND ACRONYMS 14

CONVERSION FACTORS 16

DATUM 16

SUPPLEMENTAL INFORMATION 16

FIGURES 18

APPENDICES 19

Figures

Figure 1 – Typical Electrical Conductivity Ranges for Basic Soil Types

Figure 2 – LNAPL Distribution in the Subsurface

Figure 3 – Locality Map

Figure 4 – Location of OiHpt Stations

Figure 5 – Extent of LNAPL Plume

Figure 6 – Correlation of In-Well LNAPL Thickness and OIP Response

Figure 7 – OiHpt Cross-Section – Plan View

Figure 8 – OiHpt SW-NE Cross-Section – Vertical View

Figure 9 – LNAPL Plume SW-NE Cross-Section – Vertical View

Figure 10 – OiHpt S-N Cross-Section – Vertical View

Figure 11 – LNAPL Plume S-N Cross-Section – Vertical View

Figure 12 – OiHpt SE-NW Cross-Section – Vertical View

Figure 13 – LNAPL Plume SE-NW Cross-Section – Vertical View

Figure 14 – OiHpt Log Example

Appendices

APPENDIX A – Direct Sensing Equipment Description

APPENDIX B – Quality Control Procedures

APPENDIX C – Data Logs for Optical Image Profiler/EC with Hydraulic Profiling Tool (OiHpt) – Individual Scale

APPENDIX D – Data Logs for Optical Image Profiler/EC with Hydraulic Profiling Tool (OiHpt) – Collective Scale

APPENDIX E – Selected Images from Site Model

APPENDIX F – Direct Sensing Equipment Quality Assurance

High-Resolution Light Non-Aqueous Phase Liquid (LNAPL) Conceptual Site Model Assessment, 2020-L1-2448 Release February/March 2021

Summary

COLUMBIA Technologies, LLC (COLUMBIA), in collaboration with **Apex Companies, LLC (Apex)**, conducted a high-resolution site assessment (HRSA) of the Colonial Pipeline 2020-L1-2448 Release site located at 14511 Huntersville-Concord Road, Huntersville, NC (the Site) during the period of February 2 to March 25, 2021.

The primary objectives of this assessment were to characterize the extent and physical characteristics of the remaining LNAPL accumulations, to identify the soil structure in which any residual LNAPL resides for permeability, and to provide information to assess the LNAPL recoverability.

To accomplish these objectives, a High-Resolution Site Characterization (HRSC) was conducted and an updated LNAPL Conceptual Site Model (LCSM) was developed in accordance with the guidelines of the Interstate Technology and Regulatory Council (ITRC), *LNAPL-3: LNAPL Site Management: LCSM Evolution, Decision Process, and Remedial Technologies (2018)*.

The updated LCSM presented herein is based on high-resolution direct sensing measurements made by **COLUMBIA** and pertinent Site data provided by **Apex.**

An overview of the Site and the HRSC survey locations identified by **Apex** are presented in **Figure 5** (see end of this report). As discussed further below, these survey locations were adjusted during the course of the survey, in consultation with **Apex** based on daily review of the HRSC results as they were developed.

Direct sensing survey locations consist of 45 OiHpt stations in and around Areas of Potential Concern (AOPC) designated by **Apex**. OIP and HPT data were collected in each of the 45 OiHpt stations.

These direct-sensing stations were

initially located at the Site adjacent to existing monitoring and recovery wells with significant apparent in-well LNAPL thickness based on gauging data provided by **Apex**.

Subsequent locations were added to define the LNAPL footprint.

The OIP technology was used to delineate residual LNAPL, and adjacent lithologic logs were useful to “calibrate” OiHpt data.

The highest saturations were identified in the north, northeast and northwest and southwest of the release point as evidenced by very high OIP responses.

OIP data were generally consistent with prior conventional data and supplemented and confirmed the prior data. The highest OIP saturations corresponded generally well to areas with the greatest LNAPL thickness in monitoring wells.

The highest saturation of LNAPL was found in low lying ‘basins’ within the transition zone to the bedrock interface, particularly in areas with significant interbedding of courser grained (high permeability zones) and finer grained (low permeability zones) soils.

Significant mass of residual LNAPL was identified both above and below the air-water interface.

The interpreted data are useful to support future efforts at the site, including (for example) locating additional recovery wells, as may be warranted.

Figures 5 and **8** through **13** provide a visualization of the residual LNAPL in both plan and elevation views**.**

Conclusions and selected figures in this report are based on and generated from an interactive 3D model.

Preliminary Conceptual Site Model

(Information provided by Apex)

Site and Release History

*"*The Site is a recent gasoline release site discovered on the 14 August 2020 and is located approximately 350 feet northeast of where the Colonial Pipeline Company (CPC) pipeline 1 crosses the Huntersville-Concord Road (SR-2448) between Lawther Road and Asbury Chapel Road. The release is now commonly referred to as the 2020-L1-SR2448 Release. The release point is identified on the site location map provided as **Figure 3**.

Site Lithology

Based on a review of the 1985 Geologic Map of North Carolina (NCDNR), the site is underlain by a thick overburden characterized by sequence of silty clay, silty sand and clay soils which are derived from weathered granites or diorites or metamorphosed quartz diorite. This saprolite overburden varies in thickness across the site from 20 feet near the release point to over 100 feet. Fine to medium silty sand is observed at the transitional bedrock interface. Drilling and geophysics data indicate that bedrock is at its highest elevation in the immediate area of the release extending to the south across Huntersville-Concord Road. Bedrock depths roughly descend in all directions from the immediate release area.

Site Hydrogeology

Depth to groundwater at the site ranges from less than 10 feet below ground surface at the north limit of the study area, where the ground surface lies at lower elevations, to over 50 feet below ground surface in the vicinity of MW-41 and MW-55, where the competent bedrock is encountered at greater depths. The water table occurs primarily in the saprolite unit; however, bedrock rises locally above the water table in some areas of the Site. The potentiometric map indicates that groundwater elevations are highest proximal to the release area flowing north and south in a radial pattern. Surficial groundwater at the site is estimated to flow in a general northerly and southerly direction. The gradient magnitude and groundwater flow velocities are discussed in **Apex** reports

Mobile LNAPL

Mobile LNAPL i.e., LNAPL at greater than residual saturation has been recorded in several monitoring and recovery wells at steady state (non-pumping) conditions across the site as shown on the LNAPL distribution map. Cognizance is made of the fact that considering the site is a relatively new release site, this data are highly transient.

Potential Receptor

The potential receptors identified by Apex include Water Supply Wells, Public

Water Supplies, and Surface Water.

Initial Response and Remedial Activities

Initial response activities undertaken in August 2020 included excavation of contaminated soil and surface recovery of LNAPL in the vicinity of the release point.

The current remedial effort includes intermittent active recovery air sparge and soil vapor extraction, vacuum enhanced recovery, and hydraulic control.

Significant volume in excess of 1 million gallons of LNAPL has been recovered from the site since the inception of this effort.

Apex's Preliminary Conceptual Site Model is discussed in Comprehensive Site Assessment Report SR 2448/Pipeline Right of Way, Jan 2021.

Methods, Assumptions, and Procedures

This HRSC was conducted in accordance with the guidelines of the Interstate Technology and Regulatory Council (ITRC), *LNAPL-3: LNAPL Site Management: LCSM Evolution, Decision Process, and Remedial Technologies (2018)*.

Planning and development of this HRSC involved a review of available Site documentation provided by **Apex** including but not limited to:

- Monitoring and Recovery well gauging data
- Groundwater potentiometric surface Maps
- LNAPL distribution maps
- Delineation of soil sampling data
- Borehole drilling logs
- Depth to bedrock data
- Surface geophysics profiles
- Borehole geophysics logs

These preliminary data were reviewed to develop an understanding of the existing Conceptual Site model (CSM) and indications of residual LNAPL impacts. Some of these data have been pertinently integrated and used in the further development of the LNAPL conceptual site model as shown in the 2D and 3D visualizations appended at the end of the report.

Direct sensing survey stations are shown in **Figure 4**. Direct sensing survey locations consist of 45 OiHpt stations in and around Areas of Potential Concern (AOPC) designated by **Apex**. OIP and HPT data were collected in each of the 45 OiHpt stations.

These direct-sensing stations were initially located at the Site adjacent to existing monitoring and recovery wells with significant apparent in-well LNAPL thickness based on gauging data provided by **Apex**.

Subsequent locations were added where needed to further define the LNAPL footprint.

Ultraviolet Optical Image Profiler (OIP)

Utilizing OIP, the vertical distribution and relative concentrations of LNAPL in the subsurface can be discerned at the centimeter scale. Initial OIP stations were advanced in proximity to selected monitoring and recovery wells with significant apparent in-well LNAPL thickness. These first lines of evidence enabled the team to characterize the presence and depth interval of LNAPL at the impacted locations. The observed response of the OIP system at these locations then served as a reference for delineation of LNAPL present at the Site.

The remaining OIP stations were planned and advanced at selected locations stepping out from the responses discovered during the initial borings to establish lateral boundaries to

the LNAPL mass and confirm LNAPL plume stability.

Hydraulic Profiling Tool (HPT) and Electrical Conductivity Dipole

COLUMBIA used an OiHpt probe which features a Hydraulic Profiling Tool (HPT) and an Electrical Conductivity (EC) system to evaluate subsurface hydrostratigraphy at the Site.

The HPT identifies soil intervals exhibiting higher hydraulic permeability or heterogeneities that infer preferential pathways for the movement of LNAPL or dissolved-phase contaminants, and lower permeability layers that often serve as storage zones for residual hydrocarbons. HPT pressure logs record changes in hydraulic pressure measured directly as water is pumped into the formation at a constant rate. These logs reveal the variability and relative hydraulic conductivity of the soil.

The Electrical Conductivity dipole array is mounted at the tip of the probe that measures the electrical conductivity (EC) of soil and groundwater. EC measurements identify changes in the soil's electrical conductivity that can be related to changes in stratigraphy, providing insight into contaminant pathways when viewed in relation to chemical detector response. Low EC values generally indicate coarse-grained materials (sand and gravel), while higher EC values usually indicate elevated clay content, although water chemistry and other Site-specific factors may influence EC response as well.

General conductivity ranges for basic soil types are presented in **Figure 1,** below (Geoprobe, 2015).

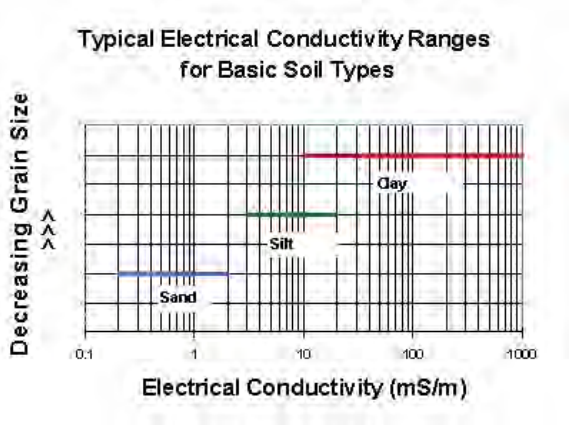


Figure 1

Modelling and Visualization

COLUMBIA's SmartData Solutions® together with C-Tech EVS-Pro® was used to carryout real-time data collection, analysis, visualization, mapping and modelling of the LCSM.

OiHpt data along with all the data provided by **Apex** has been integrated to generate descriptive static and interactive 2D cross-sections and 3D models of the LCSM. The cross-sections and models depict the LNAPL plume distribution as it relates to the hydrogeologic architecture of the site and other key features such as the release point, monitoring and recovery wells which have been installed at the site as part of the site overall investigation and remedial activities.

Assumptions and Limitations

The following limitations and assumptions are noted:

- The OIP sensor is located 18 inches from the bottom of the probe tip, which means that at probing refusal thin zones below the sensor may be unmapped. Further, due to variability in lithology across the Site, it was not always possible to advance the OIP probe to the bedrock interface. The implication is that there are areas where LNAPL may not have been fully delineated especially in the transition zone of the overburden to bedrock interface.
- The existence of LNAPL below the probing depth was inferred and can later be verified through other drilling and sampling techniques.

.

Results and Discussion

Figures 5 to **10** at the end of the report provide a visualization of the direct sensing data depicting the residual LNAPL bodies.

LNAPL Distribution

The HRSC OIP data indicate a fairly wide lateral and vertical distribution of residual phase gasoline LNAPL in an almost radial fashion from the release point as shown in **Figure 5**. The highest OIP responses (>50%) were mainly found northeast, northwest and southwest of the release point, while slightly lower but still significant responses were recorded in the south and southeast. This distribution pattern can be explained by the fact that the initial release occurred at relatively shallow depth close to the surface at high pressure causing LNAPL to be dispersed in a random radial fashion.

The LNAPL distribution plume mapped using OIP response data were calibrated using in-well LNAPL thickness data collected by **Apex** during the various well gauging events. This is illustrated in **Figure 6,** which shows a close mirroring of the OIP response contours and LNAPL thickness contours.

The outer edges of the LNAPL plume were bounded by diminishing OIP response, or by well gauging data collected by **Apex**, except in areas where access was limited such as the private property located off Asbury Chapel Road, south of Huntersville-Concord Road. However, very low to no OIP response was recorded at OIP-10, OIP-22 and OIP-23 located just north of this property as such giving confidence that the LNAPL plume was bounded fairly well at those points.

While access issues were encountered North of Huntersville-Concord Road, within the Oehler Nature Reserve due to a limit to the number of trees that could be cut down, the LNAPL plume was bounded fairly well as evidenced by very low to no OIP response recorded at OIP-29 and OIP-30 in the northeast; OIP-25 and OIP-26 in the north; OIP-4 and OIP-27 in the northwest; and OIP-39, OIP-06, OIP-31, and OIP-32 in the west to south west.

In the east, OIP-15 recorded a relatively high response and there is no bounding point beyond this point due to access issues. This point is located close to a hydraulic control well and this may explain the results, however uncertainty remains high in terms of the extent and bounding of the LNAPL plume beyond this point. **COLUMBIA** understands that this has been addressed by Apex with subsequent delineation efforts.

Once the pressurized release ceased, LNAPL continued to distribute across the site influenced by gravitational force (LNAPL driving head), site topography and hydrostratigraphy. This is evidenced by the observed pattern of LNAPL

distribution and is line with the state of the science described by LNAPL-3, ITRC, 2018.

The LNAPL distribution pattern across the site is described in relation to these factors and is illustrated along cross-sections A-A', B-B', and C-C' (**Figure 7)** and integrated data visualization in **Figures 8** to **13.** All the individual OiHpt logs used in these cross-sections are shown in **Appendix D.**

LNAPL Head and Topography

Surveyed depth to bedrock data provided by **Apex** was used to model the transition zone geometry at the bedrock interface and is indicated by the orange line in the cross-sections (**Figures 8** to **13**). An analysis of the three cross-sections reveals that from the initial release point, LNAPL is likely to have flowed under gravity and pooled in the lower areas near the bedrock interface which acted as 'basins' trapping significant mass of LNAPL. The release occurred in the vicinity of OIP-05 and RW-17 which are located in the area with the shallowest depth to bedrock approximately 20.5 feet below grade. From this point LNAPL flowed under gravity following the dip in topography, settling in the low 'basins' near the bedrock interface around OIP-08 southwest of the release point, and OIP-20 in the northeast as shown in **Figures 8** and **9**. The trend is demonstrated in the South – North cross-section (**Figures 10** and **11**) which shows that from the release point near OIP-05, LNAPL flowed under gravity mainly to the north with a significant body pooling in the lower basin near OIP-02, RW-31, RW-57, RW61. Similarly, the southeast – northwest cross-sections (**Figures 12** and **13**) demonstrate that LNAPL flowed from the highest point following the dip in bedrock topography settling in lower basins mainly in the northwest near OIP-03 and RW-30 where the gradient from the release is more pronounced, but also migrated and settled near the bedrock interface in the lower areas in the southeast near OIP-07 and OIP-16.

Hydrostratigraphic Heterogeneity

Another controlling factor that played a significant role in the distribution of residual LNAPL across the Site is hydrostratigraphic heterogeneity.

The HPT data were used to model the hydrostratigraphy of the Site and were correlated with OIP data to provide an explanation of the distribution pattern observed at the Site. High HPT pressure and low system flow are indicative of low permeability soils. Higher permeability is manifested by low hydraulic pressure and normal system flow.

For this Site, HPT data identified highly complex soils indicative of interbedded high and low permeability as shown in the log for OIP-20 (**Figure 14**). The lower permeability strata play an important role in retaining or inhibiting the movement of any residual LNAPL and water.

Figures 8 to **13** demonstrate that higher OIP responses (areas of high LNAPL saturation) correspond to areas with significant interbedding of low and high

HPT pressures. This shows that following cessation of the initial release where LNAPL was migrating under a significant driving head and gravity following bedrock topography, LNAPL was trapped in the high permeability zones represented by low HPT pressure (sands), which are bounded by lower permeability zones (silt and clay) which are represented by high HPT pressure zones in the cross-sections.

Water Table and LNAPL Stability

Another significant observation is the distribution of LNAPL in relation to the water table. Reference (N) provides a comprehensive update of the current science and understanding of LNAPL distribution in the subsurface and how it changes over time.

Corrected depth to water data from gauging events undertaken during the wet and dry season were provided by **Apex**. These data were used to generate the High and Low water table represented by turquoise and blue lines in **Figures 8** to **13.** The residual LNAPL was identified both above and below the air-water interface and exhibited the characteristics of all three zones shown in **Figure 2,** below.

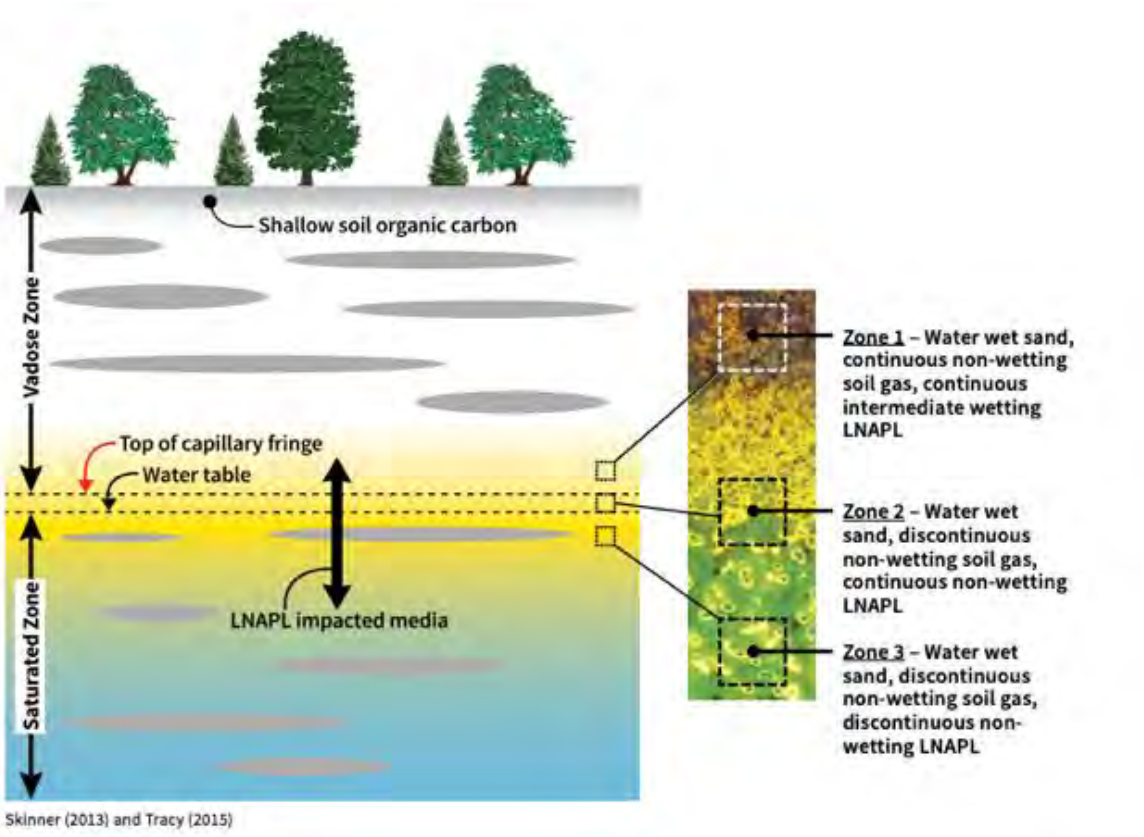


Figure 2 – LNAPL Distribution in the Subsurface[1]

[1] API Soil & Groundwater Research Bulletin No. 9., Brost et al., June 2000. *Non-Aqueous Phase Liquid (NAPL) Mobility Limits in Soil.*

This observation is important and dispels the common misconception that "*LNAPL floats on the water table or capillary fringe like a pancake and does not penetrate below the water table*". According to ITRC LNAPL-3, LNAPL does not float on the water table in a uniform, high-saturation, "pancake"-like layer. The LNAPL is distributed above, at, and below the water table at saturations that vary vertically depending on past conditions such as LNAPL driving head and water table fluctuations.

Quality Control and Data Anomalies

Each direct sensing instrument was operated in accordance with the manufacturer's standard operating procedures and the *Standard Practice for Direct Push Technology for Volatile Contaminant Logging with the Membrane Interface Probe (MIP)* ASTM STANDARD D7352 – 07.

Performance testing was conducted on each system prior to and following each survey sounding. These procedures are outlined in **Appendix B.**

A QC review of the OiHpt logs for this project did not reveal any anomalies in the operation or either system that would have resulted in a lack of detection of petroleum LNAPL.

The direct-sensing logs generated for this assessment are presented in **Appendix C** and **D**.

Conclusions

1. This high-resolution assessment at the Colonial Pipeline 2020-L1-2448 Release Site identified widely distributed residual LNAPL based on a number of OIP logs.
2. OIP data were generally consistent with prior conventional data and supplemented and confirmed the prior data.
3. The highest OIP saturations corresponded generally well to areas with the greatest LNAPL thickness in monitoring wells.
4. The highest saturation of LNAPL was found in low lying ‘basins’ within the transition zone to the bedrock interface, particularly in areas with significant interbedding of courser grained (high permeability zones) and finer grained (low permeability zones). The low permeability zones acted as traps of the LNAPL mass once the initial driving head had ceased.
5. Significant mass of residual LNAPL was identified both above and below the air-water interface.
6. The interpreted data are useful to support future efforts at the site, including (for example) locating additional recovery wells, as may be warranted.

References

A. API Soil & Groundwater Research Bulletin No. 9., Brost et al., June 2000. *Non-Aqueous Phase Liquid (NAPL) Mobility Limits in Soil*.

B. API. 1998. *API RP 40, Recommended Practices for Core Analysis, second edition*.

C. API Publication 4784 *Quantification of Vapor Phase-related Natural Source Zone Depletion (NSZD) Processes*

D. ASTM International. 2007. *Standard Practice for Direct Push Technology for Volatile Contaminant Logging with the Membrane Interface Probe (MIP).* ASTM D7352 – 07*.*

E. ASTM International. 2013*. Standard Guide for Estimation of LNAPL Transmissivity*. ASTM E2856 – 13*.*

F. ASTM International. *Estimating LNAPL Transmissivity: A Guide to Using ASTM Standard Guide E2856*.

G. Interstate Training and Regulatory Council (ITRC). April 2009*. Evaluating Natural Source Zone Depletion at Sites with LNAPL.*

H. Interstate Training and Regulatory Council (ITRC). *LNAPL Site Management: LCSM Evolution, Decision Process, and Remedial Technologies (LNAPL-3) March 2018*.

I. Interstate Training and Regulatory Council (ITRC). October 2014*. Petroleum Vapor Intrusion; Fundamentals of Screening, Investigation, and Management.*

J. Geoprobe Systems. April 2012 (Revised). Technical Bulletin MK3010: *Standard Operating Procedure for Geoprobe® Membrane Interface Probe (MIP).*

K. Geoprobe Systems. January 2015. Technical Bulletin MK3201: *Standard Operating Procedure for Geoprobe® Electrical Conductivity (EC) System.*

L. Massachusetts Department of Environmental Protection. February 2016. *Light Nonaqueous Phase Liquid and the MCP: Guidance on Site Assessment and Closure*.

M. U.S. Environmental Protection Agency. Integrated Risk Information System (IRIS) on Benzene. National Center for Environmental Assessment, Office of Research and Development, Washington, DC. 2009.

N. Managing Risk at LNAPL Sites, API Bulletin No. 18 2nd Edition, May 2018

List of Symbols, Abbreviations, and Acronyms

Symbol or Abbreviation	Definition
CSM	**Conceptual Site Model.** A **CSM** is a method to describe what is known or can be inferred about a site for the purpose of making a decision. A CSM generally will address physical, chemical and biological systems; contaminant release and transport; societal issues; policy, land use, and exposures.
DPT	**Direct-Push Technology** (DPT) refers to a group of techniques used for subsurface investigation by driving, pushing and/or vibrating small-diameter rods into the ground.
HPT	**Hydraulic Profiling Tool**. The **HPT** is a logging **tool** that measures the pressure required to inject a flow of water into the soil as the probe is advanced into the subsurface. In addition to measurement of injection pressure, the HPT can also be used to measure hydrostatic pressure under the zero-flow condition.
LCSM	**LNAPL Conceptual Site Model.** A **LCSM** is a conceptual site model focused on the release and transport of LNAPL contaminants.
LIF	**Laser-induced fluorescence** is a spectroscopic method in which an atom or molecule is excited to a higher energy level by the absorption of laser light followed by spontaneous emission of light.
LNAPL	**Light Non-Aqueous Phase Liquids** are groundwater contaminants that are not soluble in water and have lower density than water, in contrast to a **DNAPL** which has higher density than water.
Migrating LNAPL	**Migrating LNAPL.** Migrating LNAPL refers to plume-scale behavior; the overall body or a portion of the LNAPL body is expanding. The mechanisms that drive LNAPL migration are sufficient to overcome resistive forces.
Mobile LNAPL	**Mobile LNAPL.** Mobile LNAPL represents a pore-scale concept. LNAPL occupies a sufficient fraction of the total porosity to form an interconnected network but does not contain the driving forces on the LNAPL body to exceed the resistive forces.
OIP	**Optical Image Profiler.** An OIP is a tool that uses LED light in the ultraviolet spectrum to excite fluorescent molecules that exist in the vast majority of hazardous non-aqueous phase liquids (NAPLs) such as petroleum fuels/oils, coal tars, and creosotes.
PHC	**Petroleum Hydrocarbons.** The presence of petroleum hydrocarbon fuels in any phase. **(PHC).**

Residual LNAPL	**Residual LNAPL.** Residual LNAPL represents a pore-scale concept whereby LNAPL occupies a fraction of pore space that is discontinuous and too small for LNAPL flow to occur.
VOC	**Volatile organic compounds** (**VOCs**) are organic chemicals that have a high vapor pressure at ordinary room temperature. Their high vapor pressure results from a low boiling point, which causes large numbers of molecules to evaporate or sublimate from the liquid or solid form of the compound and enter the surrounding air, a trait known as volatility.

Conversion Factors

Inch/Ounce/Pound/PSI to International System of Units

Multiply	By	To obtain
	Length	
Inch (in.)	2.54	Centimeter (cm)
Inch (in.)	25.4	Millimeter (mm)
Foot (ft.)	0.3048	Meter (m)
	Volume	
Ounce (oz.)	29.6	Milliliters (ml)
Gallon (gal)	3.8	Liters (L)
	Pressure	
Pounds per Square Inch (psi)	6.89	Kilopascals (kPa)
	Hydraulic Conductivity	
Feet per day (ft/day)	0.0003527	Centimeters per second (cm/sec)

Temperature in degrees Celsius (^oC) is converted to degrees Fahrenheit (^oF) as

$$(^oF) = (1.8 \times (^oC)) + 32$$

Datum

Horizontal and vertical coordinates are referenced from the World Geodetic System 1984 [EPSG:4326].

Supplemental Information

Electrical conductivity (EC) is provided in millisiemens per meter (mS/meter).

Concentrations of chemical constituents in water are provided in either milligrams per liter (mg/L) or micrograms per liter (μg/L).

Concentrations of chemical constituents in soil are provided in either milligrams per kilogram (mg/kg) or micrograms per kilogram (μg/kg).

Concentrations of chemical constituents in vapor are provided in either milligrams per cubic meter (mg/m^3) or micrograms per cubic meter ($\mu g/m^3$).

THIS PAGE INTENTIONALLY LEFT BLANK

FIGURES

Site Location Map

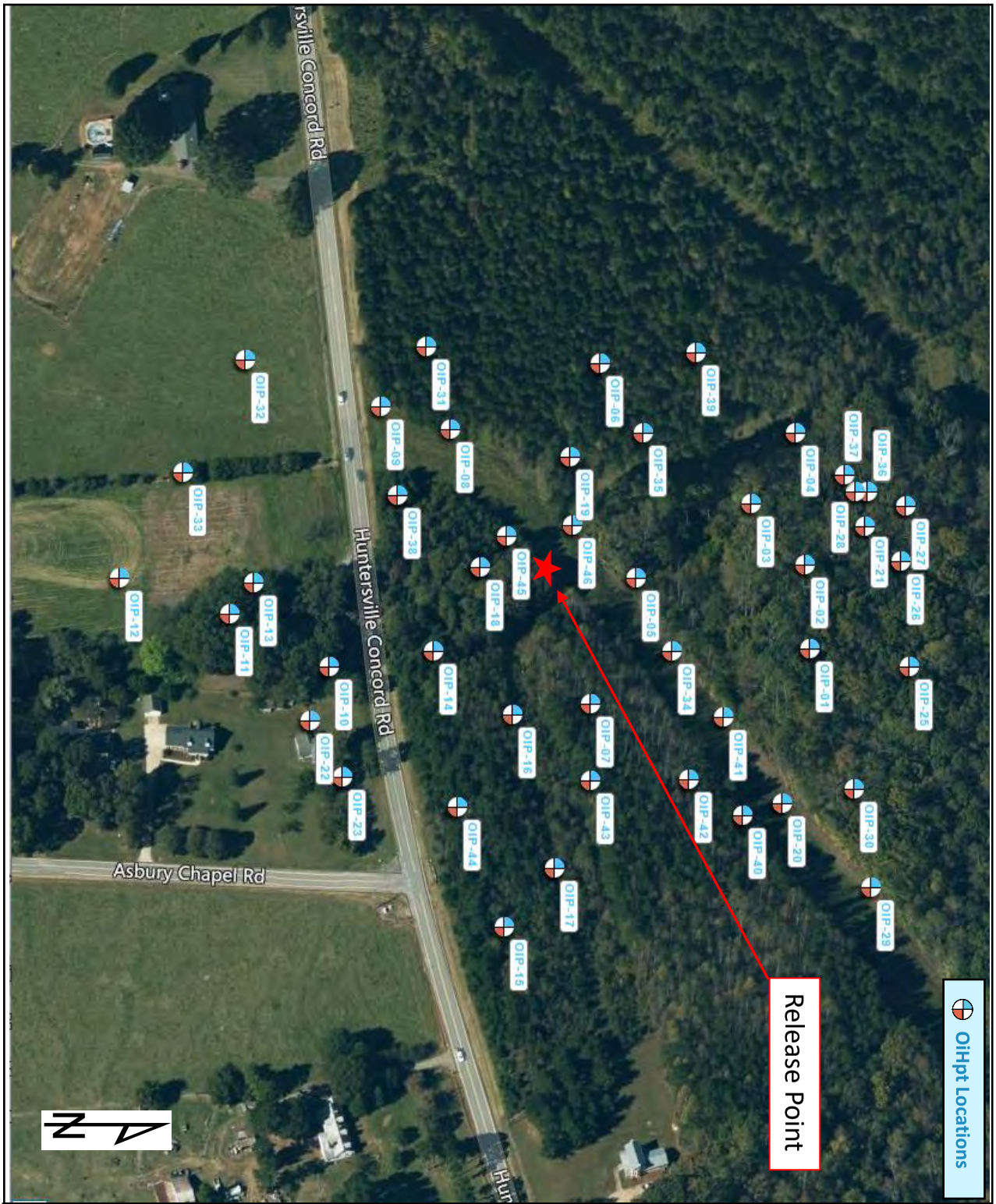
CPC-2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

High-Resolution Site Characterization

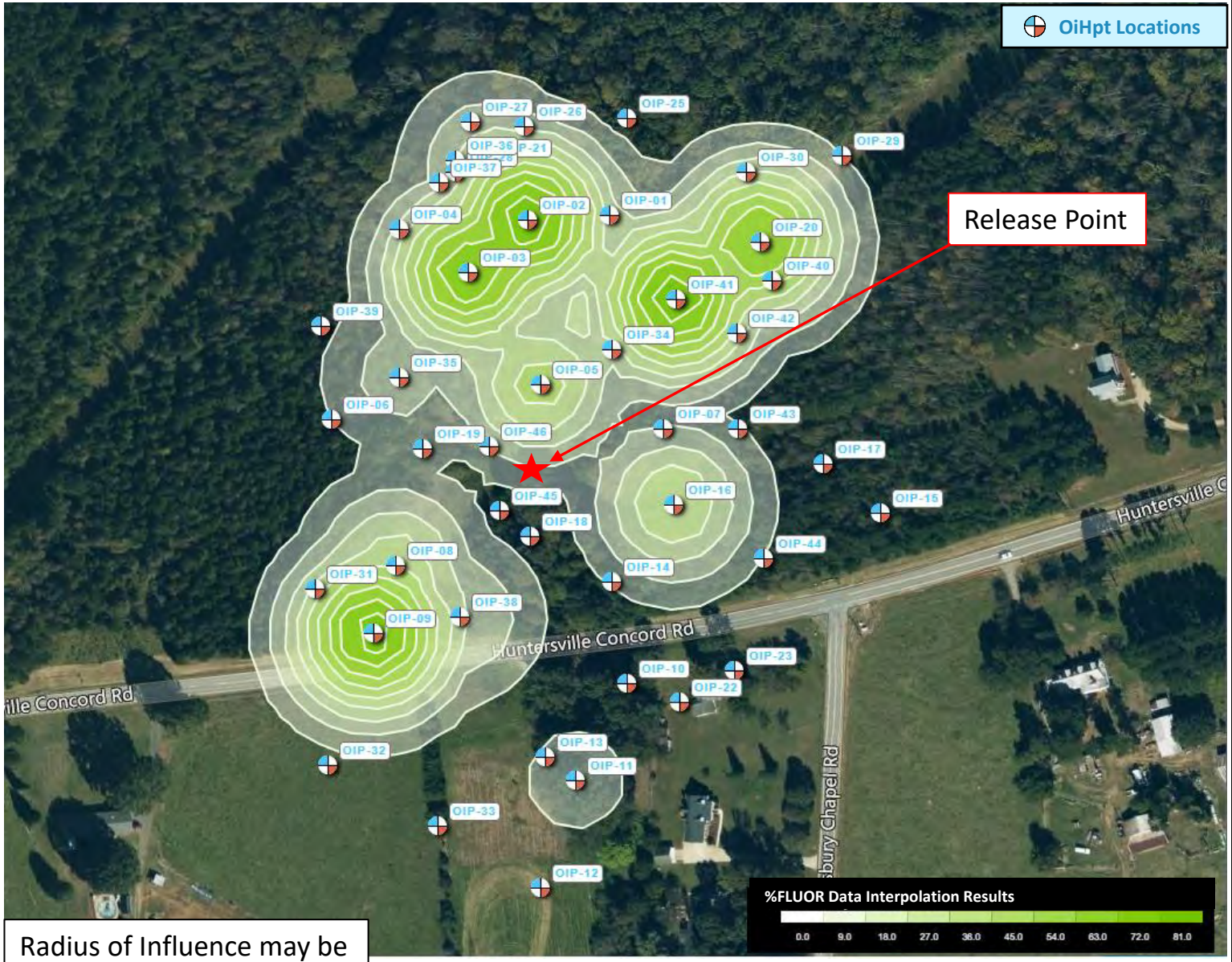
Feb./Mar. 2021

Figure 3

COLUMBIA TECHNOLOGIES



COLUMBIA TECHNOLOGIES	**CPC-2020-L1-SR2448 Huntersville, North Carolina**	**Location of OiHpt Stations**
	High-Resolution Site Characterization / **Feb./Mar. 2021**	**Figure 4**



Radius of Influence may be exaggerated (ROI=12 m)

Extent of LNAPL Plume

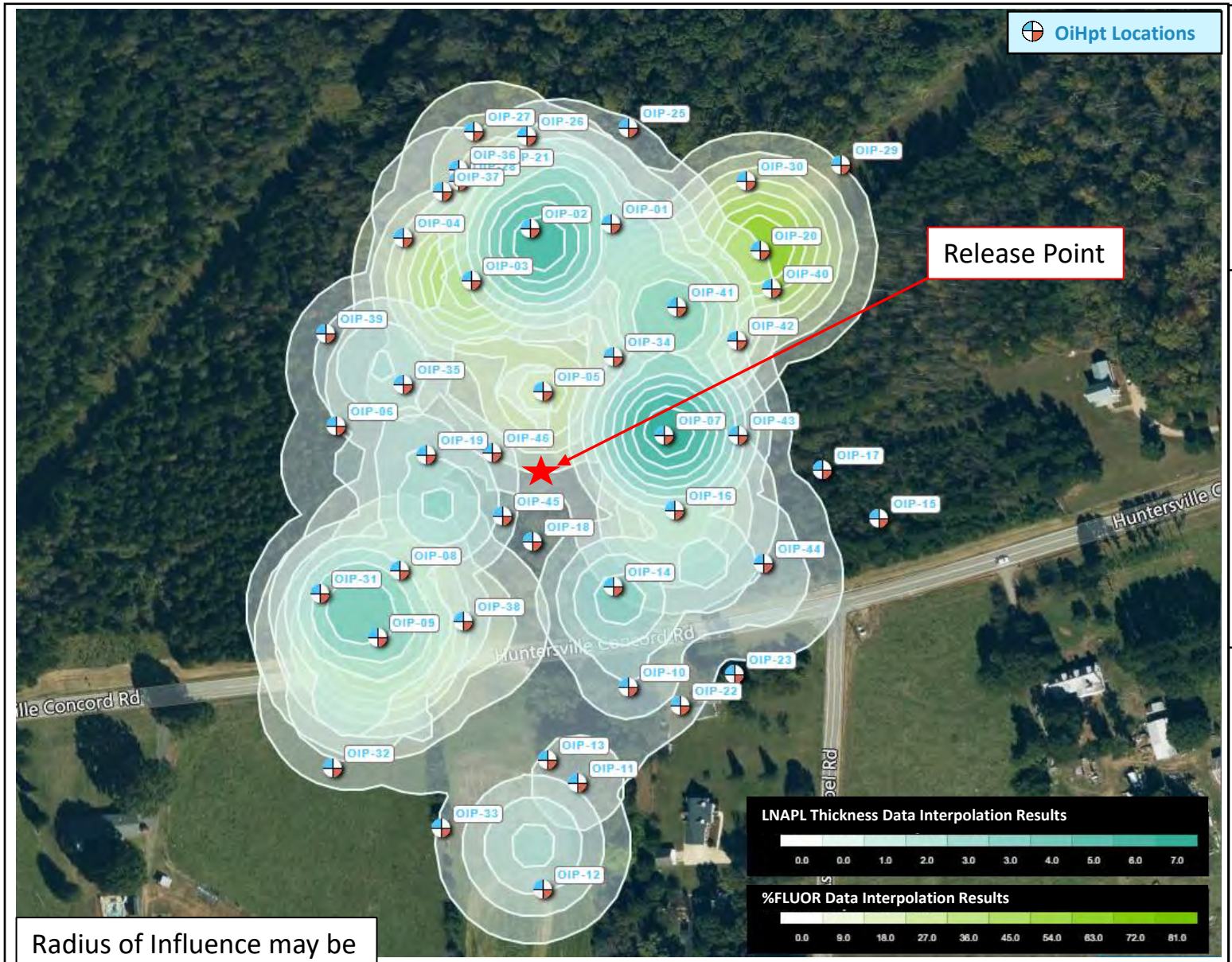
Figure 5

CPC-2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Feb./Mar. 2021

High-Resolution Site Characterization

COLUMBIA TECHNOLOGIES



Well LNAPL Thickness and OIP Response

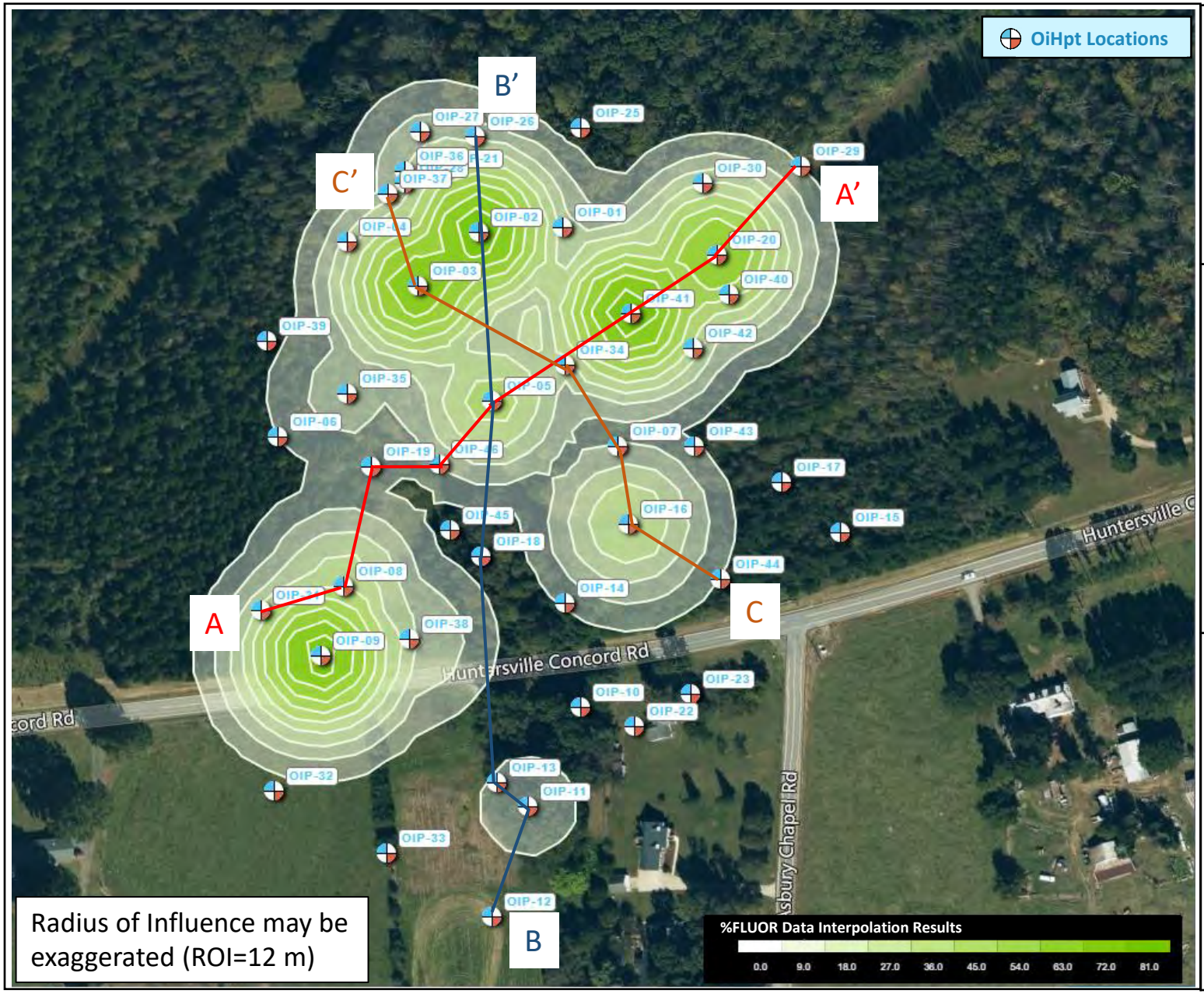
Figure 6

CPC-2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Feb./Mar. 2021

High-Resolution Site Characterization

COLUMBIA TECHNOLOGIES



OiHpt Cross-sections

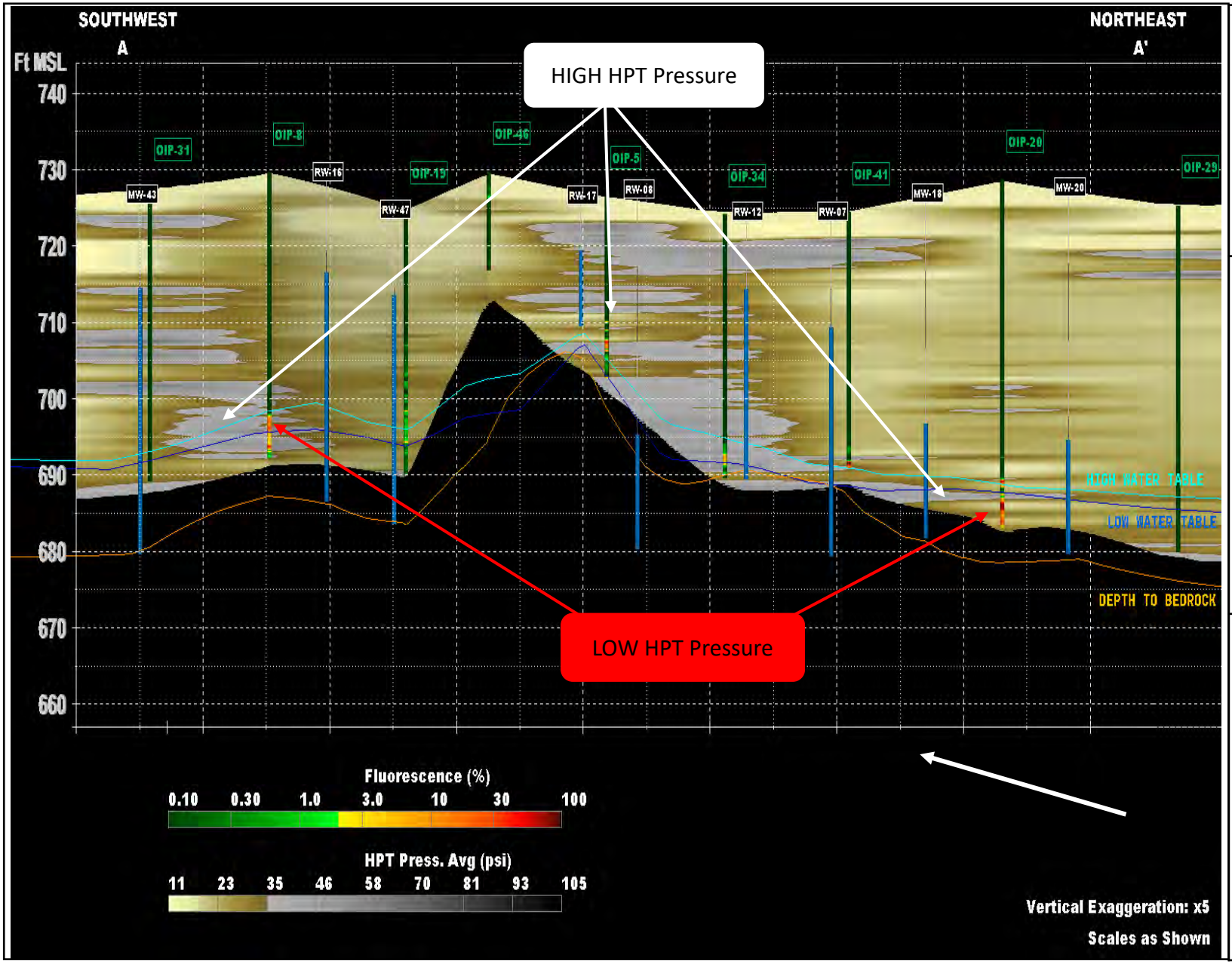
CPC-2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

High-Resolution Site Characterization

Feb./Mar. 2021

Figure 7

COLUMBIA TECHNOLOGIES



LNAPL OiHpt
SW-NE Cross-section

Figure 8

CPC-2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Feb./Mar. 2021

High-Resolution Site Characterization

COLUMBIA TECHNOLOGIES

LNAPL Plume SW-NE Cross-section

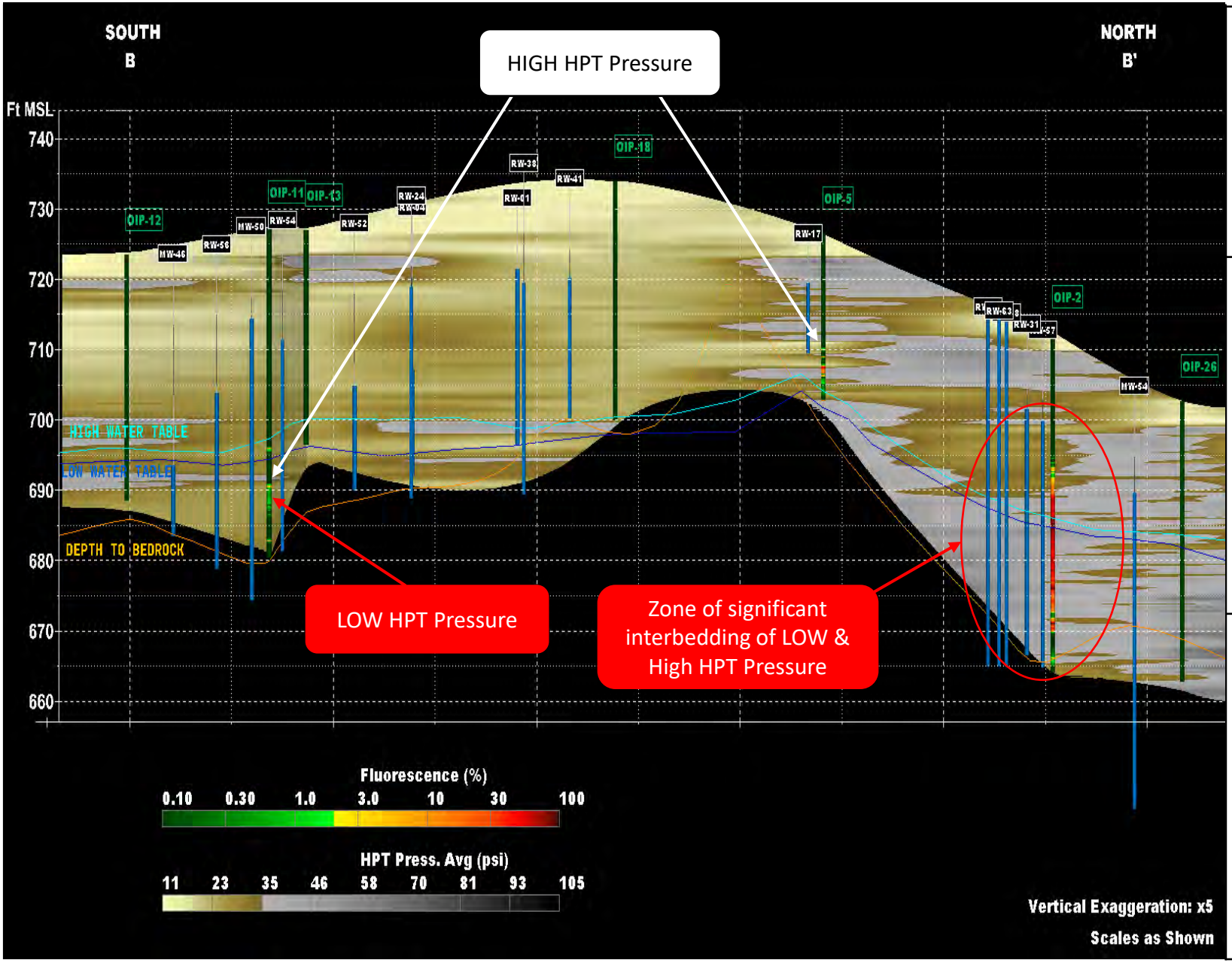
Figure 9

CPC-2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Feb./Mar. 2021

High-Resolution Site Characterization

COLUMBIA TECHNOLOGIES



LNAPL OiHpt
S-N Cross-section

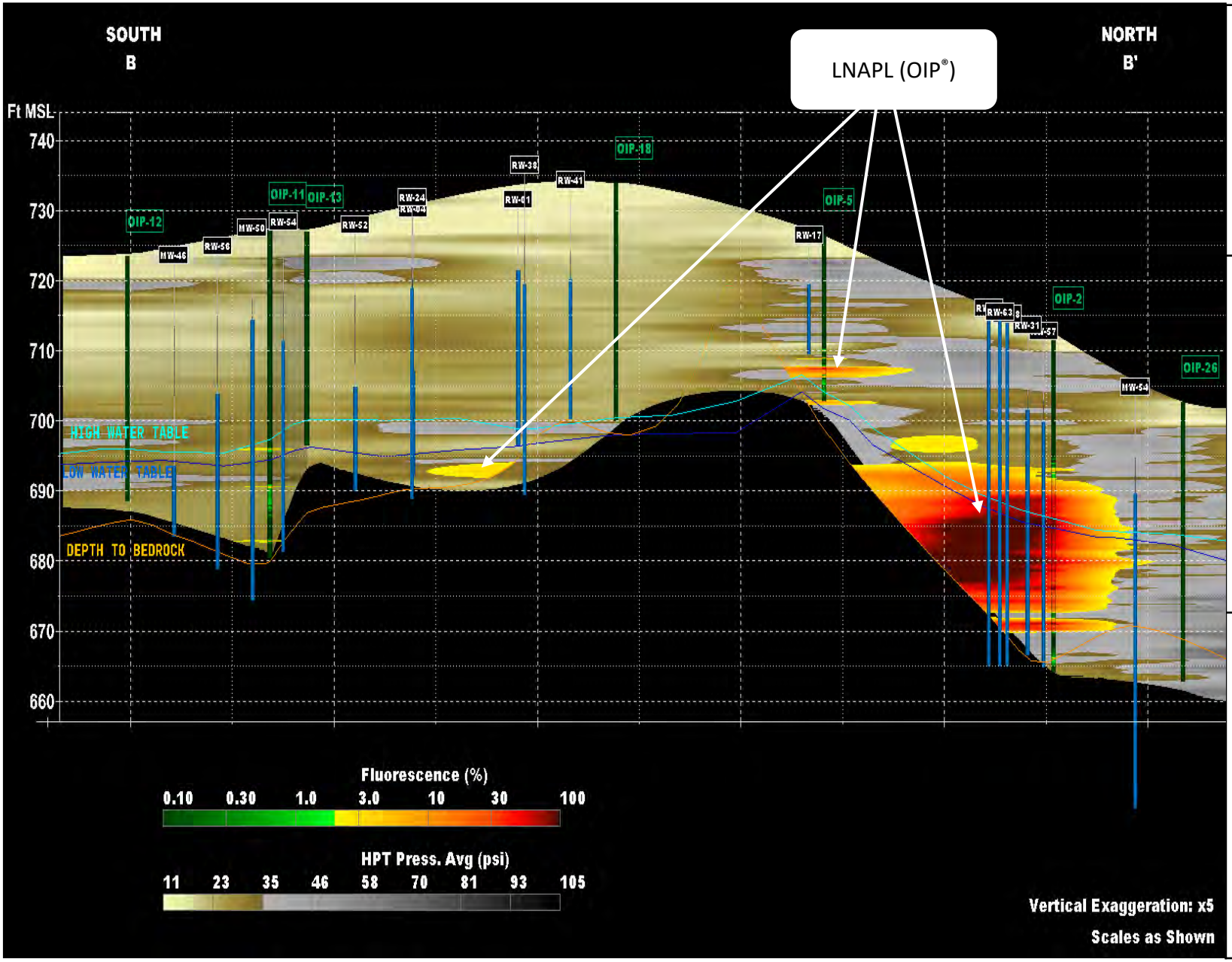
Figure 10

CPC-2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Feb./Mar. 2021

High-Resolution Site Characterization

COLUMBIA TECHNOLOGIES



LNAPL Plume
S-N Cross-section

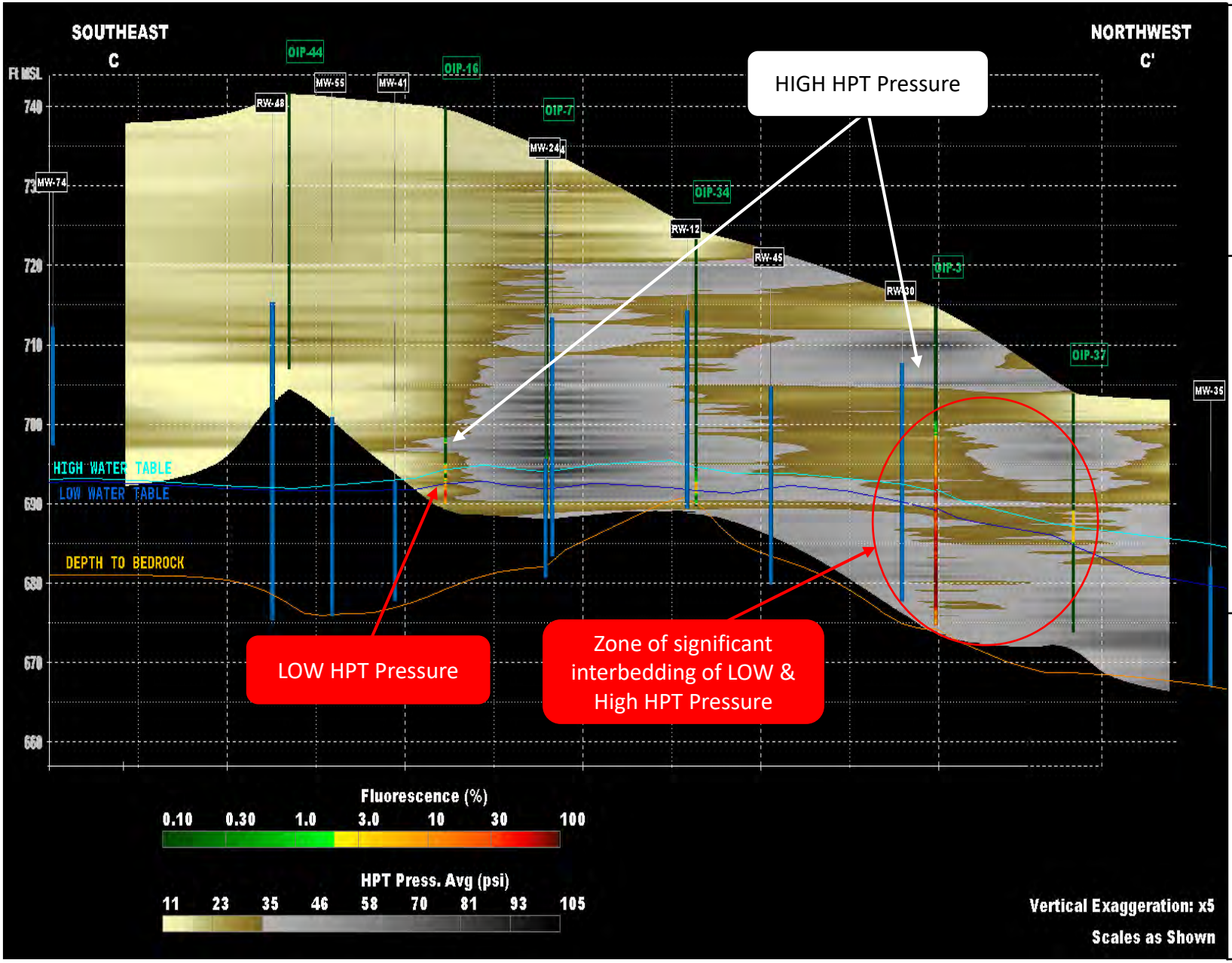
Figure 11

CPC-2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Feb./Mar. 2021

High-Resolution Site Characterization

COLUMBIA TECHNOLOGIES



LNAPL OiHpt
SE-NW Cross-section

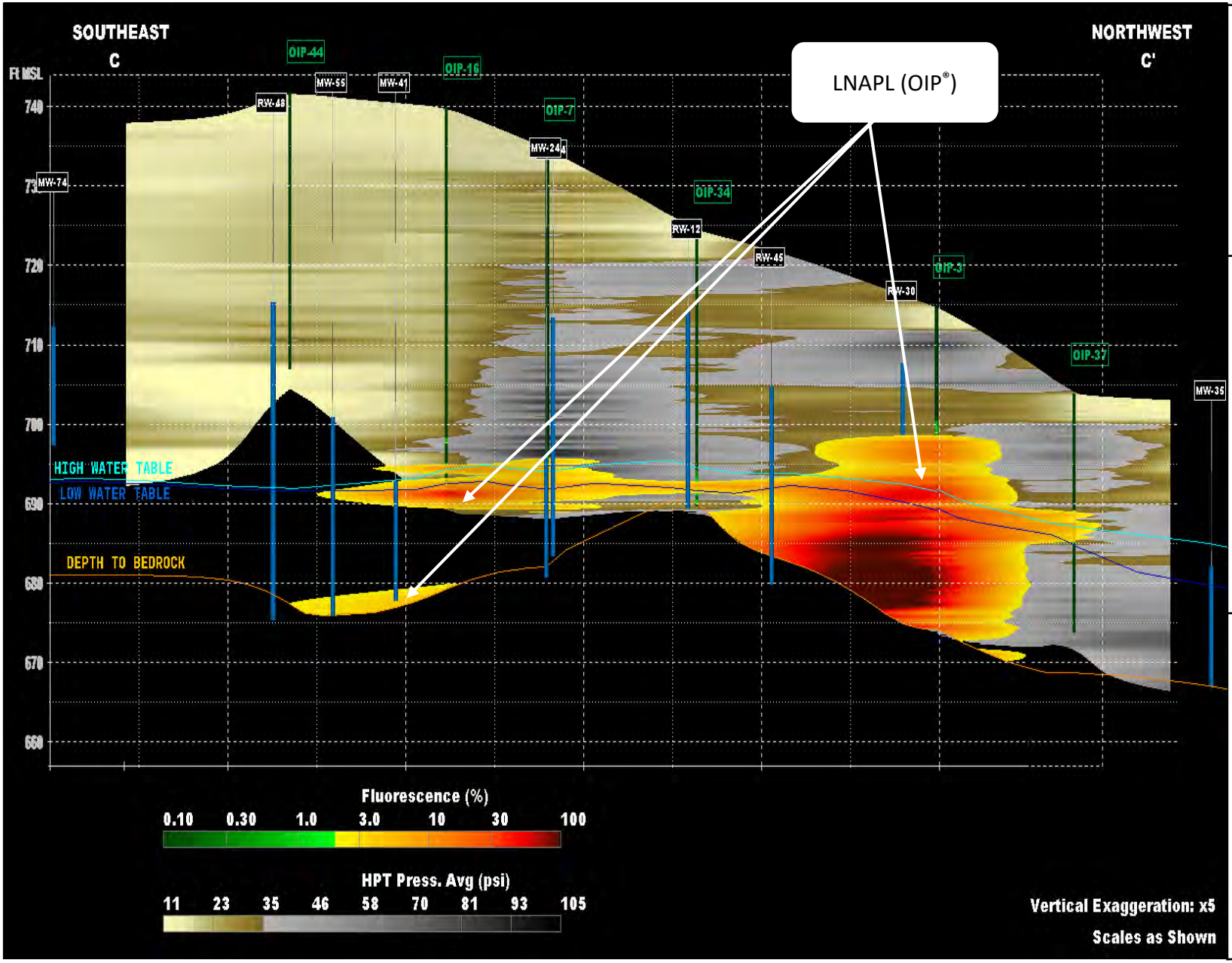
Figure 12

CPC-2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Feb./Mar. 2021

High-Resolution Site Characterization

COLUMBIA TECHNOLOGIES



LNAPL Plume
SE-NW Cross-section

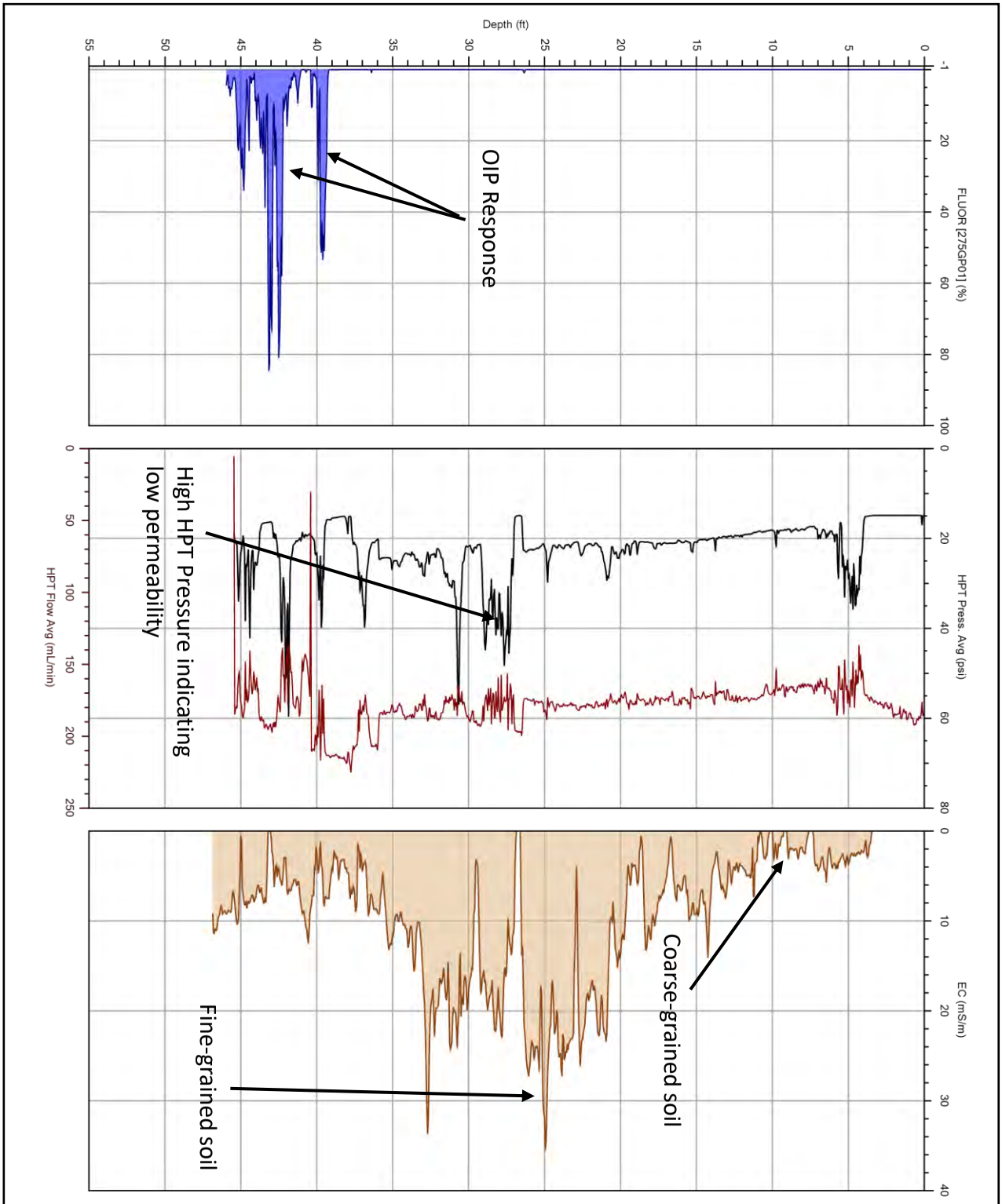
Figure 13

CPC-2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Feb./Mar. 2021

High-Resolution Site Characterization

COLUMBIA TECHNOLOGIES



COLUMBIA TECHNOLOGIES	**CPC-2020-L1-SR2448** **Huntersville, North Carolina**	**OiHpt Example Log (OIP-20)**
	High-Resolution Site Characterization / **Feb./Mar. 2021**	**Figure 14**

APPENDICES

APPENDIX A - Direct Sensing Equipment Description

Optical Image Profiler (OIP)

The OIP system employs an excitation beam of light from an LED at 275 nanometers (nm). Any residual phase PAHs present in the soil matrix will absorb and then release this photon energy in the form of fluorescence.

This fluorescence is captured via a UV camera in the probe. Individual OIP logs consist of a primary graph of fluorescence as a % of the optical image recorded by the UV camera. Visible light images can also be captured if desired. The camera records the UV images at a rate of 30 frames per second.

OIP screening is performed by pushing or hammering the OIP probe into the soil at the target rate of two centimeters per second (0.8 inches per second). As the OIP is advanced, the fluorescence in each frame is captured and analyzed and displayed in real-time as a function of depth.

OIP system data is presented as a percentage of the optical window showing fluorescence. OIP system performance is checked using know compounds such as diesel, motor oil, and gasoline. Site specific products may be used as an additional performance check

Any fluorescence response is normally indicative of residual phase petroleum hydrocarbons, though some naturally occurring materials such as limestone will also fluoresce to a lesser and more monochromatic degree.

Electrical Conductivity (EC)

Soil electrical conductivity, the inverse of soil resistivity, is measured using a dipole arrangement. In this process, an alternating electrical current is transmitted through the soil from the center, isolated pin of the probe. This current is then passed back to the probe body. The voltage response of the imposed current to the soil is measured across these same two points. Conductivity is measured in Siemens/meter, and due to the low conductivity of earth materials, the EC probe uses millisiemens/meter (mS/m). The probe is reasonably accurate in the range of 5 to 400 mS/m.

The electrical properties of soil vary by geological setting. Therefore, conductivity measurements will vary both in magnitude and the relative change from one soil type to another in each geological setting. In general, at a given location, lower conductivity values are characteristic of larger particles such as cobbles and sands, while higher conductivities are characteristic of finer sized particles such as finer sand, silts, and clays. Observed conductivities significantly higher than 400 mS/m are indicative of ionic materials other than soil. Examples include saltwater intrusion, the presence of ionic chemicals from storage or injection, or potentially soil mixtures with metallic compounds.

Hydraulic Profiling Tool (HPT)

The HPT portion of the system is used to create high-resolution, real-time profiles of soil hydraulic properties, which can be used to infer permeability and hydraulic conductivity. The HPT system consists of a controller, a pump, a transfer line (trunkline) which is pre-strung through the DPT rods, a pressure transducer, a permeable screen, and a field computer.

HPT screening is performed simultaneously with the EC logging. As the tool is advanced, water is pumped through the trunkline and passes into the soil through the permeable screen. The flow is regulated as to be as constant as possible. The pressure required to inject the constant flow of water into the soil, known as the HPT pressure, is monitored by the pressure transducer and recorded on the field computer in pounds per square inch (psi) versus depth. The flow rate of the water into the soil formation is also measured and recorded in milliliters per minute (mL/min) versus depth.

Static pressure measurements (dissipation tests) can also be made by stopping at discrete intervals, allowing users to determine the static water level. The dissipation test provides an estimate of the static water level, based on the hydraulic head imposed on the probe at rest as compared to the pressure measured at the surface prior to starting each location push. Dissipation tests are best to run in coarse-grained materials (sands and gravels) to assure that the local ambient hydrostatic pressure is measured quickly and accurately.

To perform a dissipation test, the HPT probe is advanced to a depth below the water table and the water flow is stopped. The pressure dissipation (reduction of pressure gradient caused by forcibly pumping water into the formation) is monitored until a stable value is observed. The dissipation usually takes the shape of a curve approaching an inflection point or stable value. The stable value is then used for the hydraulic pressure at that depth and can be used to estimate static water depth. The HPT software can also provide an estimate of K (a value used in hydrogeologic calculations) to provide an interpretation of the hydraulic permeability of the formation.

Depth Measurement

Depth in feet is measured and recorded using a precision potentiometer with a 100-inch linear range. The potentiometer is mounted on the mast of the DPT rig and a counterweight anchored to the foot of the rig. Measurements are recorded on the down stroke of the mast, as the tooling string is pushed into the ground, and is accurate within 1/10th of an inch. The reference elevation (depth) reported for each individual boring is established by setting the data logger to zero feet with the sensing window of the downhole probe aligned with the ground surface.

True boring elevations can be established with the addition of survey data if provided for in the scope of work.

APPENDIX B – Quality Control Procedures

System Quality Control Checks

Direct sensing technologies such as MIP, UVOST®, and OIP provide qualitative or semi-quantitative direct contact measurements of conditions in the soil, water, and vapor matrix of the subsurface. Correct performance response of the instruments is determined using standards or mixtures of known values or concentrations. Before and after each measurement run, the instruments are tested with these known standards to ensure their response is within an acceptable range.

The nature of direct-sensing technology is different than a typical laboratory analysis. In the lab, a known volume of a known concentration is introduced to the system, the compounds are separated chromatographically, and the response for each individual compound is recorded. This process is highly reproducible, and precise standards exist for laboratory control limits.

These performance tests of direct sensing instruments are not calibrations, per se. While the instrument response can be expected to be linear for a single chemical compound or in the known matrix conditions of the performance test standards, matrix conditions and chemical mixtures will be highly variable throughout the measurement run in subsurface.

In MIP, for instance, subsurface compounds diffuse across the MIP membrane, enter the carrier gas stream, and are transported directly to the GC. There is no chromatographic separation, just total response with depth.

Several other factors affect direct-sensing responses.

For OIP and UVOST®, these factors include:

- Soil grain size
- Interferences from fluorescent minerals such as limestones
- Contaminant types
- Degree of saturation
- System performance

For MIP, these factors include:

- The diffusion rate across the MIP membrane. This differs for every compound, based on:
    - Vapor pressure
    - Solubility
    - Interactions with other compounds
    - Membrane age and wear
- Ambient temperature
- Temperature of the subsurface
- Soil conditions (Clays provide a higher response than sands, due to increased back-pressure at the membrane)
- Detector response for each compound
- System performance

Copyright © 2020 by COLUMBIA Technologies LLC

For these reasons, a "calibration" is not possible. The variables within compounds of interest, mixtures of compounds, and subsurface conditions cannot be standardized. However, system performance can. Therefore, COLUMBIA Technologies implements protocols to test and evaluate system performance to produce the highest quality data in the industry. The results of these performance tests are maintained with each project file and available upon request.

UVOST® System Performance Tests

As a quality control check, the UVOST® system response is evaluated prior to and upon completion of each UVOST® screening location. This evaluation is completed using a Reference Emitter (RE) that consists of a blend of NAPL and produces a consistent fluorescence response over the four wavelengths monitored by the UVOST® system. Collected data is then presented as a percentage of the RE. Using the same RE at each location and site allows normalization of data collected over several locations, sites, or screening events. The RE standard is provided by the manufacturer, Dakota Technologies, and is the same for all UVOST® systems currently in operation.

In addition to obtaining a baseline RE for each location, the background reading of the UVOST® system is electronically recorded prior to insertion into the soil. This background reading is required to be less than 0.5% of RE prior to the start of any testing. The background during tool advancement typically stays at or below the surface background reading – giving confidence that any increases in fluorescence are "true" readings and not fluctuations or variations in background.

OIP System Performance Tests

OIP system performance is checked using known compounds such as diesel, synthetic motor oil, and gasoline. A visible target is used to verify the camera is functioning properly and check image focus. A black box test is then run to verify the OIP window is clear of contaminants that may result in false positives. The known compounds are then tested to verify the functionality of the UV light source and camera detection. Site specific products may be used as an additional performance check.

MIP System Performance Tests

System response is checked via Performance Tests with known compounds at known concentrations to verify that the system is responding to an acceptable level. On the recommendation of the manufacturer, Geoprobe Systems, this minimum acceptable response level is established as five times the standard deviation of the baseline noise level for each detector.

These tests vary, mostly due to ambient

Copyright © 2020 by COLUMBIA Technologies LLC

temperature and the age of the membrane. So, rather than looking for a specific response factor, the system is monitored for an acceptable response. When the response is not acceptable, the system is investigated, and corrective actions are implemented as necessary.

COLUMBIA Technologies performs several levels of MIP system evaluation for each project:

- Pre-Mobilization 5-Point Response Check
- Site Arrival 5-Point Response Check
- Pre-log Midpoint Response Check
- Post-Log Midpoint Response Check

For 5-point response tests, the system is evaluated at 0.10, 0.50, 1.0, 5.0, and 10.0 ppm to check response across three orders of magnitude of concentrations. For sites with expected petroleum contamination the system is checked using Toluene. For sites where chlorinated VOCs are expected, the system is checked using Trichloroethene (TCE). Site -specific compounds may be used where appropriate.

As an ongoing quality control check, the MIP system response is evaluated using a 1.0 ppm performance test solution prior to and upon completion of each MIP location. The resulting response values are recorded and compared to the results of the 5-point performance tests. When the response tests fall below 25% of the baseline value, corrective action must be taken.

Low-Level MIP System performance Test

The Low-Level system is evaluated using a similar 5-point response test. The test concentrations are 10, 50, 100, 500, and 1,000 ppb, using Toluene or TCE as appropriate. Ongoing Response tests are performed using a 100-ppb solution.

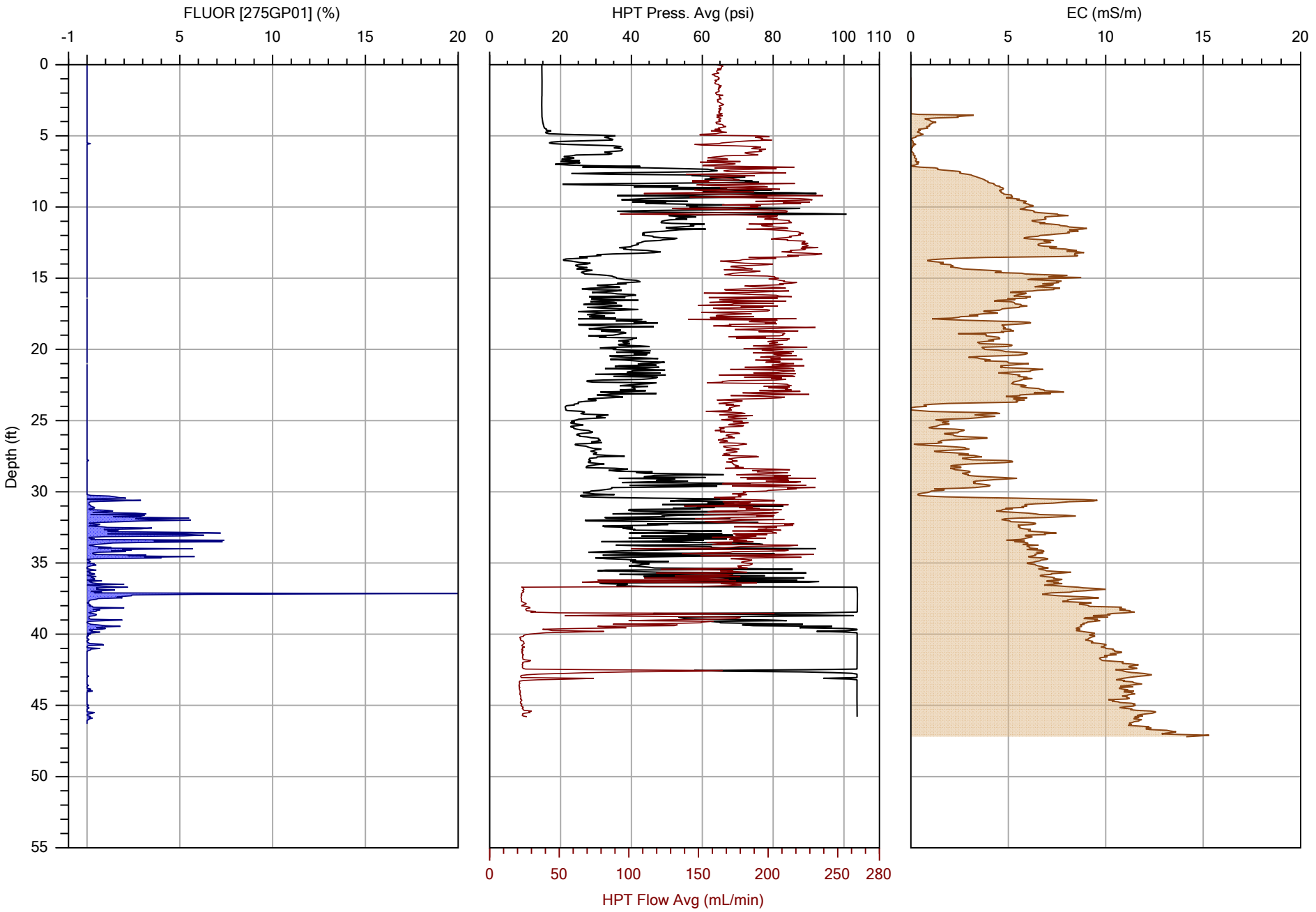
HPT System Performance Test

The EC dipole is evaluated using a brass and stainless-steel test jig, resulting in known values of 55 and 290 millisiemens (mS). Results must fall within 10% of the expected values; otherwise corrective action must be performed.

The HPT pressure and flow sensors are also evaluated using static (no flow) and dynamic (flow at approximately 150 milliliters per minute) hydraulic pressure measurements at two different head elevations, six inches apart. The difference for each test must be 0.2 psi, +/- 10%; otherwise corrective action must be performed.

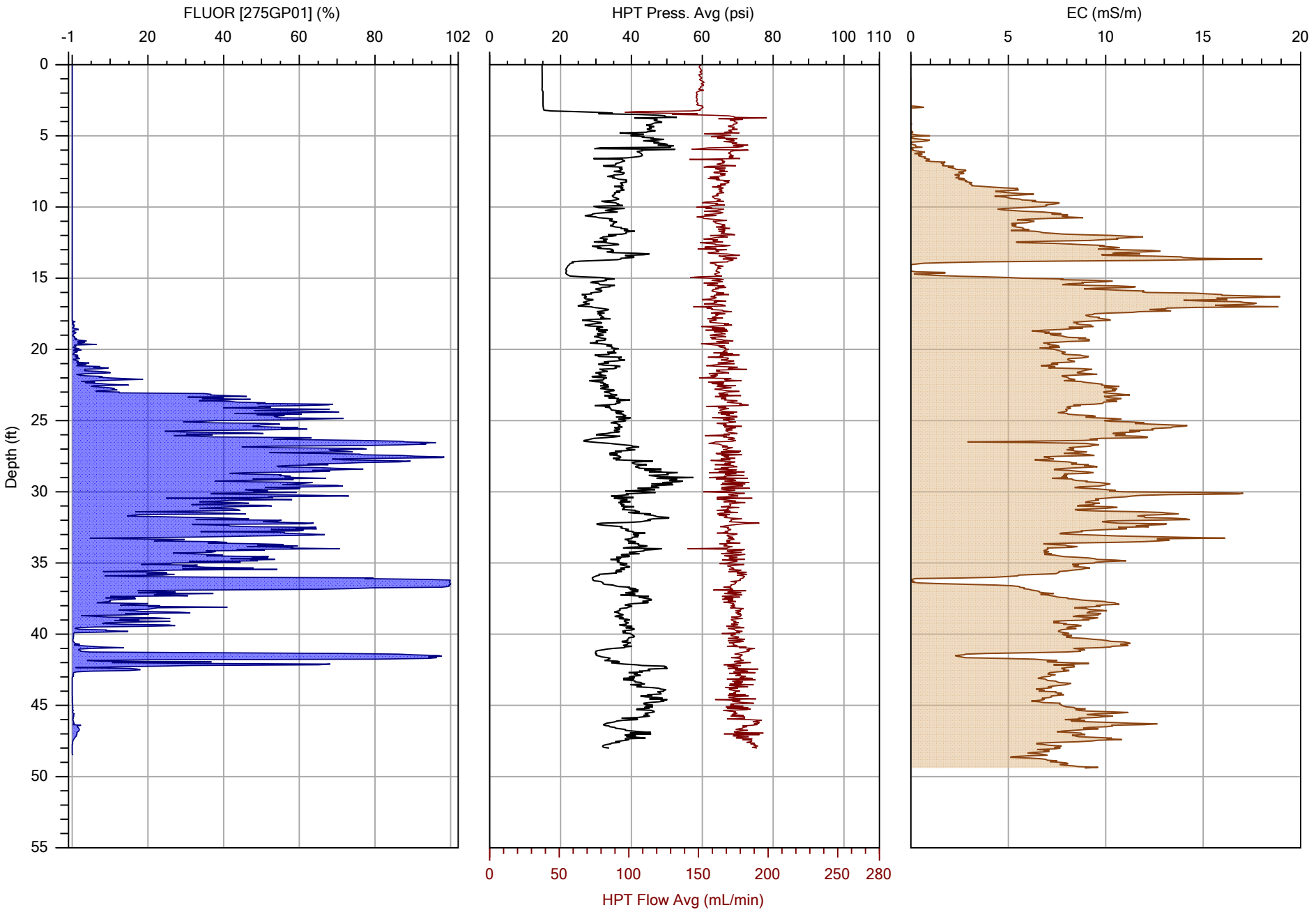
Copyright © 2020 by COLUMBIA Technologies LLC

APPENDIX C – Data Logs for Optical Image Profiler/EC with Hydraulic Profile Tool (OiHpt) – Individual Scale



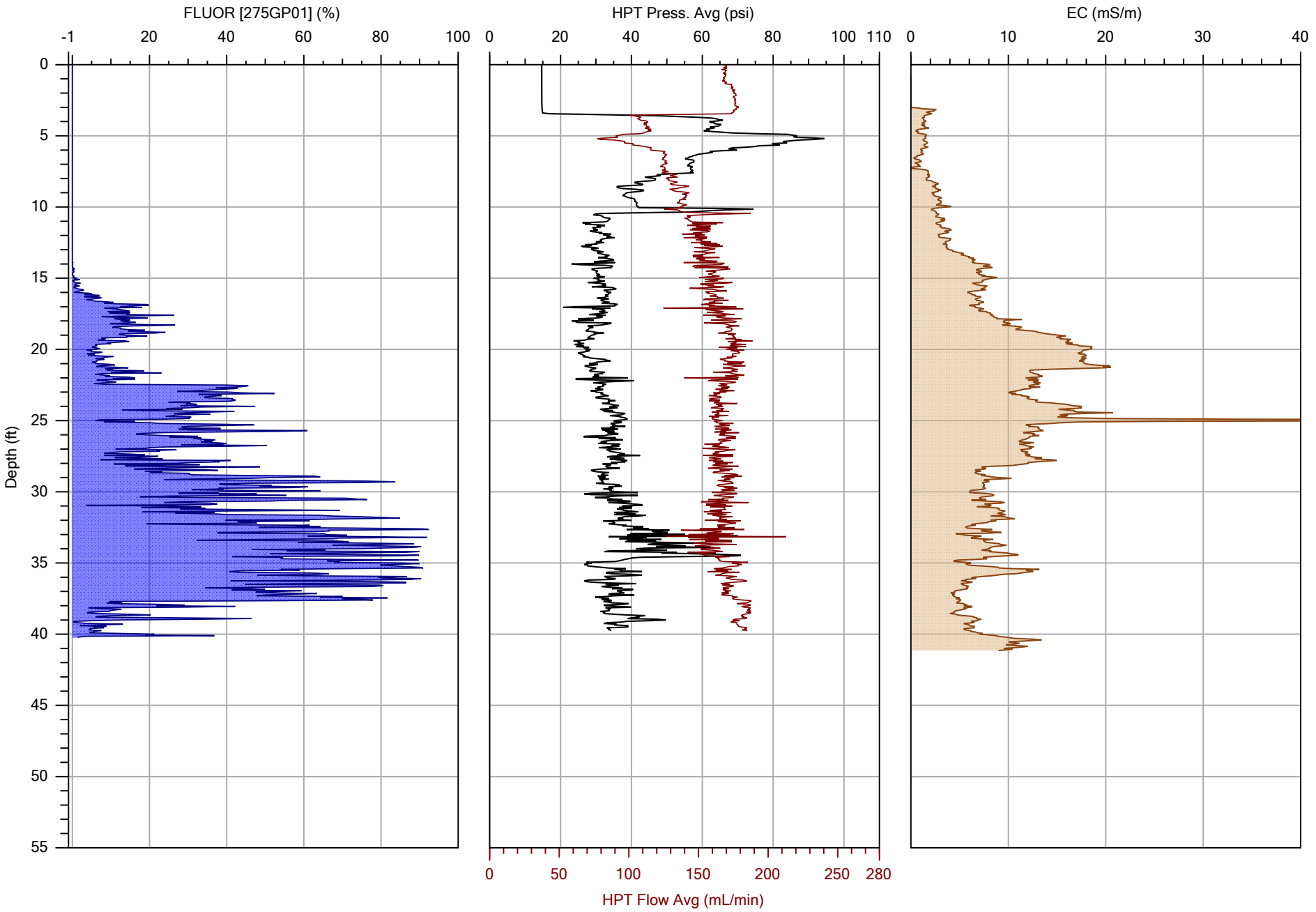
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-01.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/23/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



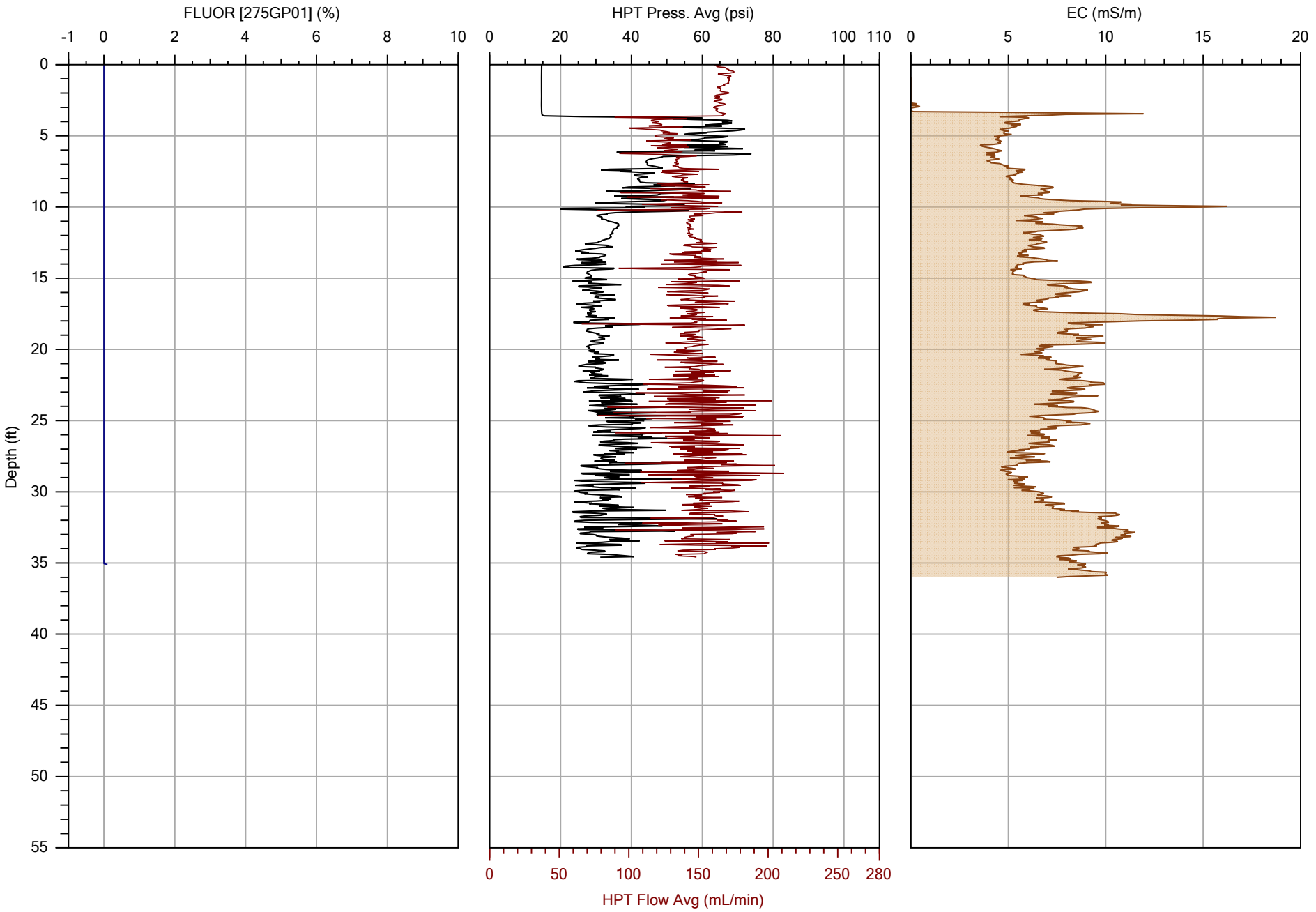
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-02.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/22/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



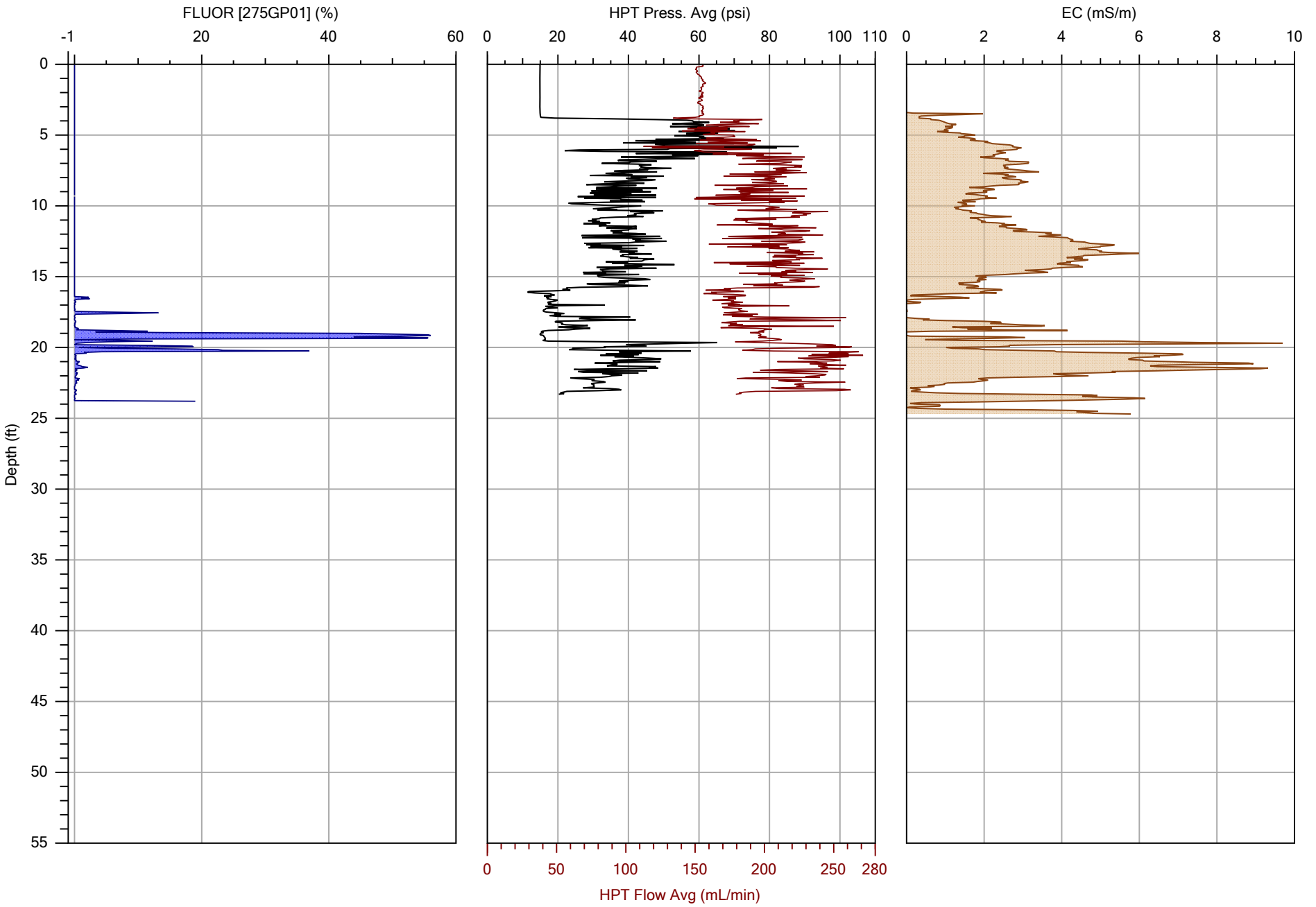
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-03.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/22/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



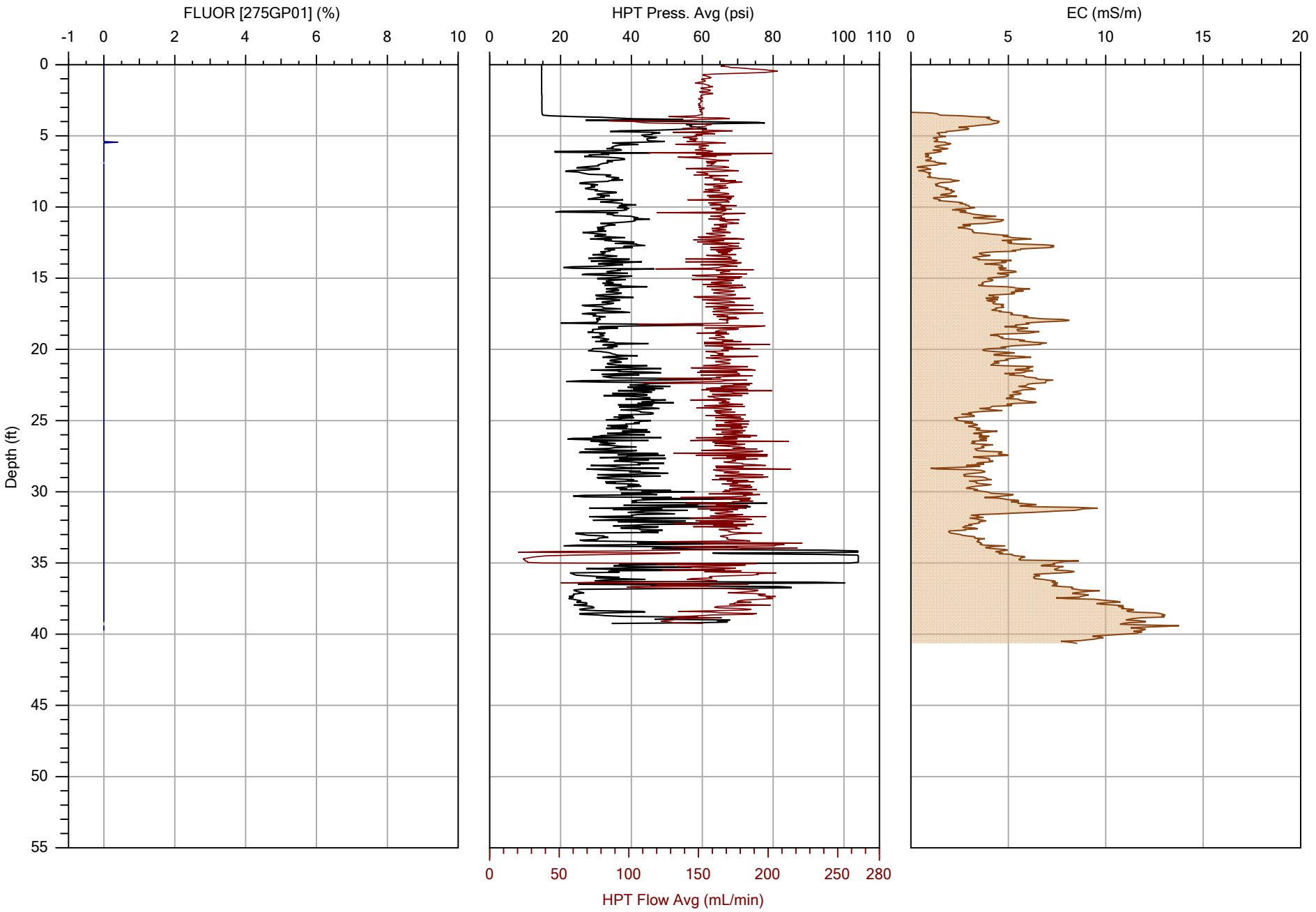
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-04.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/22/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



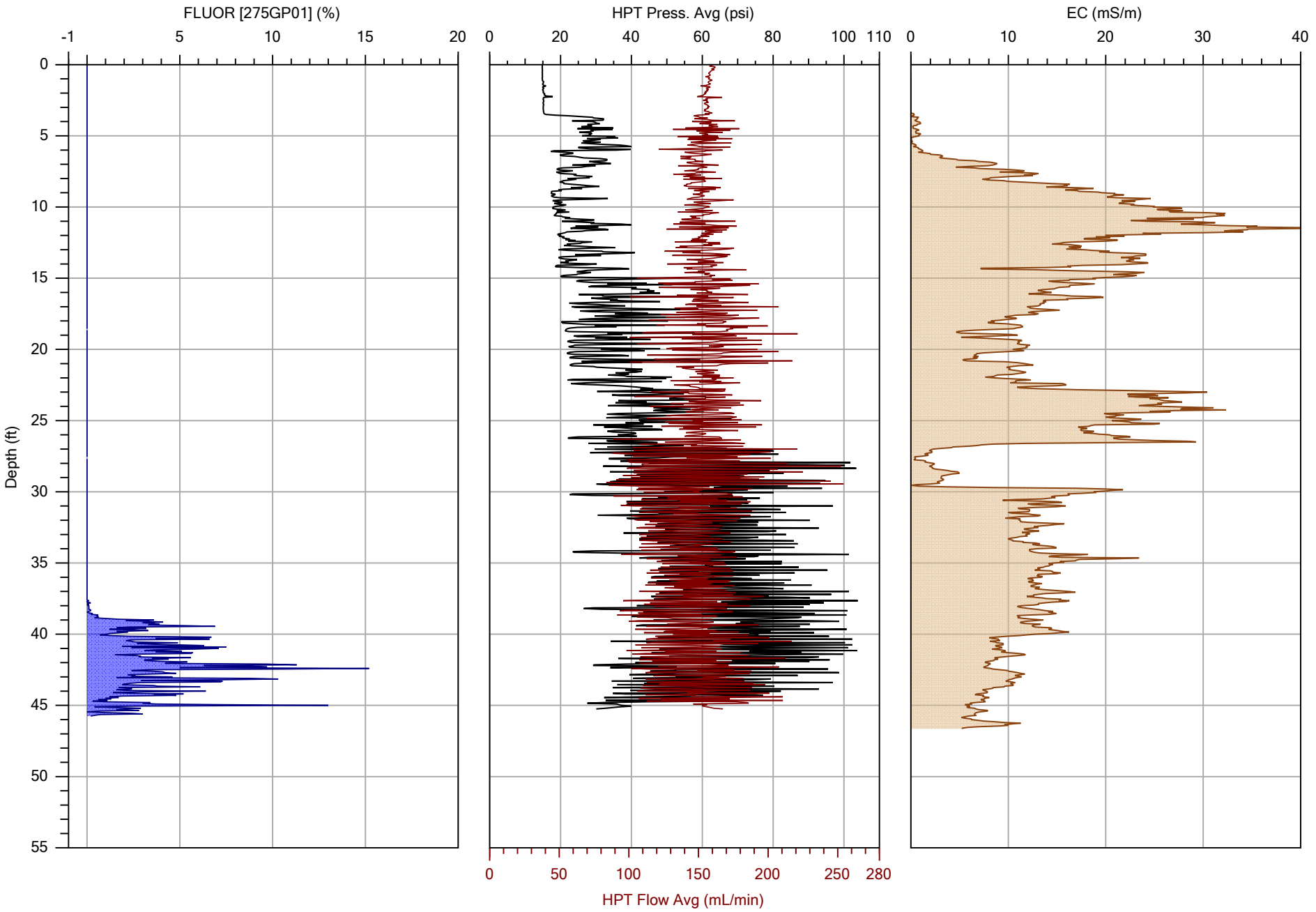
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-05.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/24/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



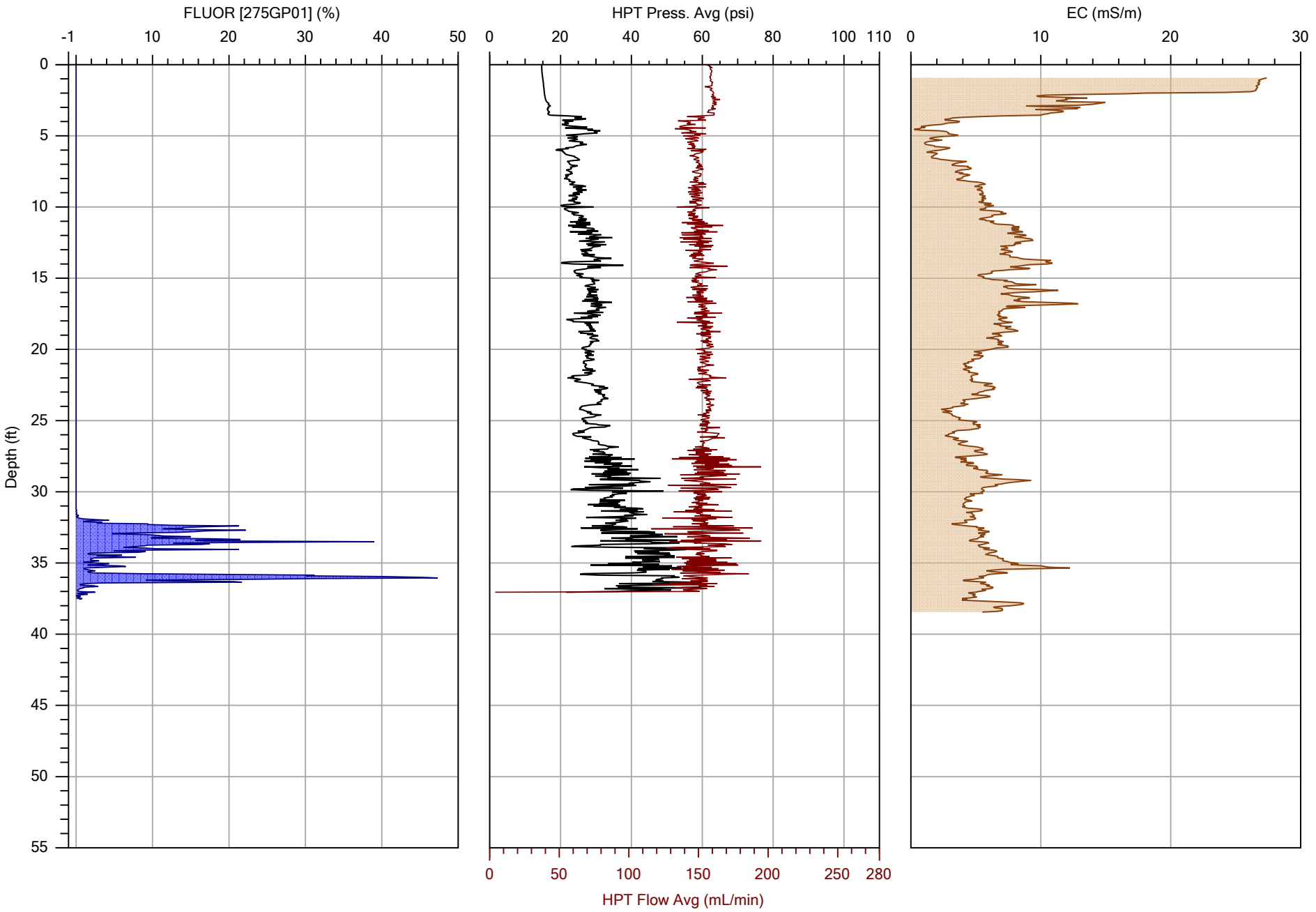
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-06.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/23/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



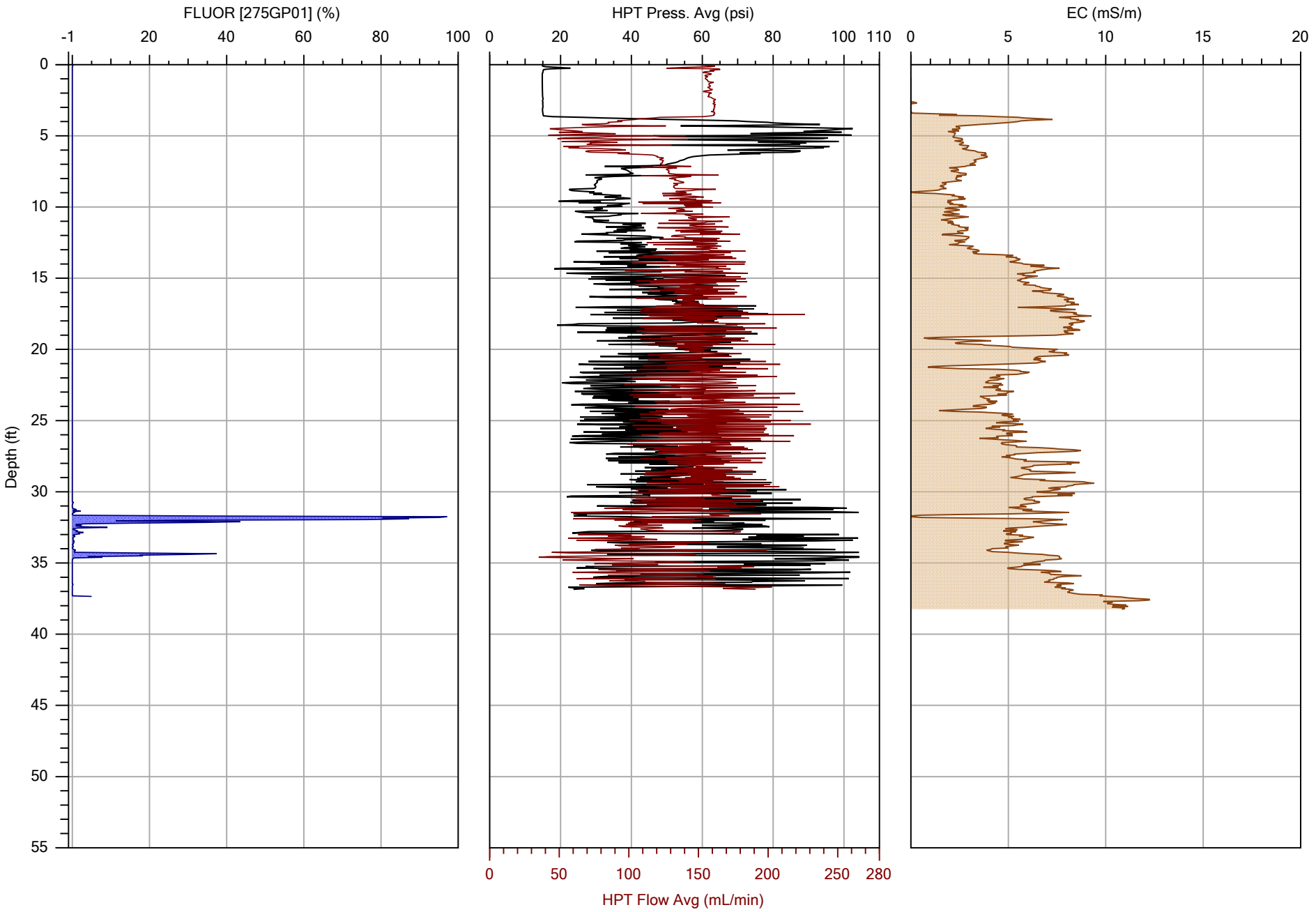
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-07.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/24/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



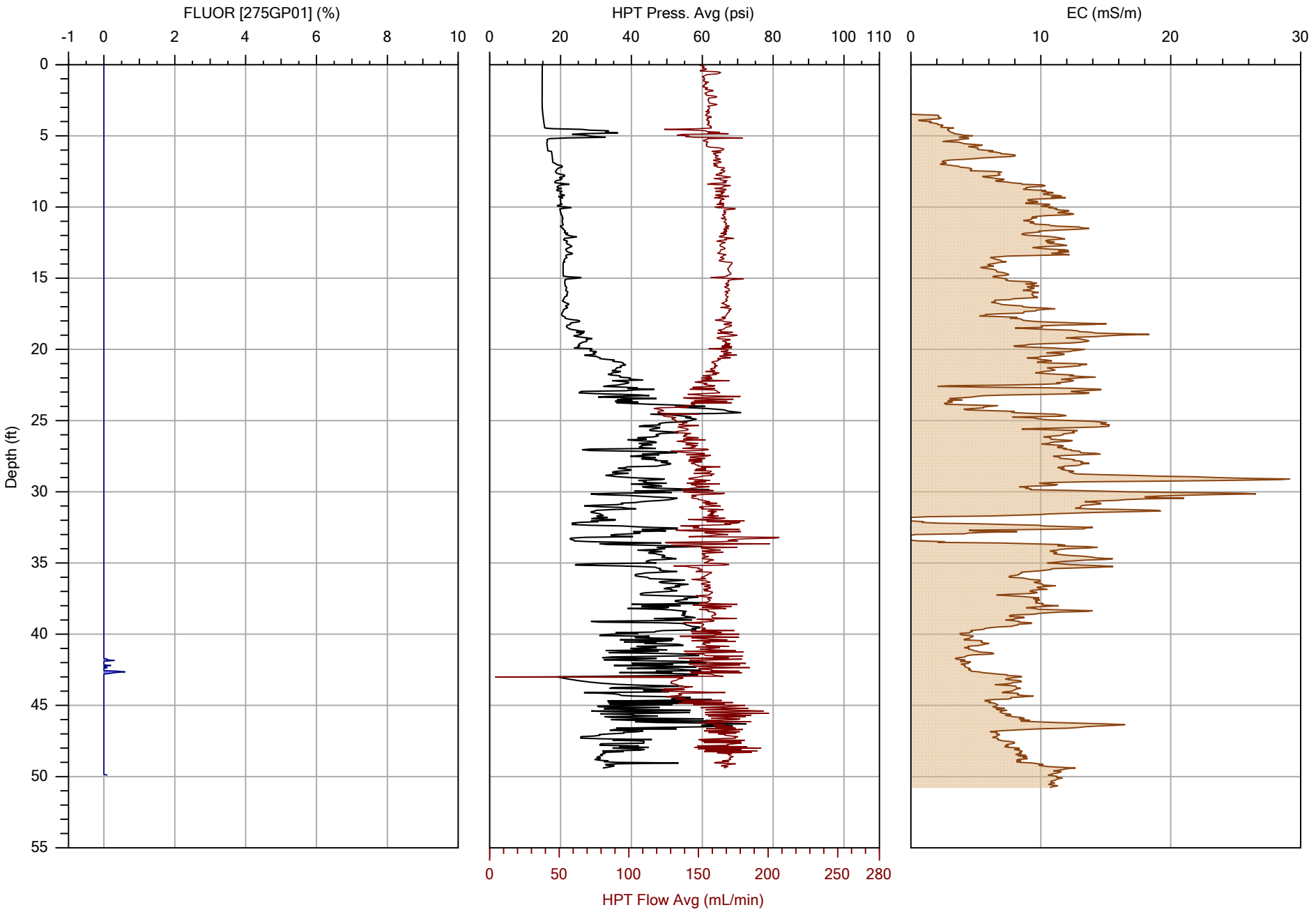
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-08.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/24/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



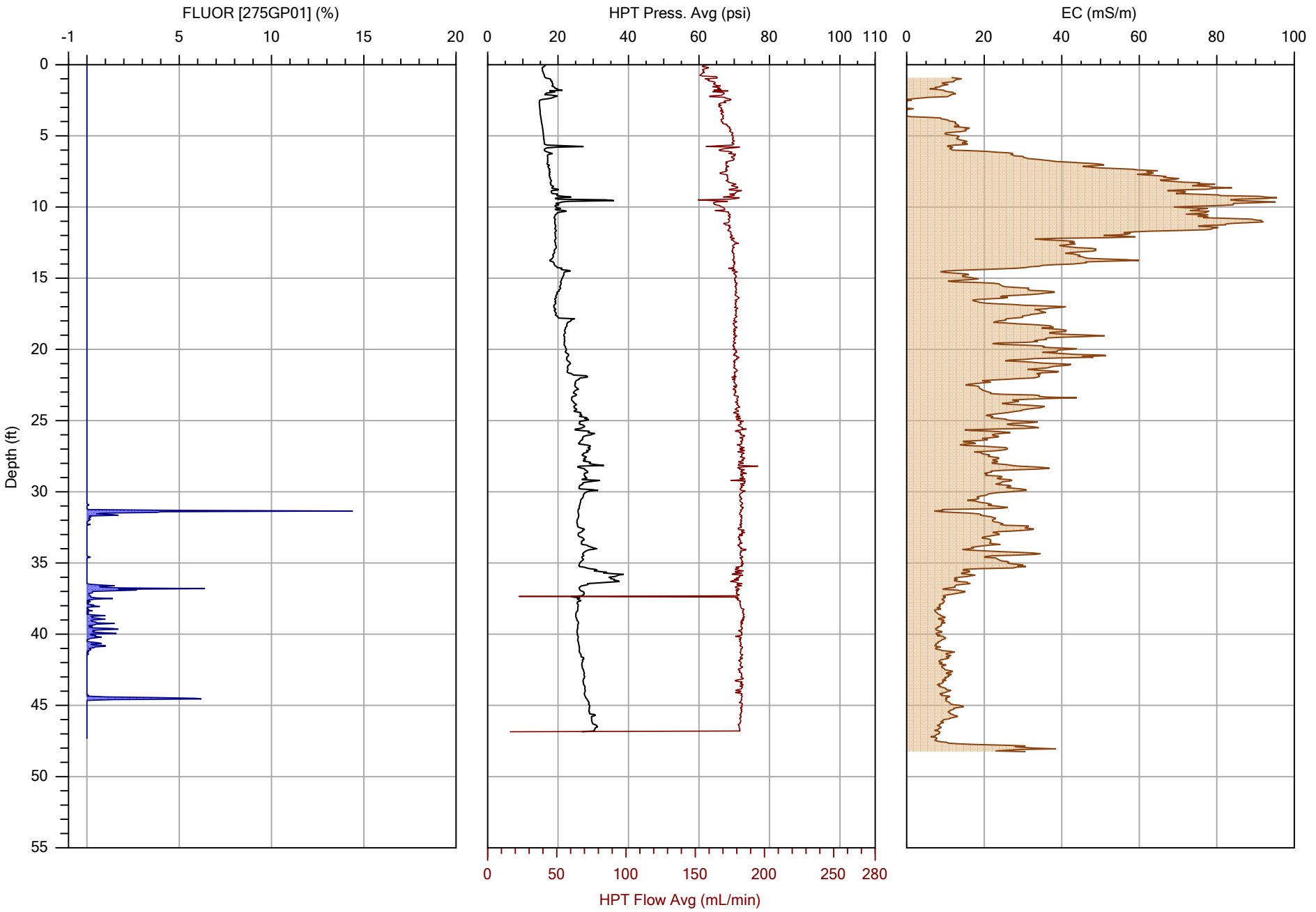
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-09.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/24/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



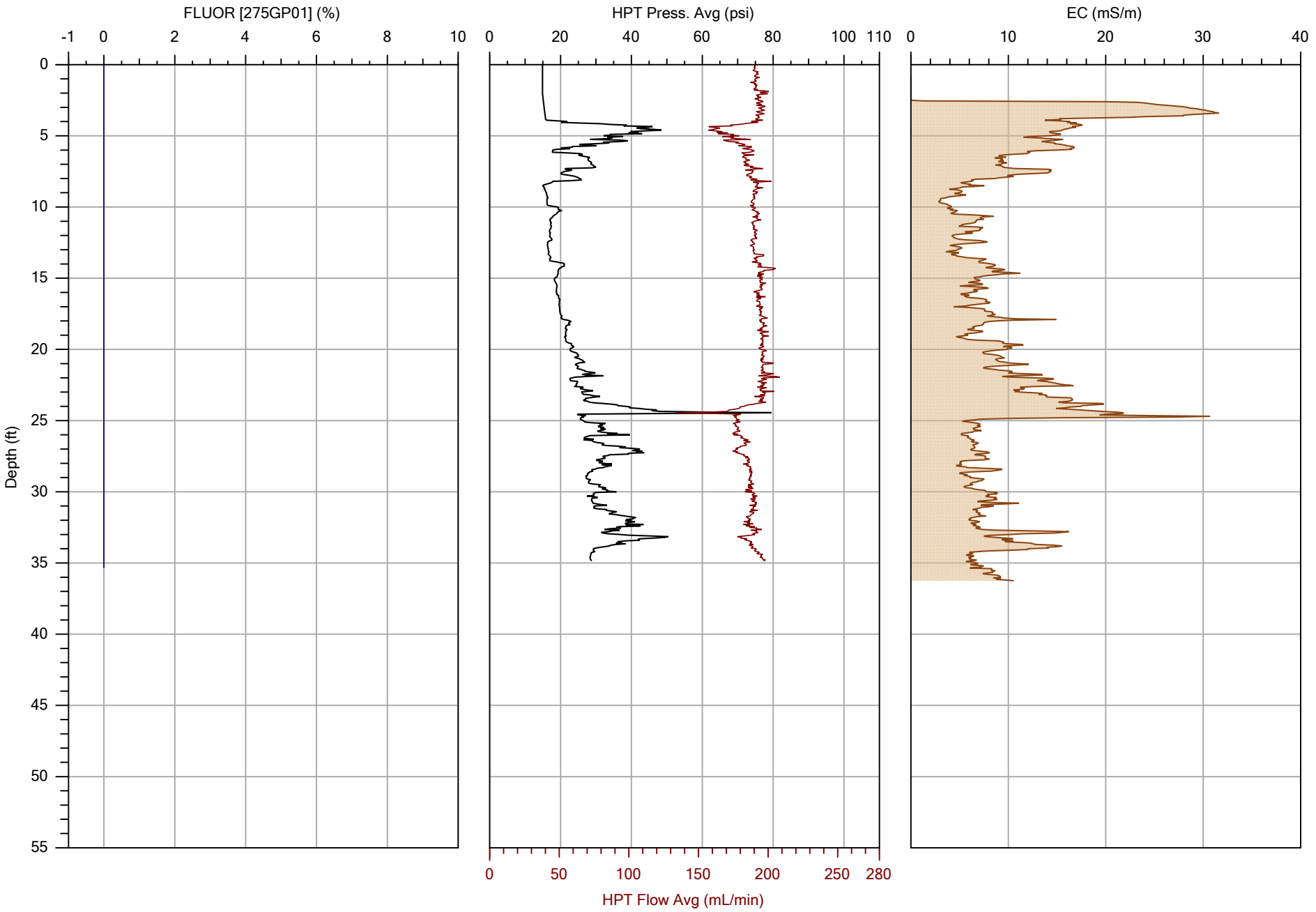
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-10.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/25/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



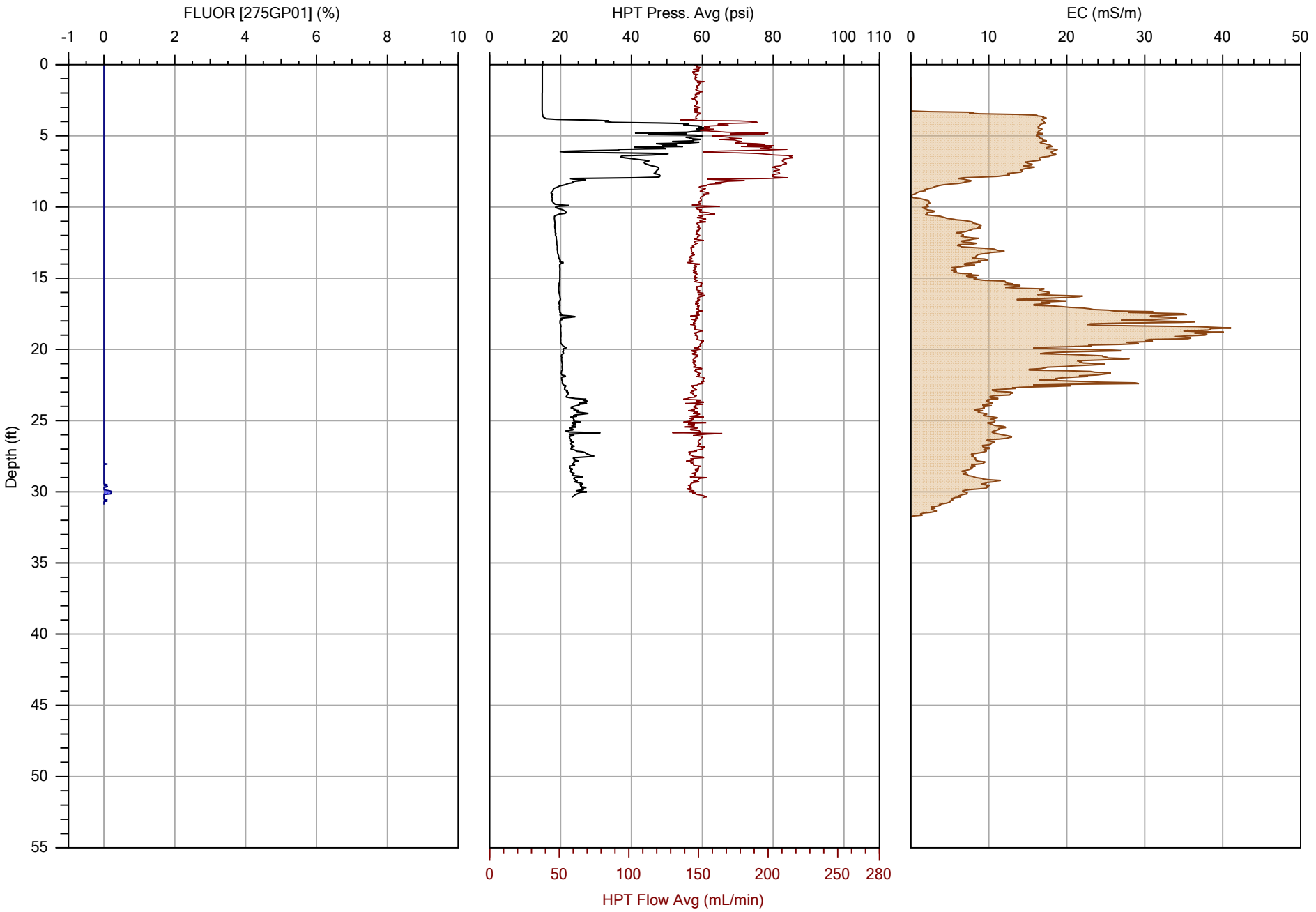
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-11.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/27/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



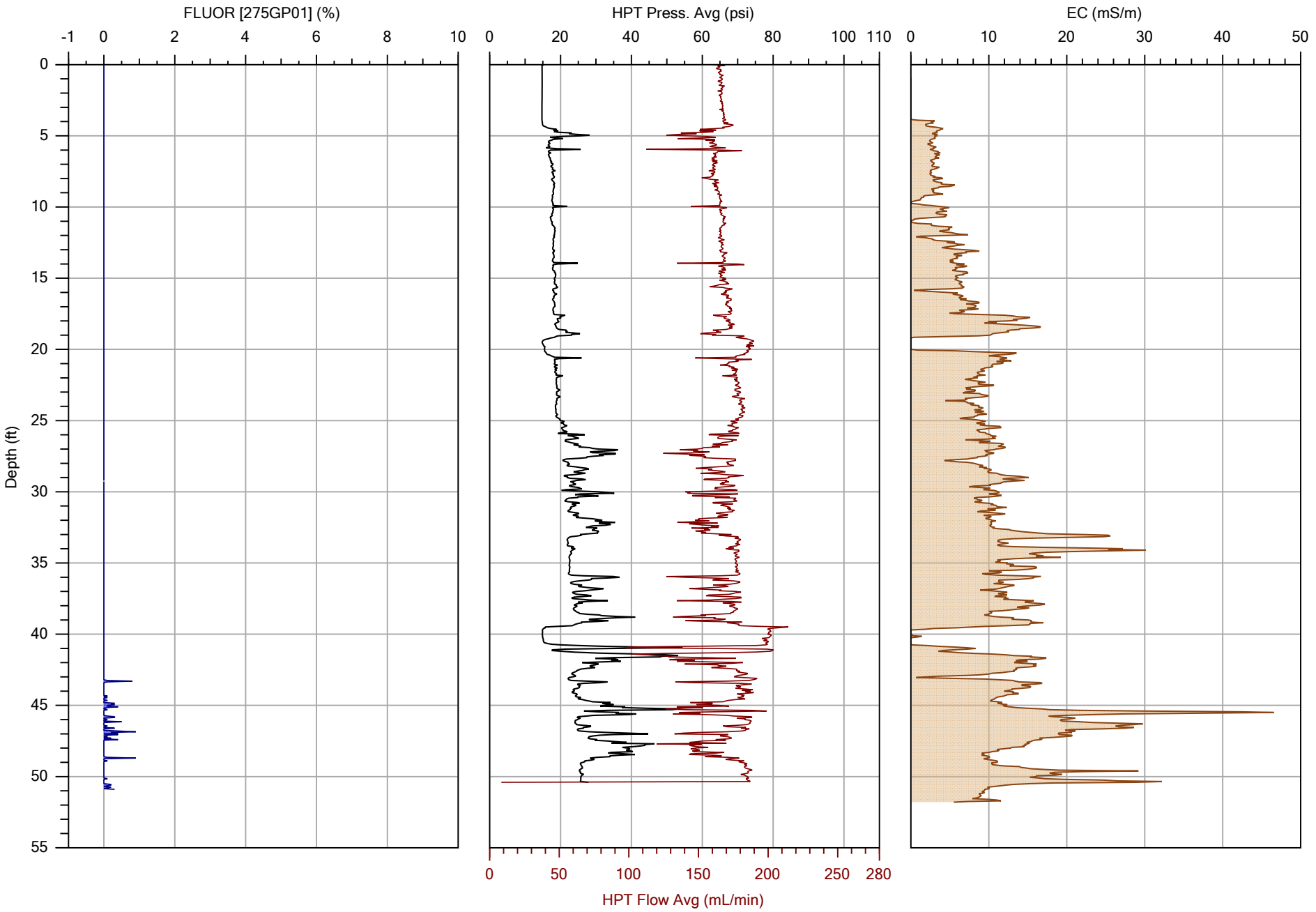
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-12.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/27/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



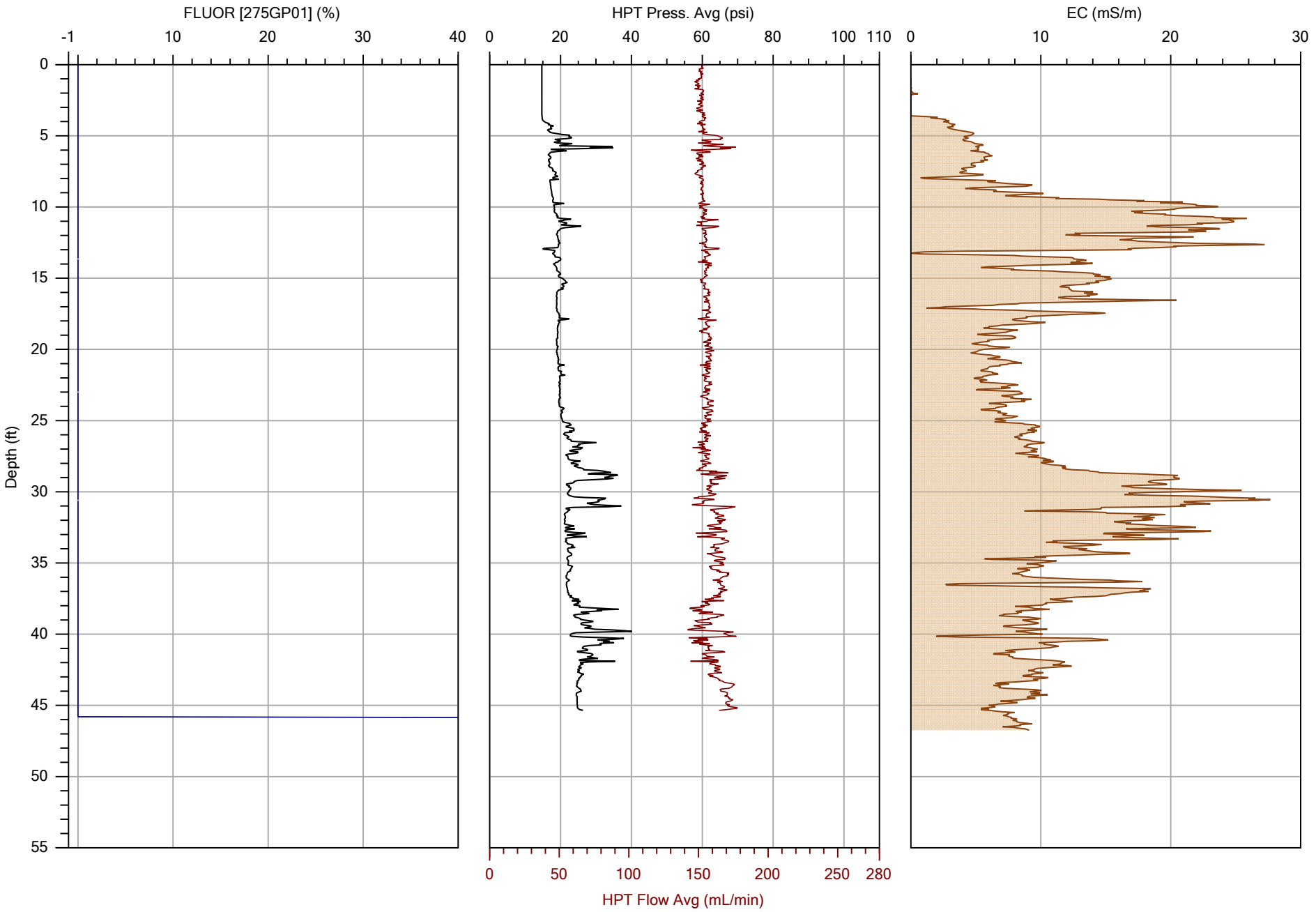
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-13.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/27/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



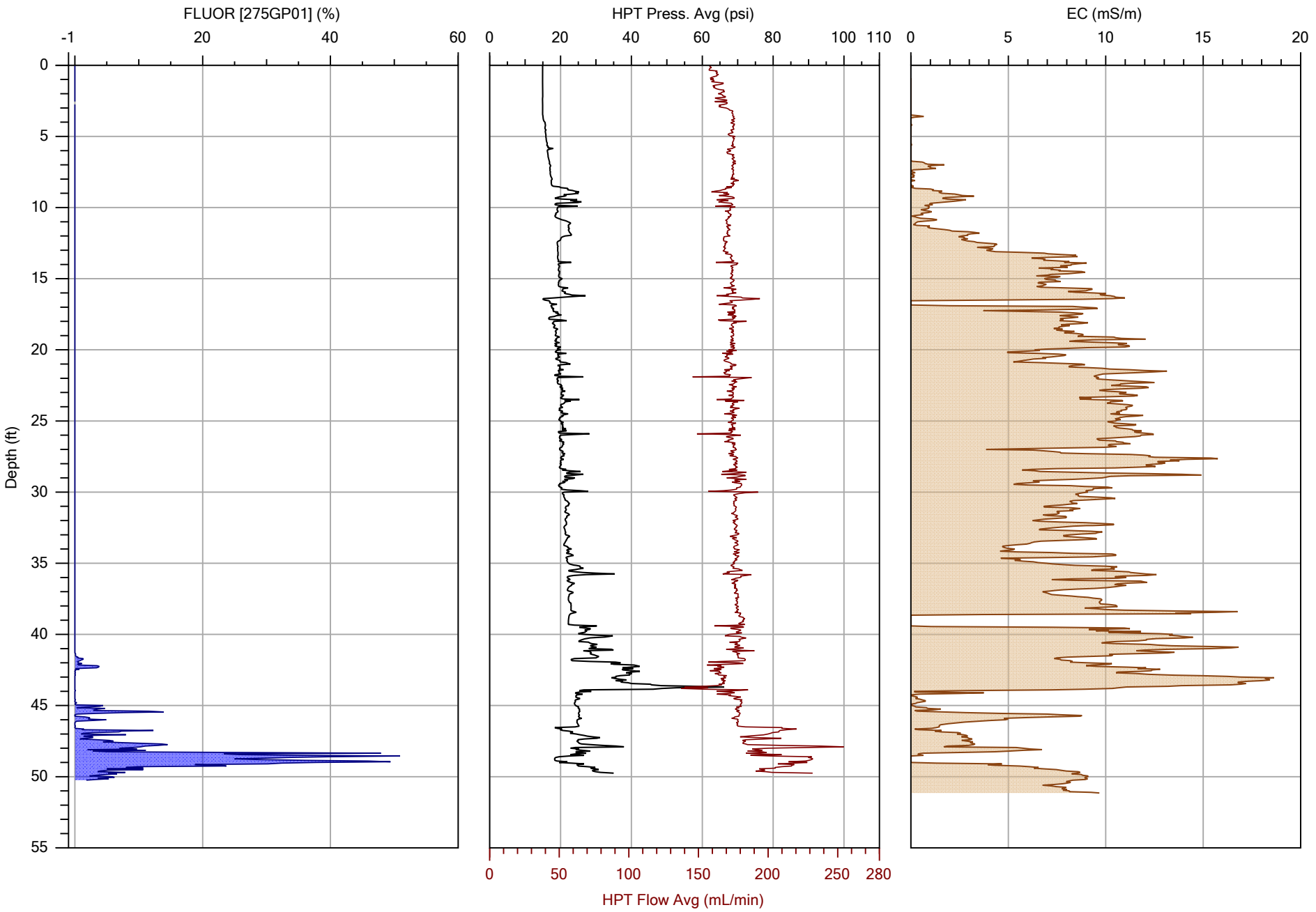
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-14.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/3/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



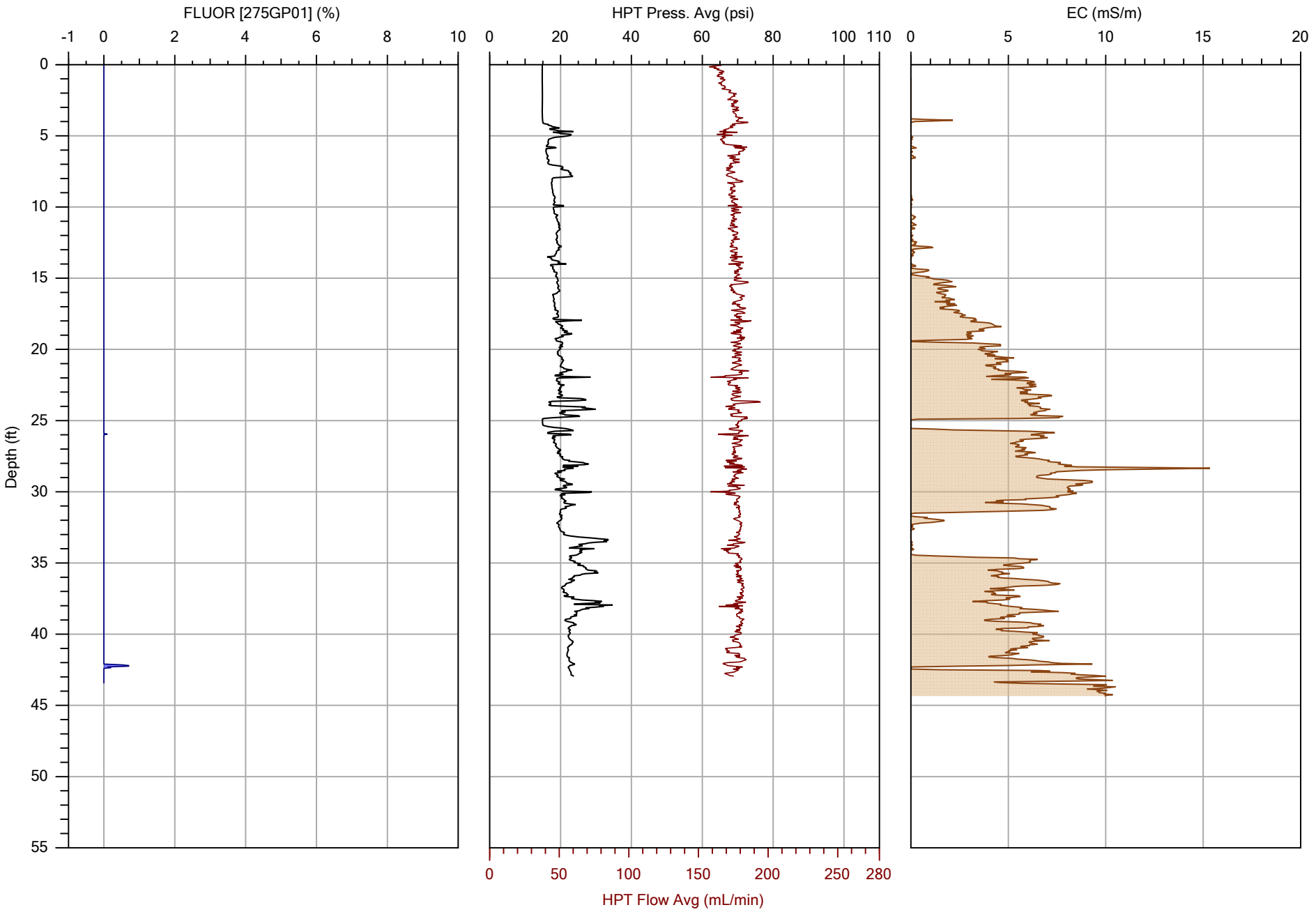
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-15.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/3/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



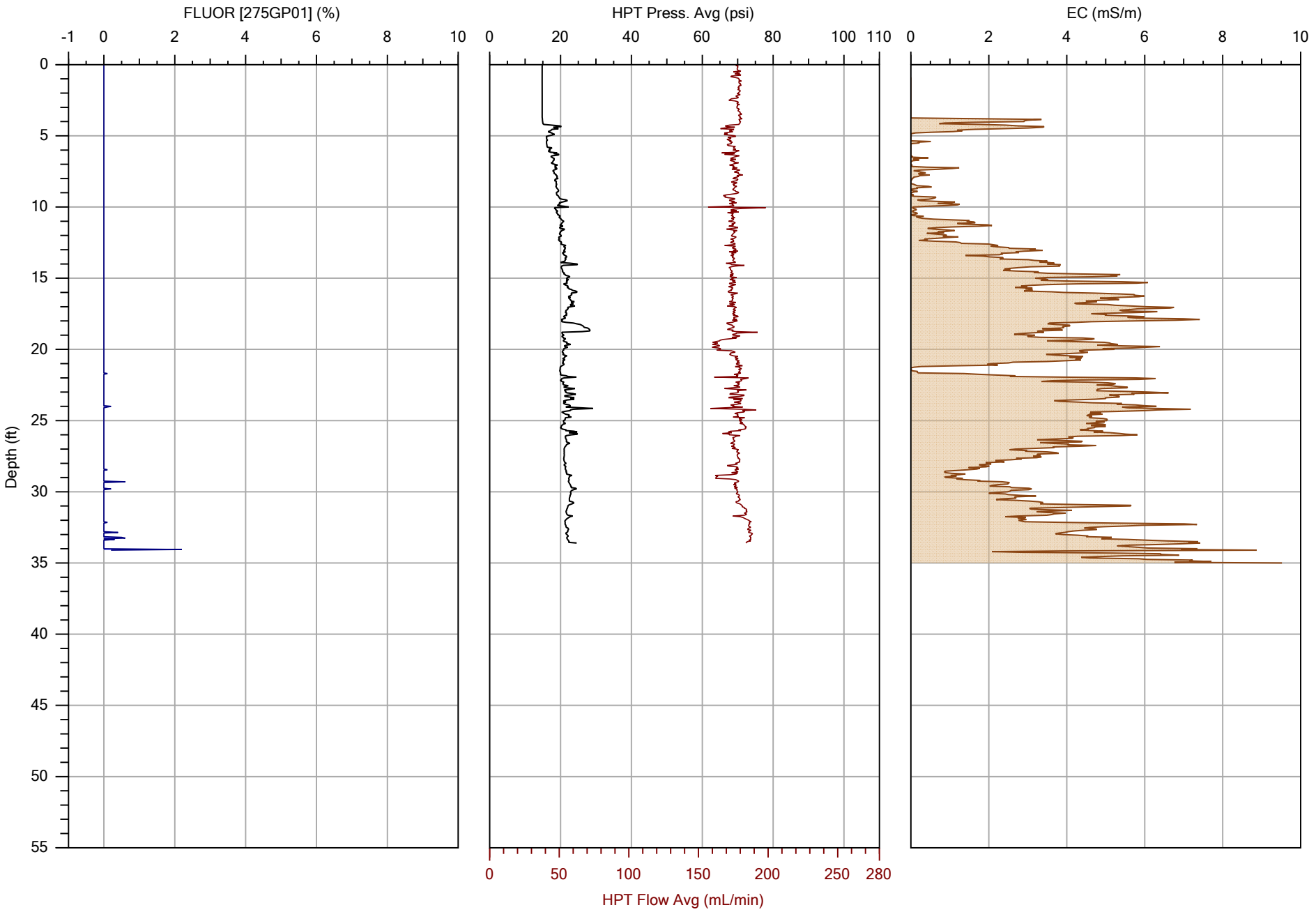
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-16.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/2/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



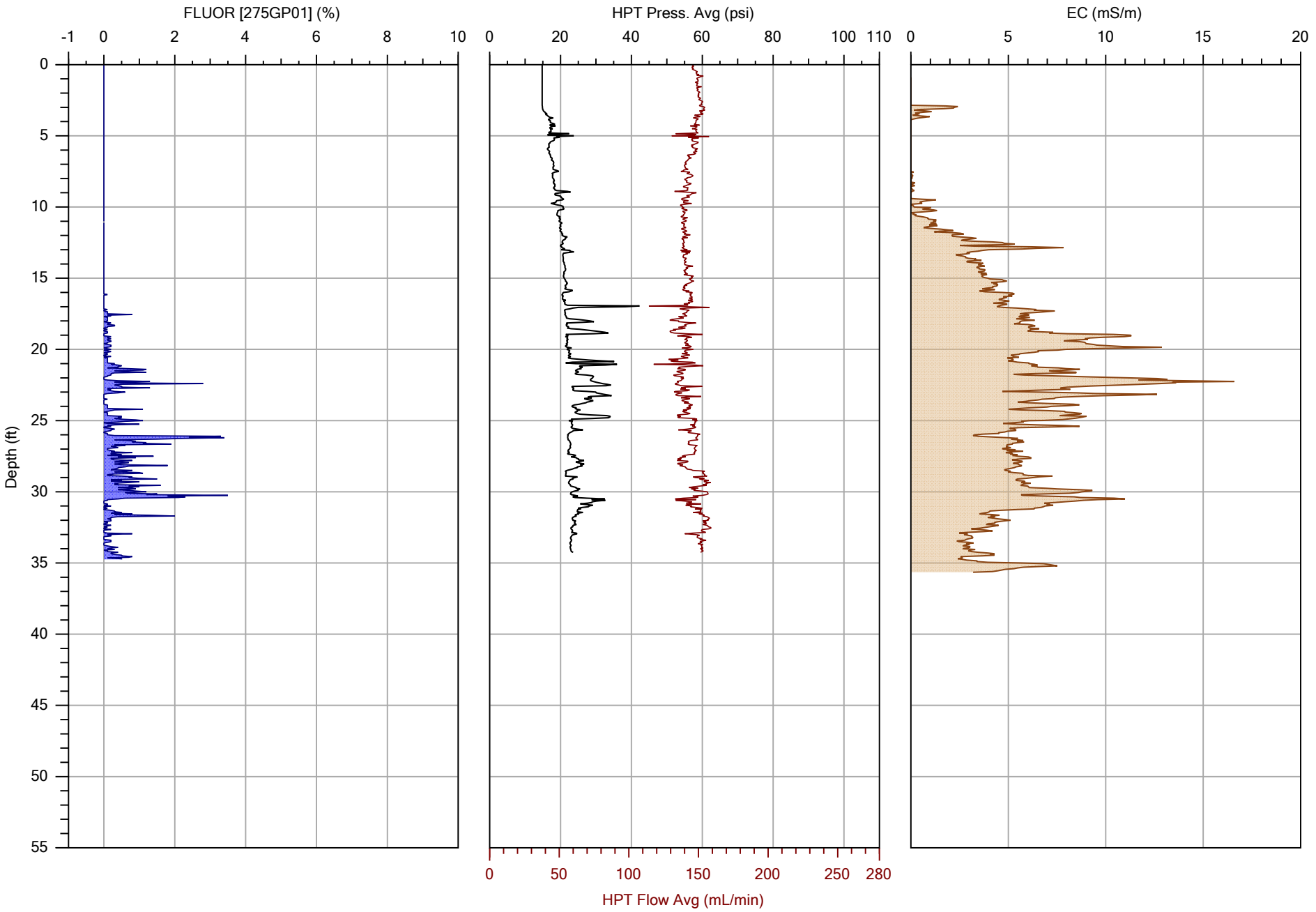
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-17.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/2/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



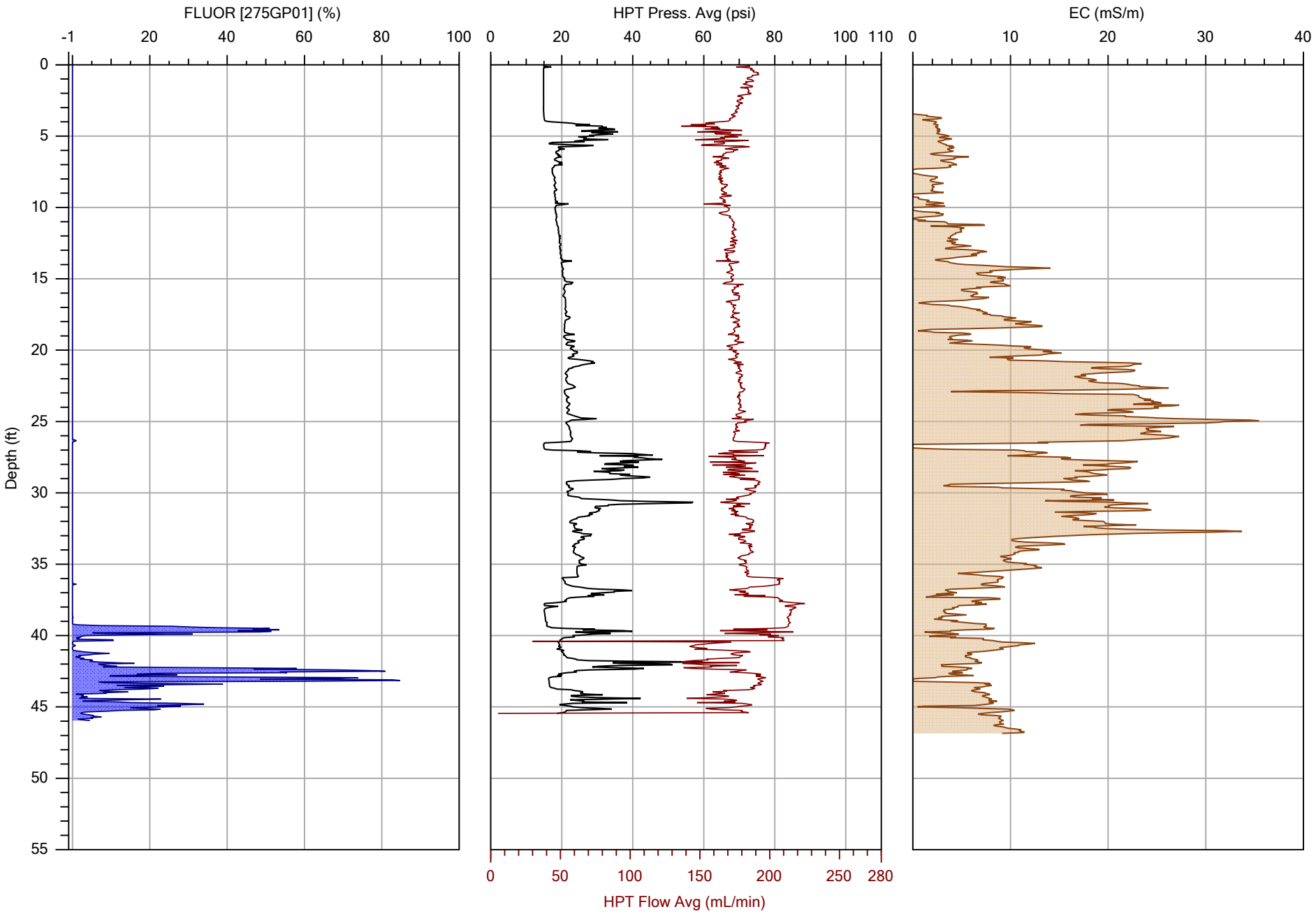
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-18.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/3/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



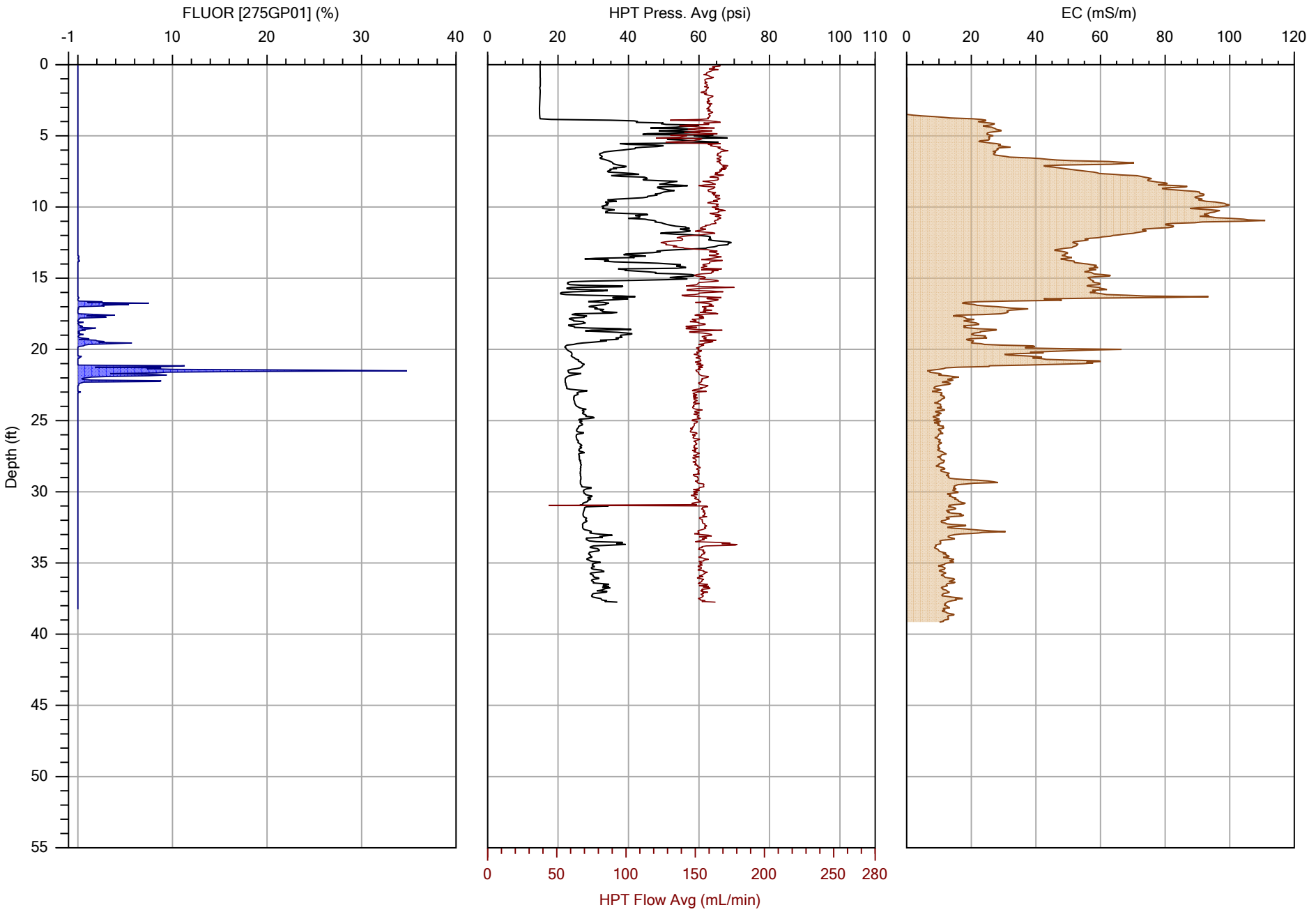
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-19.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/28/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



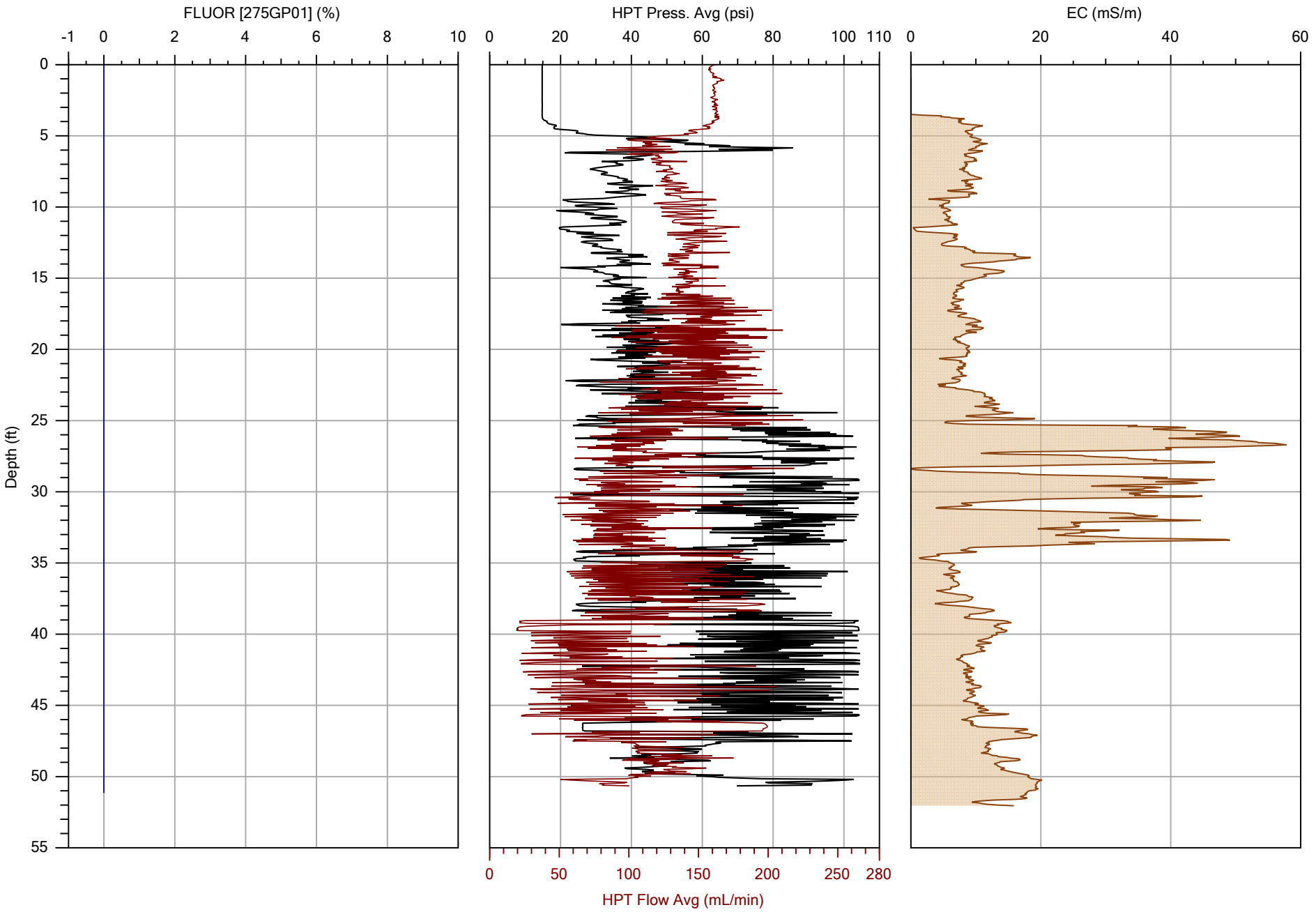
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-20.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/2/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



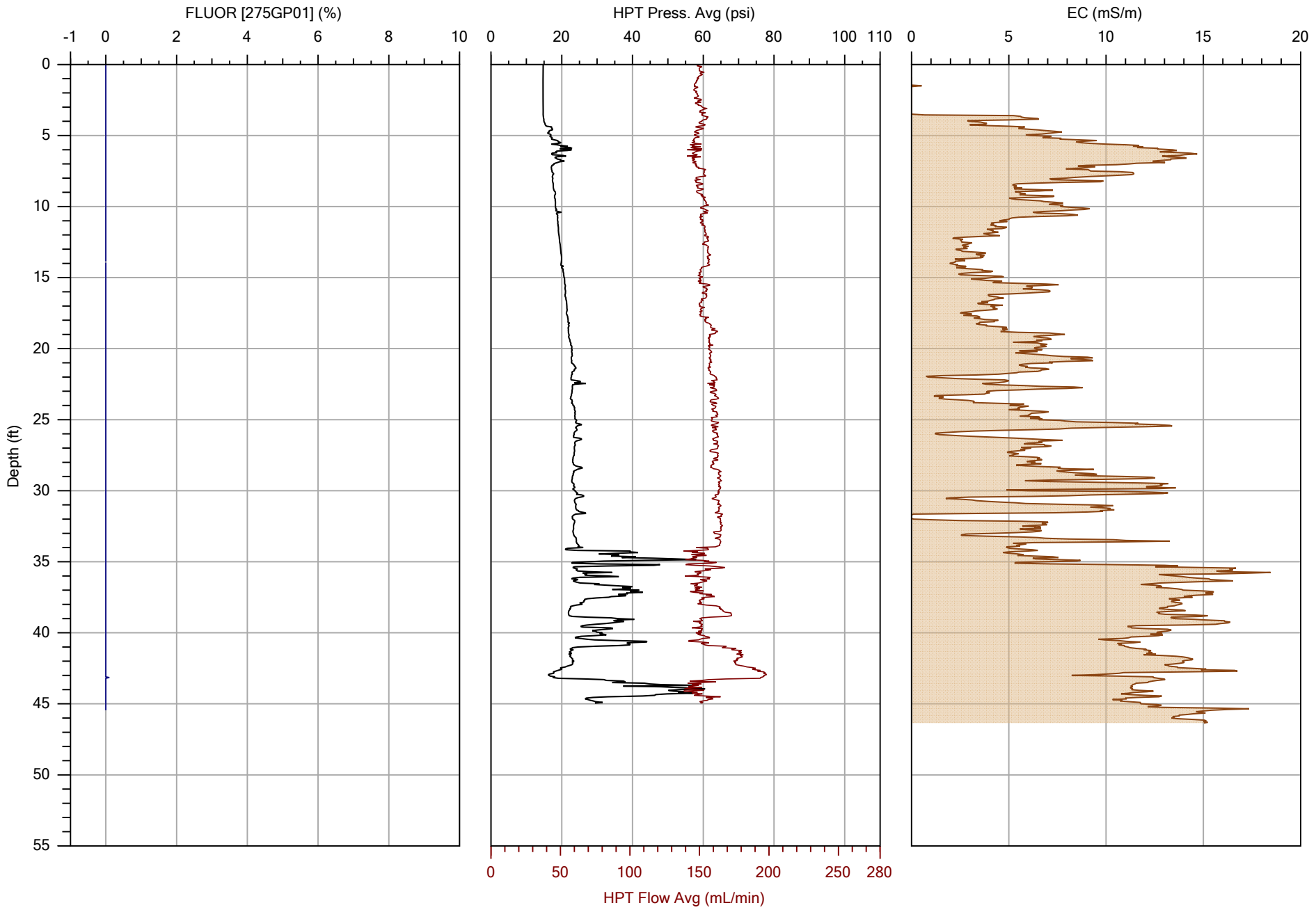
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-21.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/28/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



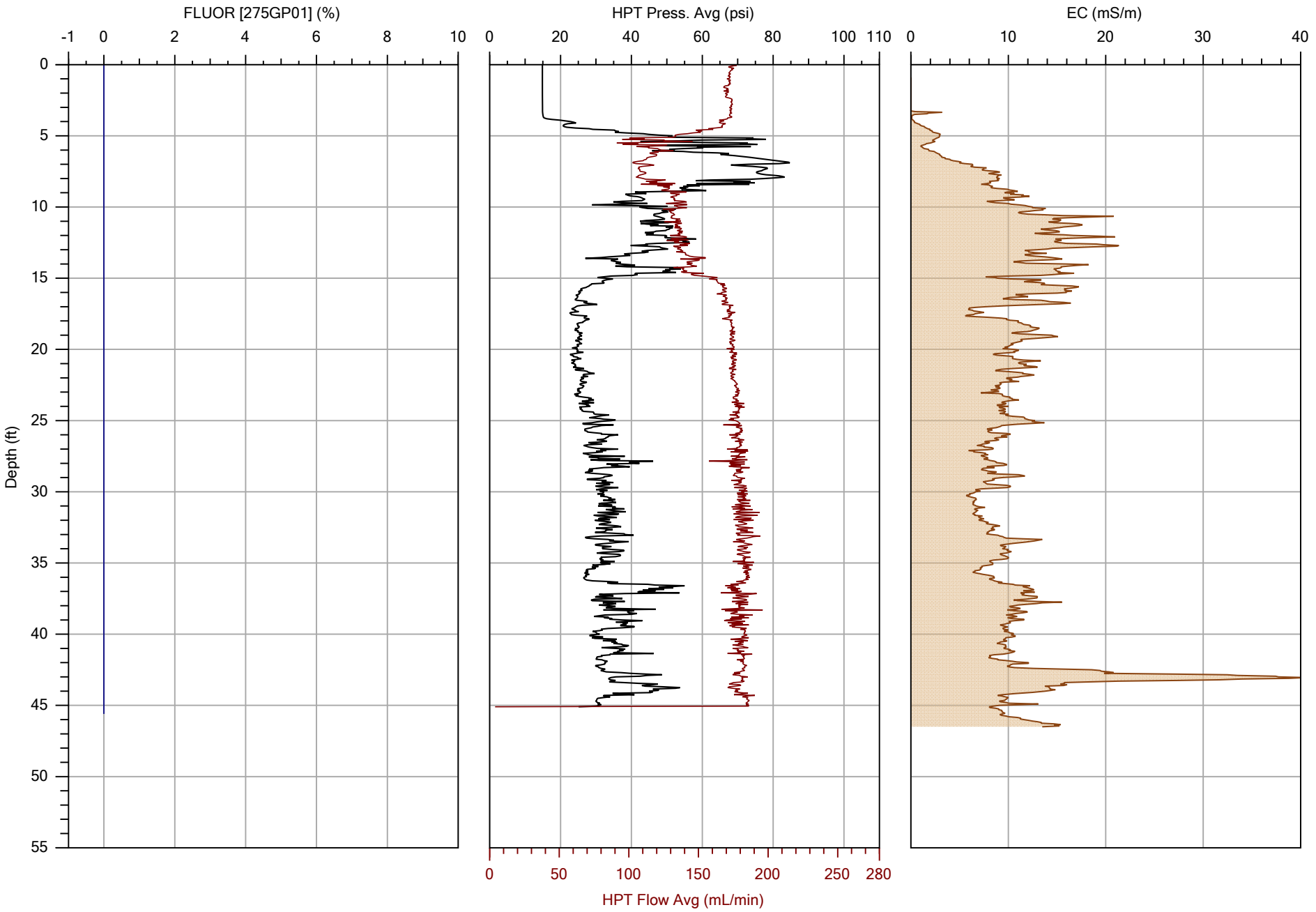
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-22.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/25/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



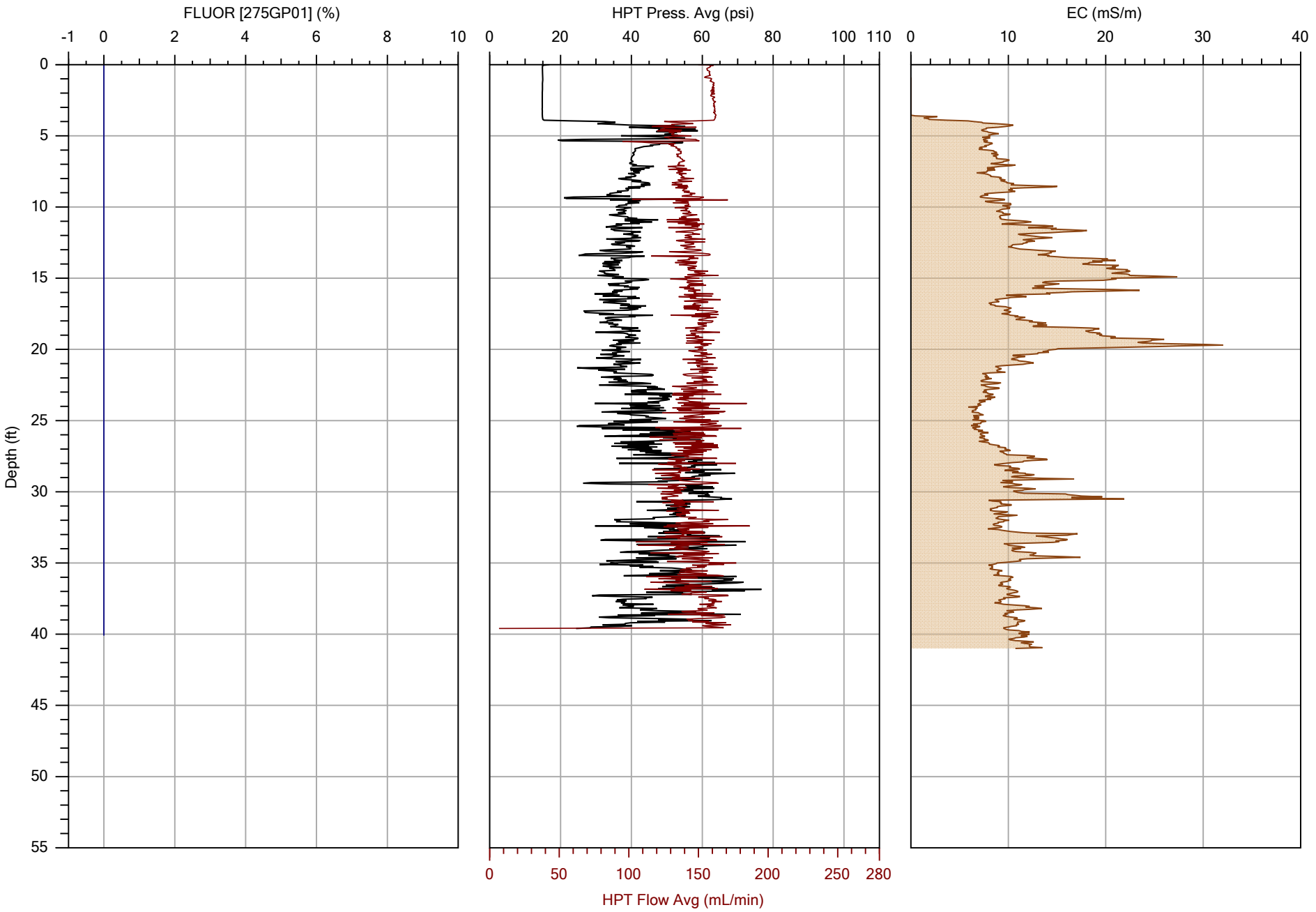
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-23.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/26/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



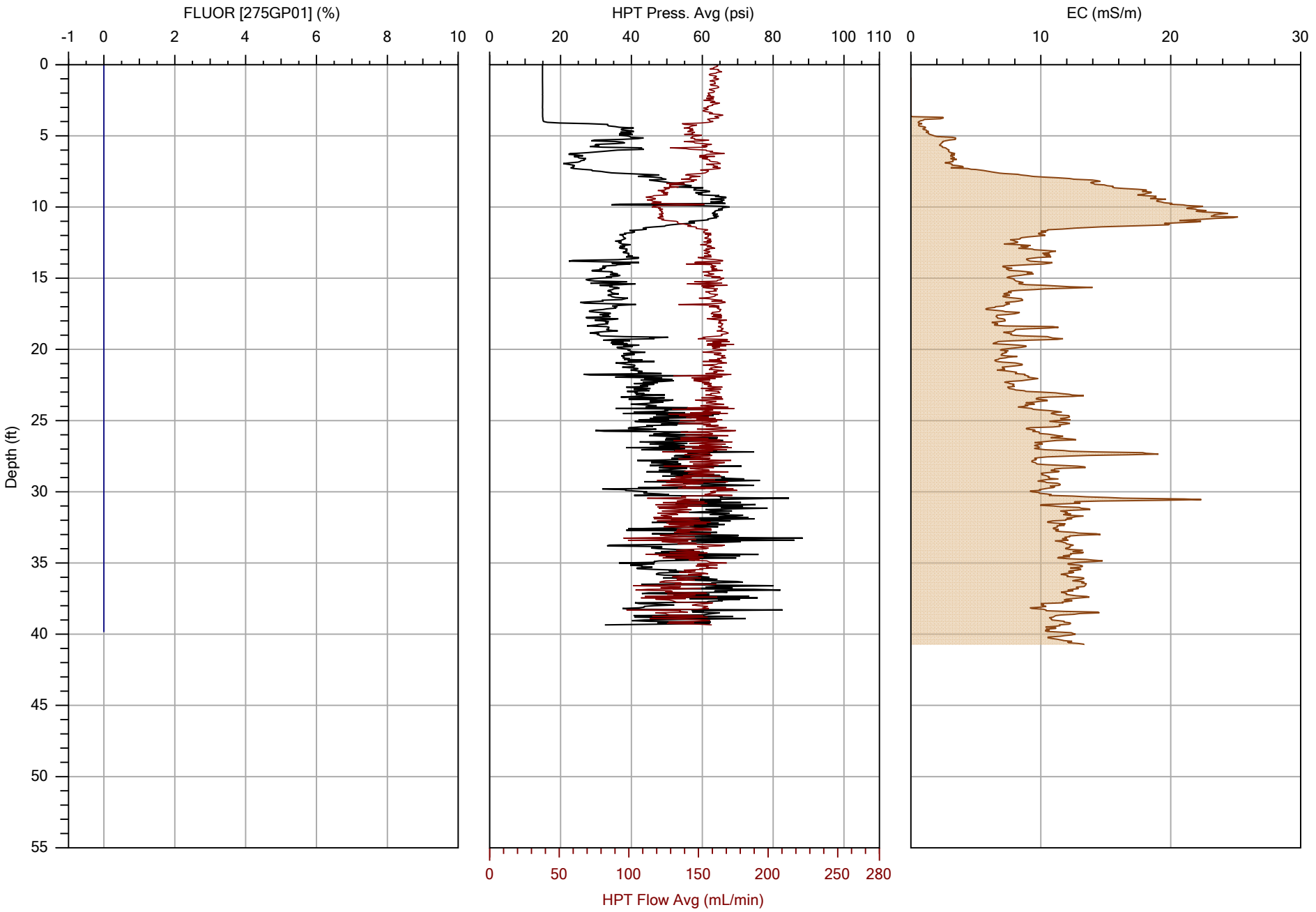
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-25.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/6/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



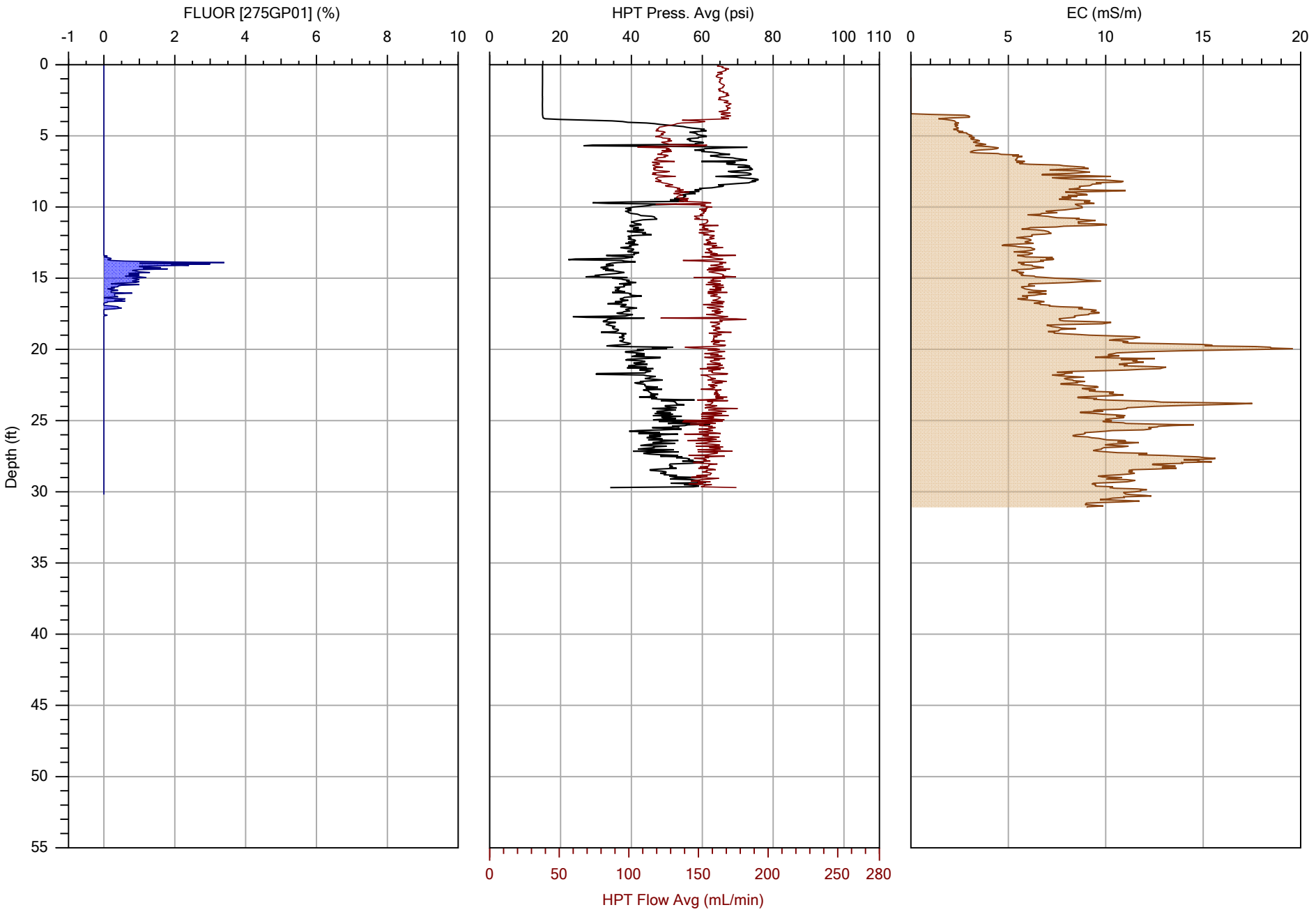
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-26.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/6/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



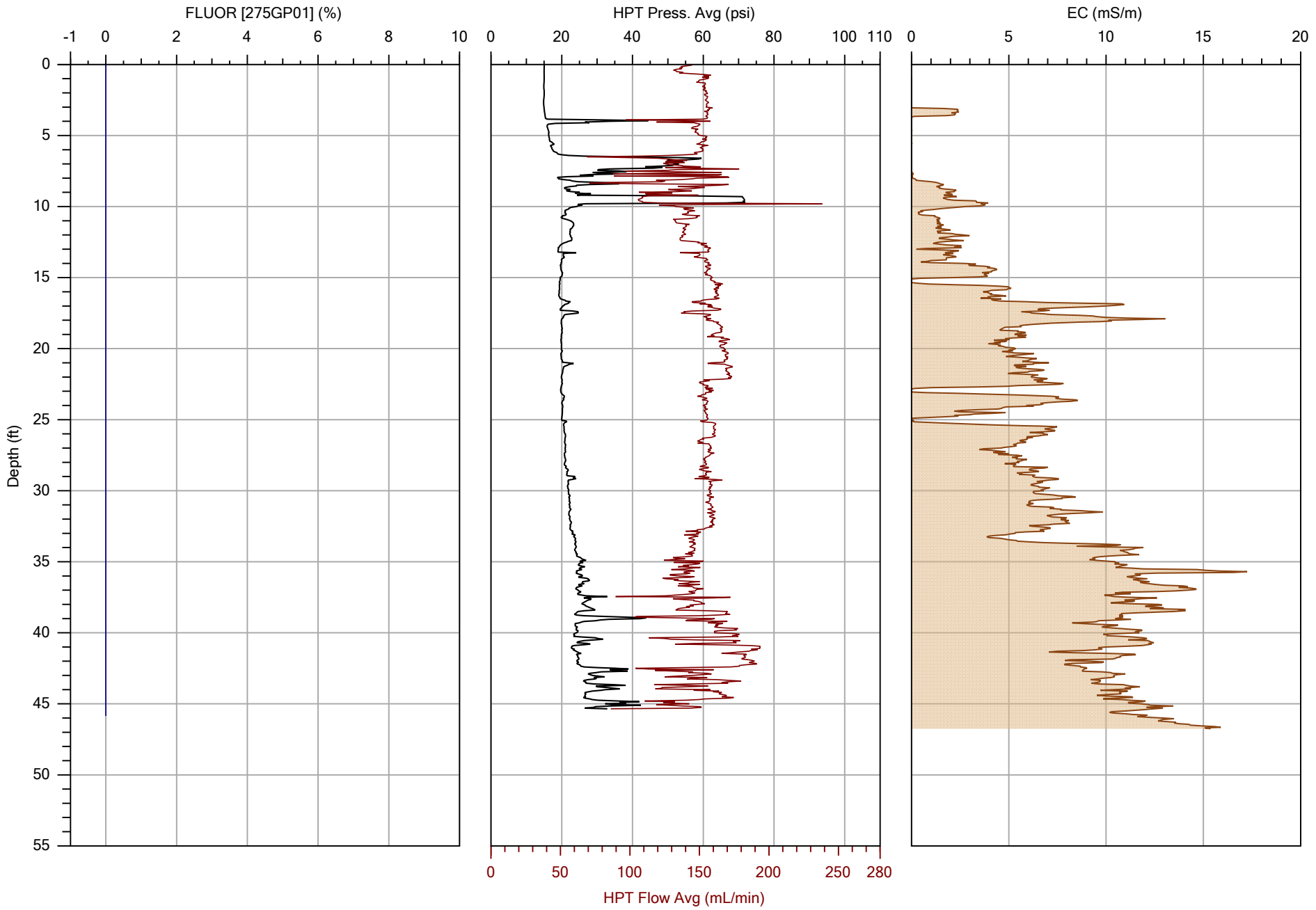
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-27.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/5/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



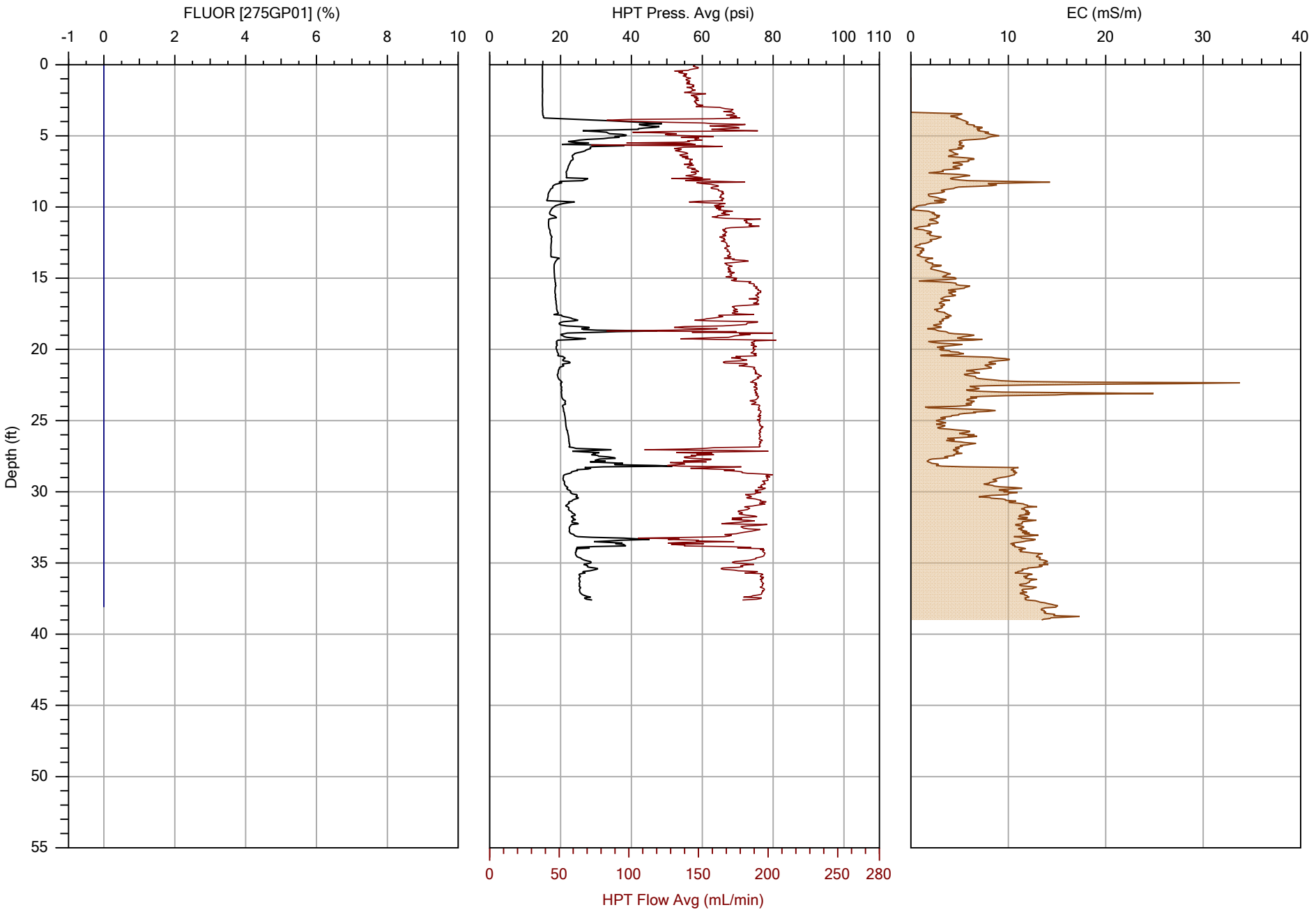
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-28.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/5/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



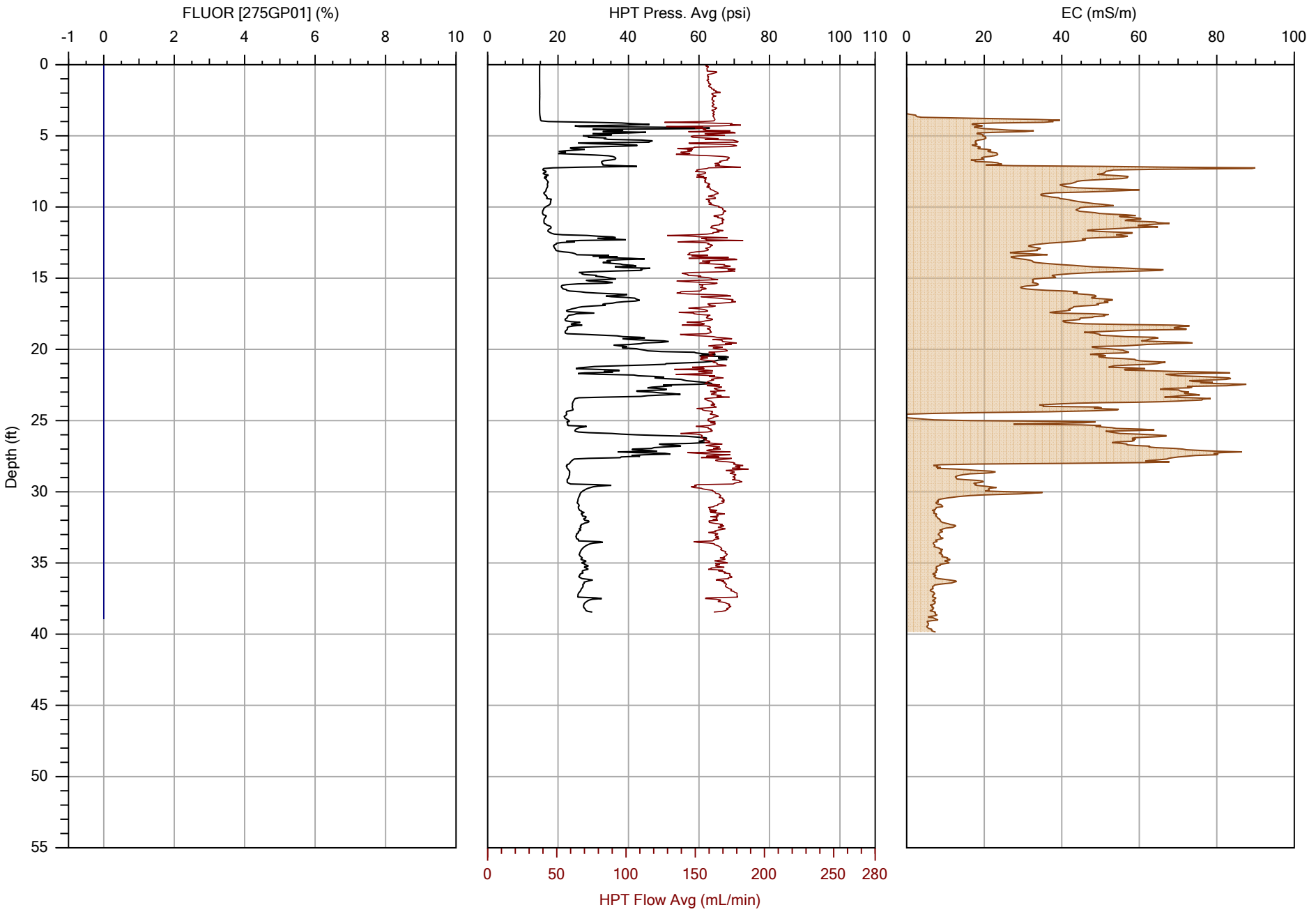
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-29.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/22/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



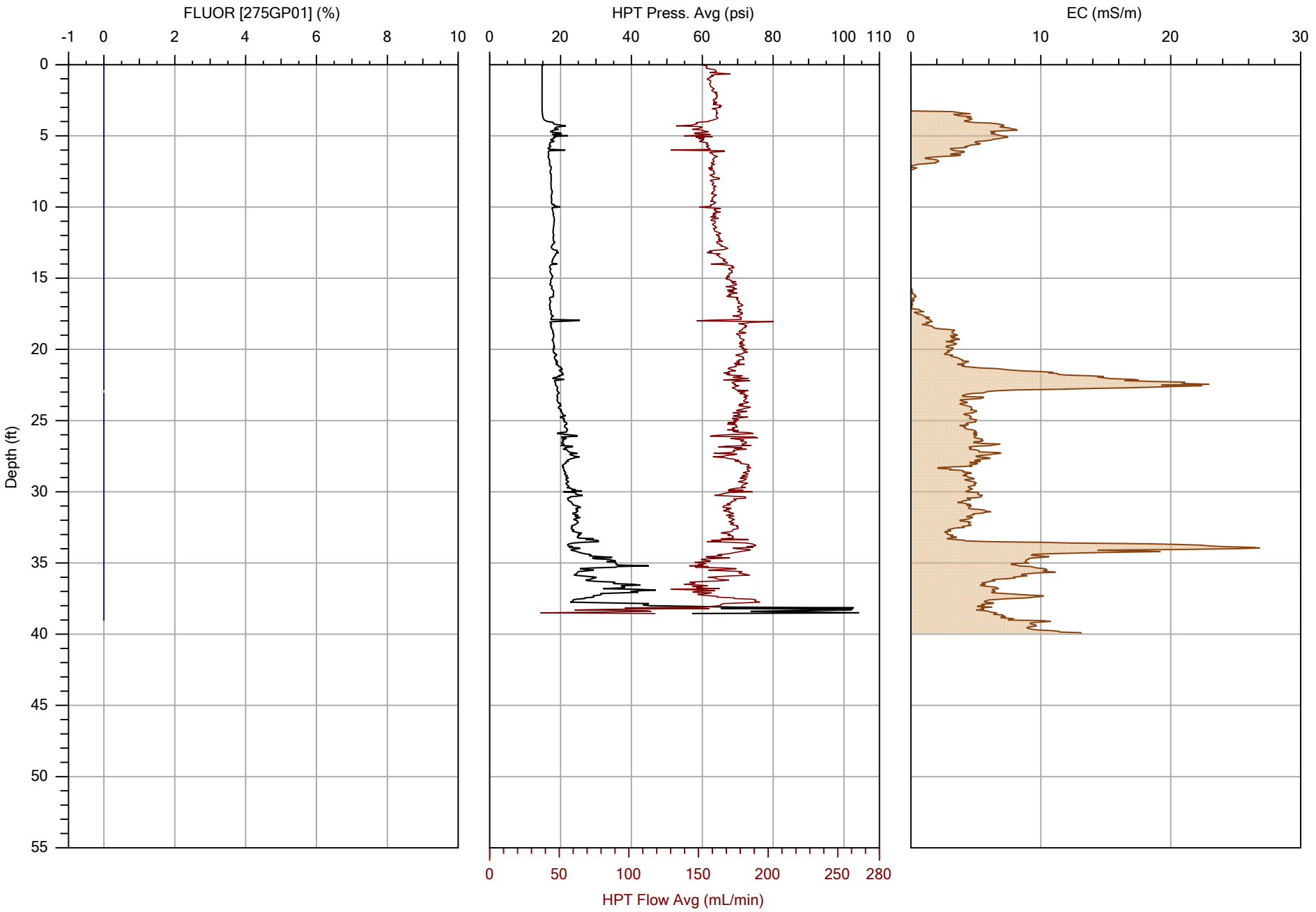
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-30.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/22/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



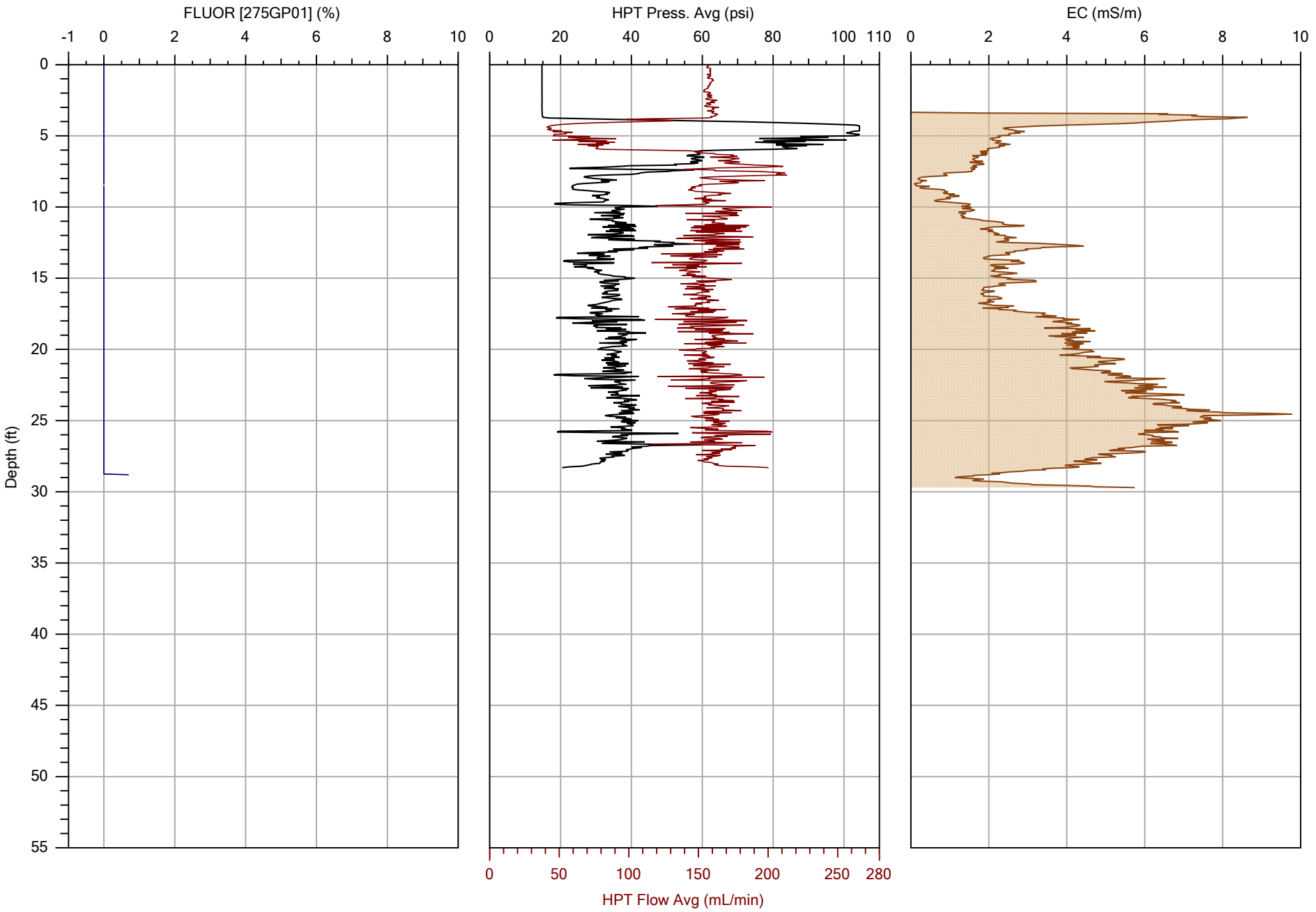
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-31.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/25/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



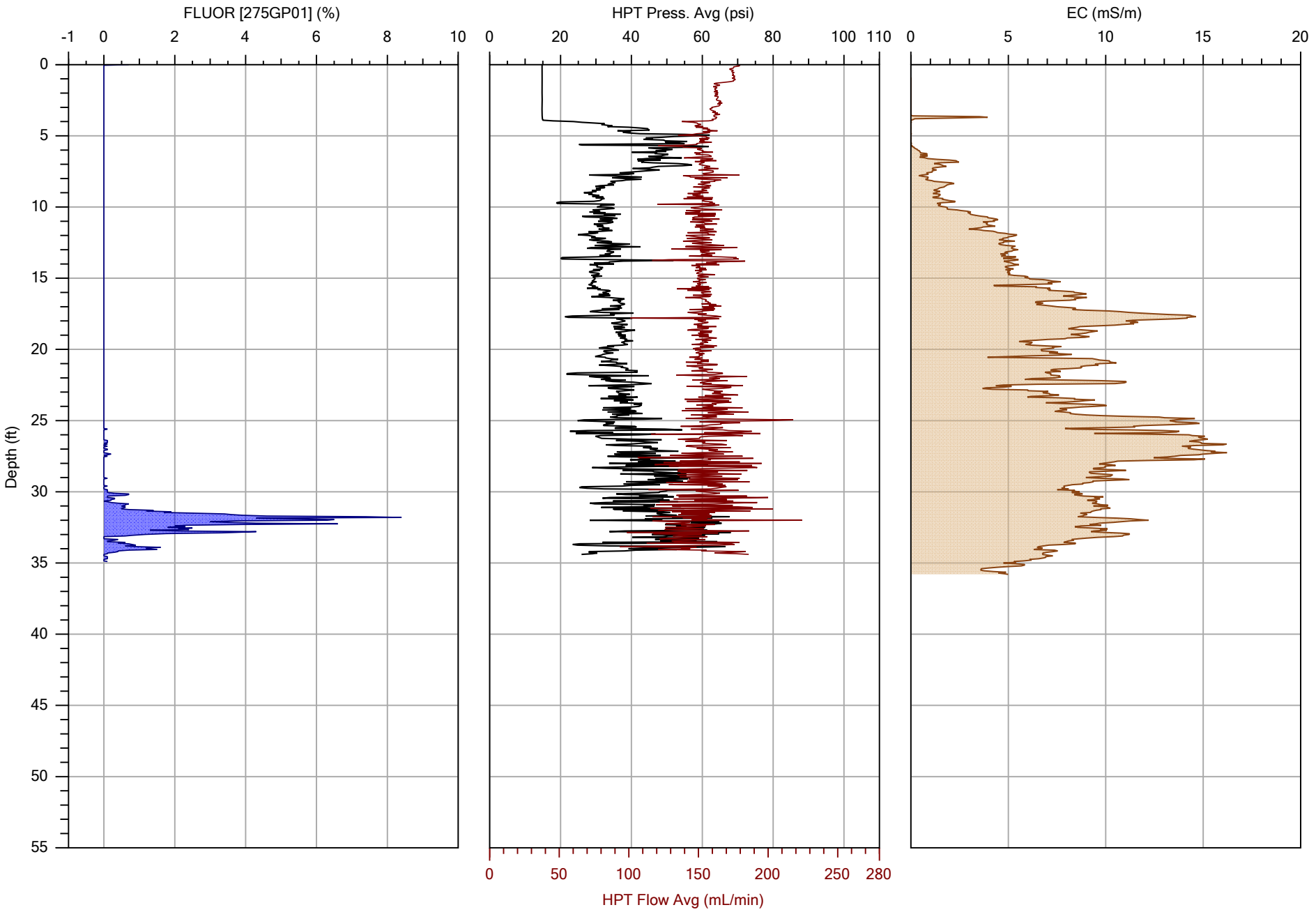
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-32.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/4/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



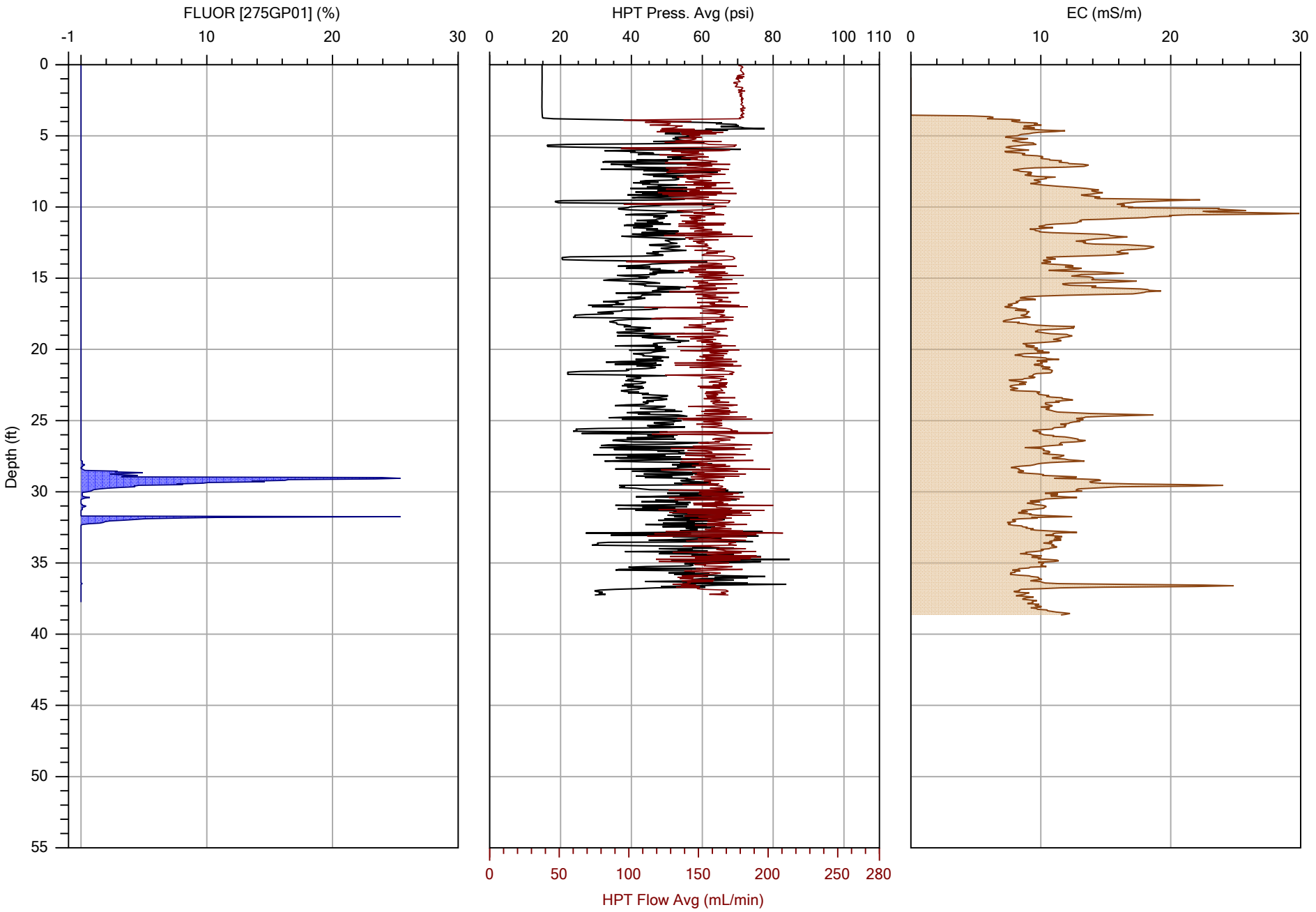
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-33.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/4/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



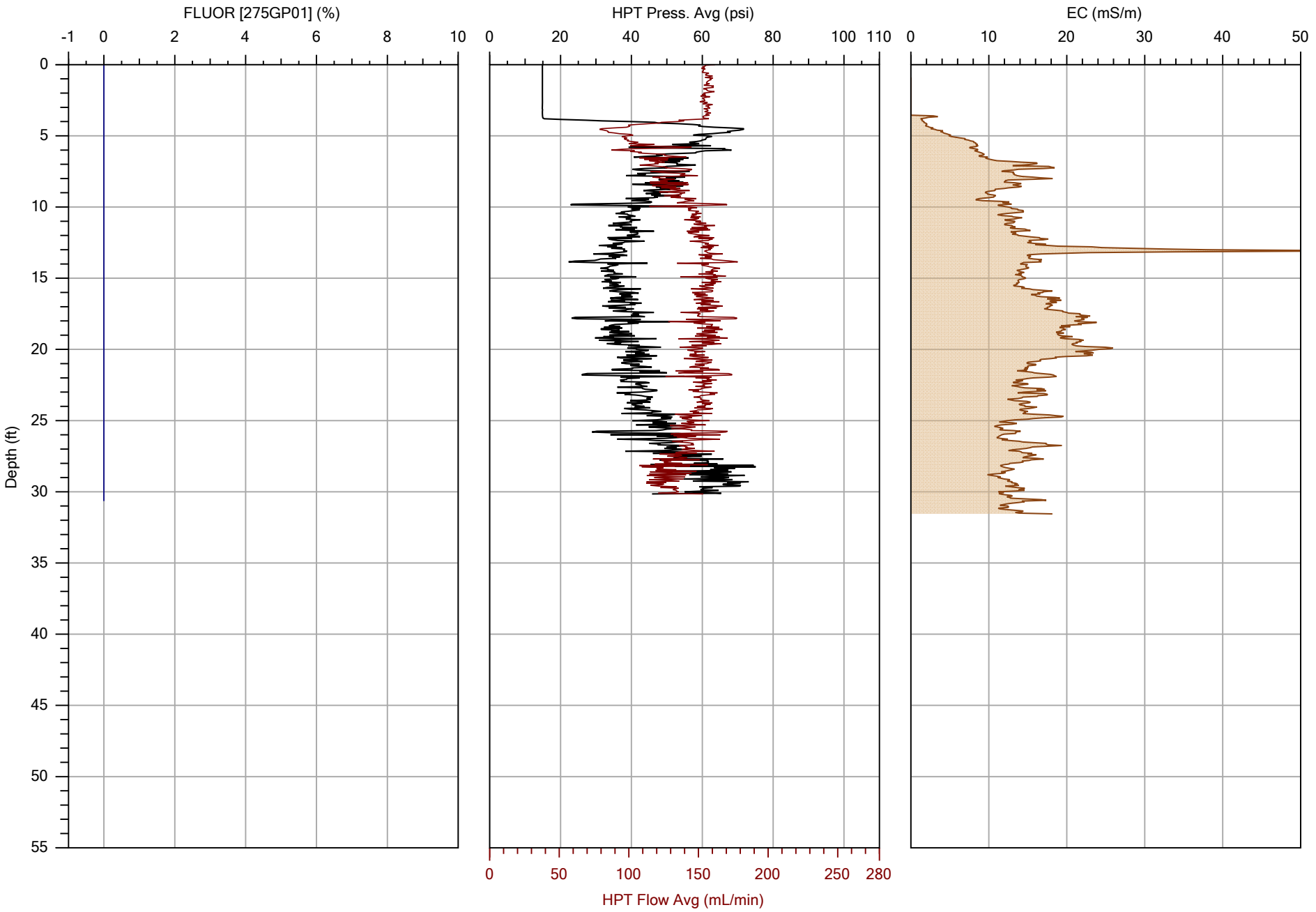
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-34.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/4/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



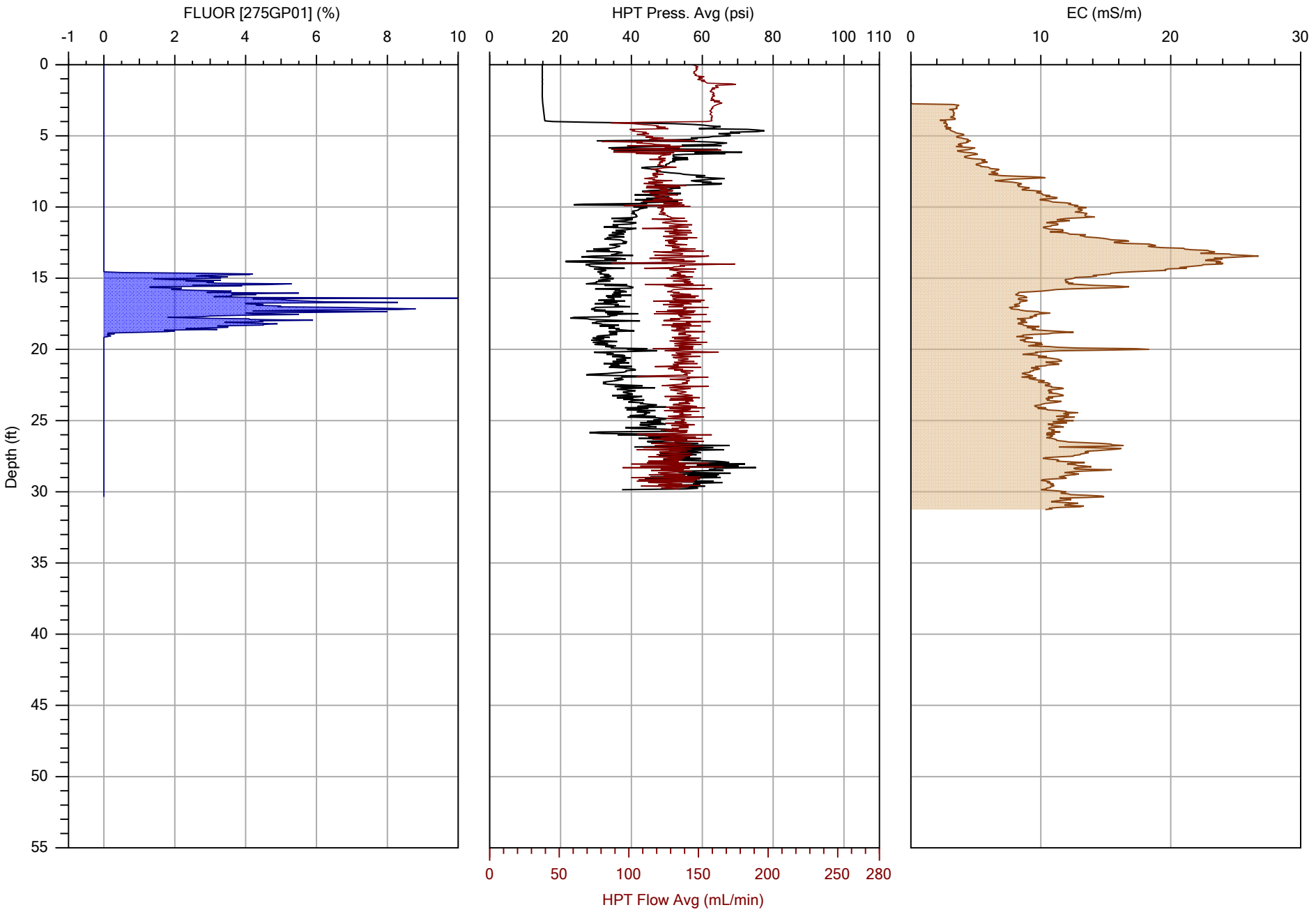
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-35.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/4/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



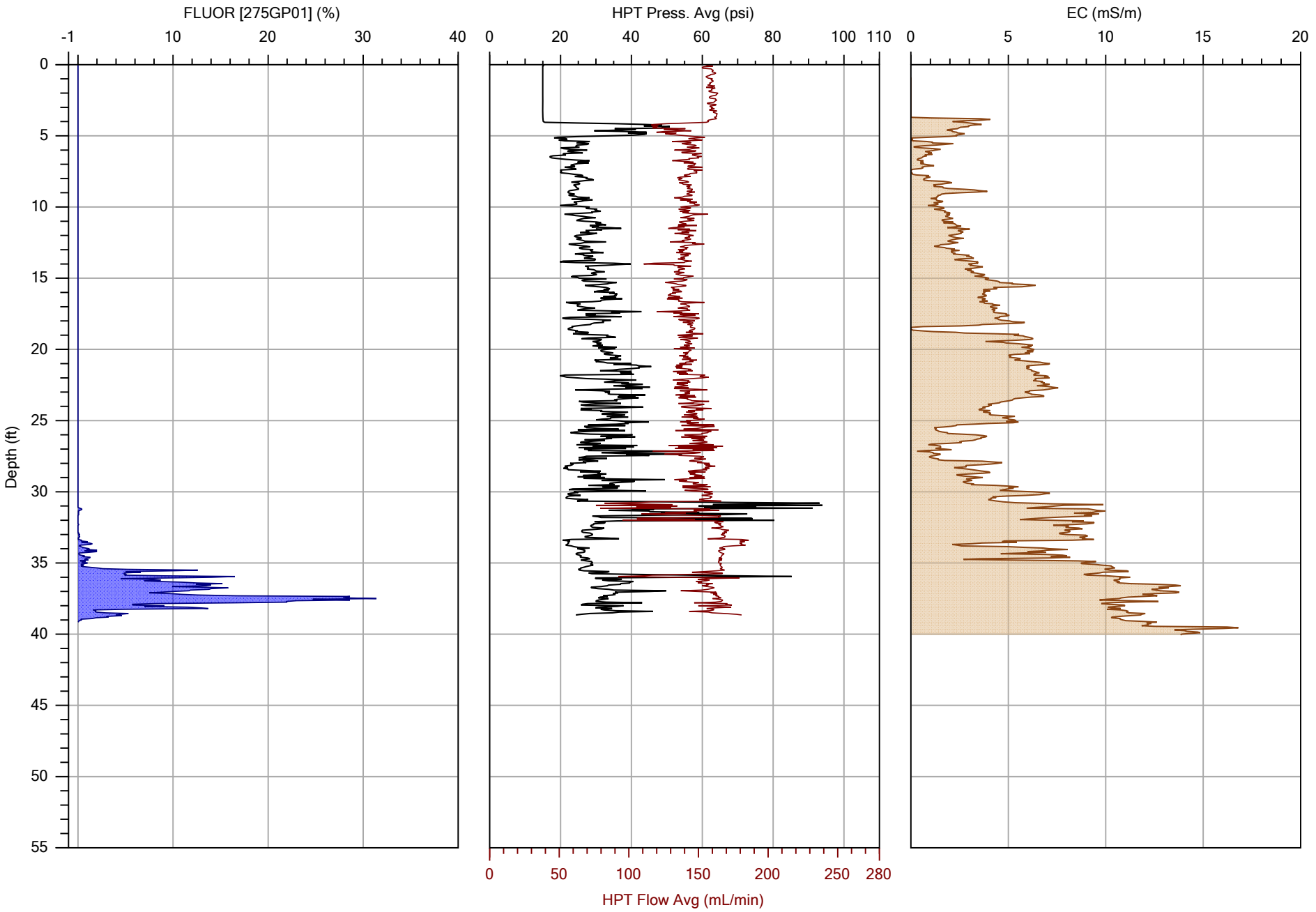
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-36.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/5/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



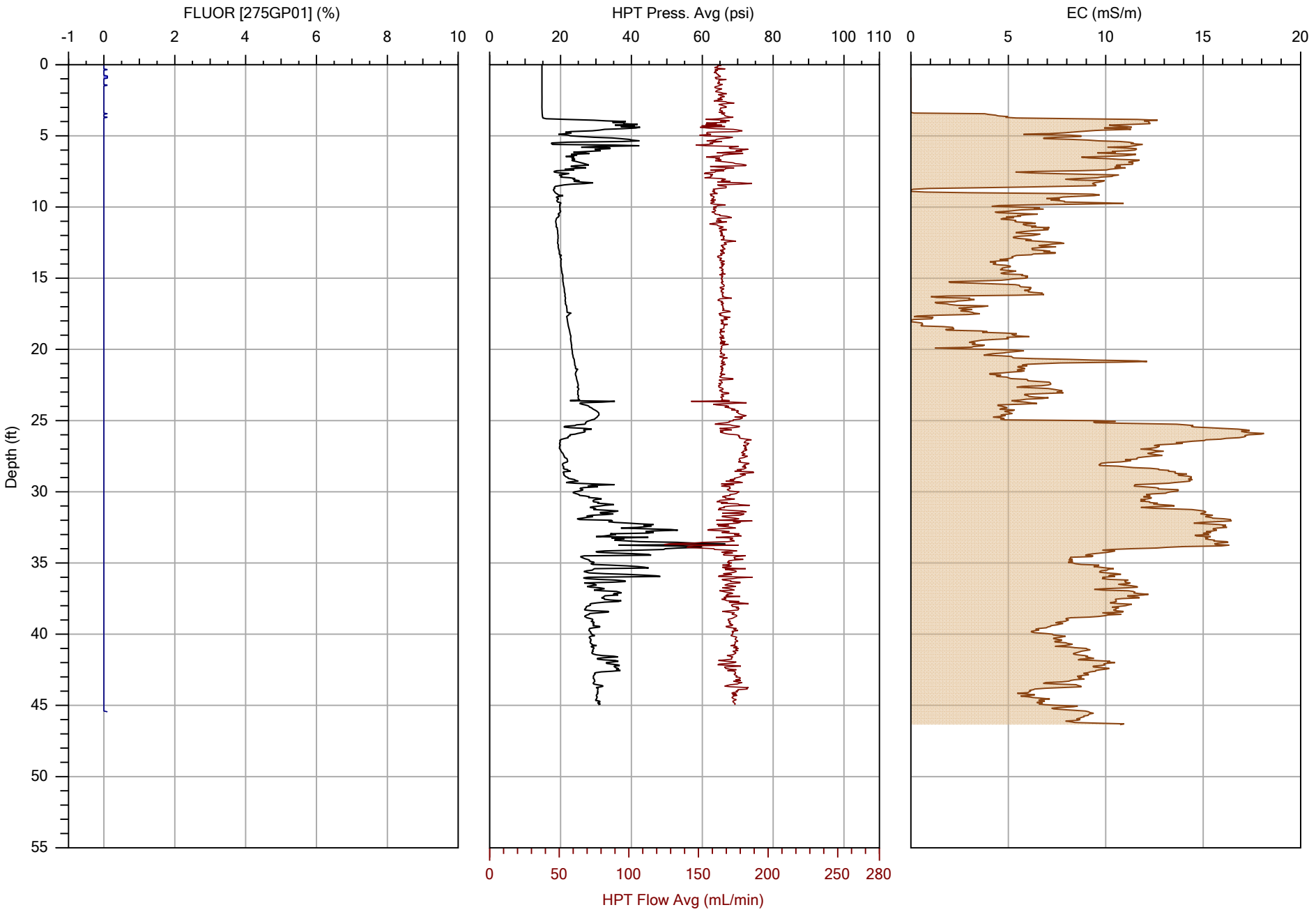
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-37.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/5/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



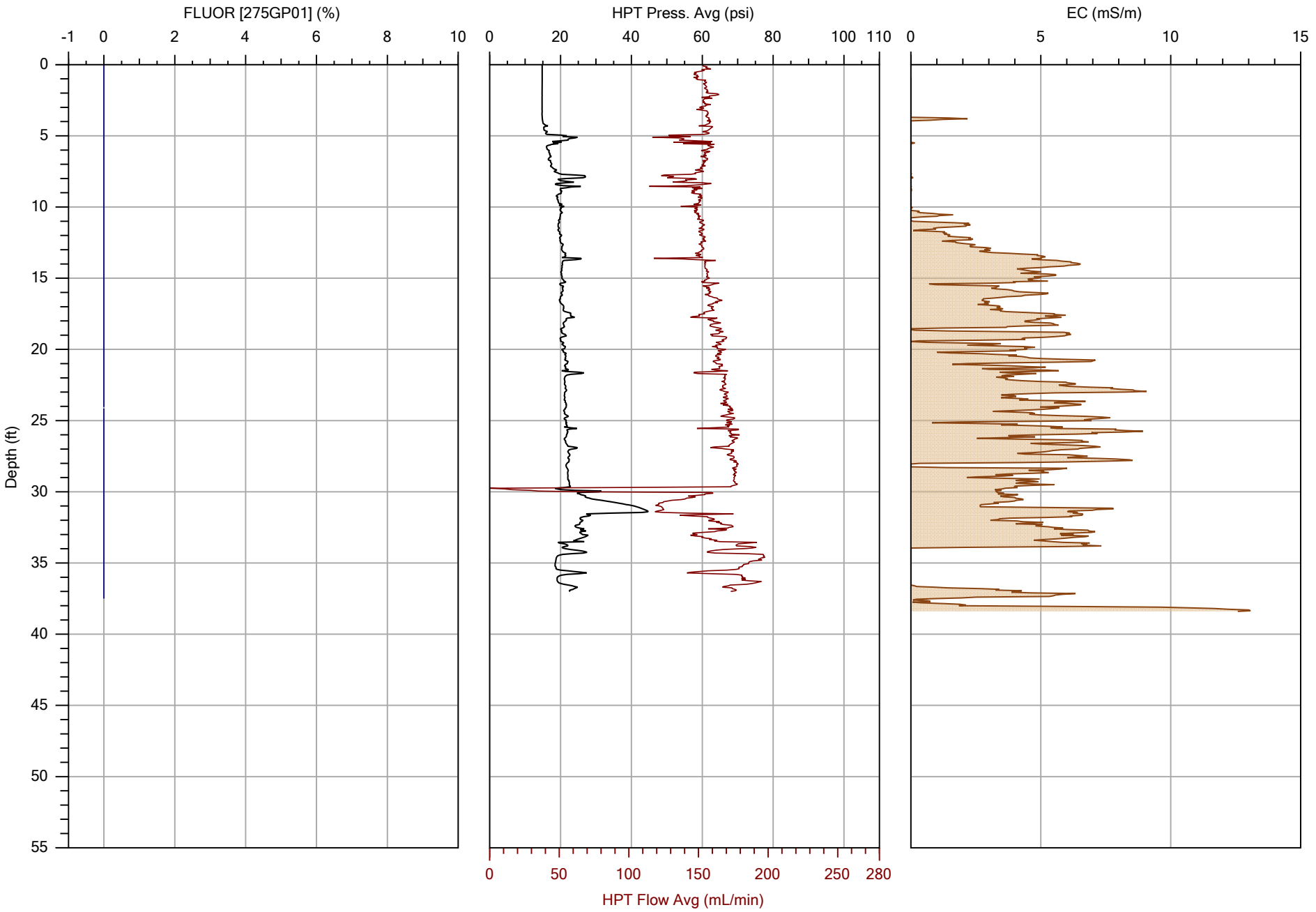
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-38.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/6/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



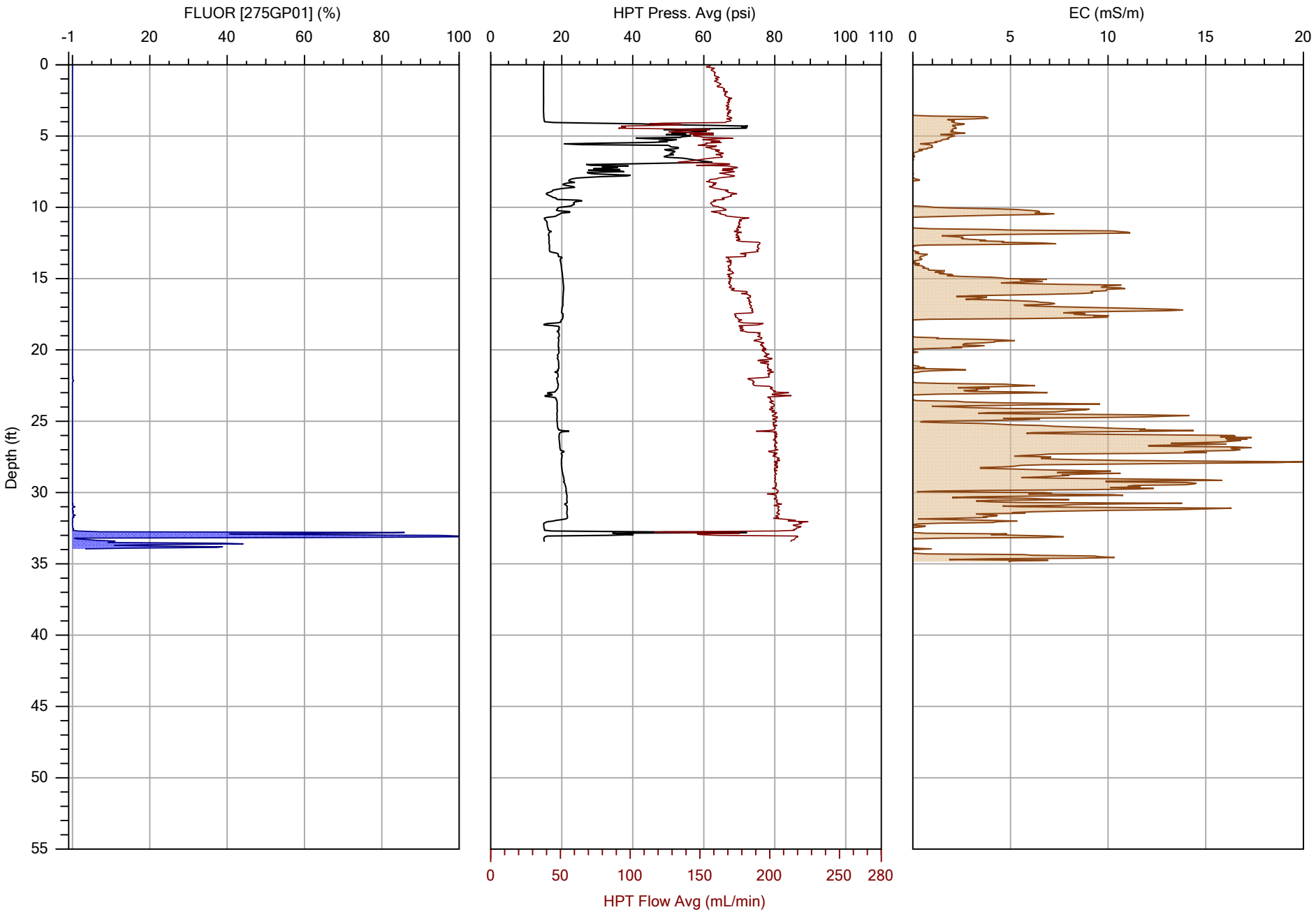
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-39.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/23/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



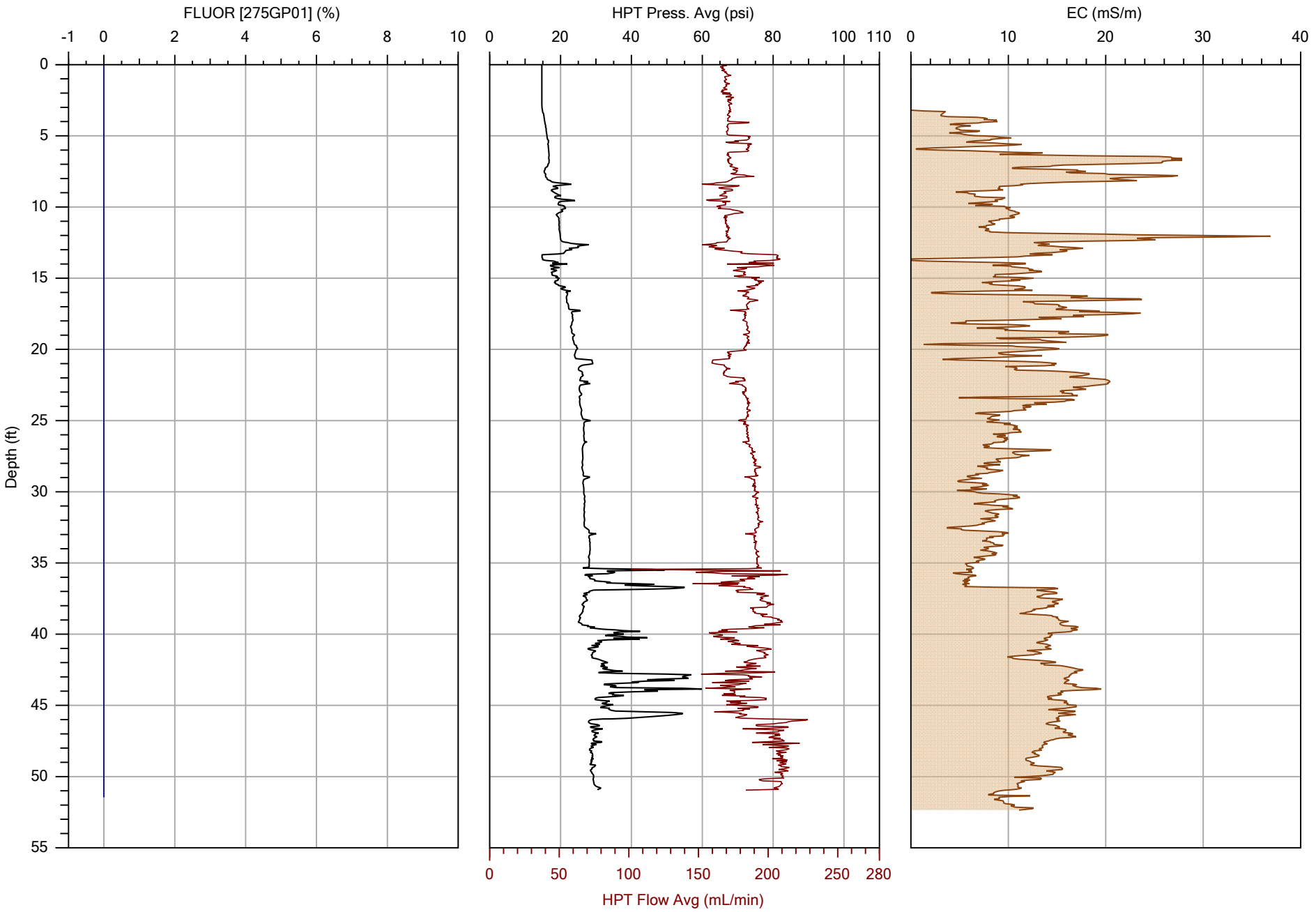
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-40.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/23/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



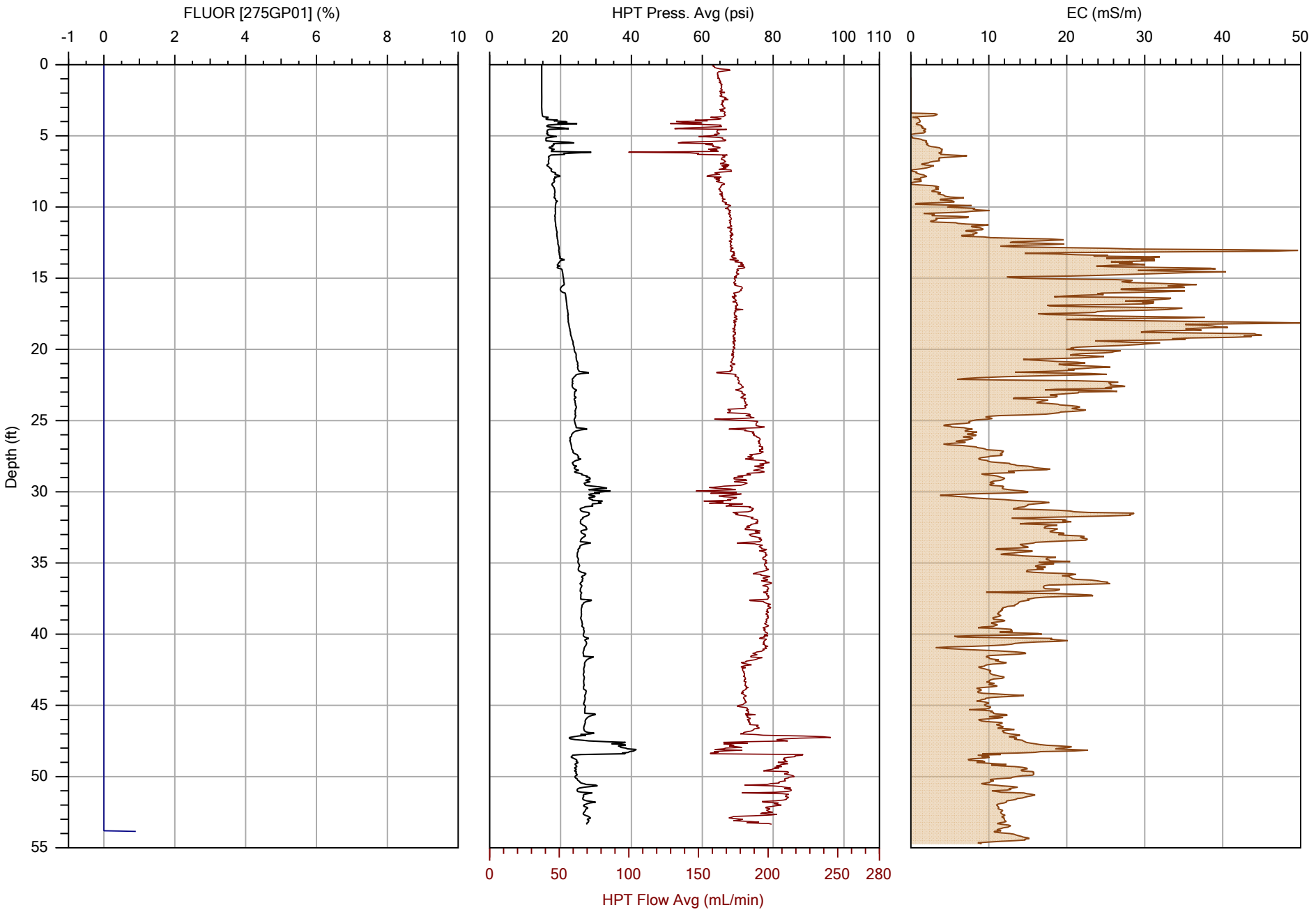
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-41.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/23/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



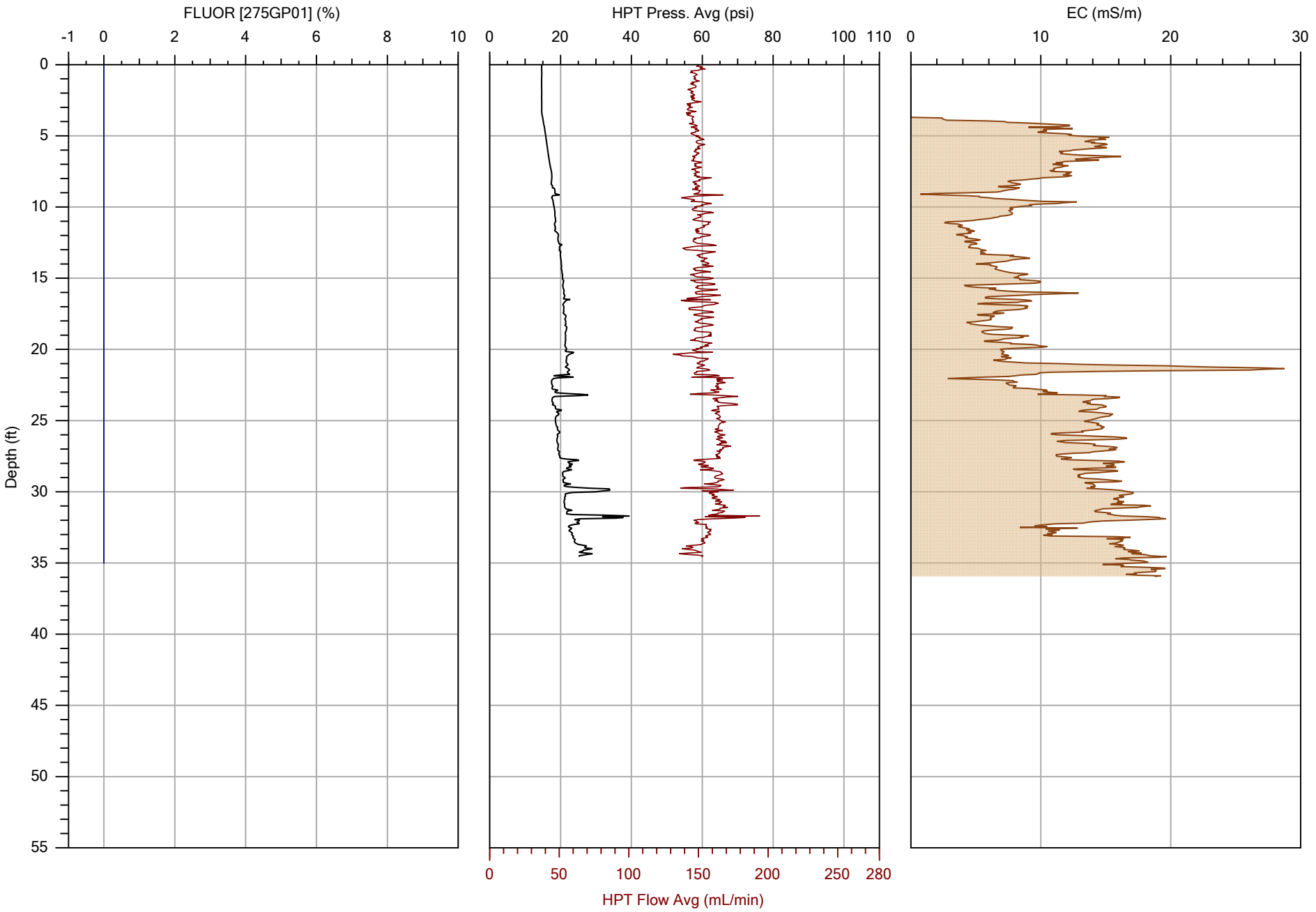
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-42.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/24/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



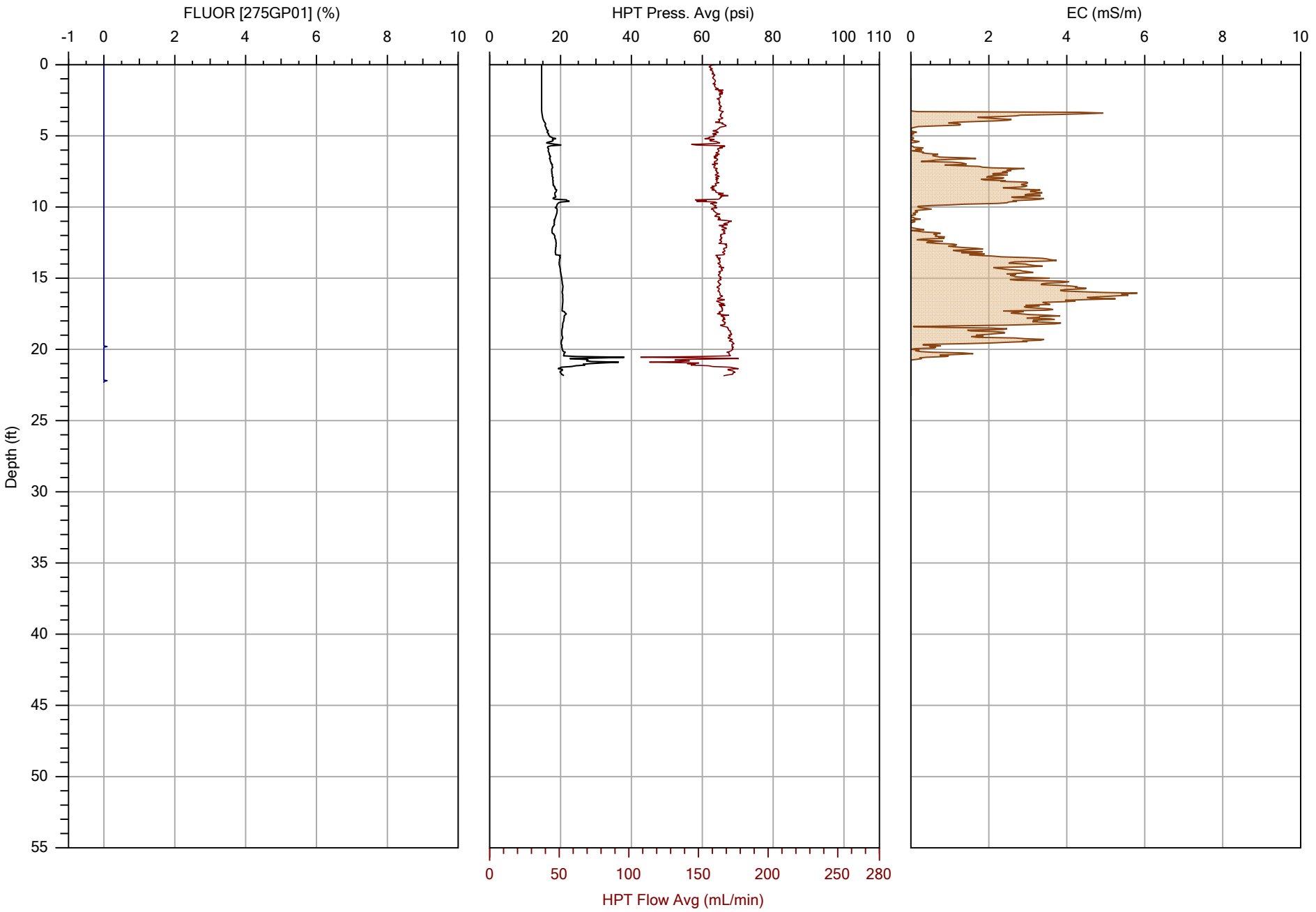
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-43.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/24/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



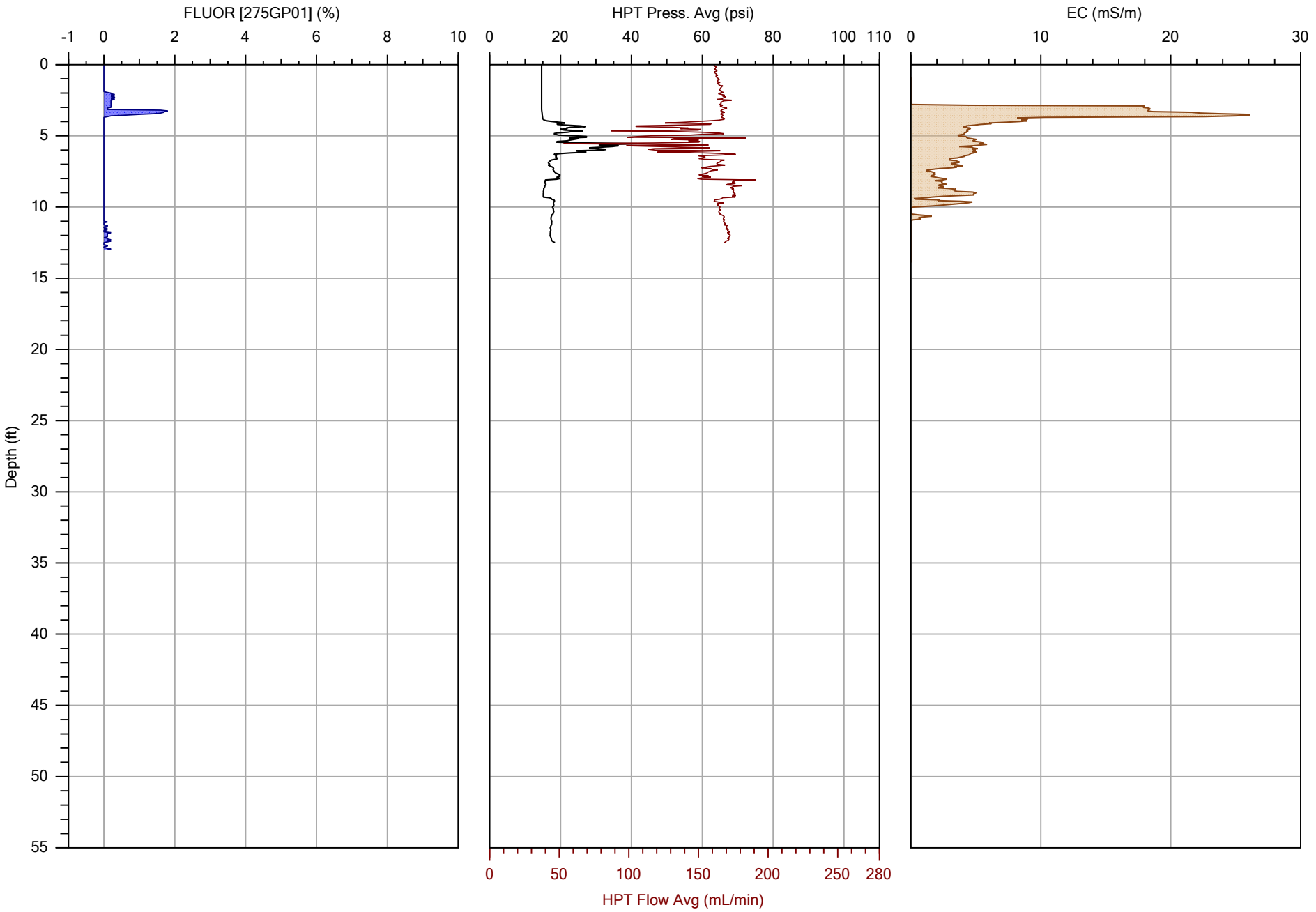
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-44.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/25/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



COLUMBIA TECHNOLOGIES

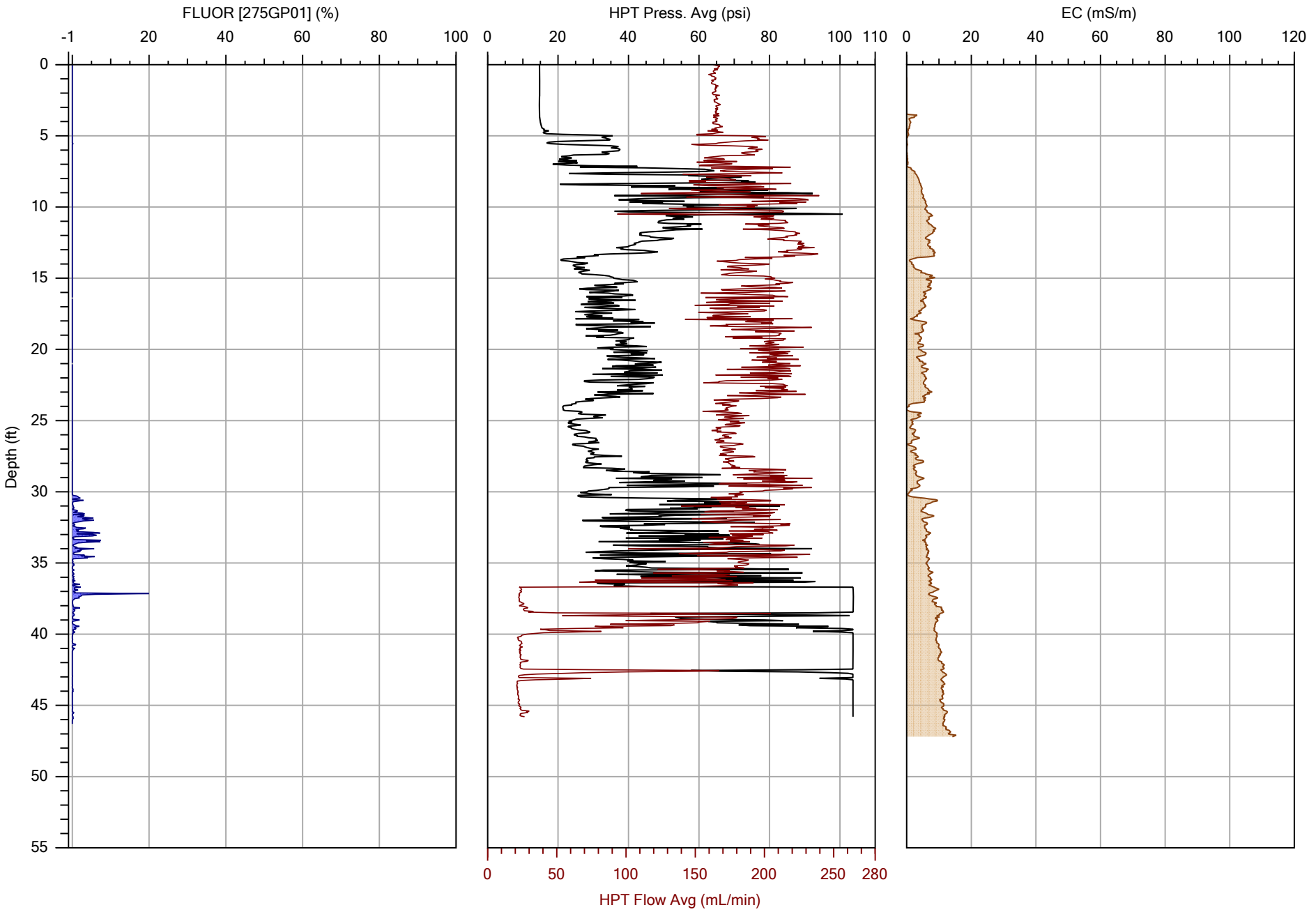
		File: OIP-45.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/25/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC



COLUMBIA TECHNOLOGIES

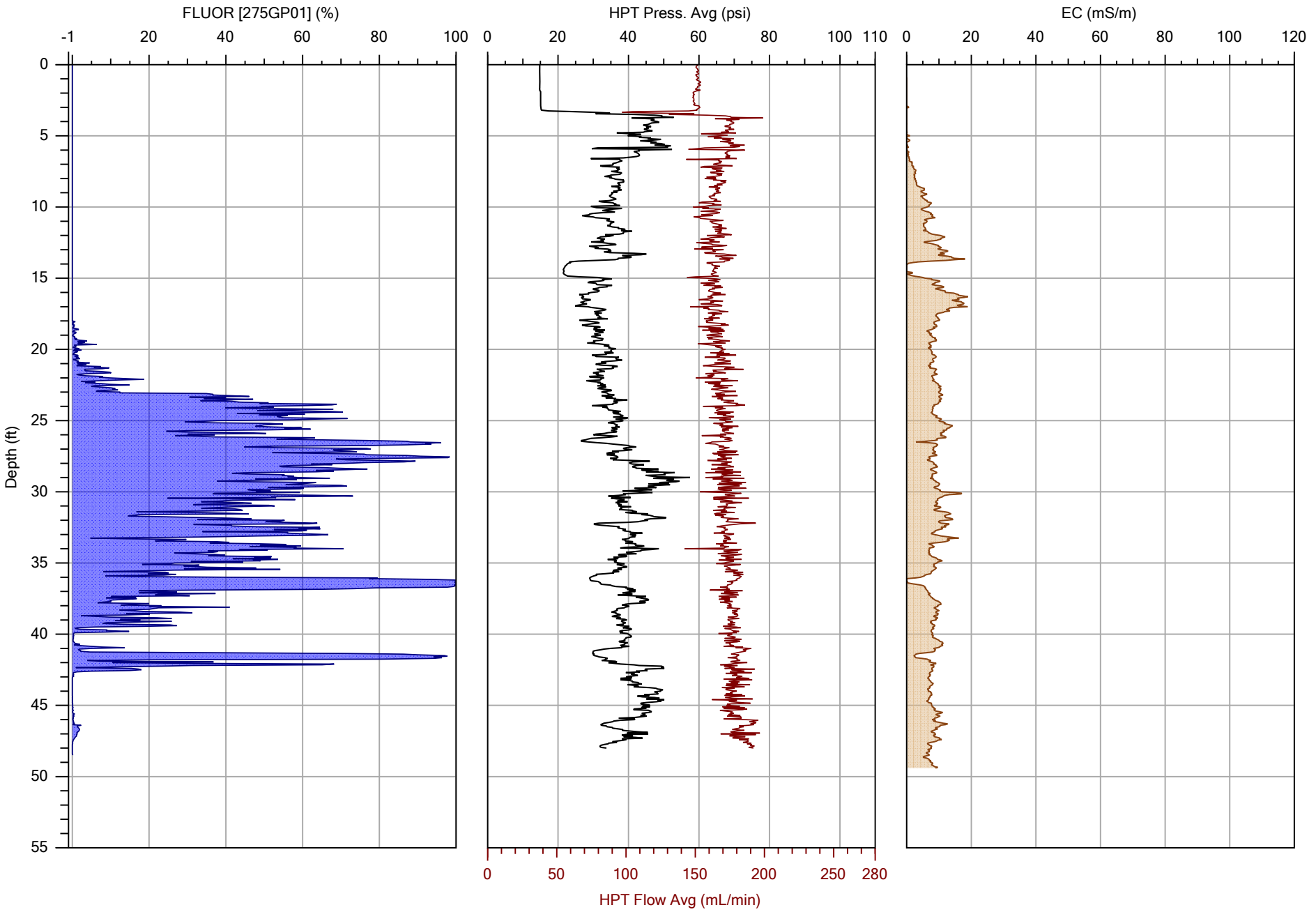
		File: OIP-46.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/25/2021
Project ID: CPC-2020-L1-SR2448	Client: Apex	Location: Huntersville, NC

APPENDIX D – Data Logs for Optical Image Profiler/EC with Hydraulic Profile Tool (OiHpt) – Collective Scale



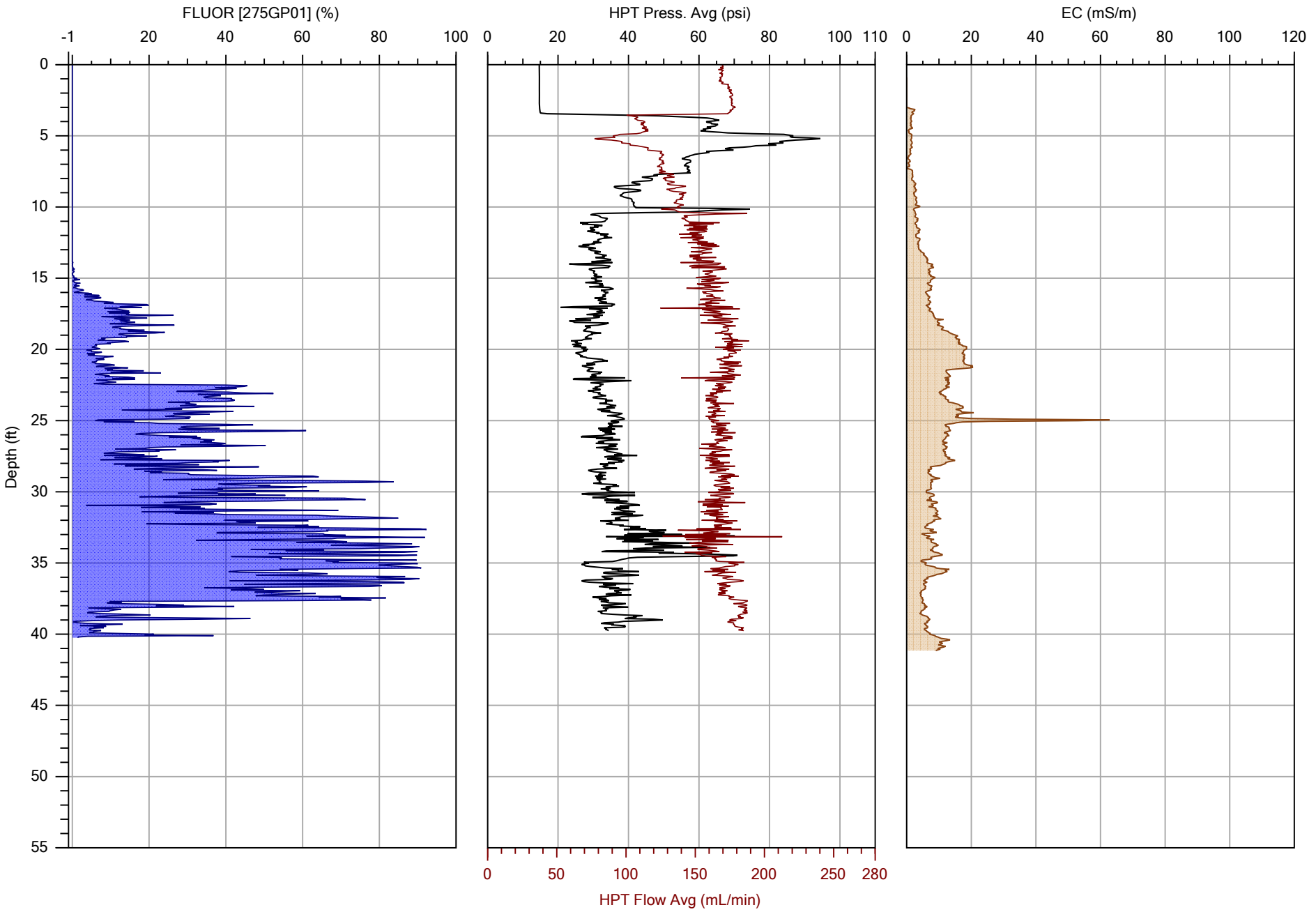
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-01.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/23/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



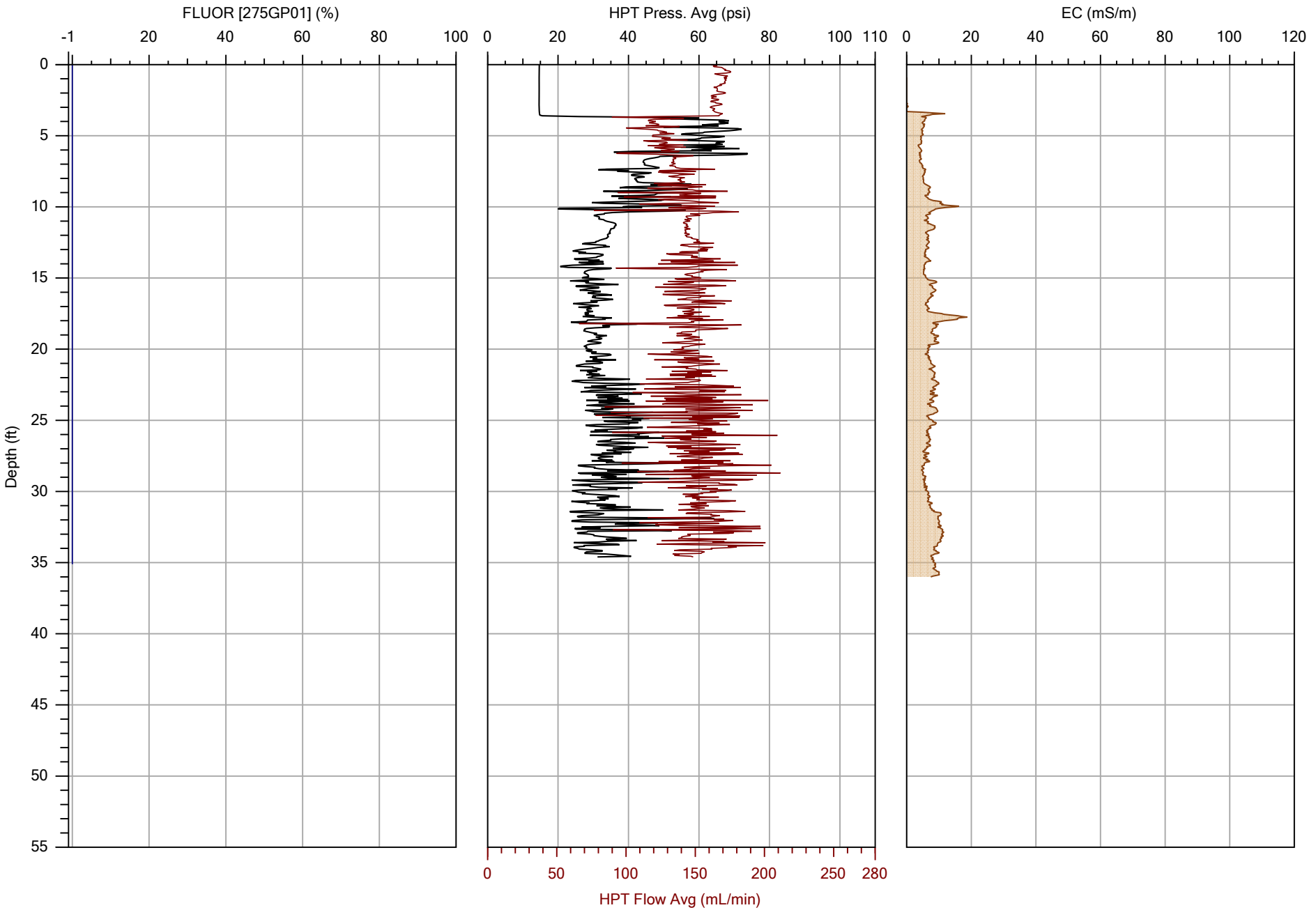
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-02.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/22/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



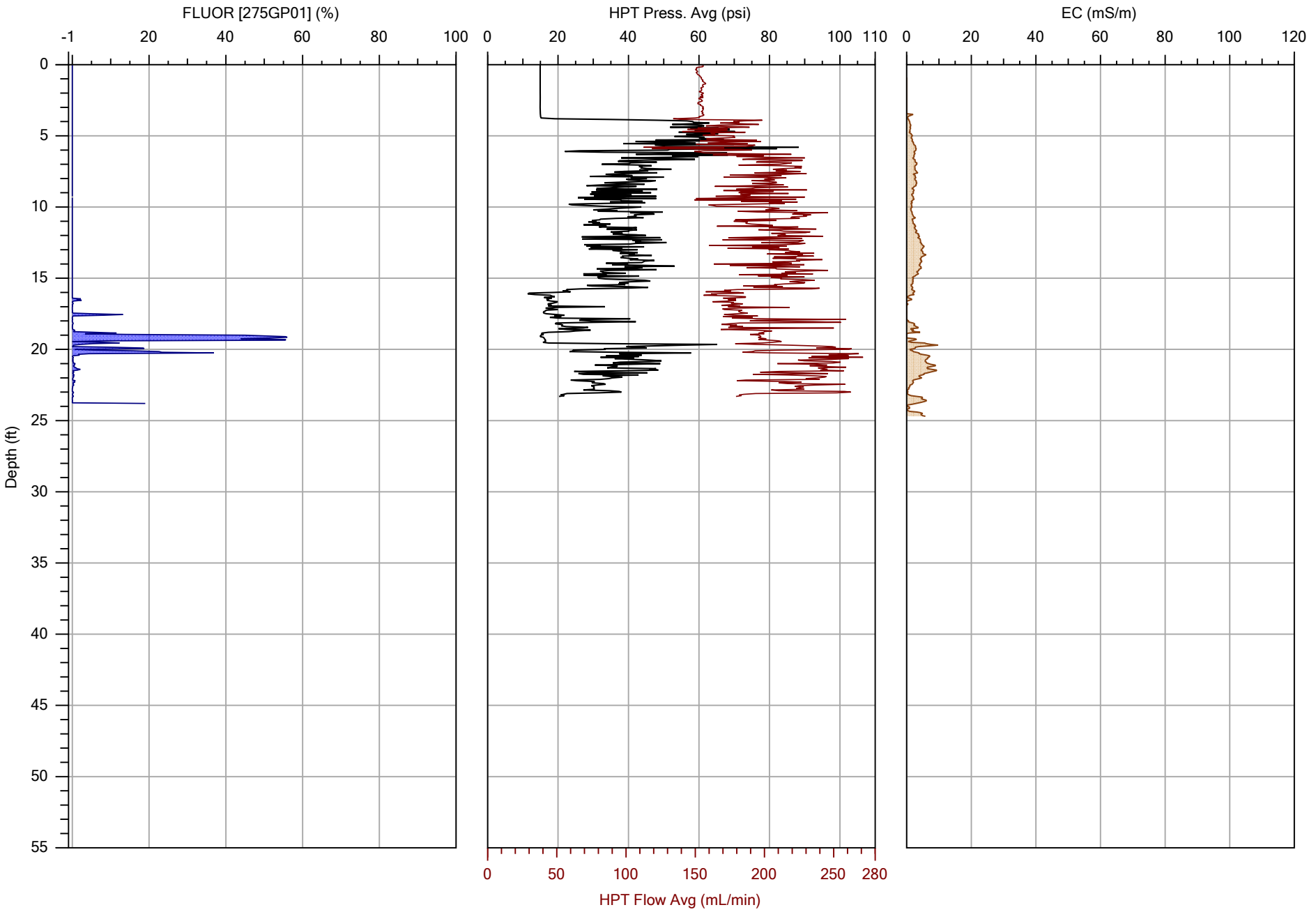
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-03.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/22/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



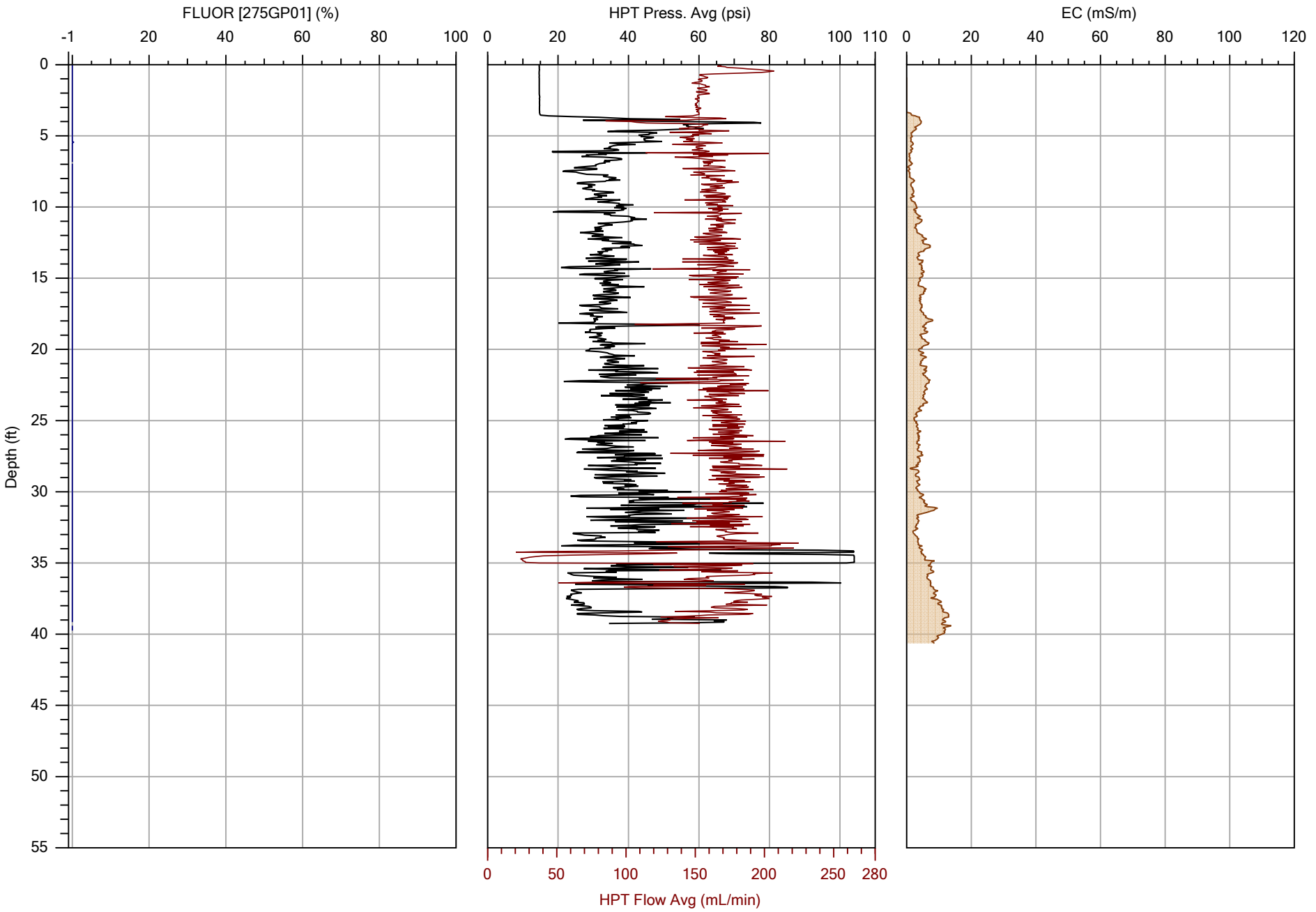
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-04.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/22/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



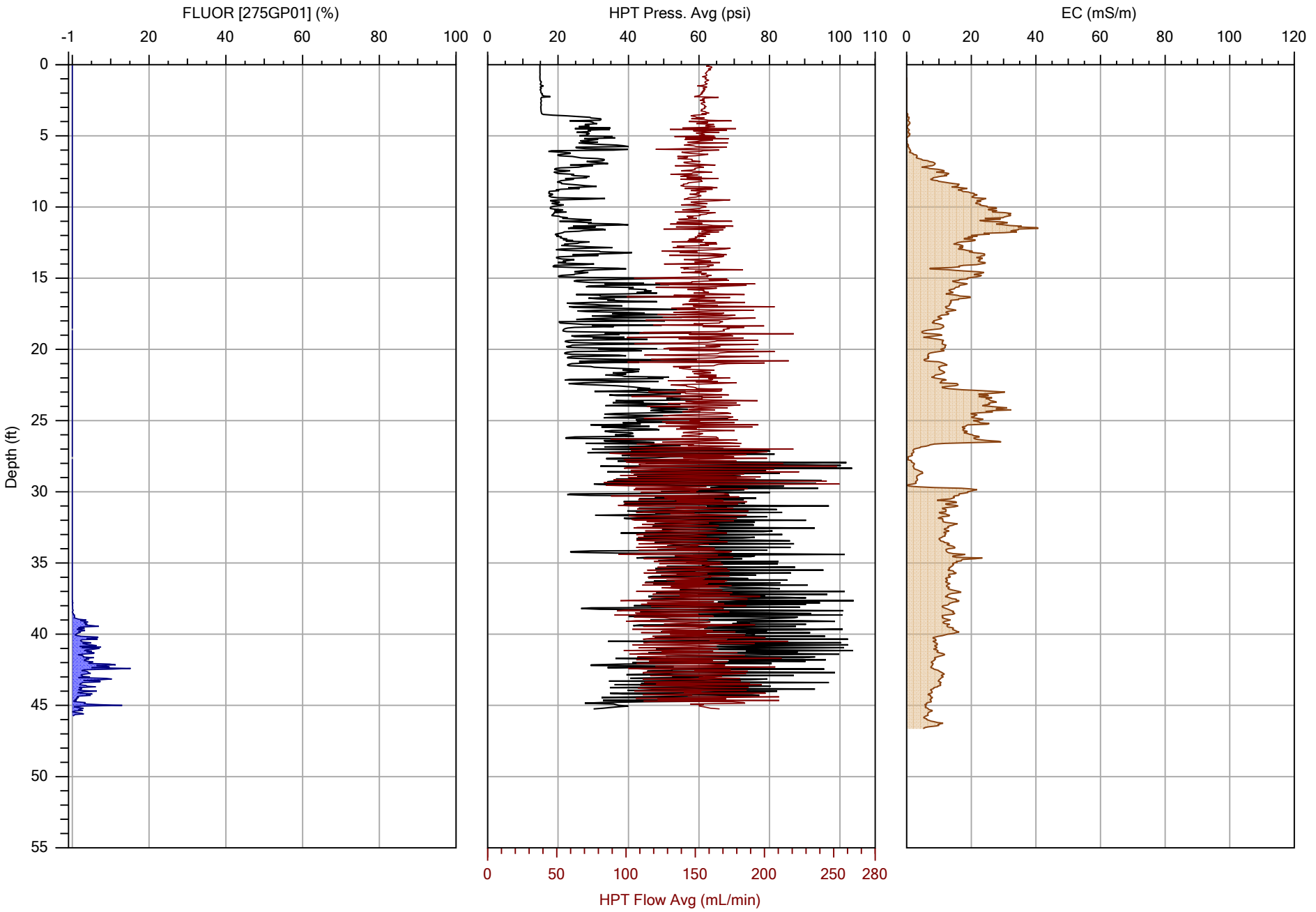
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-05.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/24/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



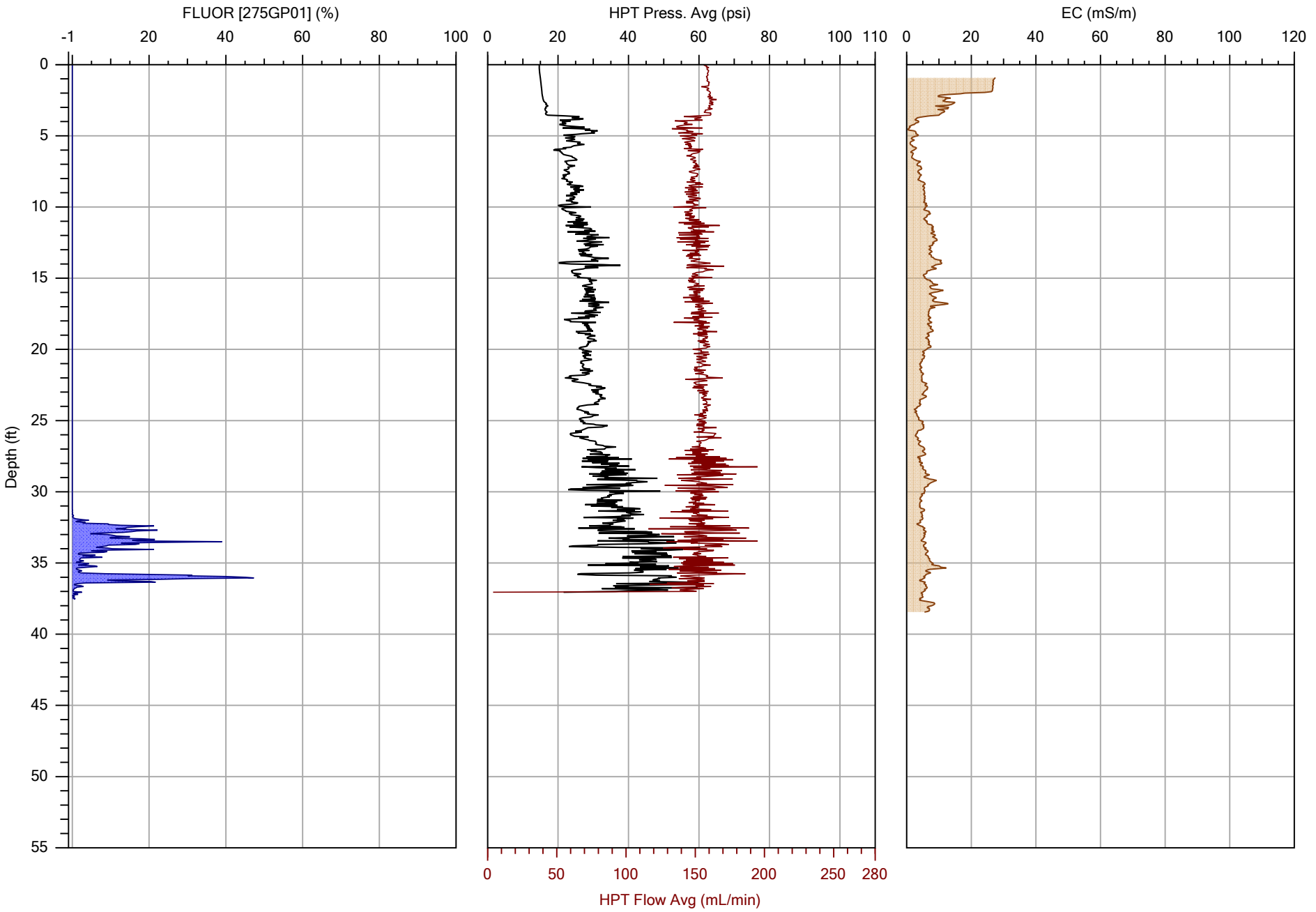
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-06.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/23/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



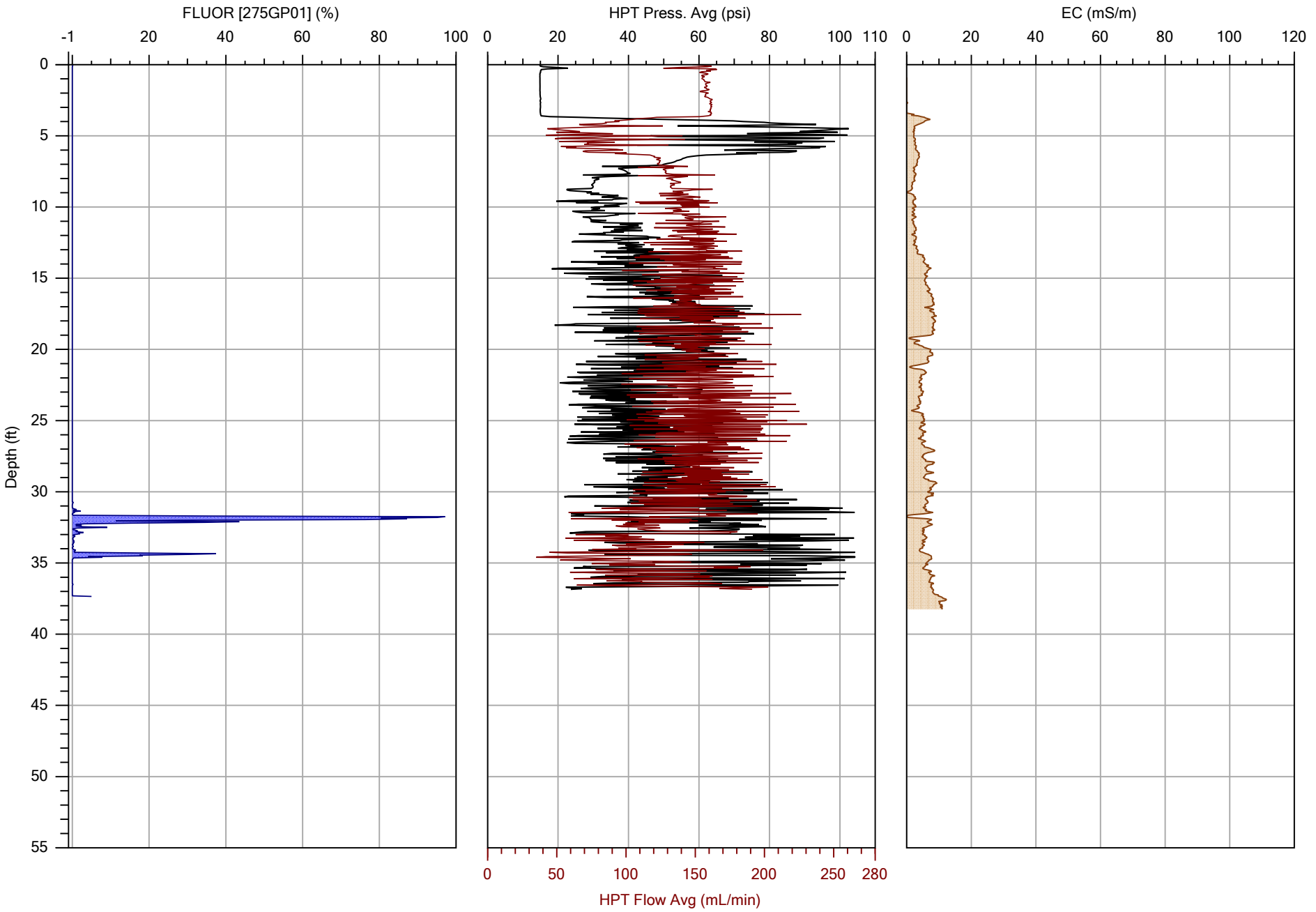
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-07.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/24/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



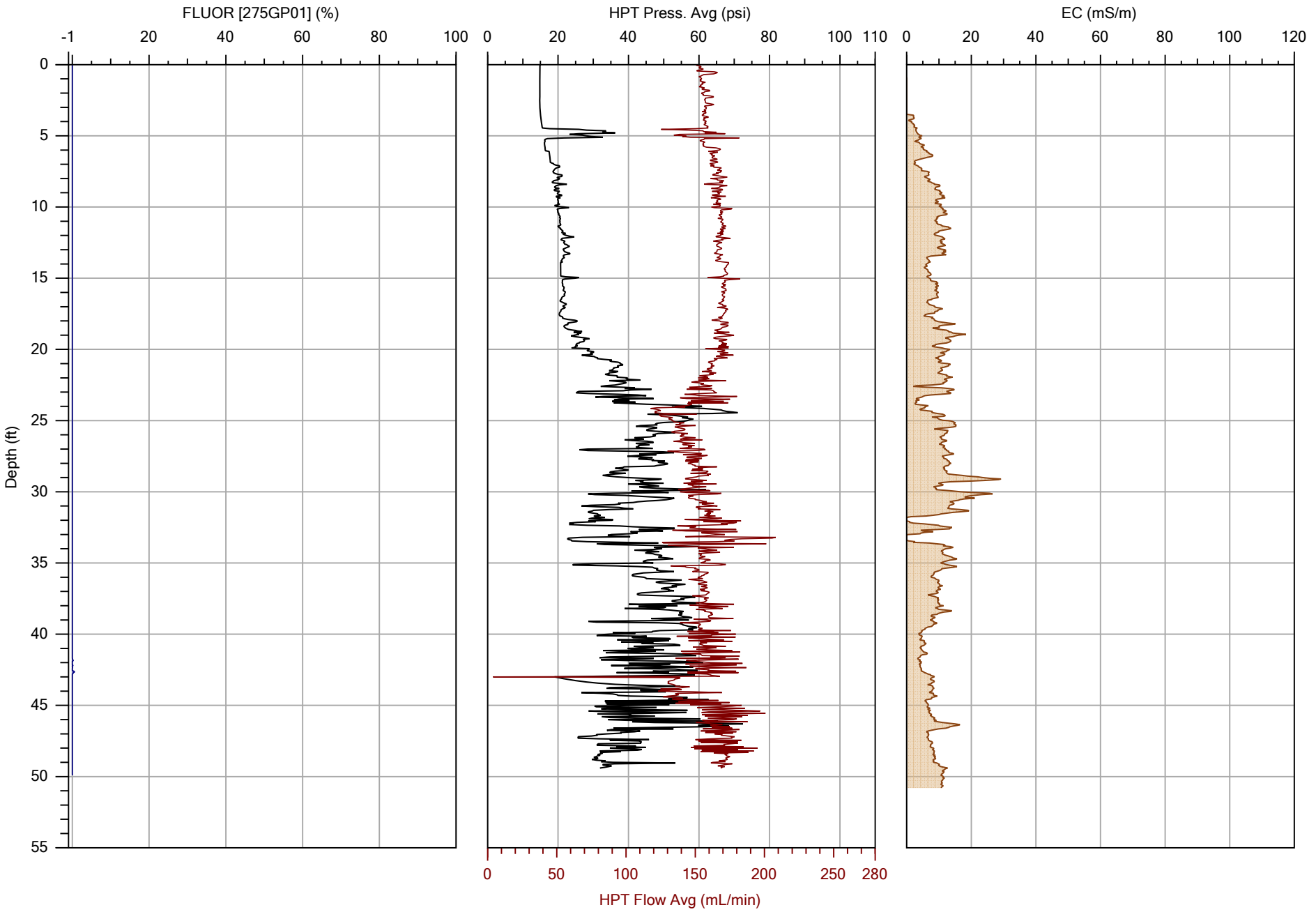
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-08.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/24/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



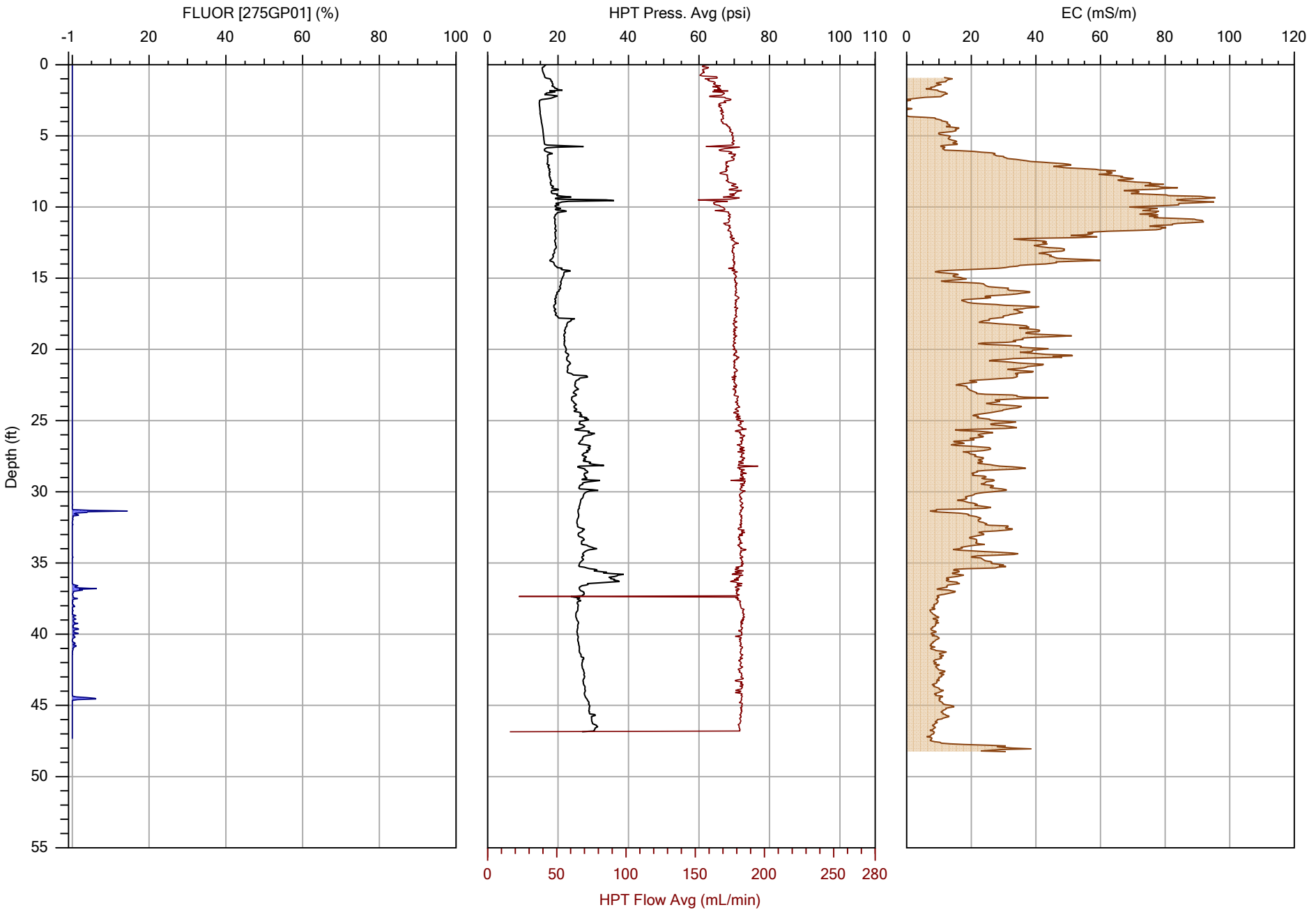
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-09.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/24/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



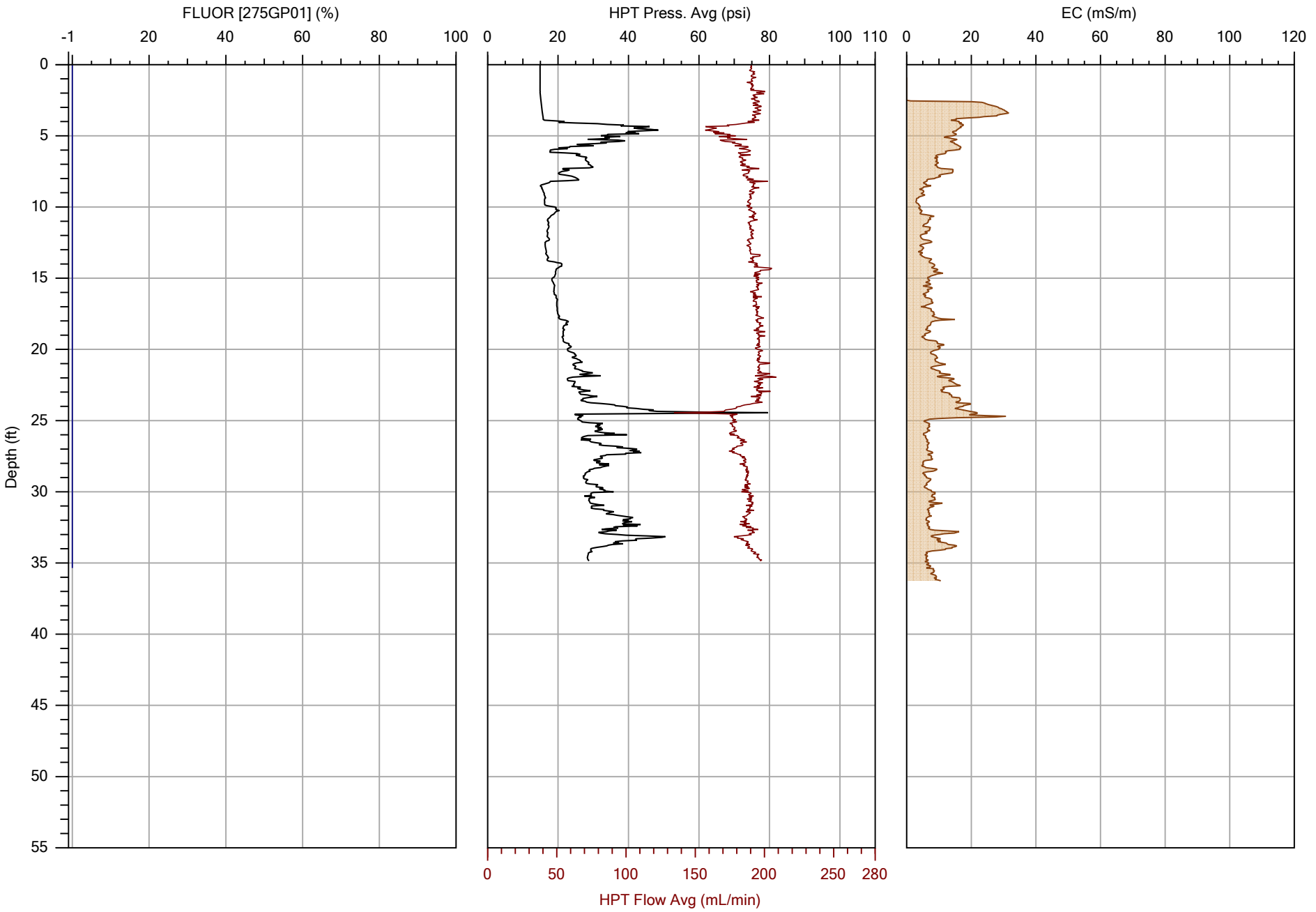
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-10.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/25/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



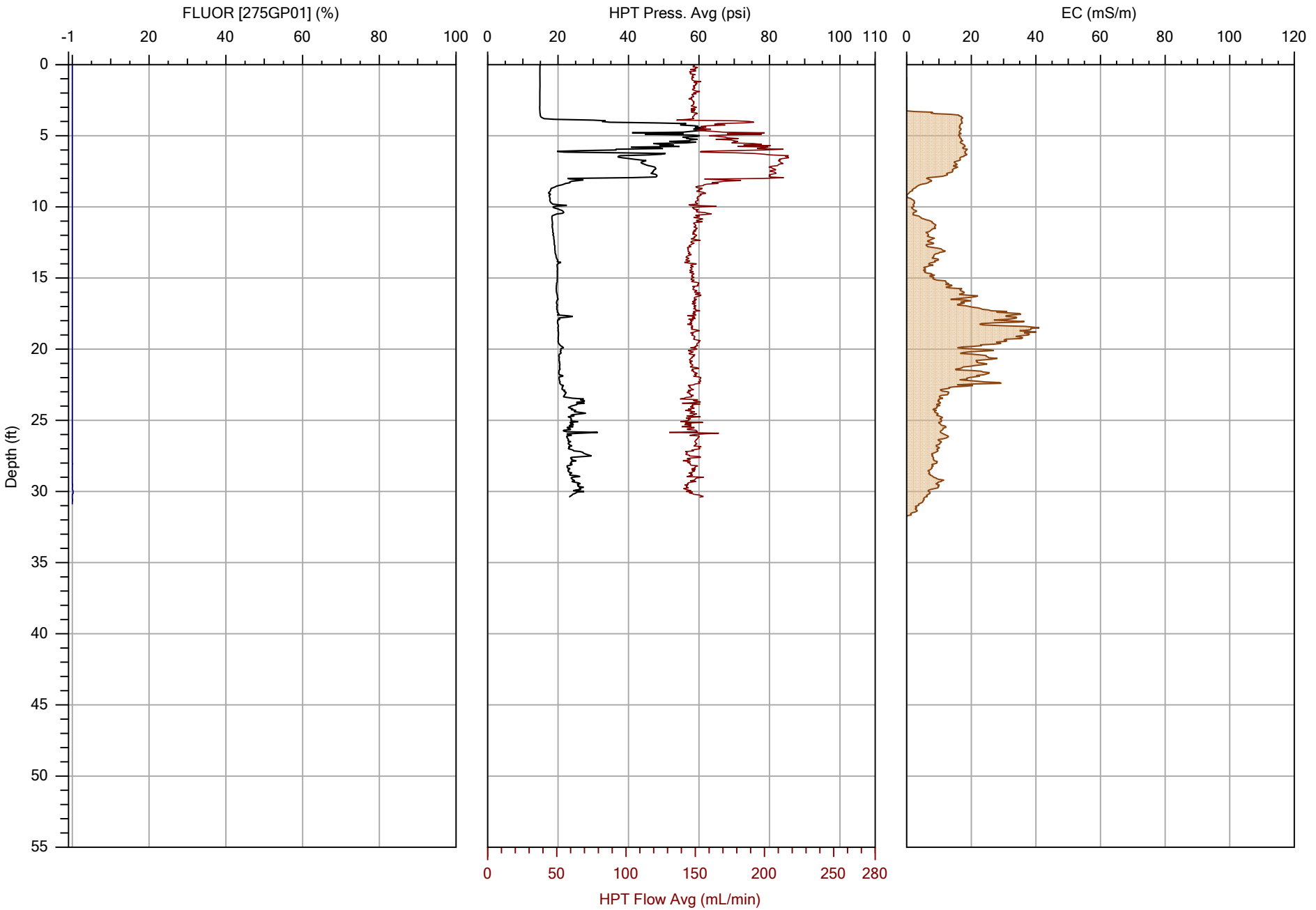
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-11.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/27/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



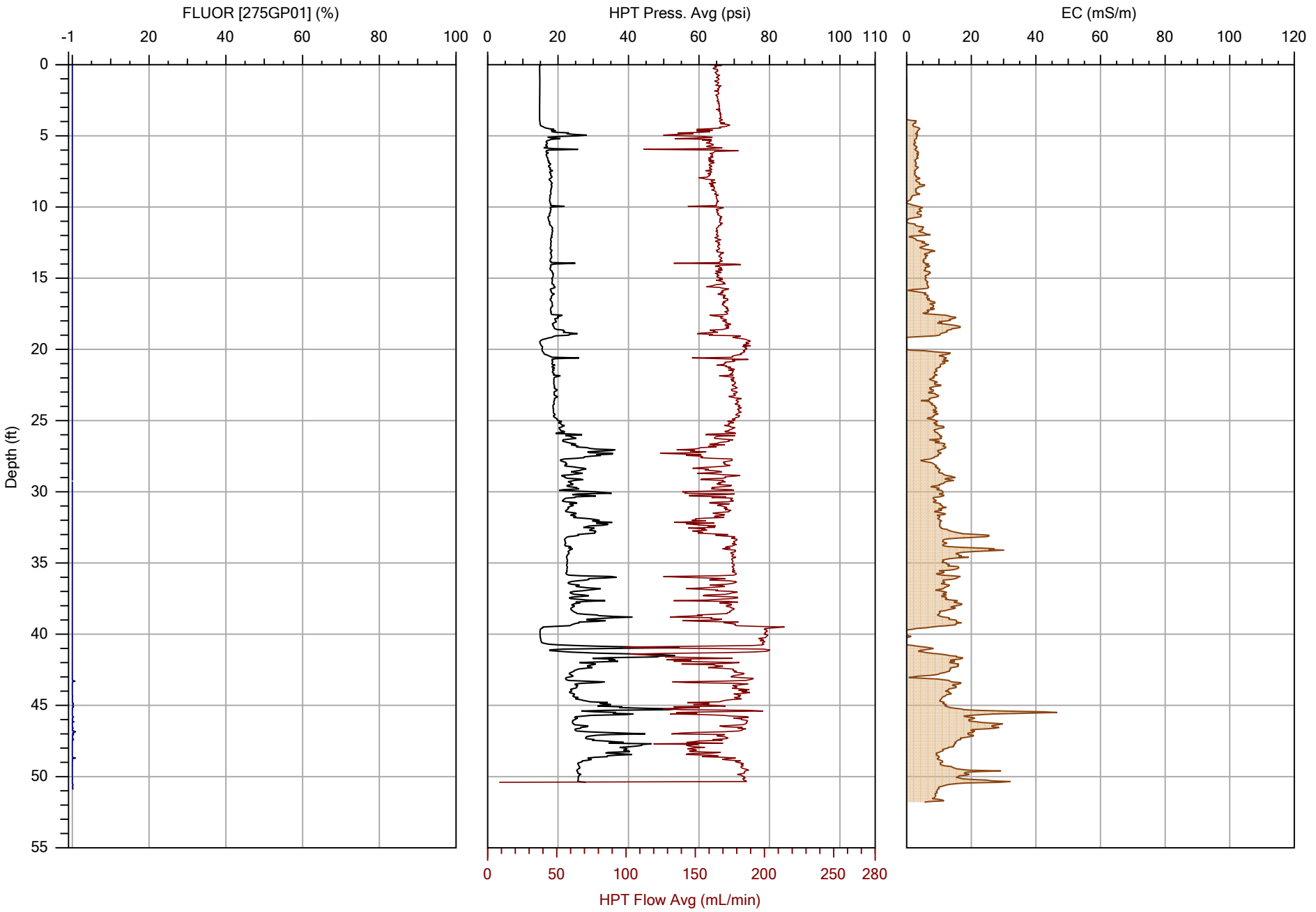
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-12.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/27/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



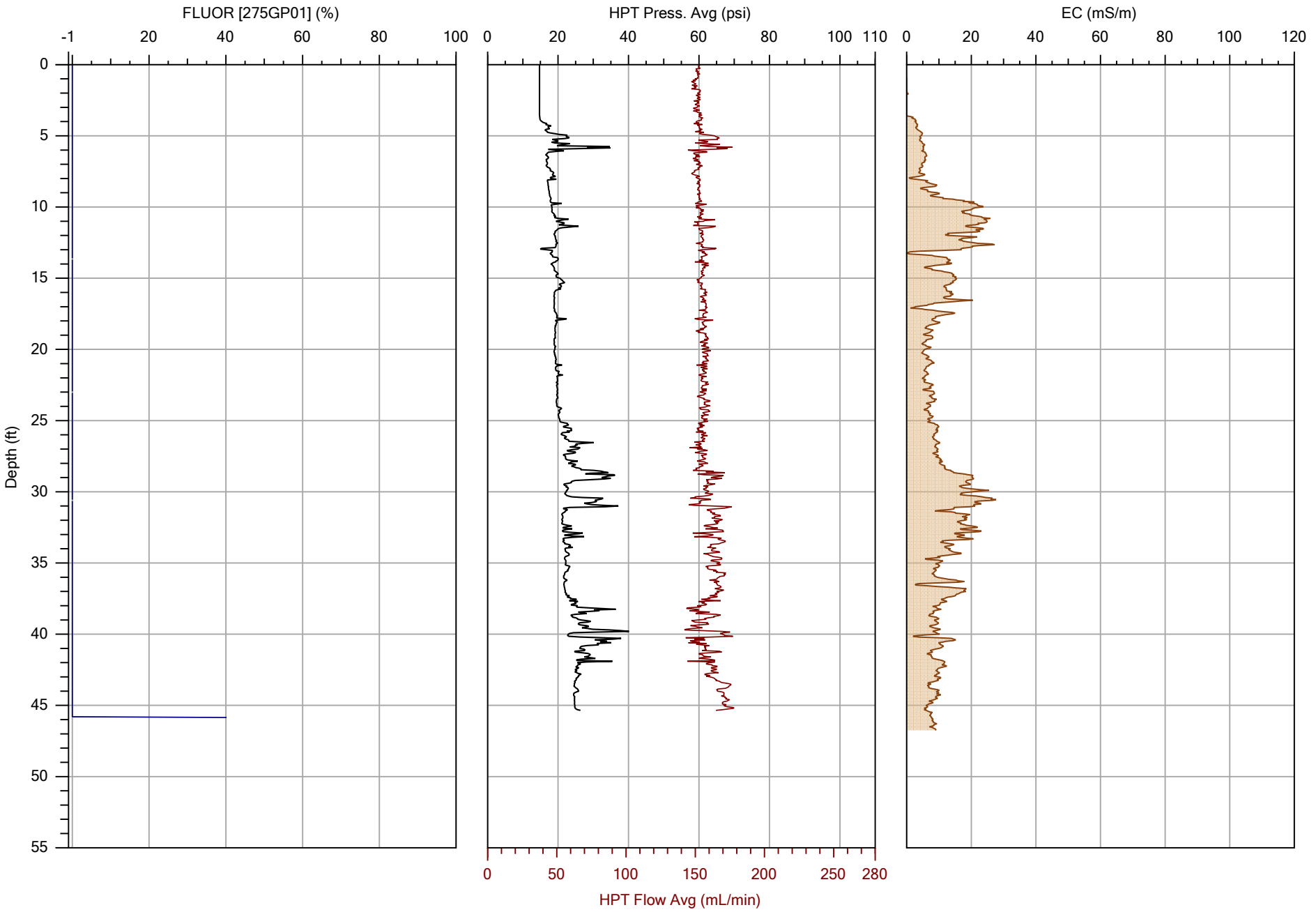
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-13.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/27/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



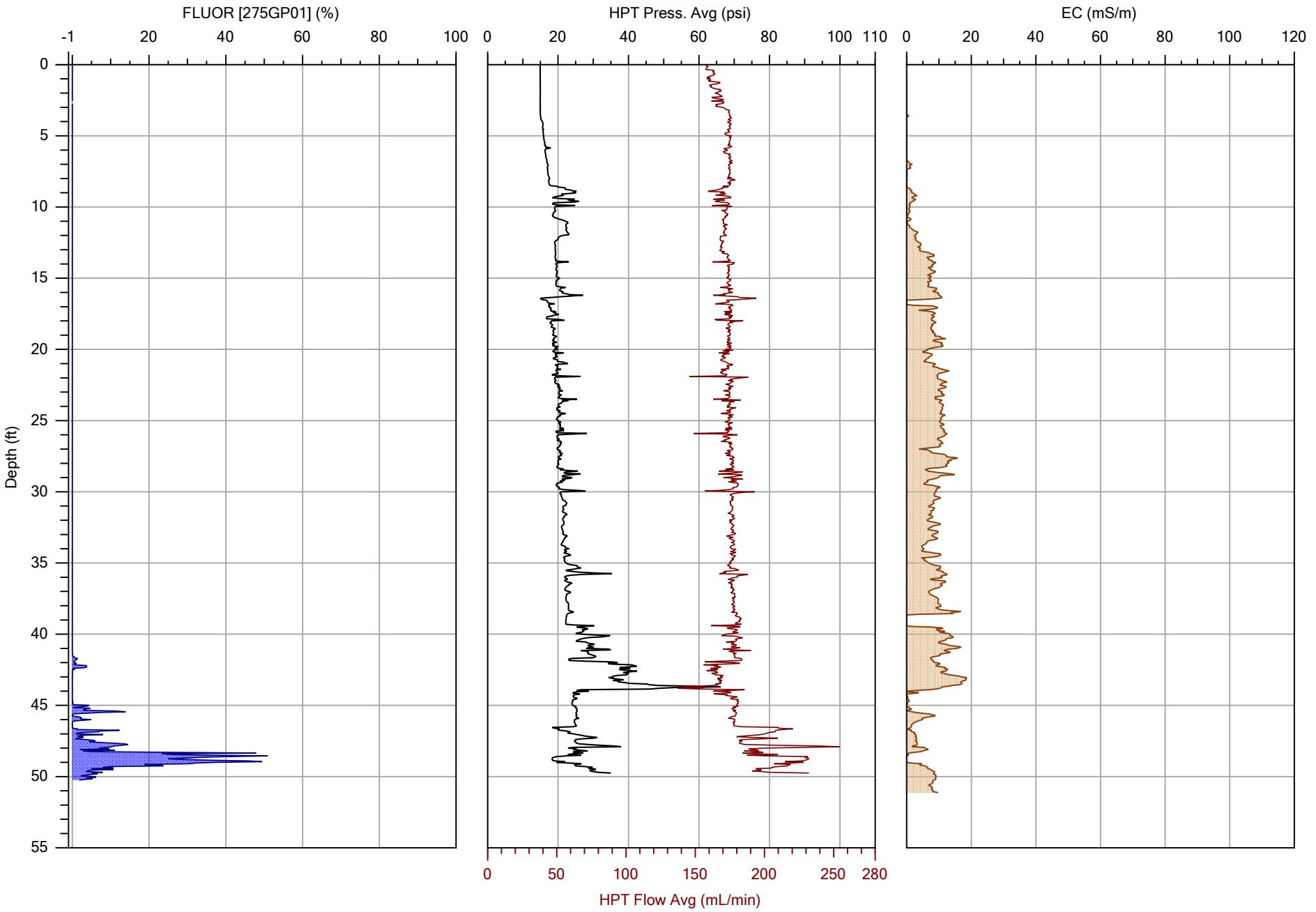
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-14.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/3/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



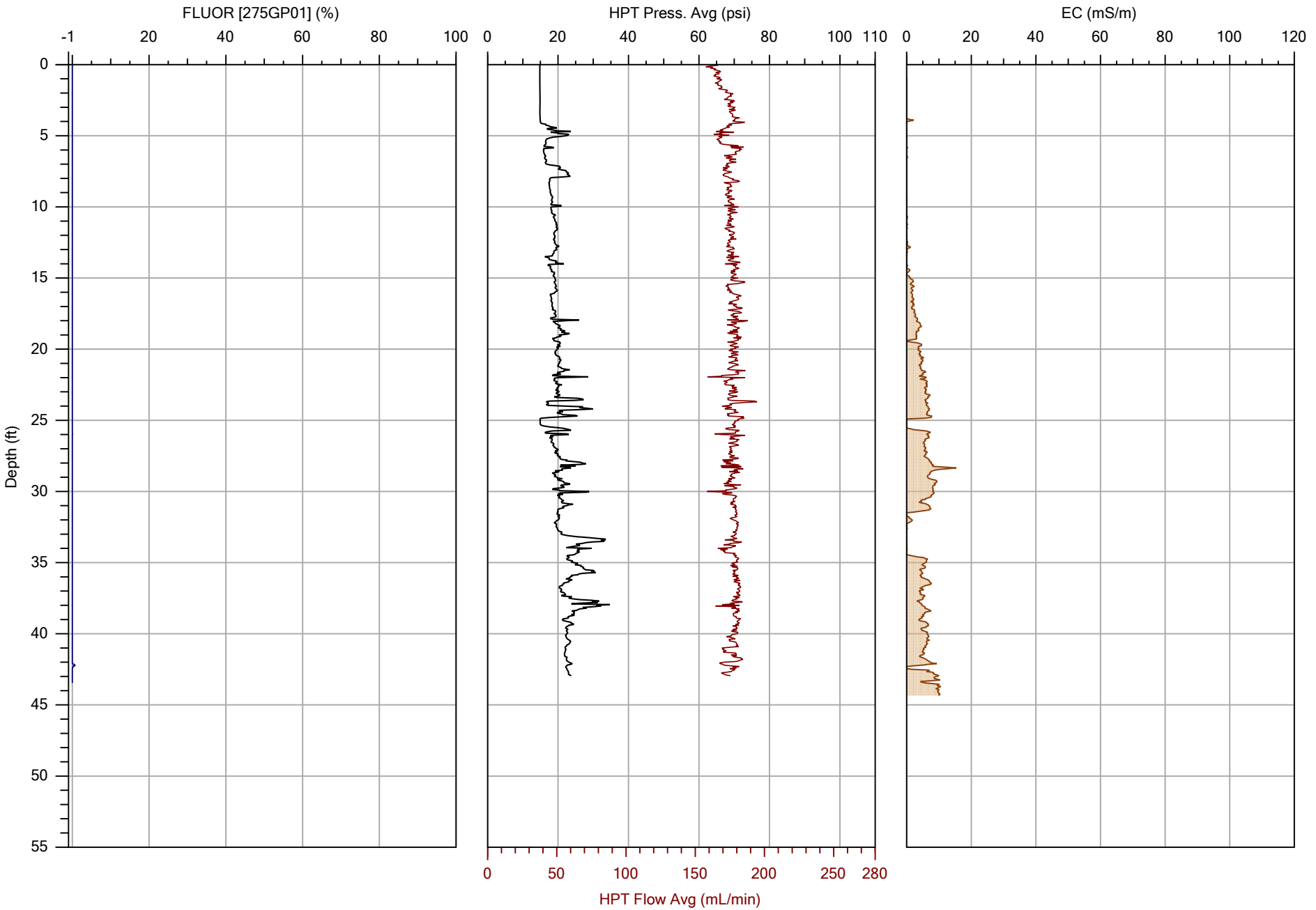
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-15.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/3/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



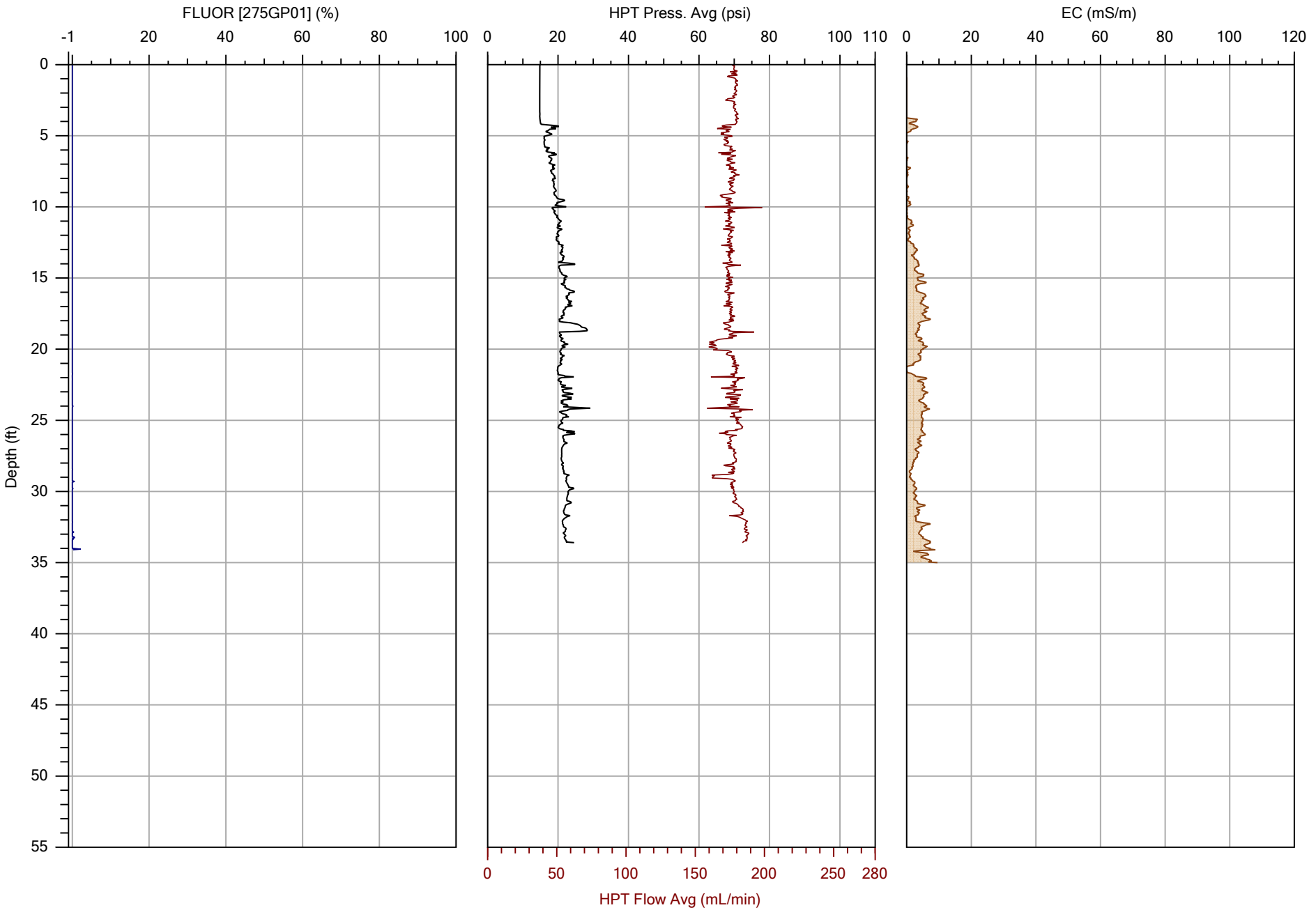
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-16.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/2/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



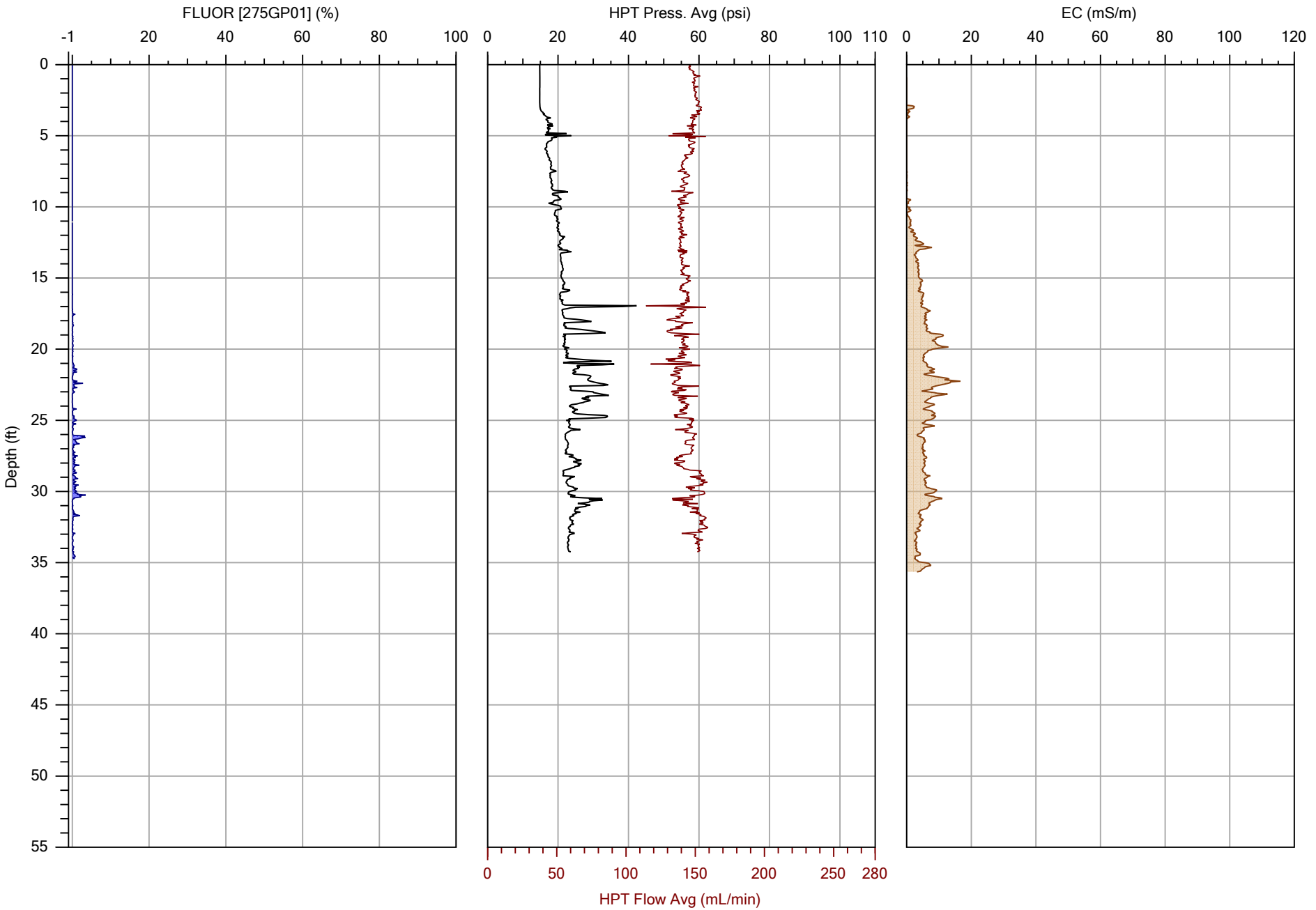
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-17.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/2/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



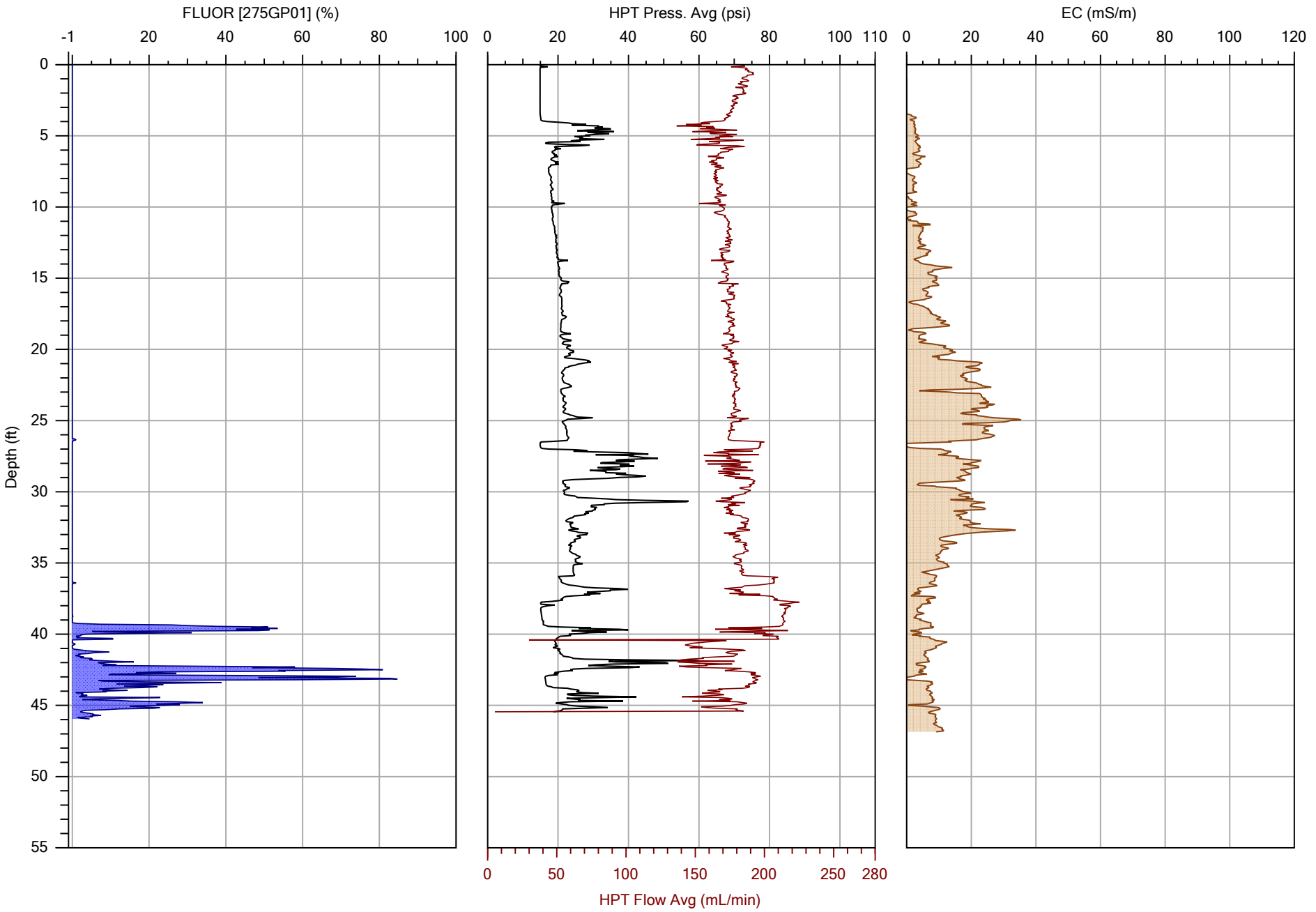
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-18.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/3/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



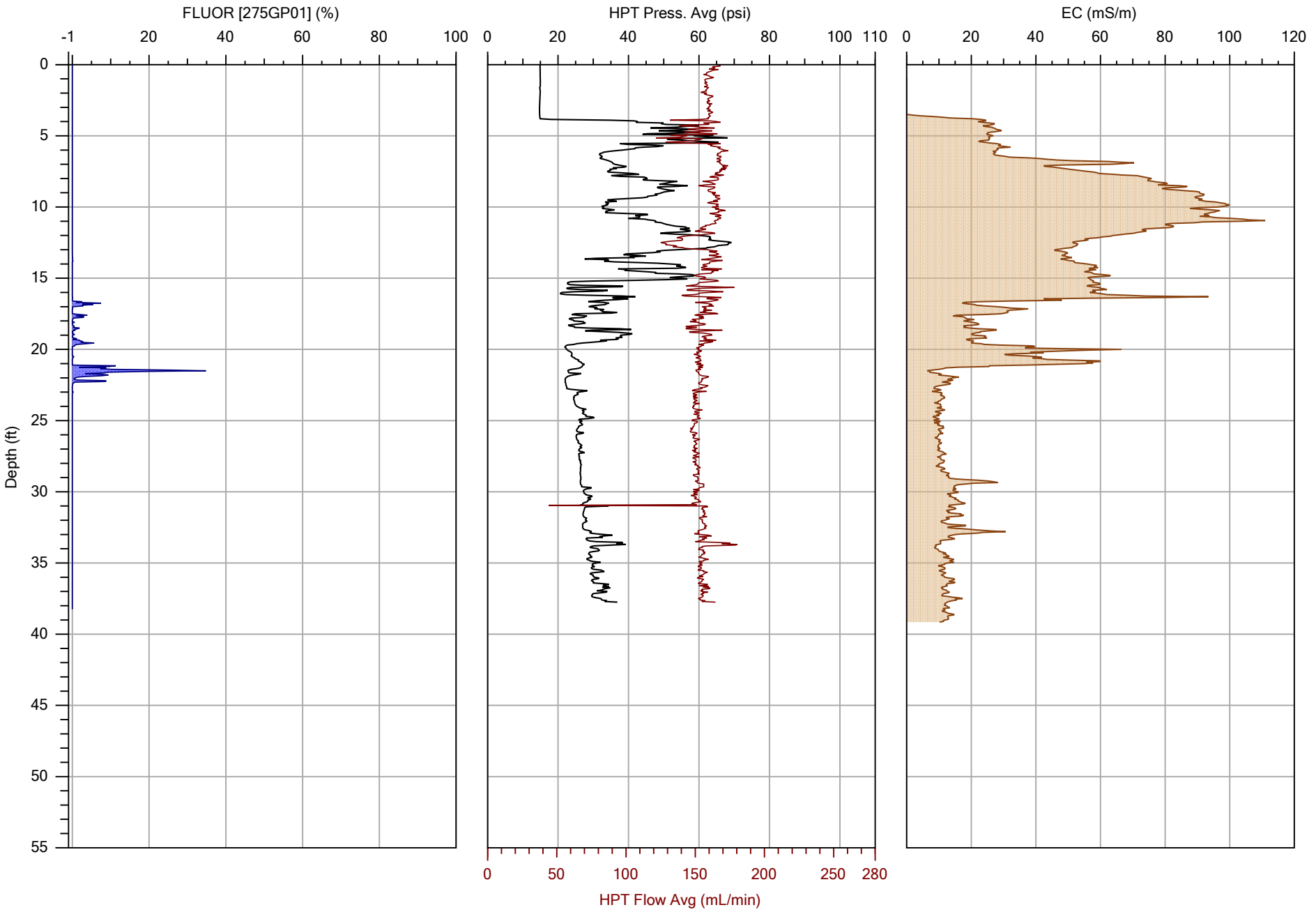
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-19.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/28/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



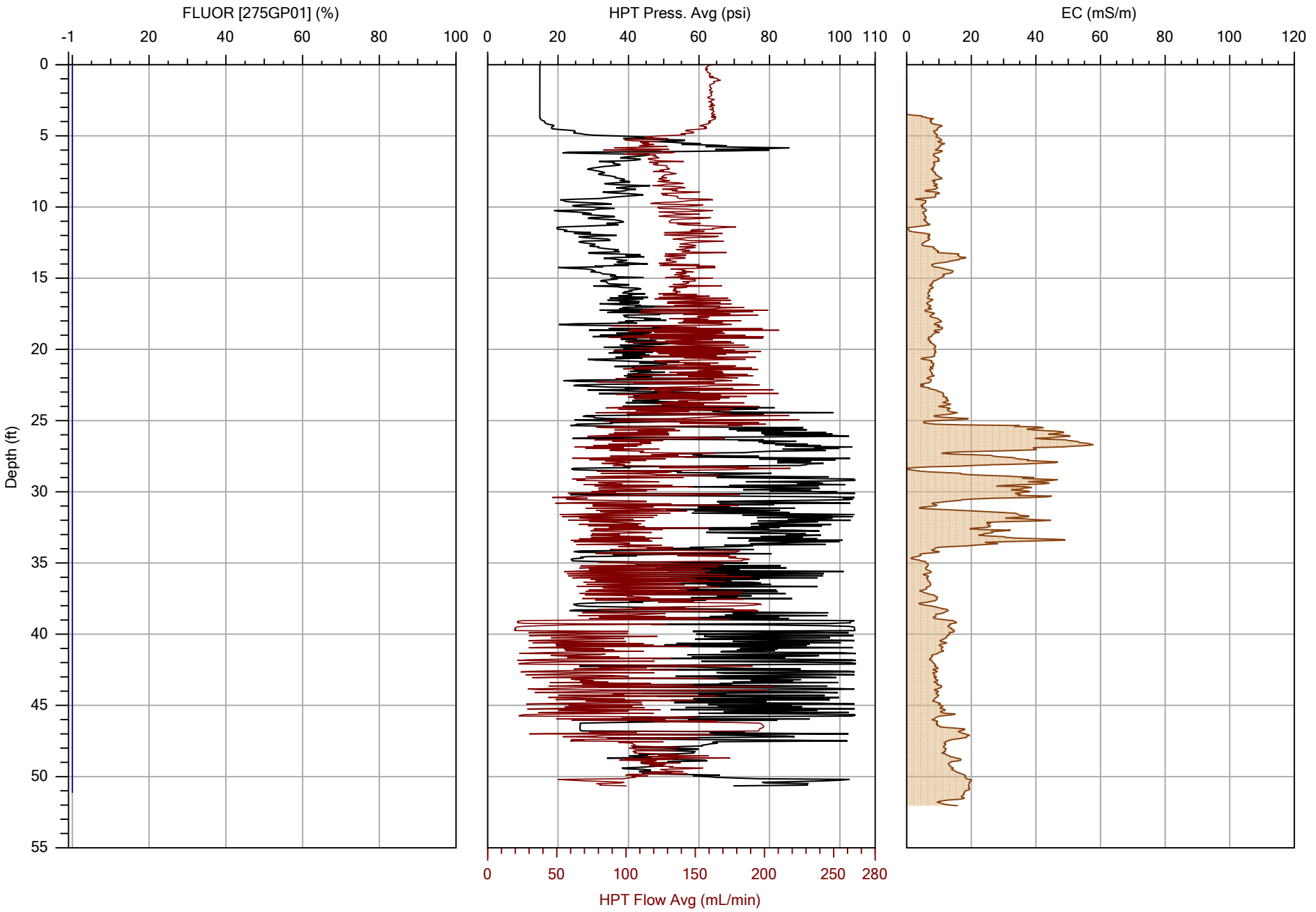
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-20.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/2/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



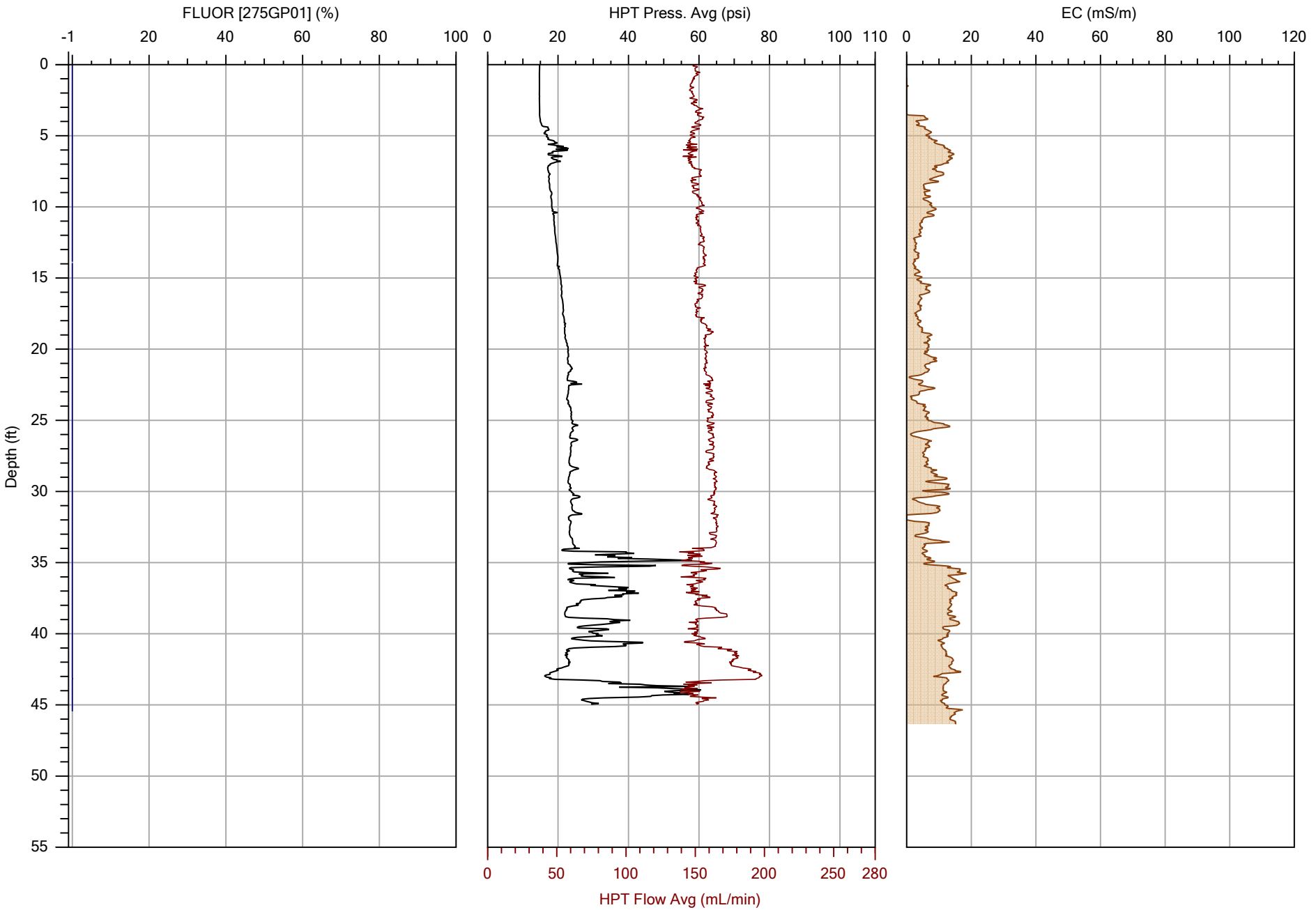
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-21.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/28/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



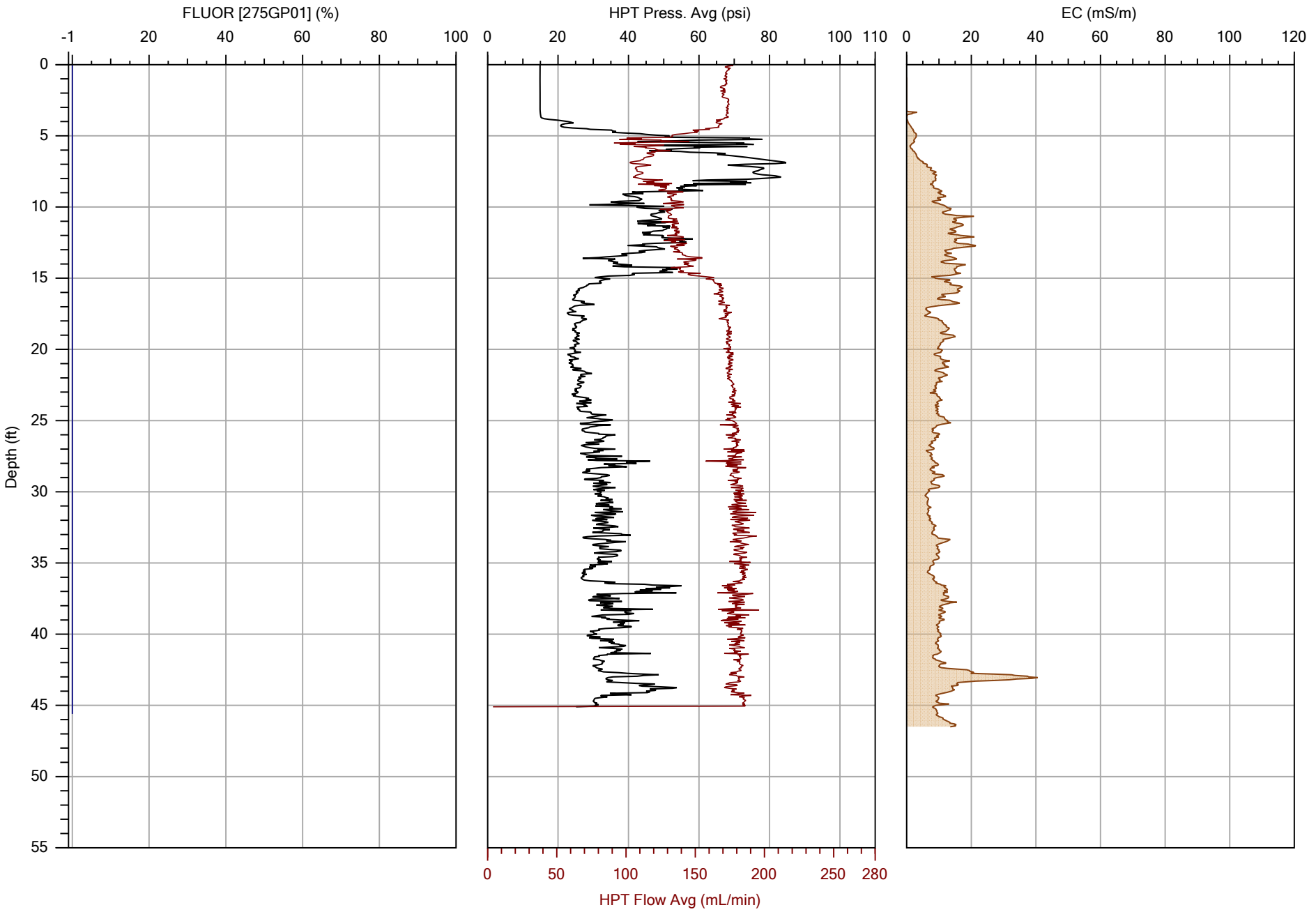
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-22.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/25/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



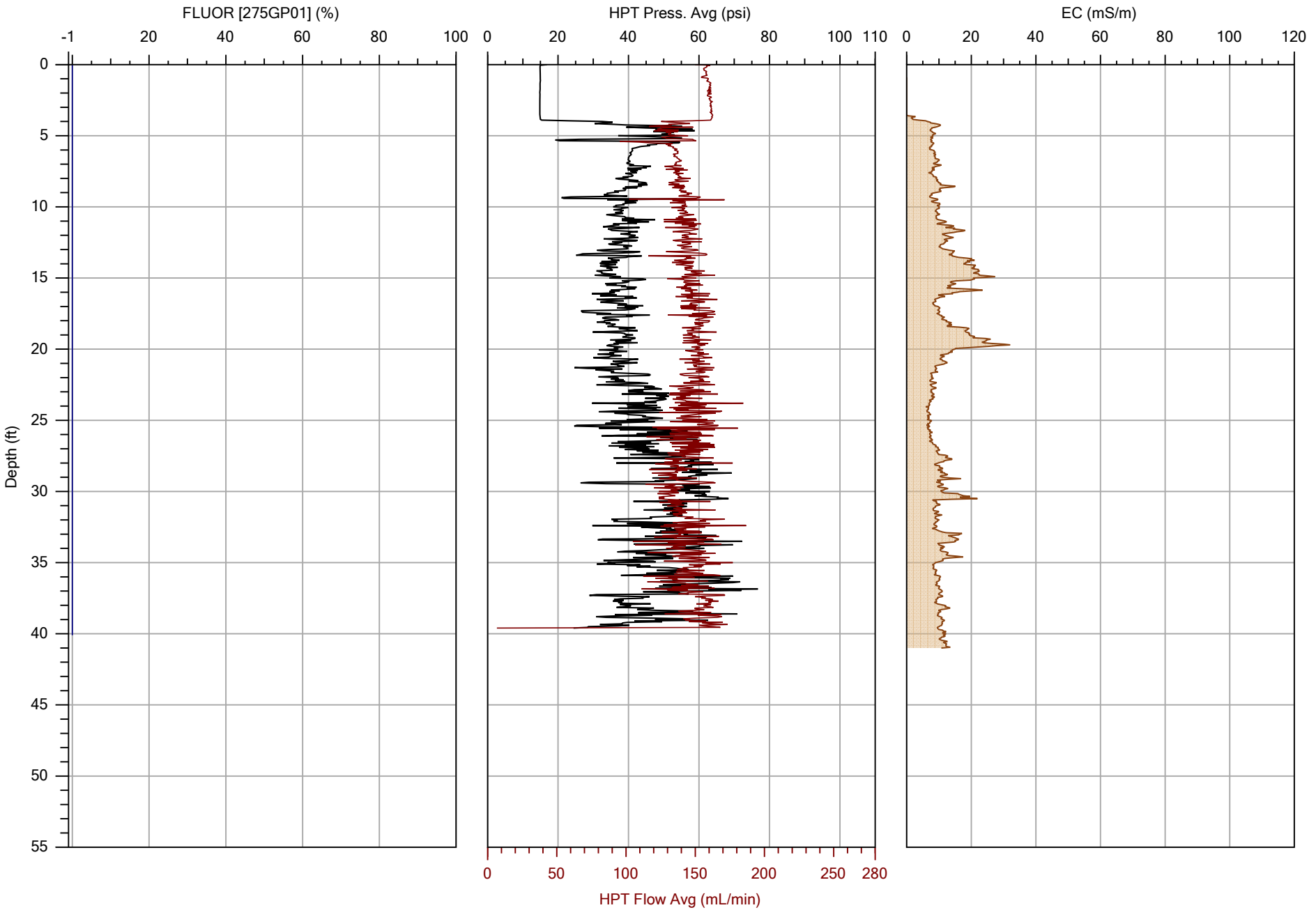
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-23.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 2/26/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



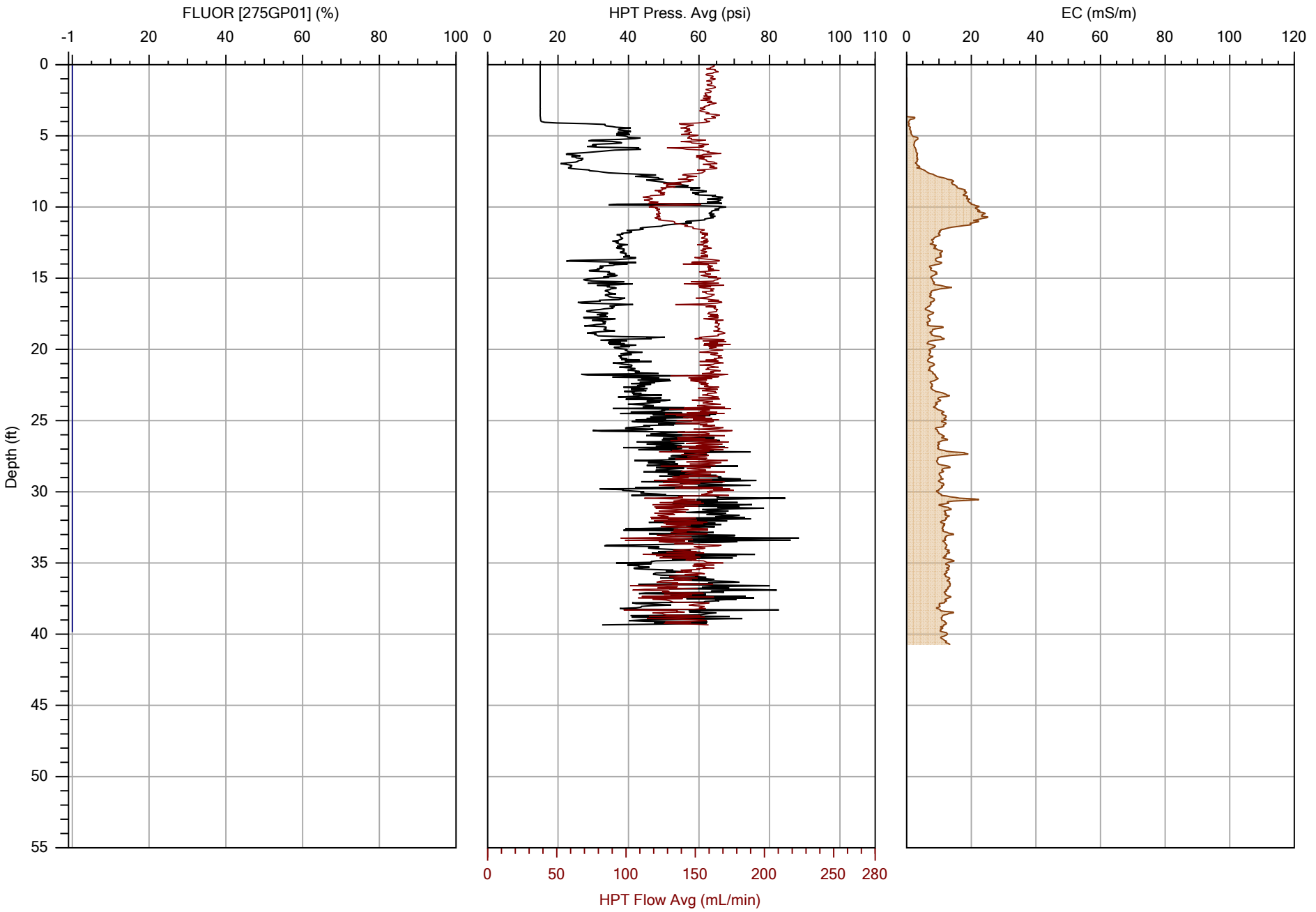
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-25.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/6/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



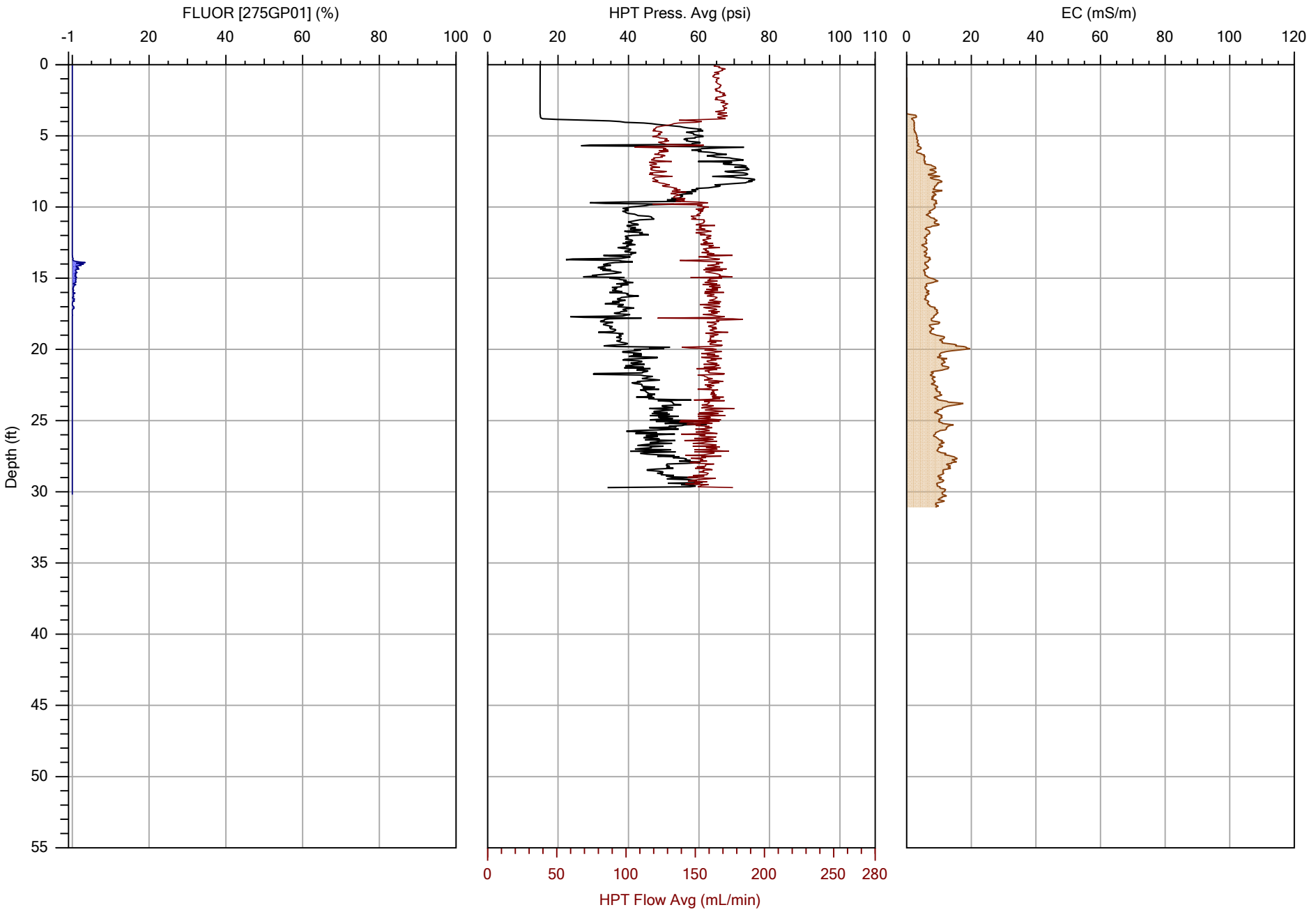
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-26.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/6/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



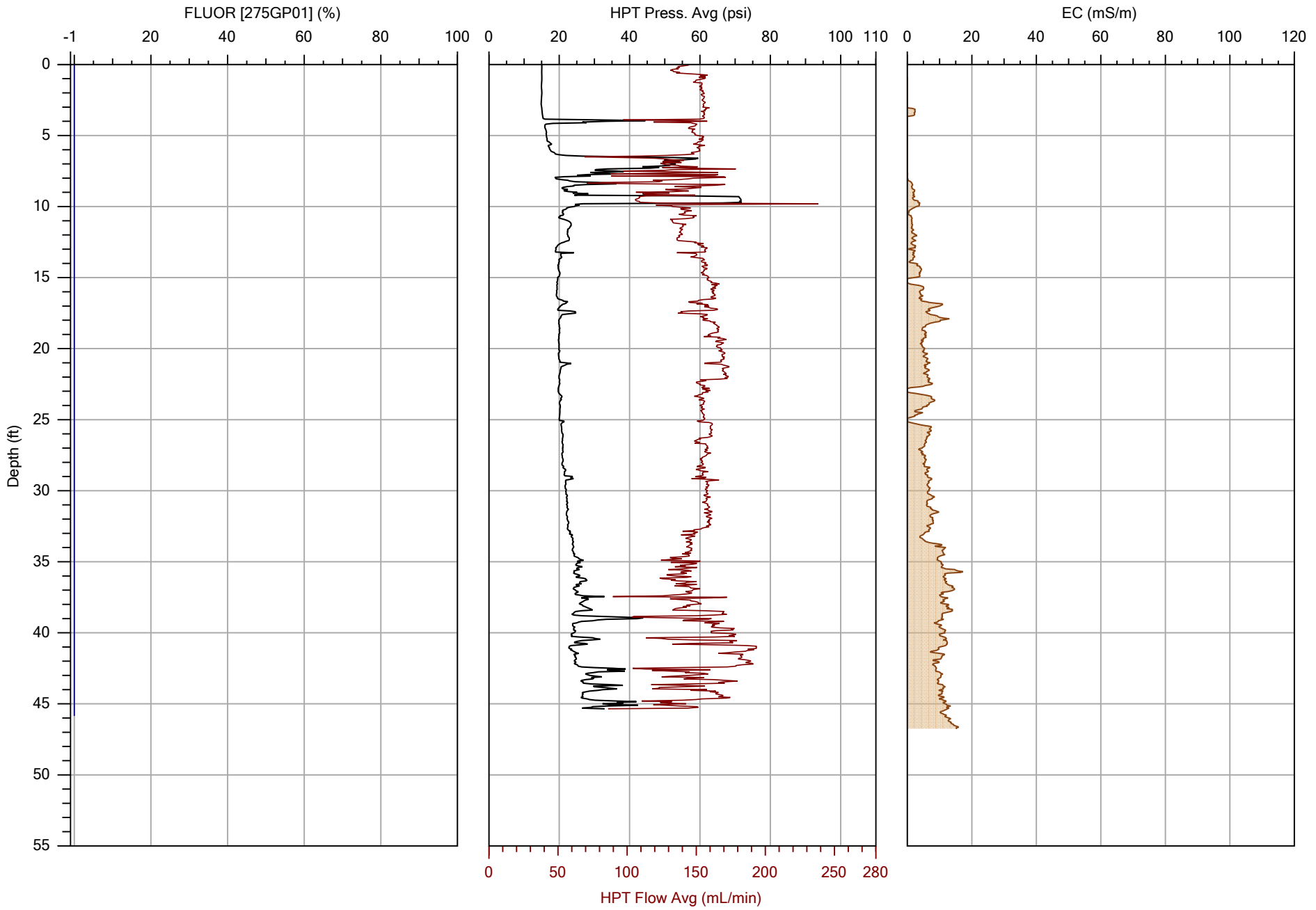
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-27.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/5/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



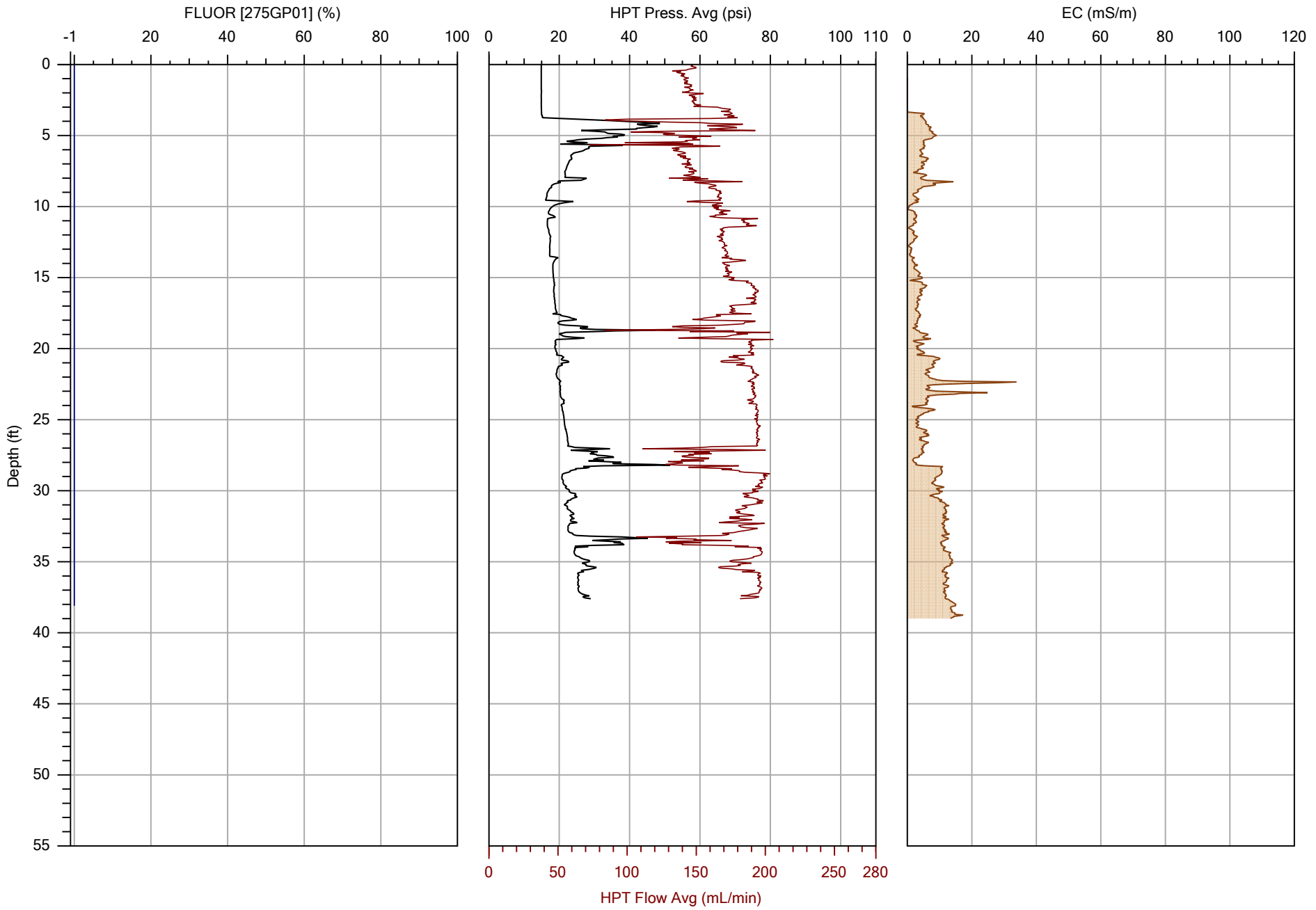
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-28.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/5/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



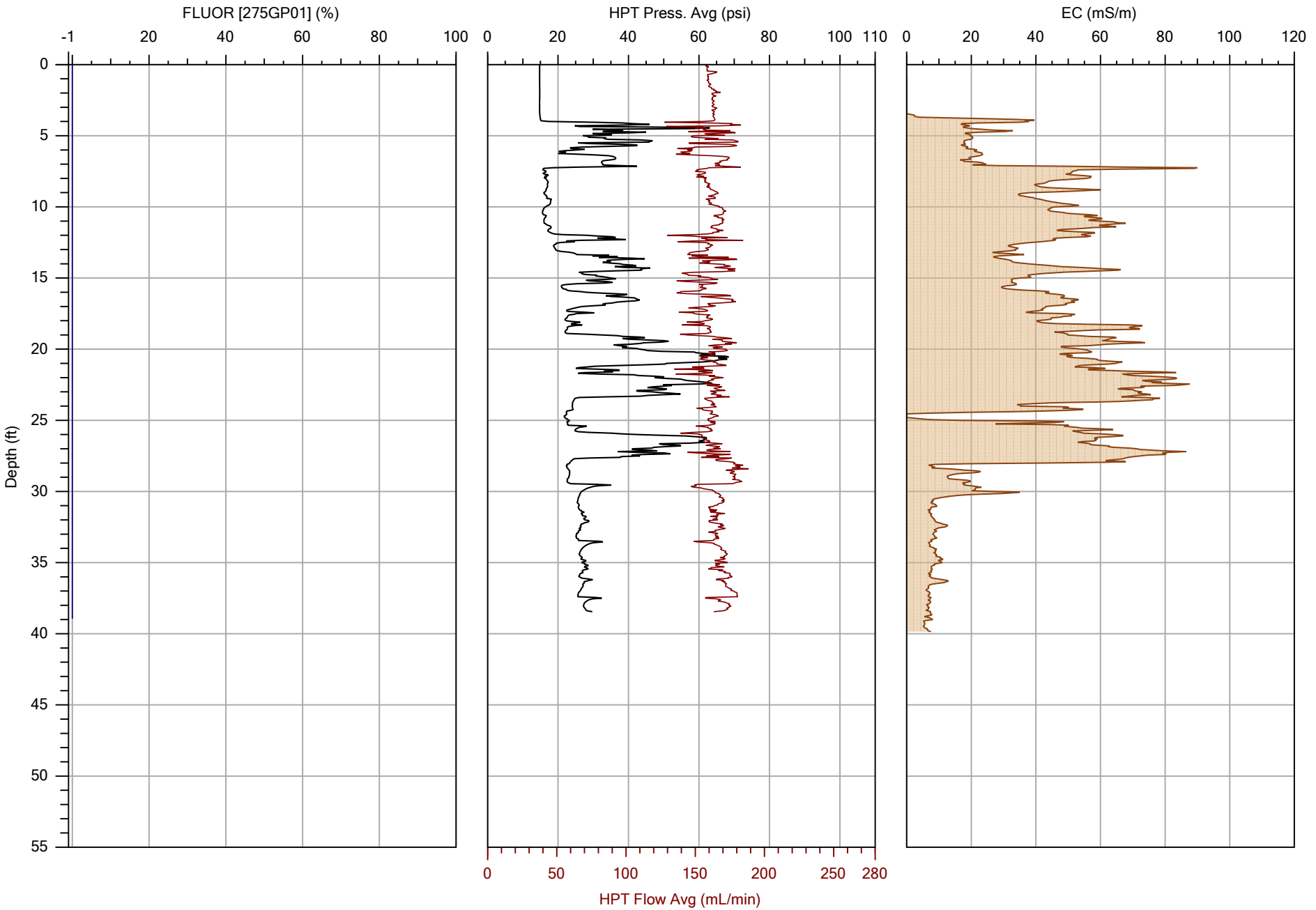
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-29.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/22/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



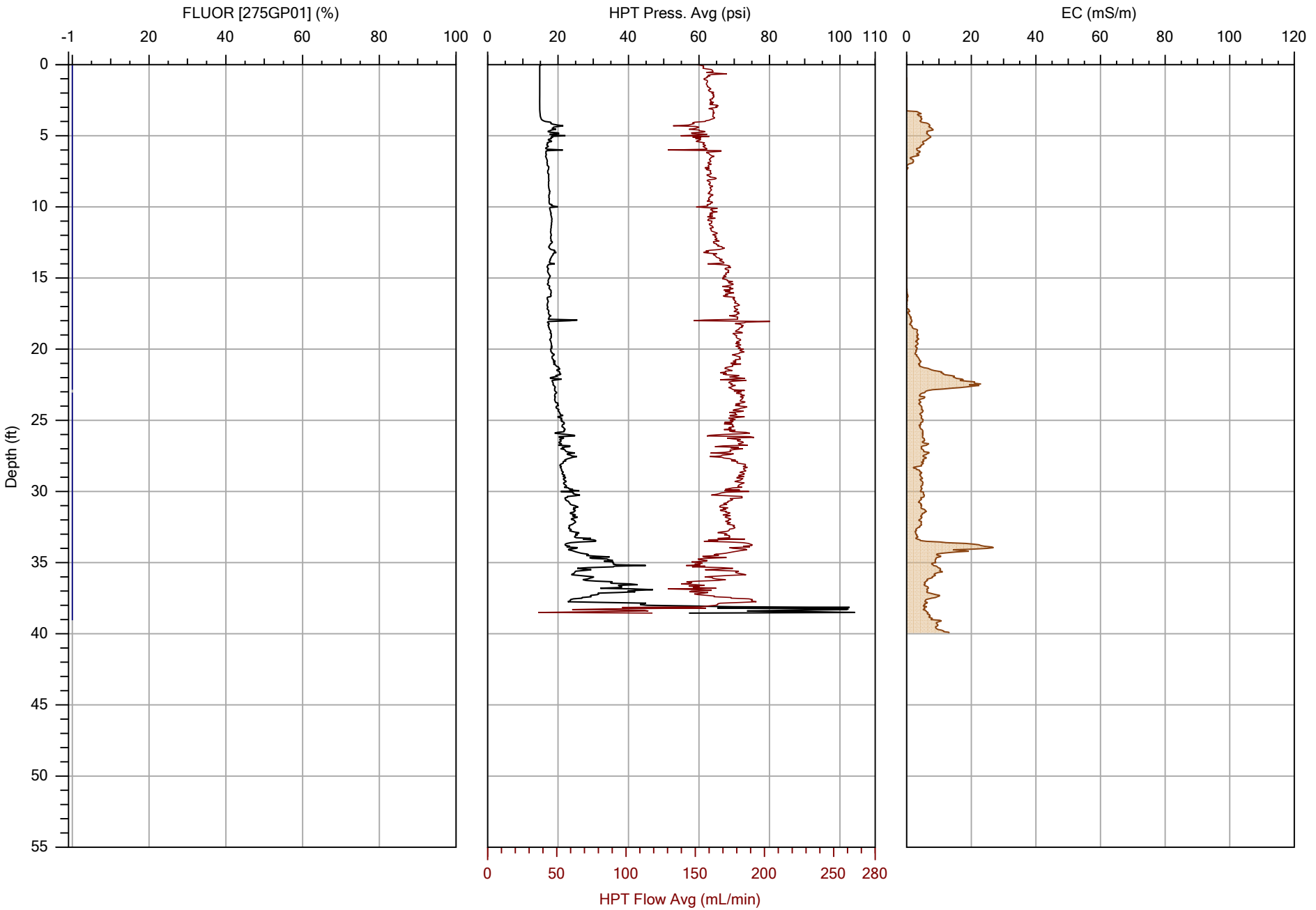
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-30.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/22/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



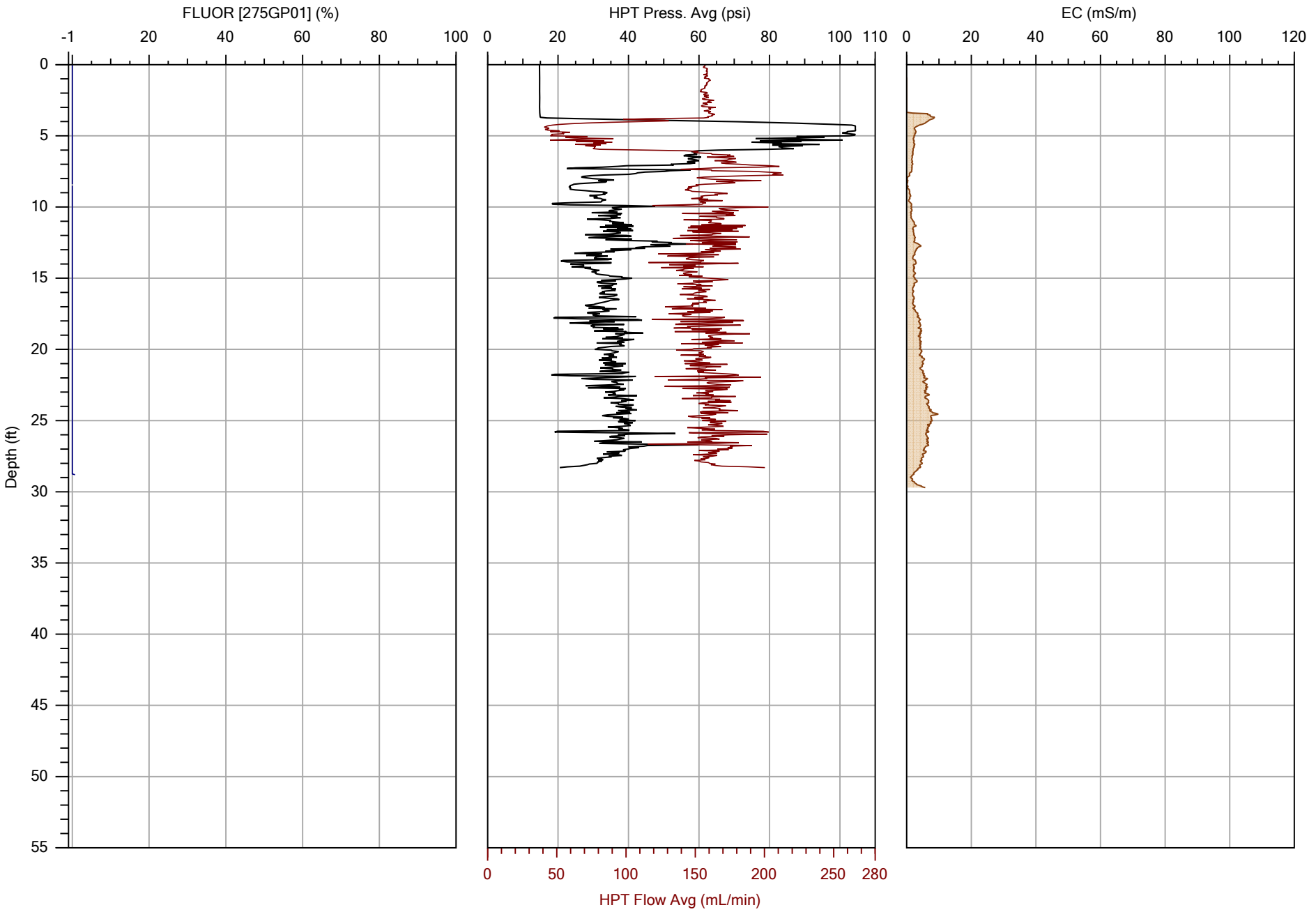
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-31.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/25/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



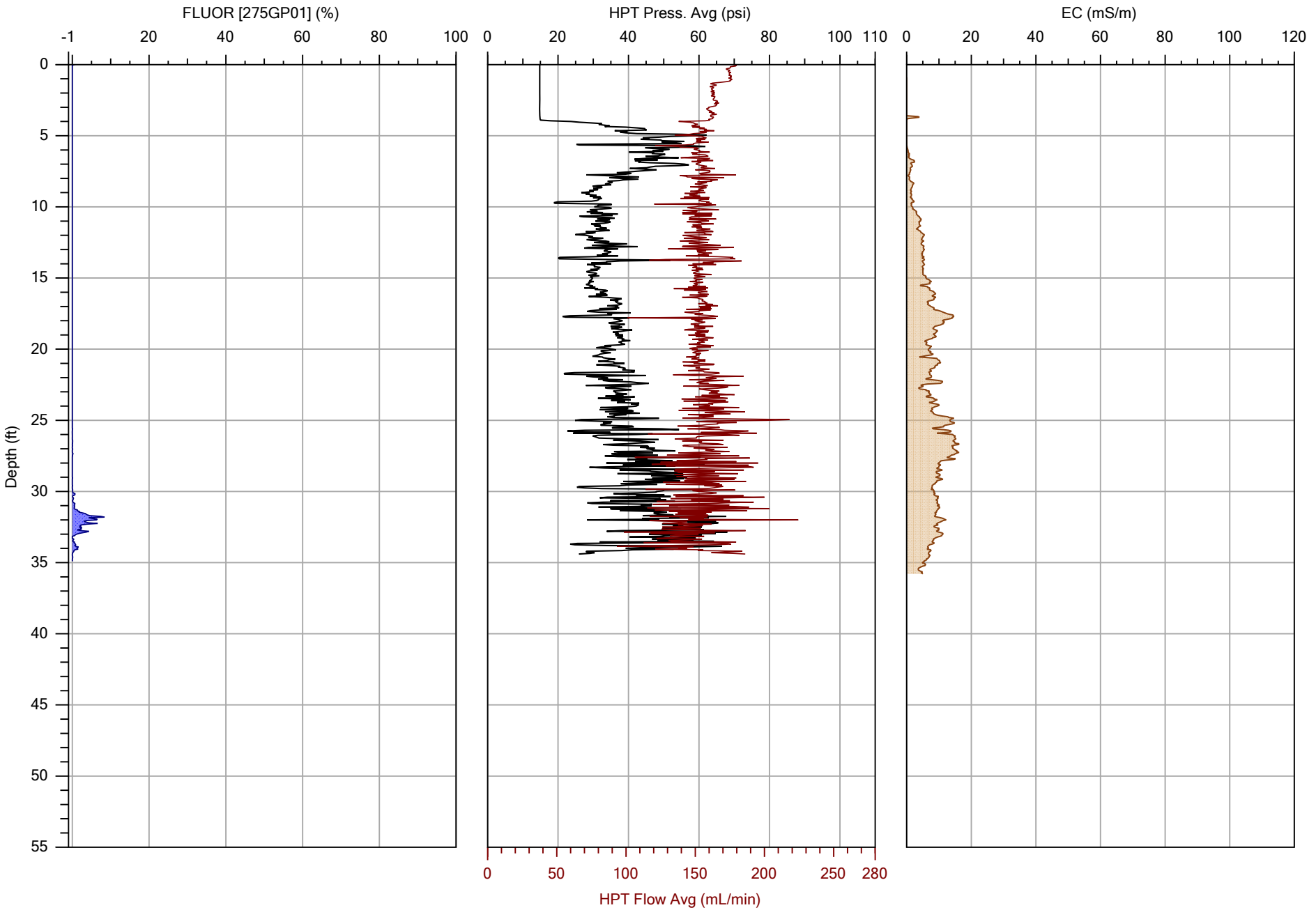
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-32.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/4/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



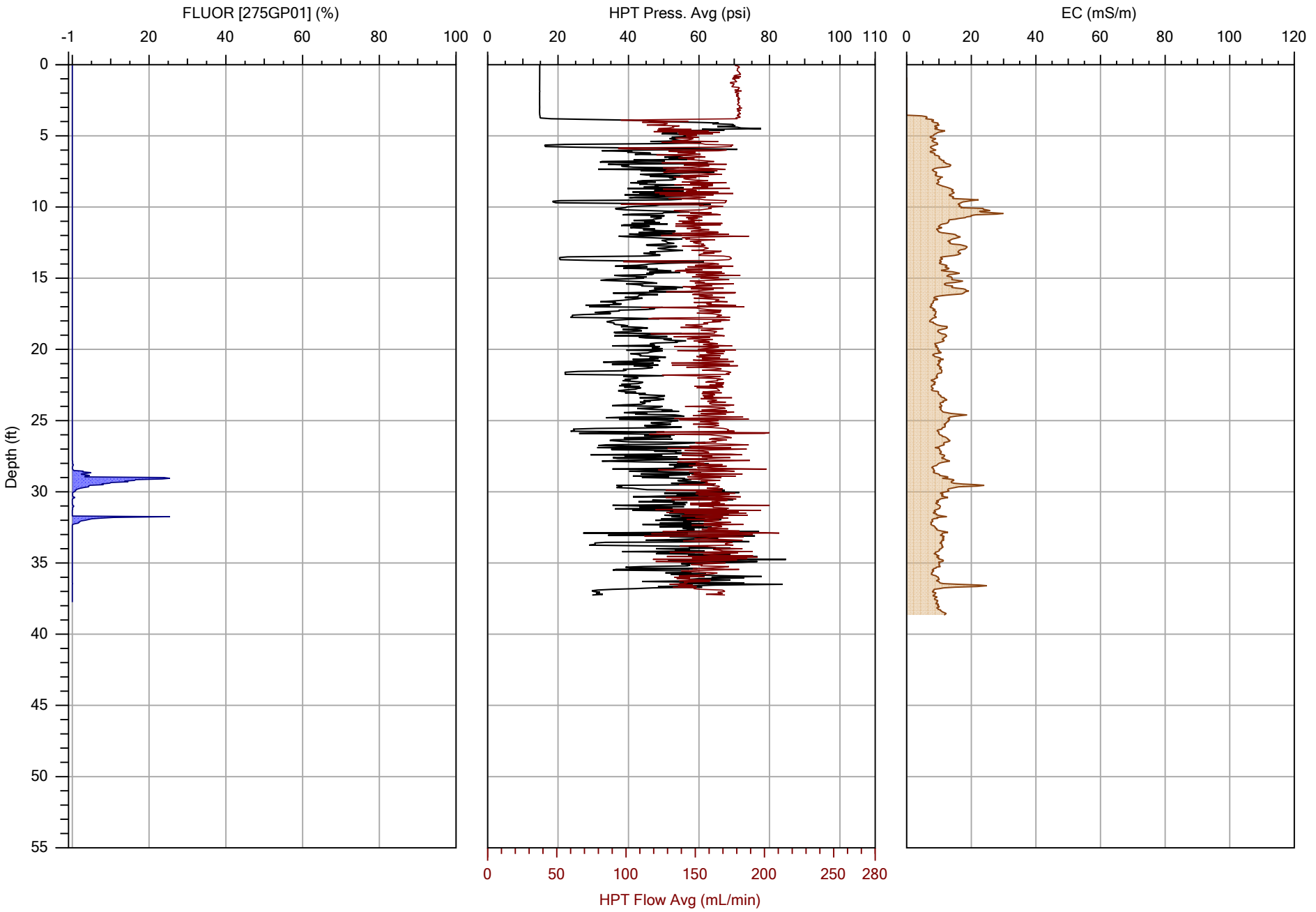
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-33.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/4/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



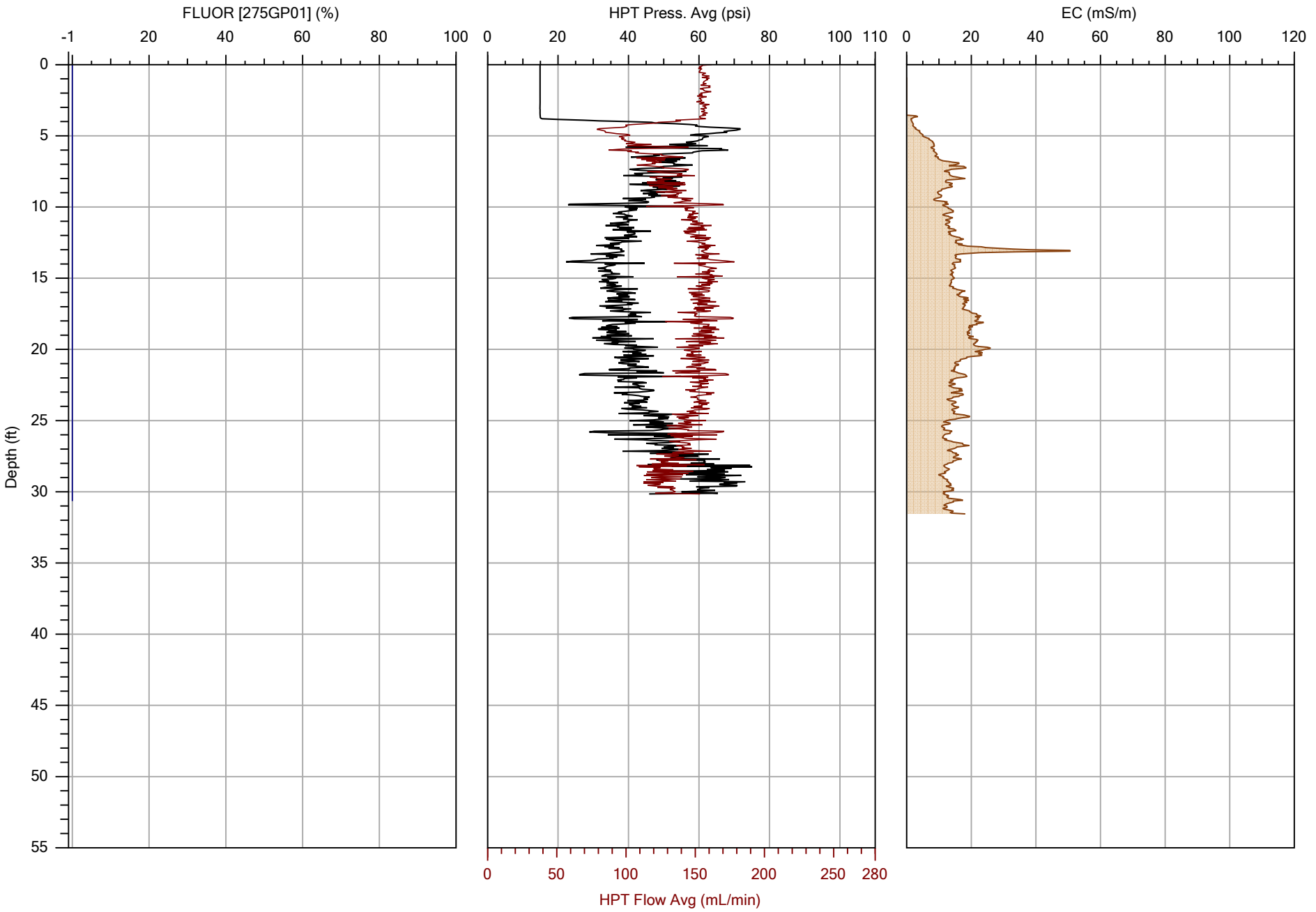
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-34.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/4/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



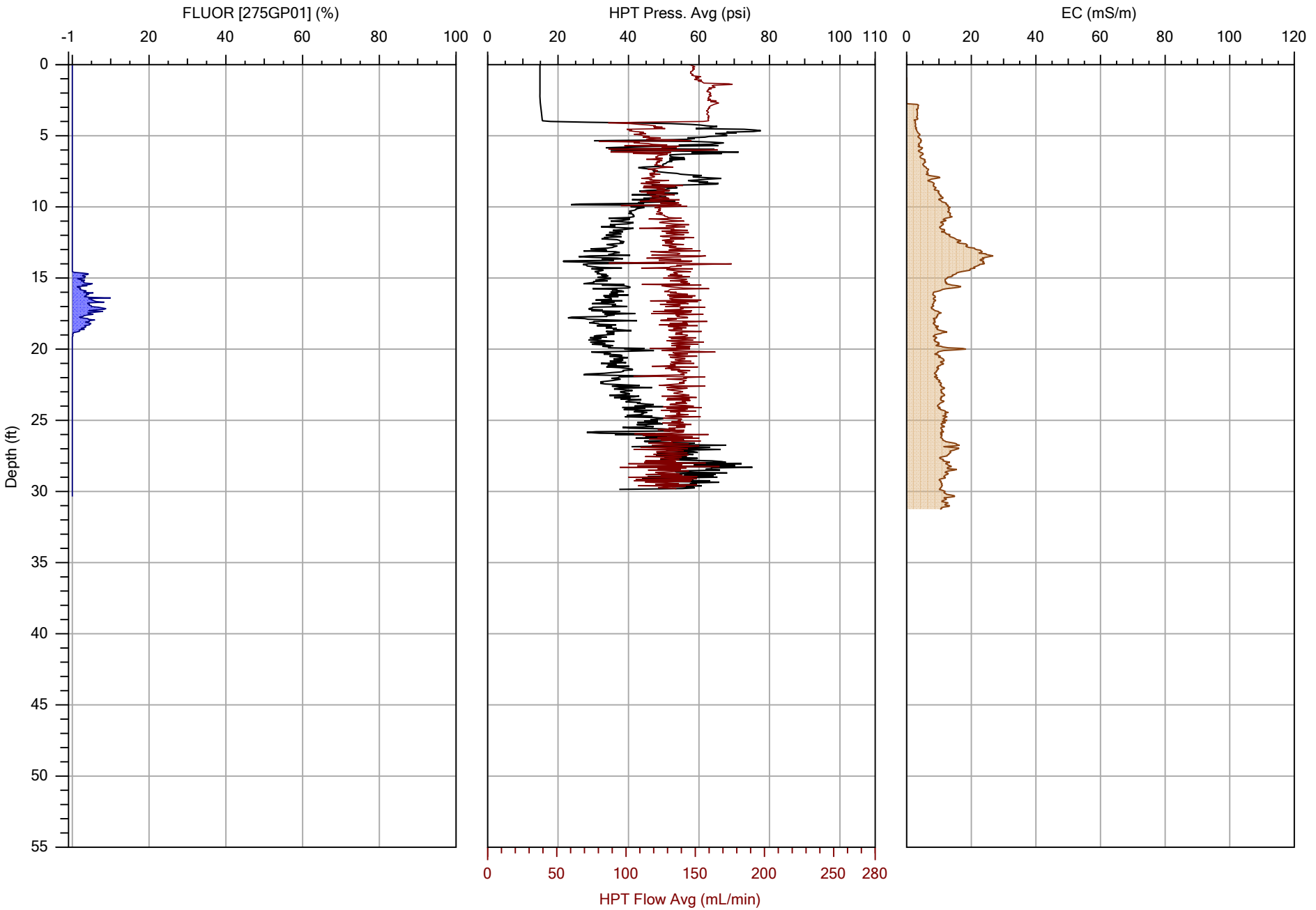
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-35.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/4/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



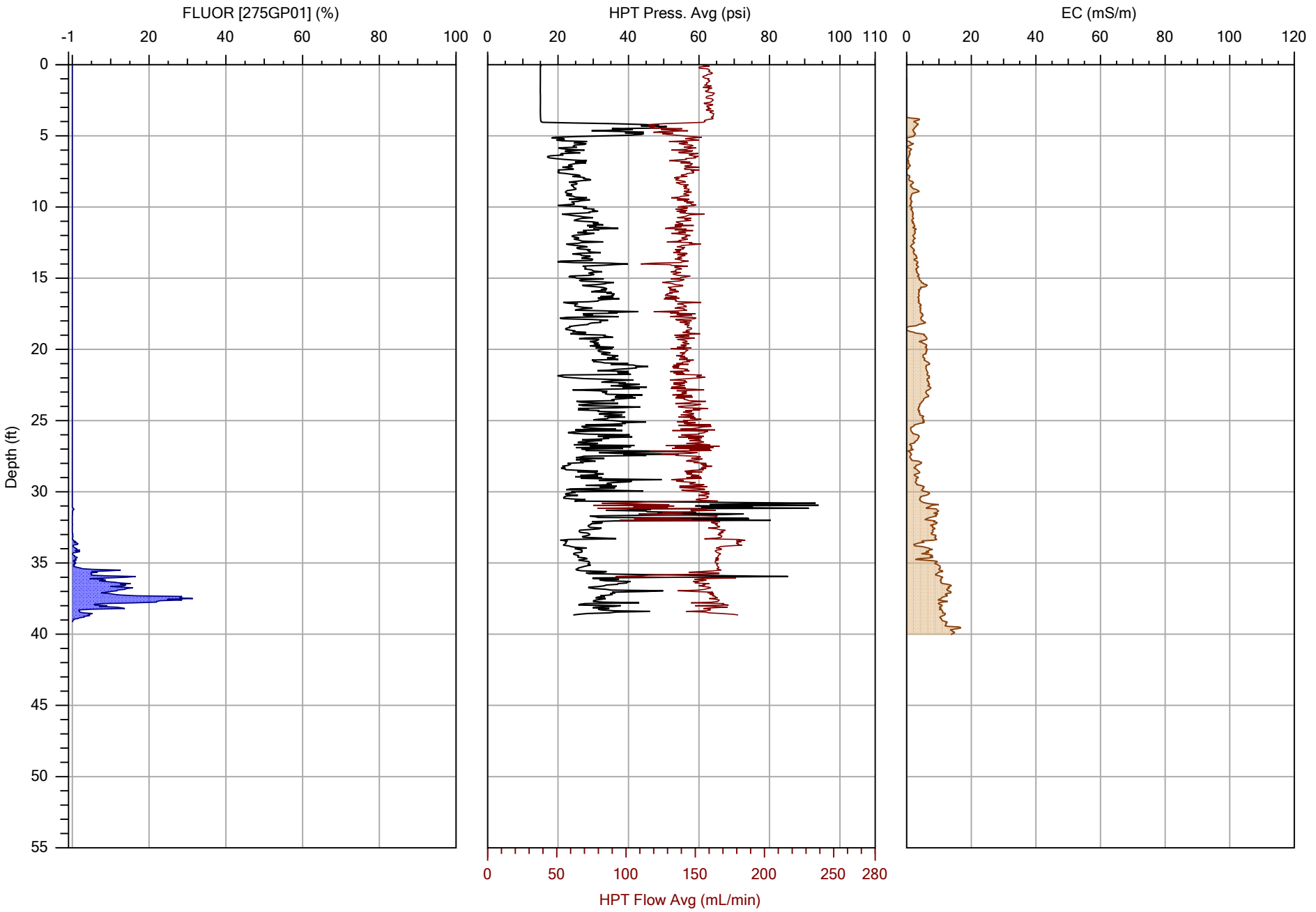
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-36.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/5/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



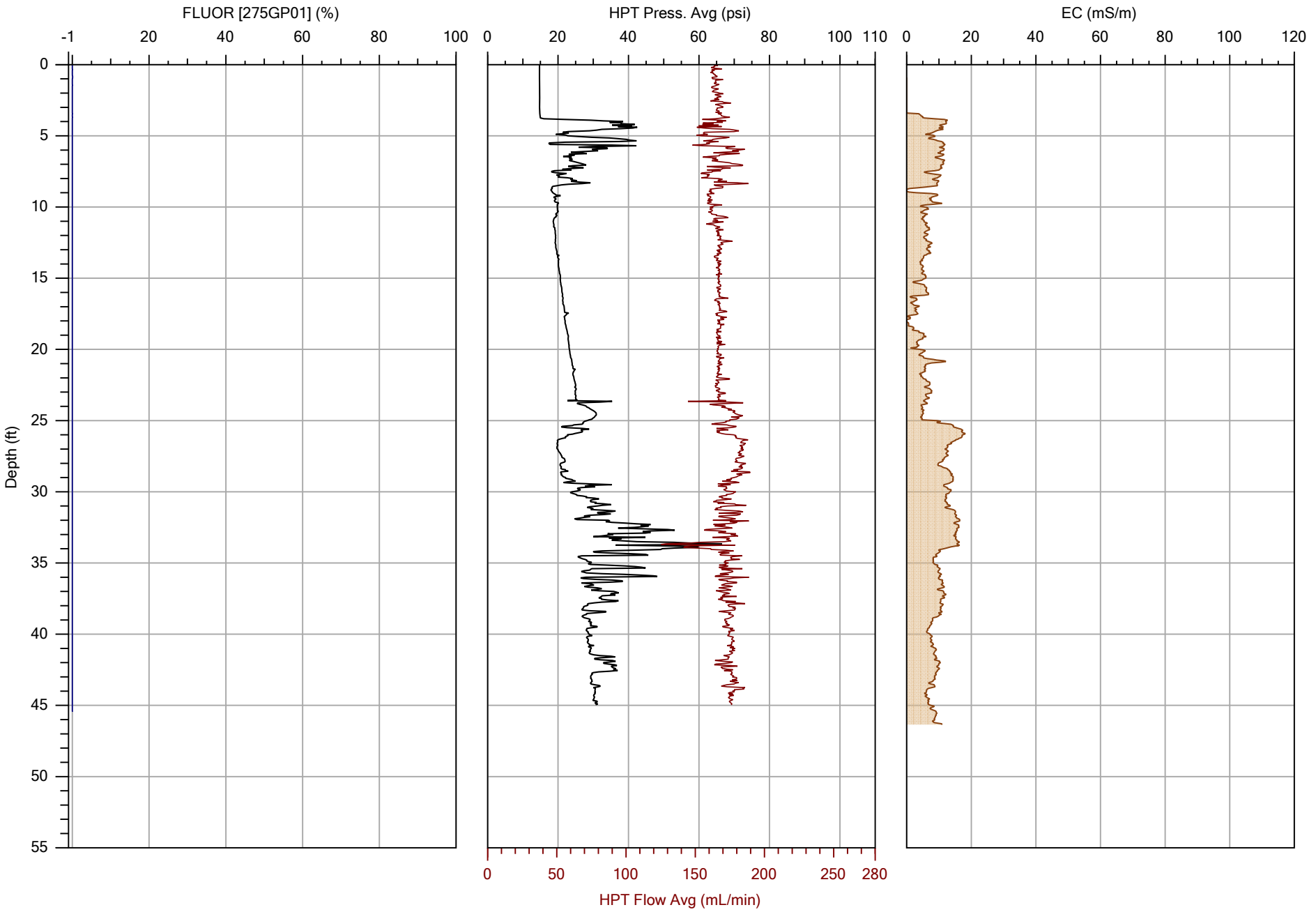
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-37.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/5/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



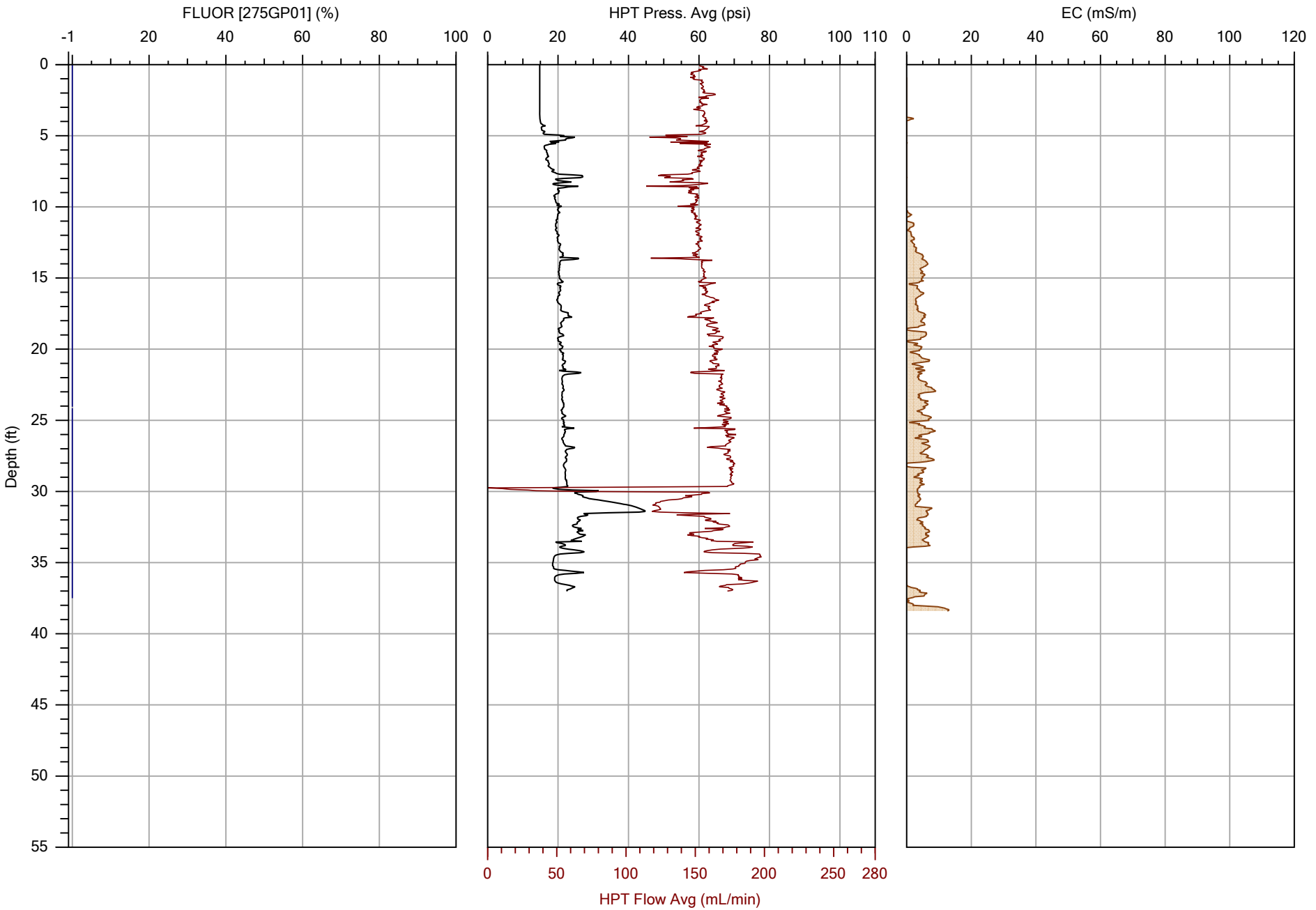
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-38.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/6/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



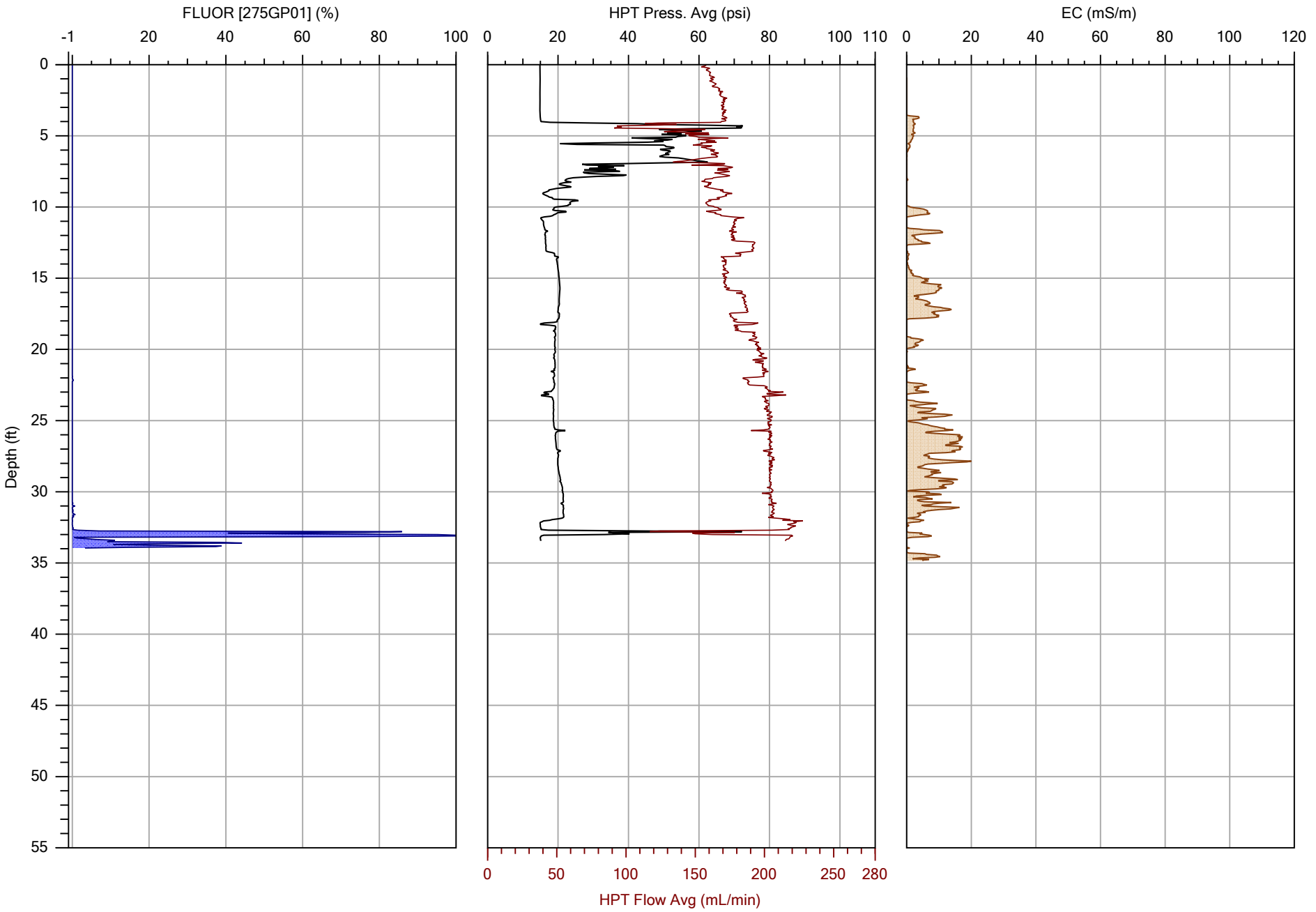
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-39.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/23/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



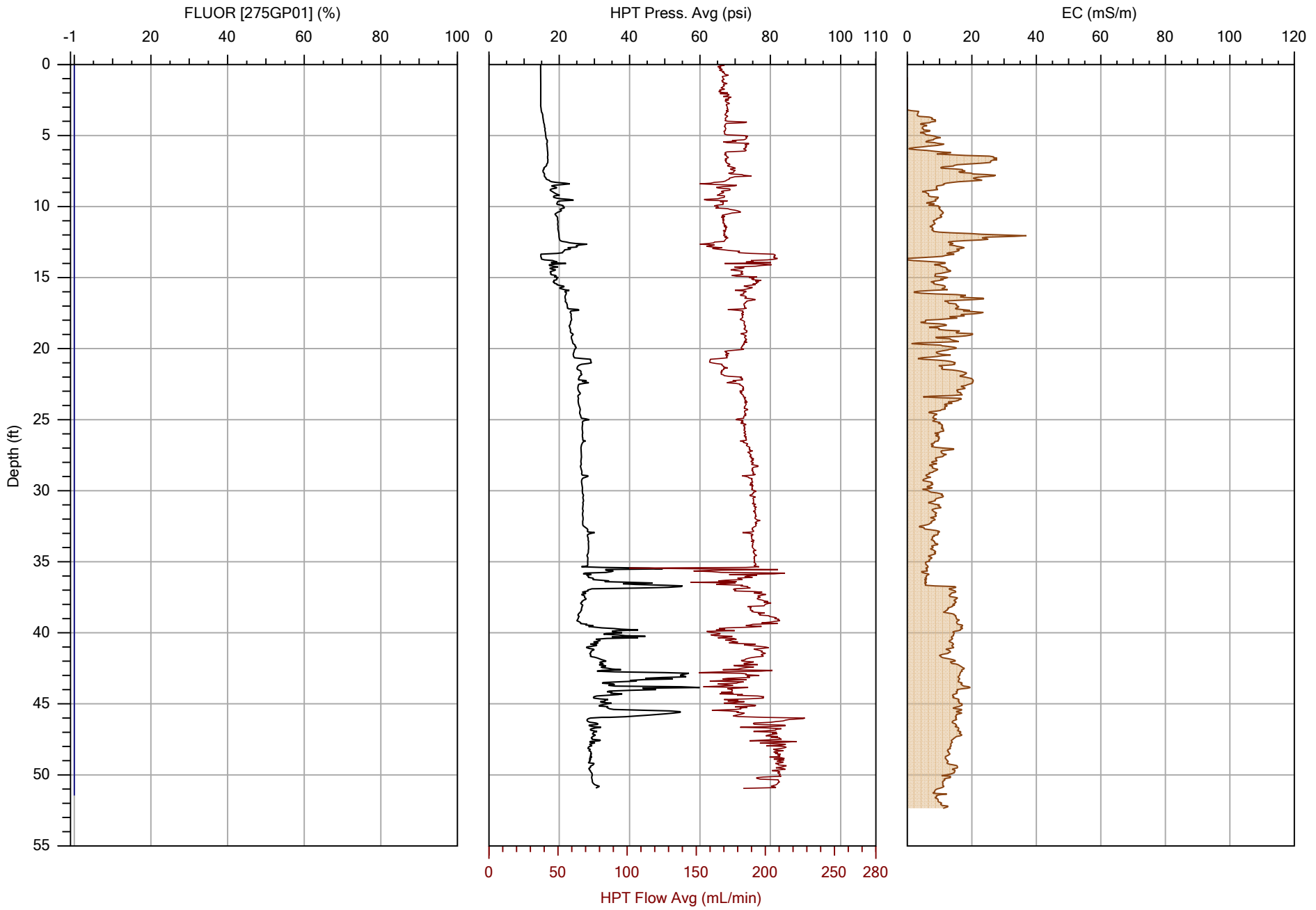
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-40.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/23/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



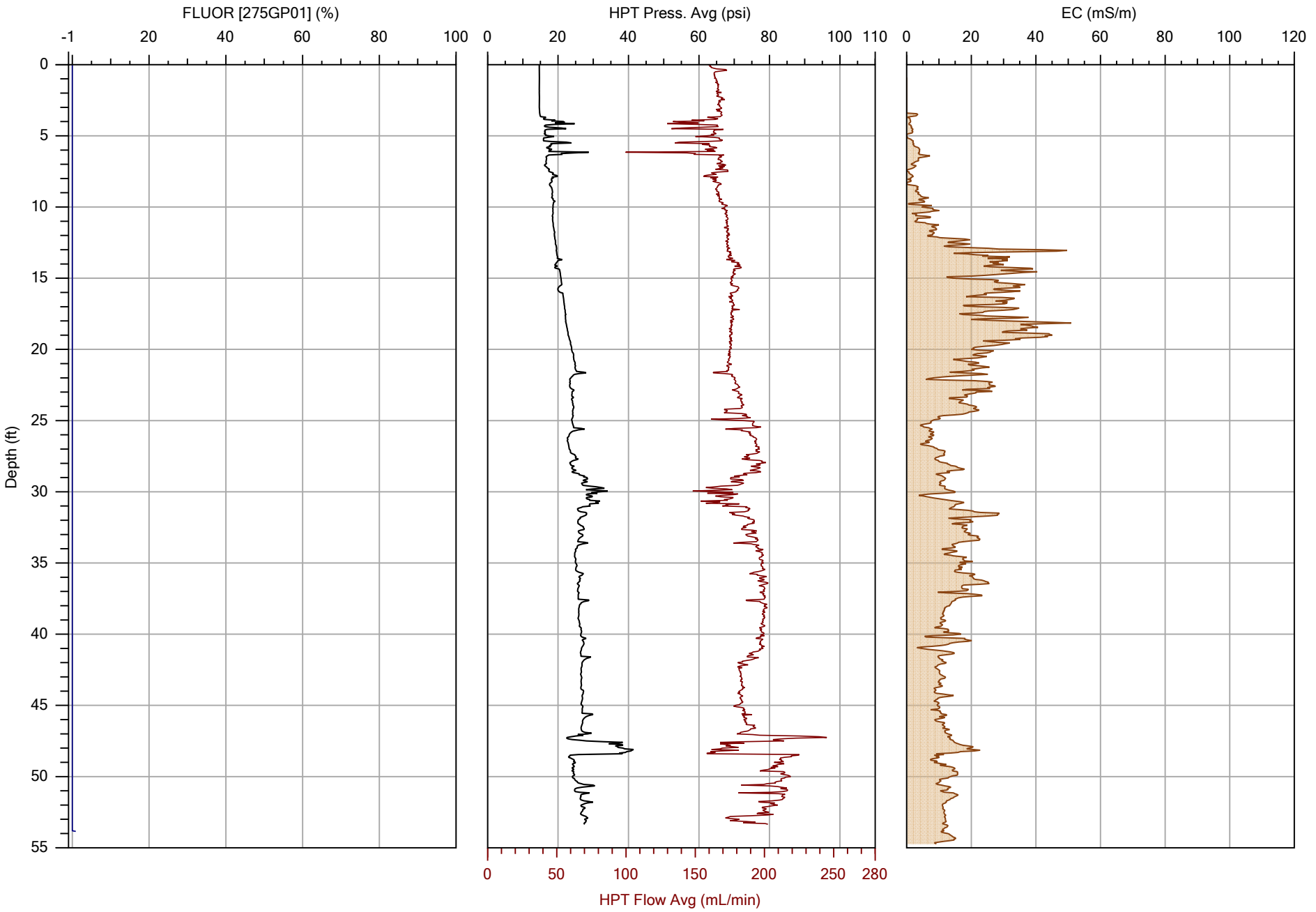
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-41.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/23/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



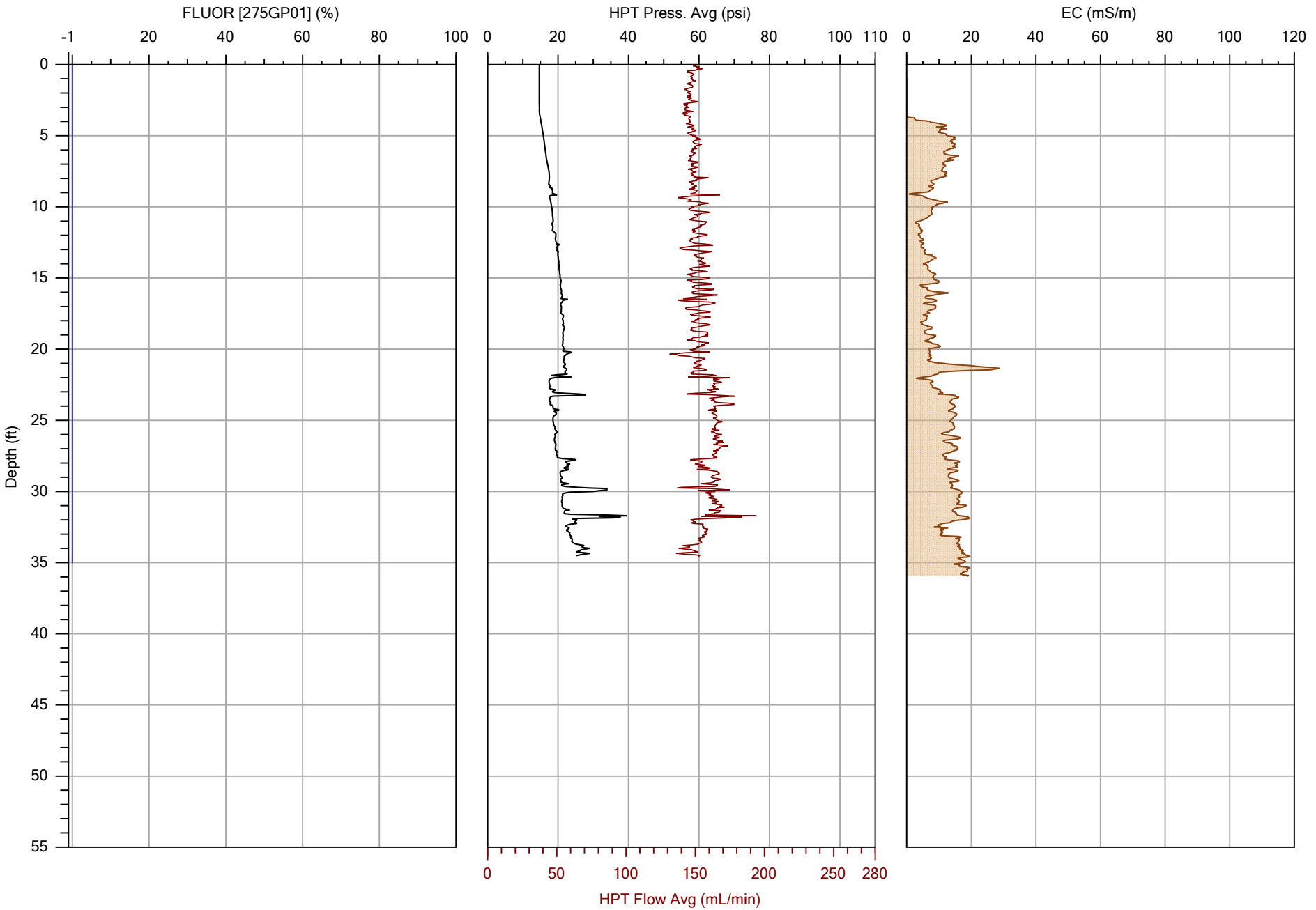
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-42.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/24/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



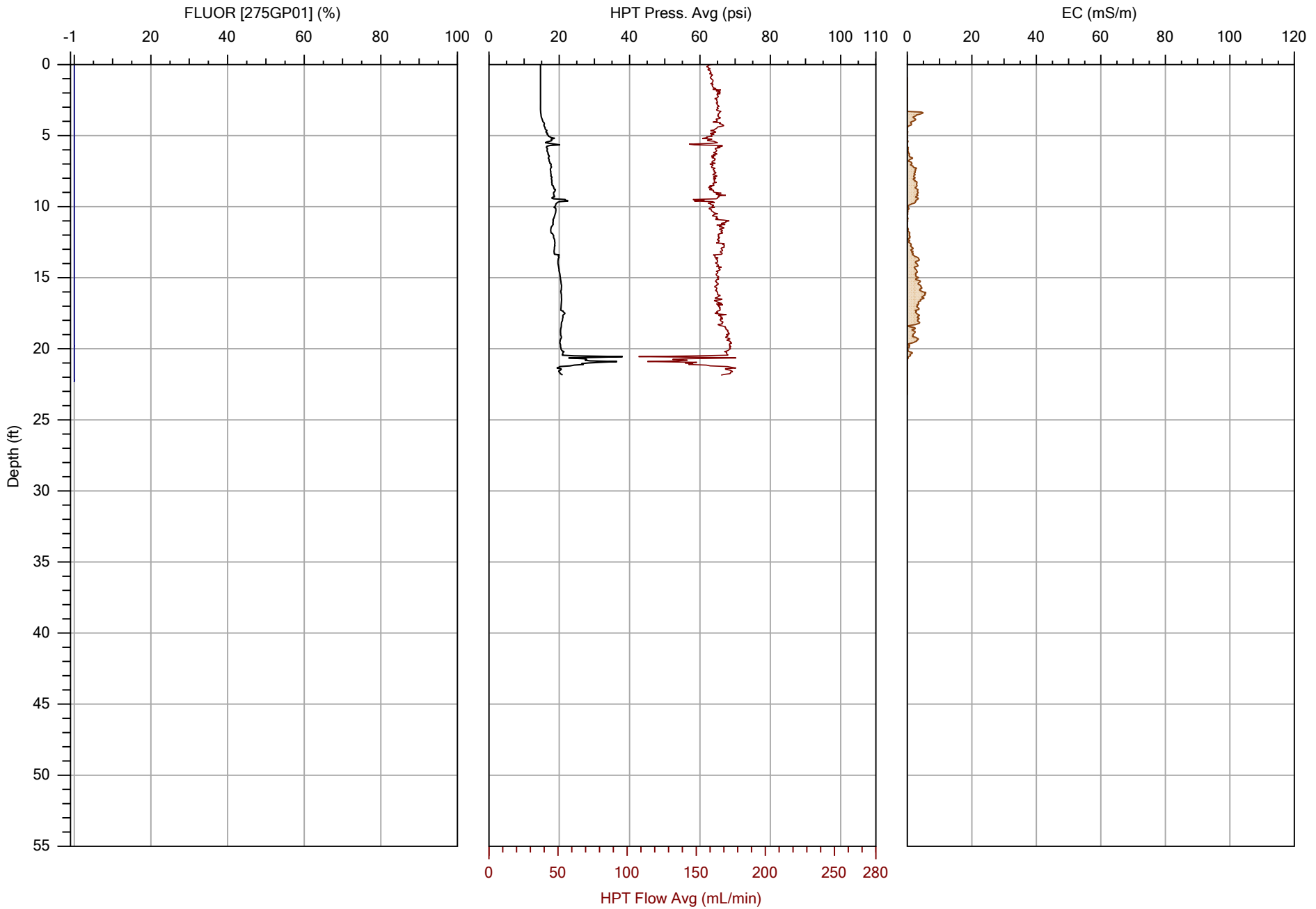
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-43.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/24/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



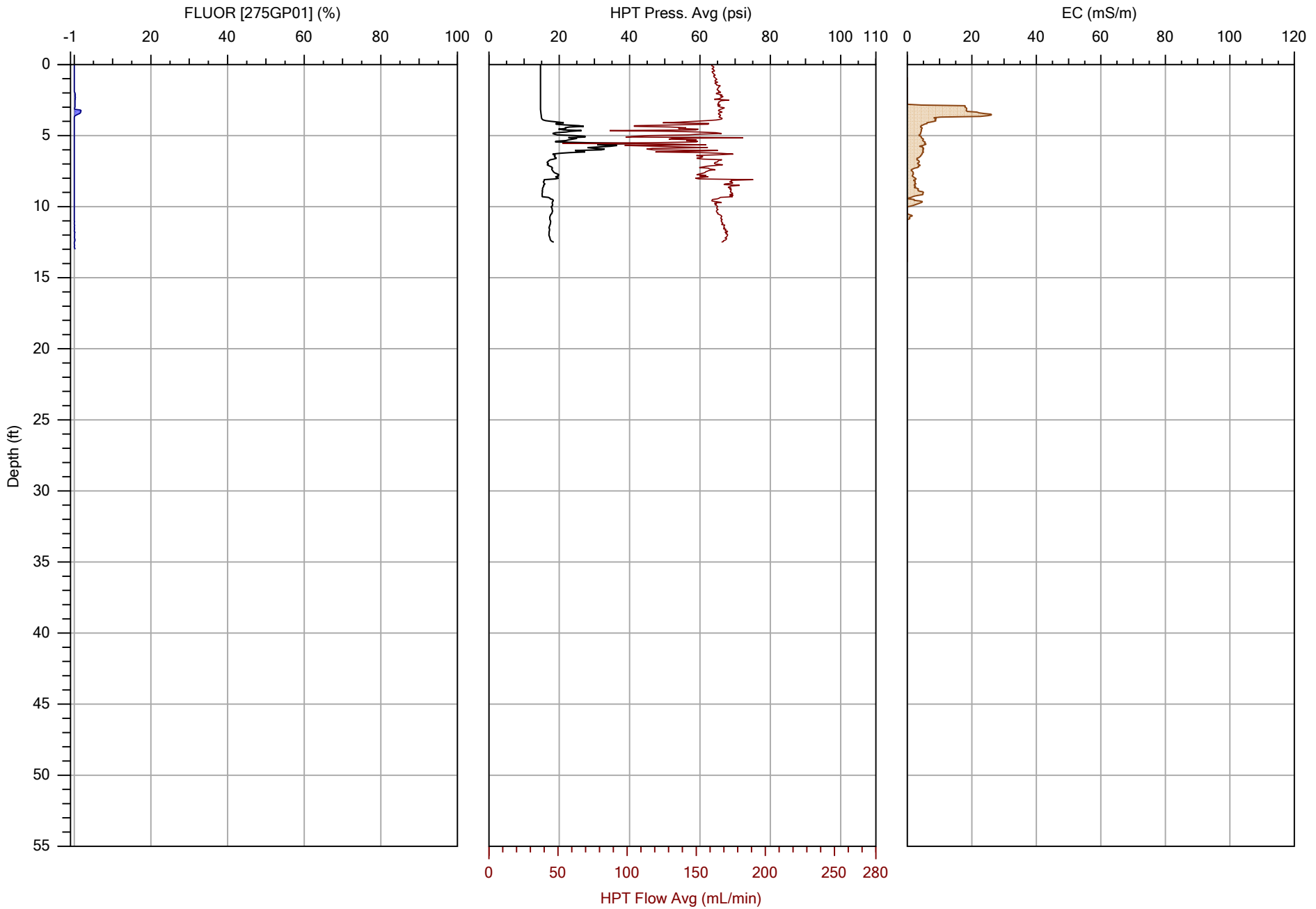
COLUMBIA TECHNOLOGIES

		File: OIP-44.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/25/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC



COLUMBIA TECHNOLOGIES

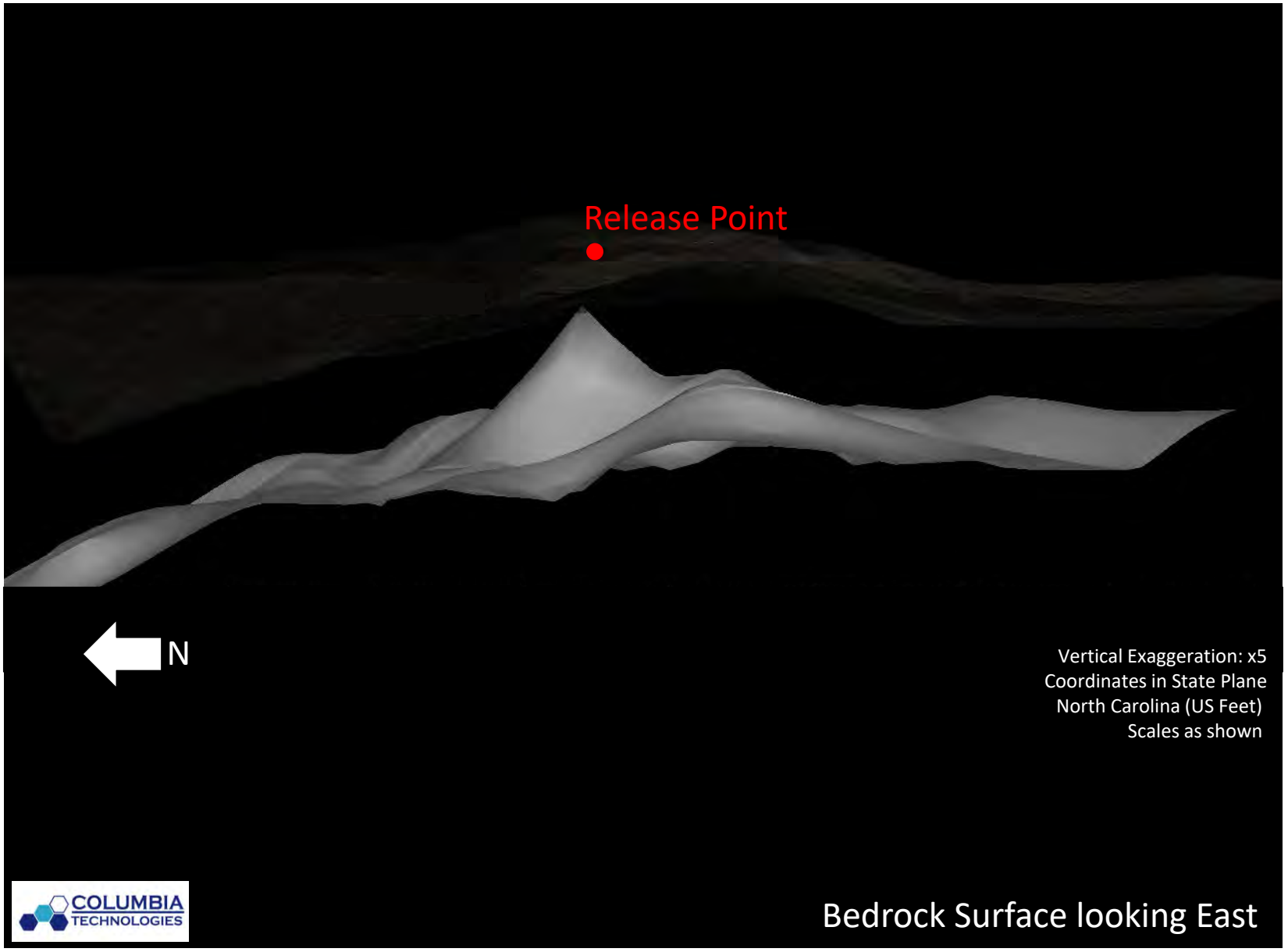
		File: OIP-45.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/25/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC

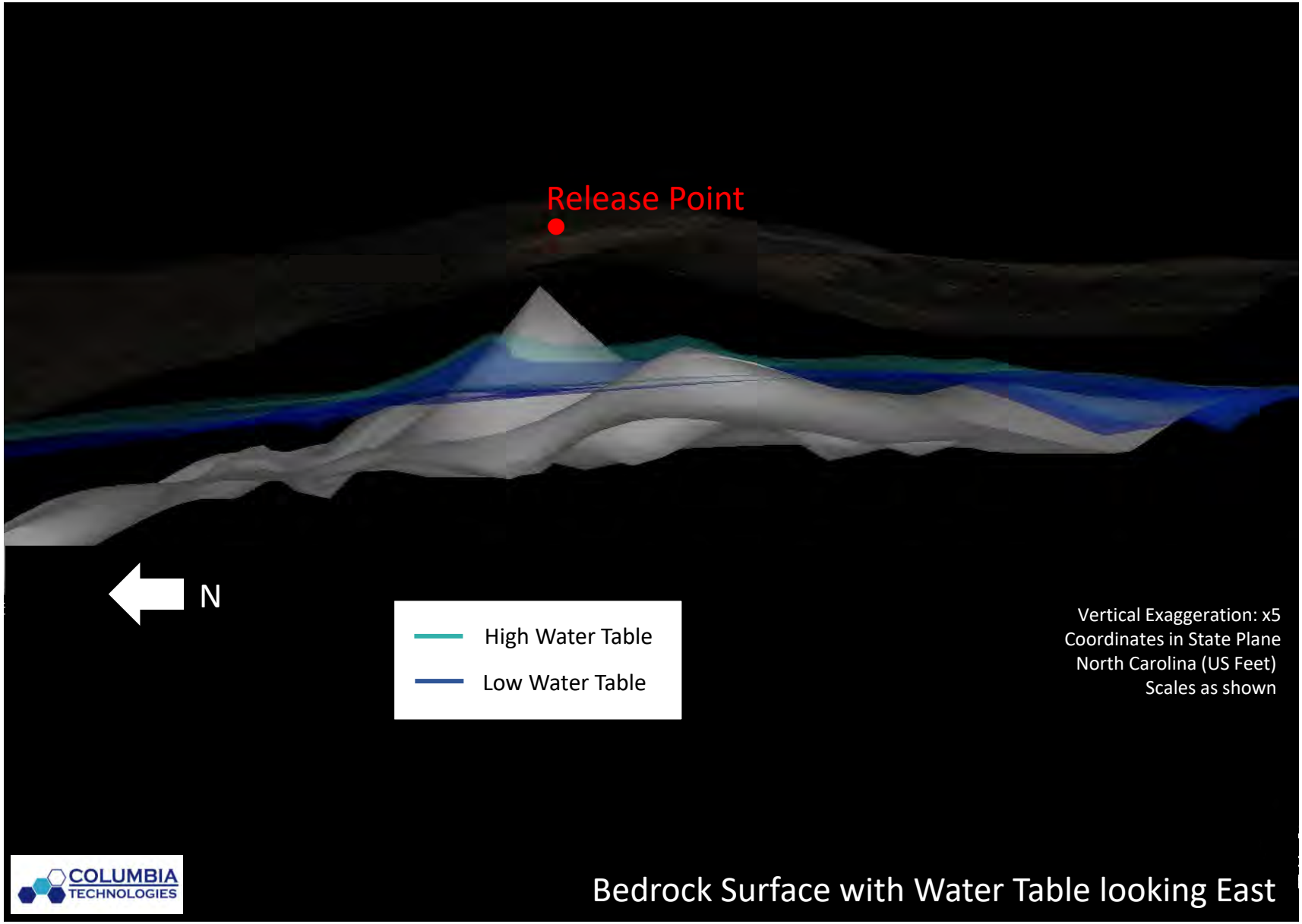


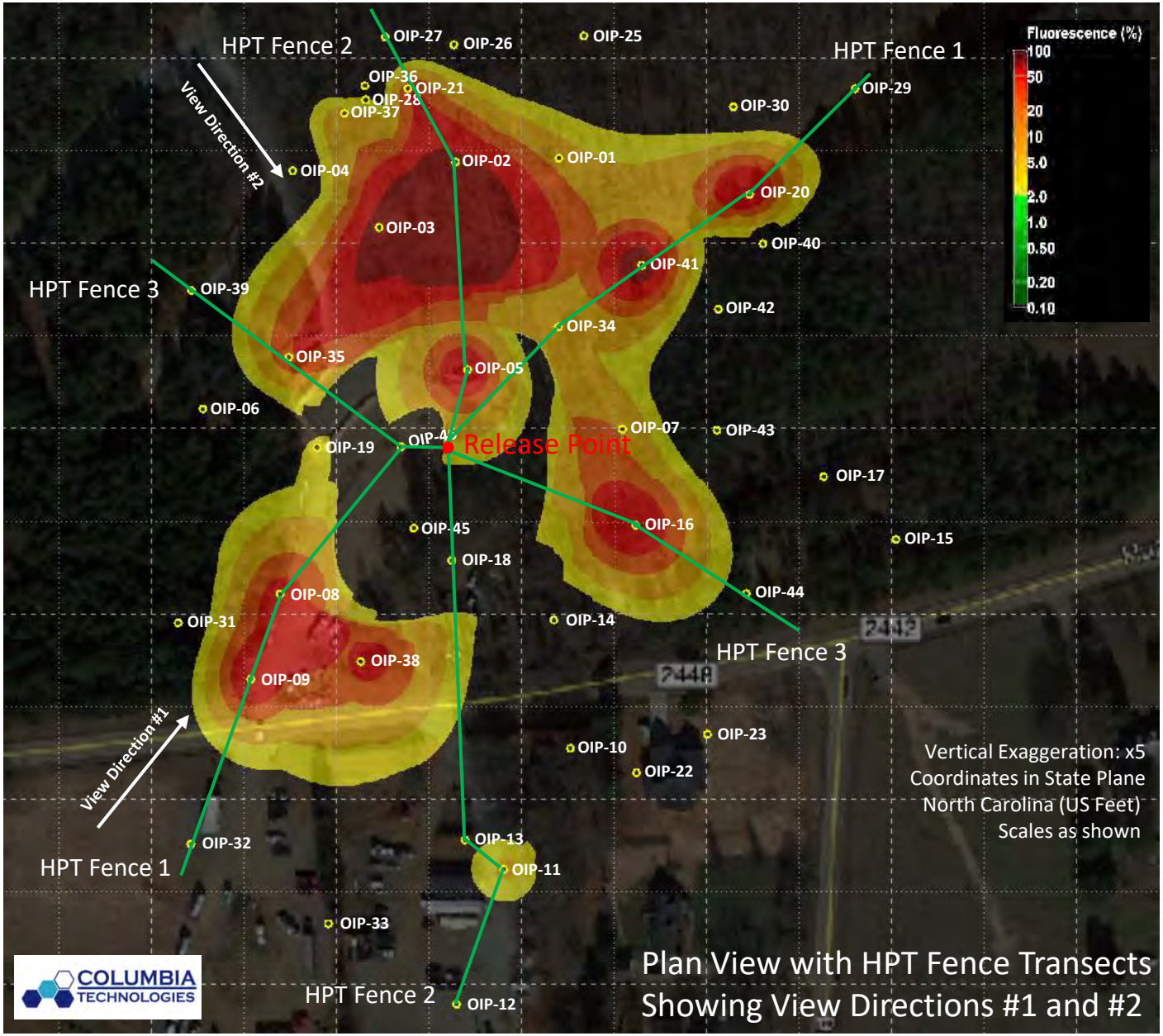
COLUMBIA TECHNOLOGIES

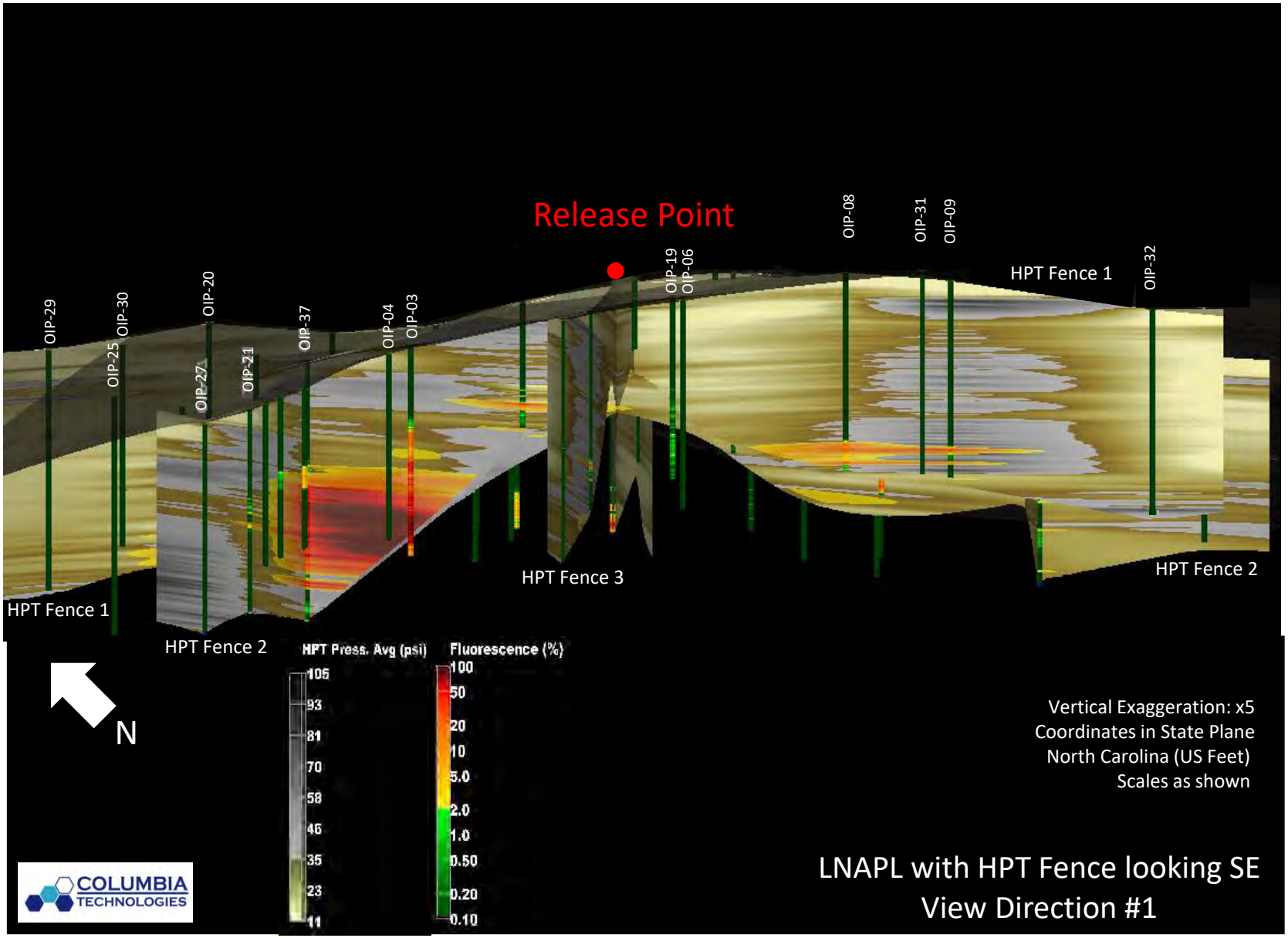
		File: OIP-46.OIHP
Company: COLUMBIA Technologies	Operator: AJH	Date: 3/25/2021
Project ID: CPC 20126	Client: APEX	Location: Huntersville, NC

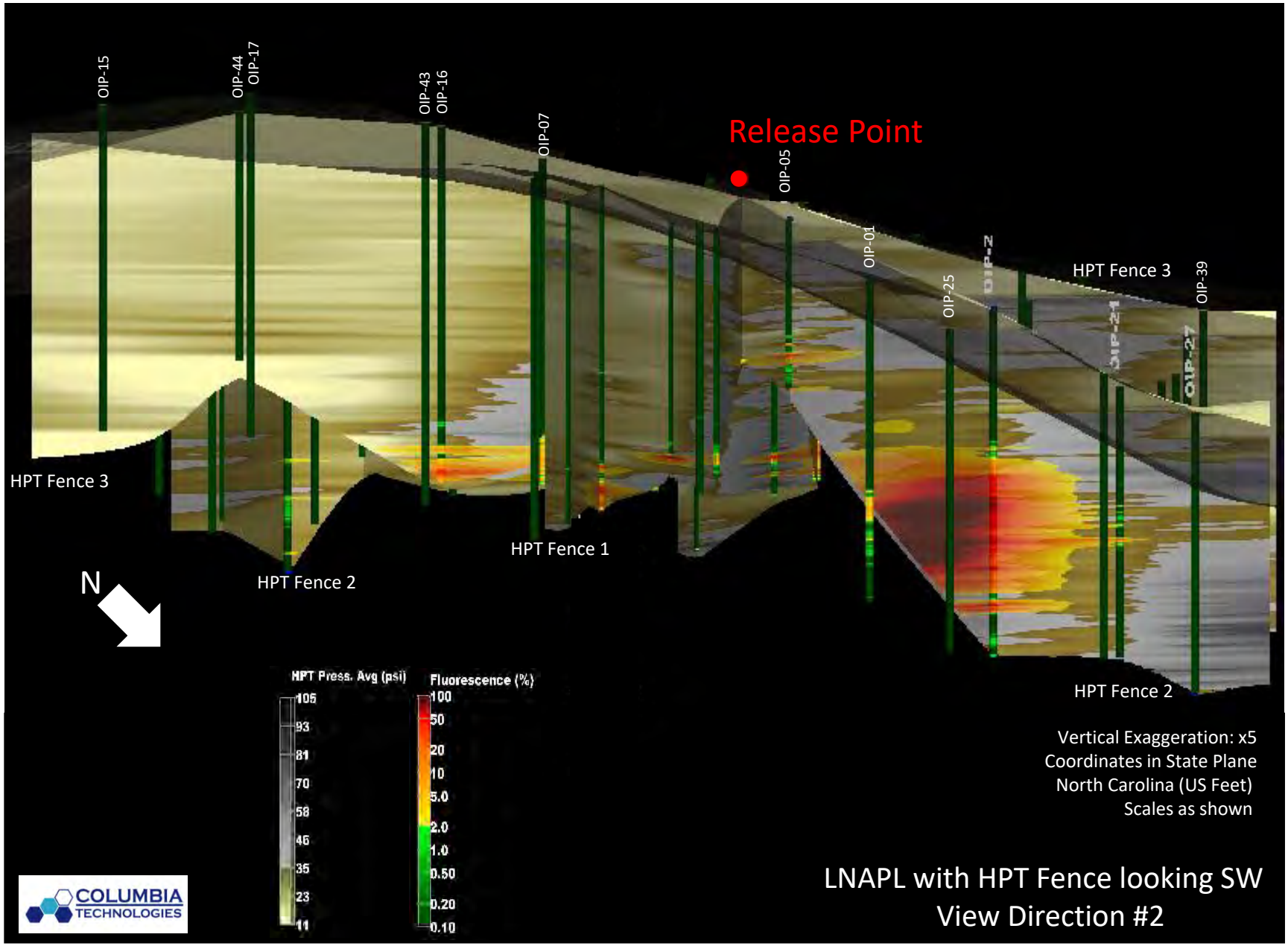
APPENDIX E – Selected Images from Site Model


Release Point
N
Vertical Exaggeration: x5
Coordinates in State Plane
North Carolina (US Feet)
Scales as shown
COLUMBIA
TECHNOLOGIES
Bedrock Surface looking East


Release Point
N
High Water Table
Low Water Table
Vertical Exaggeration: x5
Coordinates in State Plane
North Carolina (US Feet)
Scales as shown
COLUMBIA
TECHNOLOGIES
Bedrock Surface with Water Table looking East


HPT Fence 2
HPT Fence 1
HPT Fence 3
HPT Fence 3
HPT Fence 1
HPT Fence 2
View Direction #2
View Direction #1
Release Point
Fluorescence (%)
100
50
20
10
5.0
2.0
1.0
0.50
0.20
0.10
OIP-01
OIP-02
OIP-03
OIP-04
OIP-05
OIP-06
OIP-07
OIP-08
OIP-09
OIP-10
OIP-11
OIP-12
OIP-13
OIP-14
OIP-15
OIP-16
OIP-17
OIP-18
OIP-19
OIP-20
OIP-21
OIP-22
OIP-23
OIP-25
OIP-26
OIP-27
OIP-28
OIP-29
OIP-30
OIP-31
OIP-32
OIP-33
OIP-34
OIP-35
OIP-36
OIP-37
OIP-38
OIP-39
OIP-40
OIP-41
OIP-42
OIP-43
OIP-44
OIP-45
Vertical Exaggeration: x5
Coordinates in State Plane
North Carolina (US Feet)
Scales as shown
COLUMBIA TECHNOLOGIES
Plan View with HPT Fence Transects
Showing View Directions #1 and #2


Release Point
OIP-29
OIP-30
OIP-25
OIP-20
OIP-27
OIP-21
OIP-37
OIP-04
OIP-03
OIP-19
OIP-06
OIP-08
OIP-31
OIP-09
OIP-32
HPT Fence 1
HPT Fence 2
HPT Fence 3
HPT Fence 1
HPT Fence 2
N
HPT Press. Avg (psi)
105
93
81
70
58
46
35
23
11
Fluorescence (%)
100
50
20
10
5.0
2.0
1.0
0.50
0.20
0.10
Vertical Exaggeration: x5
Coordinates in State Plane
North Carolina (US Feet)
Scales as shown
COLUMBIA TECHNOLOGIES
LNAPL with HPT Fence looking SE
View Direction #1


OIP-15
OIP-44
OIP-17
OIP-43
OIP-16
OIP-07
Release Point
OIP-05
OIP-01
OIP-25
OIP-2
OIP-24
OIP-27
OIP-39
HPT Fence 3
HPT Fence 3
HPT Fence 1
HPT Fence 2
HPT Fence 2
N
HPT Press. Avg (psi)
105
93
81
70
58
46
35
23
11
Fluorescence (%)
100
50
20
10
5.0
2.0
1.0
0.50
0.20
0.10
Vertical Exaggeration: x5
Coordinates in State Plane
North Carolina (US Feet)
Scales as shown
COLUMBIA TECHNOLOGIES
LNAPL with HPT Fence looking SW
View Direction #2

APPENDIX F – Direct Sensing Equipment Quality Assurance

OiHpt Quality Assurance

Date	Time	Location	OIP Response Test				EC Test		HPT Test			Notes	Issues	Corrective Action taken
			Motor Oil >80	Diesel >80	Gasoline >70	Site Specific	Low (55 ± 10%)	High (360 ± 10%)	Base Pressure 15.0	Flow 150	Δ p (0.22 ± 10%}			
1/23/2021	1457	OIP-1	86.6	99.6	96.7		57	348.6	14.809	149.1	0.21			
2/22/2021	805	OIP-2	82.6	99.4	98.8		54.6	350.8	14.495	149.3	0.22			
2/22/2021	1020	OIP-3	93.7	99.5	99.8		55.9	353.5	14.548	150.7	0.21			
2/22/2021	1614	OIP-4	90.5	97.8	99.7		57.1	354.4	14.492	155	0.21			
2/22/2021	1822	OIP-4-Post	91.9	99.8	99.8		56.7	353.7	n/a	n/a	n/a	HPT test accidentally bypassed		
2/24/2021	805	OIP-5	87.2	99.8	97.9		56.2	346.7	14.809	148.5	0.21			
2/23/2021	949	OIP-6	89	94.8	92.2		57	354.3	14.508	153.3	0.22			
2/24/2021	1016	OIP-7	80.1	99.7	95.7		56.5	352.7	14.795	148.6	0.21			
2/24/2021	1630	OIP-8	85.6	98.9	89.3		55.8	352	14.665	153.7	0.21			
2/24/2021	1803	OIP-8-Post	84.7	98.2	78.1		57.1	354.3	n/a	n/a	n/a	Post test bypassed due to probe issues		
2/24/2021	1320	OIP-9	83.6	94.5	89.3		56.9	353.4	14.706	148.1	0.21			
2/25/2021	1214	OIP-10	75.6	96.9	76.2		56.1	353.2	14.764	150	0.21	Post test used as as pre test after having to restart log.		
2/27/2021	815	OIP-11	85.4	98.7	95.5		55.2	350.8	14.621	149.2	0.22			
2/27/2021	1133	OIP-12	82.2	98.1	95.8		55.5	342	14.817	166.2	0.22			
2/27/2021	1652	OIP-13	82.2	98.9	100		55.7	349.3	14.804	144.1	0.23			
3/3/2021	1324	OIP-14	82.2	96.1	96.2		54.9	349.4	14.685	153.3	0.21			
3/3/2021	1000	OIP-15	81.5	98.6	98.8		55.2	350.7	14.733	149.1	0.22			
3/2/2021	1305	OIP-16	82.2	98.2	98.2		55.1	351.4	14.846	154	0.21			
3/2/2021	1616	OIP-17	80.8	98.3	98.9		55.1	351.8	14.8	158.1	0.21			
3/2/2021	1716	OIP-17-Post	71	94.9	92.9		55.9	352.4	14.782	148.7	0.21			
3/3/2021	1512	OIP-18	80.4	98.8	99.4		55.8	351.9	14.729	159.8	0.21			
3/3/2021	1639	OIP-18-Post	74.3	99.2	99.8		55.6	353	14.726	149.2	0.23			
2/28/2021	957	OIP-19	80.4	98.2	99.4		54.7	350.7	14.75	146.5	0.21			
3/2/2021	826	OIP-20	81.9	99	96.2		54.7	351	14.792	157.5	0.23			
2/28/2021	1329	OIP-21	80.5	98.5	97.2		54.9	349.9	14.705	155.8	0.21			
2/25/2021	1603	OIP-22	80.8	98.2	87.7		56.1	353.2	14.757	155.3	0.22			
2/25/2021	1740	OIP-22-Post	92.3	97.4	90.3		56	352.6	14.817	158	0.24			
2/26/2021	855	OIP-23	80.4	99	93.6		55.6	350.3	14.678	147.8	0.22			
2/26/2021	1123	OIP-23-Post	80.7	99.1	95.3		55.7	329.6	14.641	149.4	0.22			
3/6/2021	1349	OIP-25	83.5	95.7	93		56.6	352.4	14.787	159.5	0.21			
3/6/2021	1516	OIP-25-Post	82.8	99.5	92.3		57.3	354.7	14.818	155.5	0.22			
3/6/2021	819	OIP-26	81.8	97.5	87.1		56.2	352.2	14.744	157.4	0.21			
3/5/2.21	1045	OIP-27	80.1	99.2	87.6		56.6	349.9	14.813	151.6	0.23			
3/5/2021	905	OIP-28	81.9	98.7	88.5		56.7	353.2	14.787	148	0.21			
3/22/2021	1012	OIP-29	n/a	n/a	n/a		n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	All tests bypassed due to error with drillers, forgot to get pretest when restarting log		
3/22/2021	1352	OIP-30	86	83.9	99.4		55.6	347.7	14.824	144.4	0.22			
3/22/2021	1631	OIP-30-Post	91	96.1	100		56.1	348.4	14.769	155.1	0.21			
2/25/2021	1054	OIP-31	92	95.9	100		55.1	346.9	14.728	149.4	0.22			
3/4/2021	911	OIP-32	86.9	99.7	98.8		55.6	353	14.737	145.4	0.21			
3/4/2021	1255	OIP-33	82.3	98.5	93.7		56.3	352.4	14.705	147.4	0.21			
3/4/2021	1426	OIP-34	80	98.7	99		56.6	352.1	14.697	158.3	0.21			
3/4/2021	1616	OIP-35	80.7	96.1	99.4		56.9	353.5	14.705	158.8	0.20			
3/4/2021	1710	OIP-35-Post	80	97.7	96.4		57.4	354.9	14.741	148.2	0.21			
3/5/2021	1310	OIP-36	80.4	98	90.1		56.6	351.4	14.856	147.6	0.22			
3/5/2021	1402	OIP-37	81.2	97.5	91.2		56.8	353.9	14.827	143	0.22			
3/6/2021	1029	OIP-38	80.5	98.7	92.1		56.5	353.1	14.861	151.9	0.22			
3/23/2021	1426	OIP-39	93.5	94.5	100		55.1	347.6	14.71	157.5	0.21			
3/23/2021	816	OIP-40	92.6	97	100		55	352.2	14.736	152.1	0.21			
3/23/2021	1023	OIP-41	92.1	95.6	100		55.8	348.9	14.804	159	0.22			
3/24/2021	941	OIP-42	92.7	95.9	100		55.3	349.6	14.644	157.9	0.2			
3/24/2021	1528	OIP-43	92.7	93.8	100		55	348.5	14.643	154.5	0.22			
3/24/2021	1745	OIP-43-Post	93.3	94.8	100		53.6	349.7	14.68	156.2	0.21			
3/25/2021	852	OIP-44	89.4	95.5	100		54.7	344.9	14.679	152.9	0.21			
3/25/2021	1408	OIP-45	89.3	92.1	100		55.3	346.3	14.655	149.4	0.21			
3/25/2021	1539	OIP-46	94.1	95.3	100		55.3	347.2	14.611	158.5	0.21			
3/25/2021	1611	OIP-46-Post	90	93.8	100		55.8	348.1	14.631	154	0.21			

THIS PAGE INTENTIONALLY LEFT BLANK

APPENDIX H

PUMP TEST SUMMARY

October 25, 2021

Mr. Jeff Morrison
Colonial Pipeline Company

Subject: **Pump Test Report**
Colonial Pipeline, SR 2448, Huntersville, Mecklenburg County, North Carolina
2020-L1-2448 Release
Bedrock Monitoring Wells MW-90D and MW-91D
Apex Project No. CPC21018

Dear Jeff,

Apex Companies, LLC (Apex) prepared this report to document pump tests conducted in monitoring wells MW-90D and MW-91D, completed on June 28-29, 2021. These tests were performed at the Colonial Pipeline Company (CPC) Huntersville-Concord Road (State Road 2448 [SR 2448]) pipeline release site located near Huntersville, Mecklenburg County, North Carolina (the Site) to evaluate inter-well fracture flow and the relationship between fracture flow and flow in the saturated overburden. A secondary objective was to, if possible, evaluate aquifer parameters related to the groundwater and light non-aqueous phase liquid (LNAPL). The ultimate objective was to guide the placement of additional bedrock monitoring wells and extraction wells.

1.0 WELL DRILLING AND EVALUATION

The wells were drilled using air rotary methods from May 17-20, 2021 and from May 18-21, 2021, respectively, and consist of a grouted 4-inch PVC surface isolation casing keyed into competent bedrock with an open bedrock borehole. Boring logs are provided as **Appendix A**. The wells were drilled proximal to the release area (**Figure 1**) to aid in horizontal and vertical delineation of free- and dissolved-phase contaminants at the site. Prior to drilling these monitoring wells, no free-phase product, or LNAPL, was detected in any existing supply wells or monitoring wells constructed in the bedrock strata below the transitional zone between saprolite and bedrock. These test wells, however, were drilled in locations where the saprolite overburden is known to be impacted in both the saturated interval (below the water table) and unsaturated interval (above the water table). On May 26, 2021 approximately 10 feet and 15 feet of LNAPL were measured in MW-90D and -91D, respectively.

Geophysical logging of both boreholes was completed on June 22, 2021 including an acoustic televiewer, which was used to interpret fracture locations, aperture thickness, and dip. A *Summary and Discussion of Geophysical Logging* is provided as **Appendix B**. **Table M-1** summarizes the findings from drilling MW-90D and -91D.

Table M-1 Summary of Monitoring Well MW-90D and -91D Borings

Well ID	Ground Surface Elevation	Bedrock Elevation	Bottom of Surface Isolation Casing Elevation	Primary Fracture Elevations (Dip Angle)	Secondary Fracture Elevations (Dip Angle)	Apparent Impacted Fracture Elevations (Dip Angle)	Bottom of Borehole Elevation
MW-90D	729.23	708	694.8	679.1 (3), 657.3 (7), 655.1 (3)	681.7 (33), 677.6 (62), 675.6 (65), 671.0 (59)	657.3 (7), 655.1 (3)	646
MW-91D	734.90	705	694.2	684.3 (6), 657.3 (2)	689.1 (54), 688.9 (63), 672.4 (56), 665.4 (67), 662.4 (26), 661.7 (68), 657.8 (71), 656.8 (72), 654.6 (76), 652.5 (45)	657.3 (2)	644

Note: All elevations referenced to feet above mean sea level (msl)

A preliminary evaluation of data collected prior to the pump test, including boring logs and the interpretive geophysical logs, indicated that the location of LNAPL was a major sub-horizontal fracture located roughly between 655 and 658 feet above msl [or 74 and 77 feet below ground surface (bgs)] in the area of the release. The interpreted fracture aperture was 11 and 2 inches at MW-90D and MW-91D, respectively.

The pump tests performed on June 28 and 29, 2021 utilizing packers to isolate the lower water-bearing zones was completed to identify the source of LNAPL and to describe the relationship of fracture flow with the saturated overburden hydrostratigraphic unit.

2.0 PUMP TEST FIELD ACTIVITIES

The following monitoring and recovery wells were selected for observation during the pump tests: MW-90D, MW-91D, MW-24, MW-25, MW-41, MW-71, RW-07, RW-10, RW-12, RW-13, RW-14, RW-15, RW-16, RW-17, RW-18, RW-20, RW-21, RW-25, RW-34, RW-38, RW-43, RW-45, and RW-47.

Prior to installation of packers and initiation of pump tests at MW-90D and MW-91D, pneumatic total fluid recovery pumps were shut off and removed, where necessary, from the aforementioned wells selected for observation. The time available for stabilization at the observation wells was limited to a period of 2 to 4 hours, but assumed sufficient to identify direct connectivity to the test wells during pumping.

An electric submersible pump was used for the pump tests. The pump was connected to a battery located approximately 100 feet from the well and the pump was discharged to a plastic tote located approximately 100 feet upwind from the well locations. Pump tests were terminated as necessary to maintain submergence of the pump housing in water. Apex monitored combustible vapors during pumping in the work area around the well, the discharge location, and the battery location. Liquid levels were measured in the aforementioned observation wells and the test well using oil/water interface probes accurate to 0.01-foot. The flow rate was measured by a timed 1-gallon graduated vessel.

A total of three tests were performed:

- MW-90D, bottom of single packer at 69 feet bgs (elev. 660 feet), pump at 80 feet bgs (elev. 649 feet)

- MW-90D, straddle packers from 30 to 67 feet bgs (elev. 662 to 699 feet), pump at 66 feet bgs (elev. 663 feet)
- MW-91D, bottom of single packer at 69 feet bgs (elev. 666 feet), pump at 89.5 feet bgs (elev. 645.5 feet)

2.1 MW-90D, single packer at 660 feet, bottom of well at 646 feet

This test evaluated primary water-bearing zones from 655 to 657 feet. The well was pumped for 85 minutes in this configuration; initially at 1 gallon per minute (gpm), increased to 1.8 gpm after 62 minutes. The total water level was drawn down 13.60 feet in this zone. The LNAPL thickness decreased from approximately 12 to 0 feet after 72 minutes of pumping. Liquid levels above the packer reduced approximately 10 feet during the test, which may be attributed to minor leakage across the packer or lack of upflow from the primary water-bearing zone. A response was induced at MW-91D; 4.53 feet LNAPL drawdown and 4.82 feet water level drawdown. No other responses were identified at observation wells, including RW-13, the nearest overburden well to MW-90D. After 15 hours of recovery while maintaining pressure on the packer, water levels recovered to nearly the static water level and 0.03 feet LNAPL was measured.

2.2 MW-90D, straddle packer 662 to 699 feet

This test primarily evaluated a primary water-bearing zone at 679 feet. The well was pumped for 26 minutes in this configuration; initially at 1.2 gpm, decreased to 0.6 gpm after 8 minutes. The total water level was drawn down 9.50 feet in this zone. The LNAPL thickness decreased from approximately 11 to 10 feet after 19 minutes of pumping. No apparent response was induced at MW-91D or other observation wells.

2.3 MW-91D, single packer at 666 feet, bottom of well at 644 feet

This test evaluated a primary water-bearing zone at 657 feet. The well was pumped for 42 minutes in this configuration at an average rate of approximately 0.6 gpm. The test was terminated to maintain submergence of the pump housing in water. The total water level was drawn down 42.64 feet in this zone. The LNAPL thickness decreased from approximately 8.5 to 2.5 feet after 28 minutes of pumping. Liquid levels above the packer reduced approximately 3.5 feet during the test, which may be attributed to minor leakage across the packer or lack of upflow from the primary water-bearing zone. A response was induced at MW-90D; approximately 1 foot LNAPL drawdown and approximately 10 feet water level drawdown. It should be noted, however, that liquid levels at MW-90D were not fully stabilized before start of this test. No other responses were identified at observation wells. After 16 hours of recovery while maintaining pressure on the packer, LNAPL and water levels recovered to approximately the pre-pumping levels.

3.0 DISCUSSION

The structural interpretation from the downhole geophysical logs and the elevations of the primary water-bearing fractures indicates a major sub-horizontal fracture between 655 and 658 feet above msl in the area of the release, correlating to a depth of approximately 75 feet bgs in this area and 50 feet or more below the top of bedrock and consisting of generally competent rock. The packer-assisted pump test of this zone at MW-90D resulted in a total removal of LNAPL. However, the results of this test cannot rule out a slow recharge of LNAPL within this zone. During subsequent drilling of MW-91DD (**Figure 1**), which was drilled to provide further vertical delineation of impacts in bedrock, the presence of gasoline vapors was noted at an elevation of approximately 660 feet (~73 feet bgs) as drilling advanced through this zone.

While the interconnectivity of the fractures described above was confirmed between MW-90D and -91D, aquifer parameters were ultimately not estimated due to the short test duration and simultaneous removal of both LNAPL and groundwater.

The subsurface consists of three general hydrostratigraphic units: the saprolite overburden, the transition zone at the top of bedrock, and the bedrock. The zone of greatest permeability and the primary zone of transport of LNAPL at this site is the transition zone at the top of bedrock, where the majority of flow is parallel to the bedrock surface. At locations where fractures intersect this transition zone, LNAPL may enter fractures. LNAPL may displace water in high-angle (vertical and sub-vertical) fractures if accompanied by a high head pressure of LNAPL or may be transported through or may be transported through a low-angle

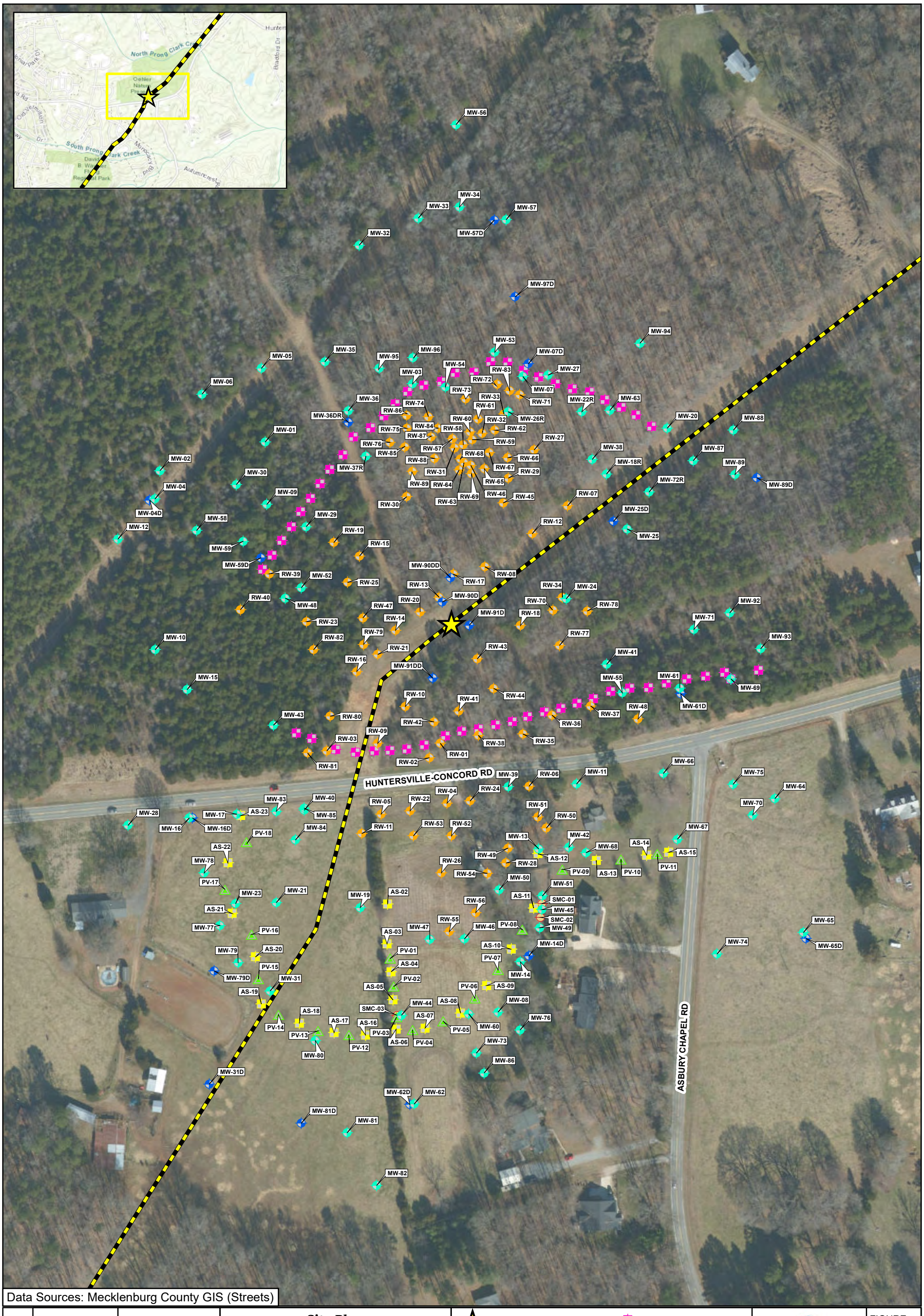
fracture system from LNAPL accumulated in bedrock troughs surrounding the area of the release. Such troughs with evidence of LNAPL intersecting bedrock can be inferred from the OIP data in multiple directions from the release, but particularly to the north.

Sincerely,
Apex Companies, LLC



Gavin A. Kitchens, PG, CHMM

FIGURES



Data Sources: Mecklenburg County GIS (Streets)

Checked By:	AS
Created By:	CW
Scale:	1 " = 150 FT
Date/Time:	10/29/2021; 10:43
Project No.:	CPC20126

Site Plan
Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Release
Huntersville, North Carolina

0 150 300 Feet

- Release Site
- Pipeline
- Monitoring Well
- Monitoring Well (Bedrock)
- Recovery Well
- Hydraulic Control Well
- Air Sparge
- Vapor Point
- Piezometer

APEX

FIGURE 1

Document Path: E:\Apex\Huntersville\Figures\MXDs\Figure 2-Site Plan_Portrait.mxd

APPENDIX A

BORING LOGS

BORING NUMBER MW-90D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 5/17/2021 **COMPLETED** 5/20/2021
GROUND ELEVATION ____ **TOP OF CASING** ____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
DURING DRILLING ---
METHOD Hollow Stem Auger, SPT, Air Rotary
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0					
	SPT	PID = 0.4		LEAN CLAY, SILTY, (CL) dark red 2.5YR 3/6, dry, no odor, fill, micaceous	
	SPT	PID = 0.4		4.0	
	SPT	PID = 4.7		6.0 LEAN CLAY, SILTY, (CL) red brown 2.5YR 4/4, dry, with gravel, with roots, no odor, fill	
	SPT	PID = 817.5		8.0	
10	SPT	PID = 326		10.0 POORLY GRADED SAND, (SP) red brown 2.5YR 4/4, dry, trace silt, trace gravel, hydrocarbon odor, fill	
	SPT	PID = 357.2		12.0	
	SPT	PID = 528.1		14.0	
	SPT	PID = 373.4		16.0 POORLY GRADED SAND, SILTY, (SM) dark yellow brown 10YR 4/4, dry, hydrocarbon odor, fill	
	SPT	PID = 330.6		18.0	
20	SPT	PID = 860.1		20.0	
	SPT	PID = 336.7		21.0 POORLY GRADED SAND, SILTY, (SM) yellow brown 10YR 5/6, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic	Soil Sample PMW-90D (18-20'), 5/17/2021 at 1600 Begin air rotary drilling into bedrock.
				POORLY GRADED SAND, (SP) dark yellow brown 10YR 3/6, dry, trace silt, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic	
30				POORLY GRADED SAND, (SP) dark yellow brown 10YR 4/6, dry, trace silt, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic	
				POORLY GRADED SAND, (SP) brown 10YR 4/3, coarse grained, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic	
40				POORLY GRADED SAND, (SP) dark gray brown 10YR 4/2, coarse grained, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic	
				POORLY GRADED SAND, (SP) dark brown 10YR 3/3, coarse grained, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic	
50				DIORITE, quartz, very hard, competent bedrock	
					Fracture zone. Apparent water bearing zone.
60					
70					
80				83.0	
				Bottom of borehole at 83.0 feet.	

WELL DIAGRAM

Well Diameter: 4

4-in. Sch 40 PVC isolation casing with Portland Grout Type 1/11

4-in. Open Borehole

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

BORING NUMBER MW-91D

Apex Companies

CLIENT Colonial Pipeline
PROJECT NAME 2020-L1-SR2448
PROJECT NUMBER CPC21018
PROJECT LOCATION Huntersville, NC
DATE/TIME STARTED 5/18/2021 **COMPLETED** 5/21/2021 **GROUND ELEVATION** ____ **TOP OF CASING** ____
DRILLING CONTRACTOR Parratt-Wolff
EQUIPMENT CME 550X
DRILLER Kevin White
GROUND WATER LEVELS AND TIME:
LOGGED BY Kyle Zigler **BOREHOLE DIAMETER** 10.25 in.
▽ **DURING DRILLING** 73.50 ft
METHOD Hollow Stem Auger, SPT, Air Rotary
AFTER DRILLING ---

DEPTH (ft)	SAMPLE TYPE NUMBER	ENVIRONMENTAL DATA	GRAPHIC LOG	MATERIAL DESCRIPTION	COMMENTS
0	SPT	PID = 4.3		2.0 SILTY SAND, (SM) yellow red 5YR 4/6, dry, no odor, fill, micaceous	
	SPT	PID = 5.8		4.0	
	SPT	PID = 6.9		6.0 POORLY GRADED SAND, (SP) very dark gray 5YR 3/1, coarse grained, dry, with rock fragments, no odor, Indicative of anular rock vein visible during line 1 & 2 excavations. resistent rock vein, using HSA.	
	SPT	PID = 34.3		8.0	
10	SPT	PID = 1334		10.0	
	SPT	PID = 1443			
	SPT	PID = 732.4		14.0	
	SPT	PID = 1640		16.0 SILTY SAND, SILTY, (SM) dark red 2.5YR 3/6, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, slight odor	Soil Sample PMW-91D (14-16') collected 5/18/2021 at 1445
	SPT	PID = 1113			
20	SPT	PID = 1490			Remnant angular fractures with trace oxidation.
	SPT	PID = 1253		22.0 SILT, CLAYEY, (ML) red 2.5YR 4/6, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, strong odor	
				26.0	
30				30.0 LEAN CLAY, SILTY, (CL) red 2.5YR 4/6, dry, trace sand, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, strong odor	
				POORLY GRADED SAND, (SP) dark brown 10YR 3/3, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, strong odor	Weathered with fractures
40				POORLY GRADED SAND, (SP) dark gray 10YR 4/1, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, strong odor	Little to no fractures observed
				SILTY SAND, SILTY, (SM) dark gray brown 10YR 4/2, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, strong odor	
50					Fractures observed
				SILTY SAND, SILTY, (SM) dark gray brown 10YR 4/2, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, strong odor SPT and HSA refusal. Very high vapors at tooling, switch to air rotary and add water to reduce vapors due to LEL exeedance.	Fractures observed
60					
				SILTY SAND, SILTY, (SM) dark gray brown 10YR 4/2, dry, hydrocarbon odor, saprolite, micaceous, dioritic, strong odor	
70				DIORITE, quartz	
				▽	Fractures observed. Apparent water bearing zone present.
80					Fractures observed
90				91.0	

Bottom of borehole at 91.0 feet.

WELL DIAGRAM

Well Diameter: 4

4-in. Sch 40 PVC isolation casing with Portland Grout Type 1/11

4-in. Open Borehole

CPC_HUNTERSVILLE_BH_MW - GINT STD US LAB.GDT - 7/20/21 13:14 - C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\BENTLEY\GINTCL\PROJECTS\CPC_HUNTERSVILLE.GPJ

APPENDIX B

BOREHOLE GEOPHYSICAL DATA

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS
A DIVISION OF MARSHALL MILLER & ASSOCIATES

Summary and Discussion of Geophysical Logging
Colonial Pipeline SR 2448 / Pipeline ROW
Incident Number 95827
Huntersville, North Carolina

June 2021

Prepared by

Marshall Miller & Associates
582 Industrial Park Road
Bluefield, Virginia 24605-9364
www.mma1.com

Prepared for

Table of Contents

1 **Geophysical Logging of Boreholes 1**
1.1 Acoustic Televiewer (ATV) 1
1.2 Fluid Temperature/Conductivity/Natural Gamma 2
1.3 Single Point Resistance 2
1.4 3-Arm Caliper 3
1.5 EM Flowmeter 3
2 **Composite Geophysical Log Summaries 4**
2.1 Site: Colonial Pipeline, Huntersville, NC. 4
2.1.1 MW-7D 4
2.1.2 MW-25D 4
2.1.3 MW-36D 5
2.1.4 MW-57D 5
2.1.5 MW-59D 5
2.1.6 MW-61D 6
2.1.7 Walker WSW 6

1 Geophysical Logging of Boreholes

During logging, each probe is connected to a steel armored wireline cable containing typically from 1 to 7 electrical conducting wires. The cable is physically wound on a mechanical drawworks and each probe is lowered or raised slowly in the borehole from a boom or sheave suspended above the borehole. The data is recorded directly to a computer acquisition device connected to the upper end of the electrical conductors. Power is supplied to the probes through the conductors, and a digitized signal is transmitted back to the recording device. Most logs are generated by lowering the probe to the bottom and logging up, with the exception of the temperature log, which is typically logged going down the hole to generate the best results by going thru a relatively undisturbed fluid column. Logging rates are generally between 4 and 25 feet per minute, with slower rates for the acoustic televiewer, moderate to slow rates for the temperature curve, and moderate to faster rates for the caliper probe. EM flowmeter data is recorded while stationary in the borehole at depths selected by the logger and/or site representative. The following logs were collected for each borehole:

1.1 Acoustic Televiewer (ATV)

The Century Geophysical 9804 acoustic televiewer creates images by transmitting and receiving an ultrasonic acoustic pulse reflected from the walls of the borehole. In-situ rock conditions can be viewed when evaluating the rock mass for joint locations, joint spacing and condition of the joints. The televiewer allows viewing of the borehole walls in areas of poor rock core recovery or in zones of weak and/or fractured rock. The borehole televiewers allow proper repositioning of the recovered core pieces or core sections where recovery was low and intervals have been lost. The amplitude of the reflected acoustic pulse represents the properties of the bedrock formation. Lighter colored features are generated from the higher amplitude waves and represent a sound and smooth borehole. Reflected energy that is lost in voids, fractures and discontinuities produces dark bands on the amplitude log. The ATV requires the borehole to be filled with fluid but can be performed in murky conditions or holes filled with drilling slurry.

The acoustic televiewer excels at creating images of the fractures, joints, bedding planes and other structural features of the bedrock formation. Fractures or other planar features that intersect the borehole wall will appear as sinusoidal waves in the televiewer image. The dip direction of the feature can be determined by the orientation of the low side of the sinusoidal wave. Televiewers orient their images utilizing a three-axis magnetometer and three-component accelerometer allowing accurate orientation recording of the images from inclined or vertical boreholes. The three-dimensional image of the borehole wall is displayed in two dimensions by “unwrapping” the image along a common point, typically the north side of a borehole. The probes are centered in the borehole with centralizing bands in two locations along the probe. Structural features are picked manually from the televiewer logs

searching for the sinusoidal forms. Each feature detected is rated based on type of feature (fracture, bedding, etc.) and apparent aperture (thickness of opening measured in tenths of an inch) then its apparent orientation is depicted on the log by displaying a matching sinusoid superimposed on the borehole image. The feature information is then processed using the borehole deviation measurements to generate a true dip dataset. The true dip data is displayed as a tadpole style structure log and on an equal area polar projection diagram.

The polar projection diagram is used to summarize the structural orientation information contained in the true dip dataset. It can be easier to identify structural features and relations from the projection plot than from the structure log columns. A polar projection plot displays each pair of orientation data (i.e., dip and dip direction) as a single point in the projection plane. The distance from the center of the projection plane represents the dip angle, the azimuth position on the circle shows the dip direction.

1.2 Fluid Temperature/Conductivity/Natural Gamma

Temperature logs are the recorded temperature of the surrounding air or water with respect to depth. Temperature logs can indicate where water is entering or leaving a borehole. Abrupt changes in the slope of the temperature curve can be used to locate and monitor zones of interest. During a temperature survey, data accuracy is ensured by maintaining a downward logging speed of approximately 8 to 10 feet per minute. This provides an adequate time buffer to allow sensors to respond to minor temperature changes. The fluid conductivity log provides borehole fluid electrolytic measurements. Water with lower dissolved solids concentrations will yield much lower fluid conductivity values than a liquid containing a relatively high amount of dissolved solids. Fluid conductivity curves often deflect where water producing apertures or formations are transmitting water into or out of the well with a contrasting composition relative to the borehole fluid. The fluid conductivity log is usually collected simultaneously with the temperature log.

Gamma logs are one of the most widely used geophysical logs. They are used primarily to identify changes in lithology and the relative amounts of original clay material in various sedimentary units and transformed metamorphic units. The gamma log provides a record of the total natural gamma radiation detected within a given energy range. The most significant naturally occurring, gamma-emitting radioisotopes are potassium-40 and the daughter products of the uranium and thorium decay series. If gamma-emitting artificial radioisotopes have been introduced by humans into the groundwater system, they will also produce part of the radiation measured. A Century 8144 probe was used in this investigation to acquire these three data sets.

1.3 Single Point Resistance

Single point resistance systems measure the resistance in ohms between an electrode in the borehole and one buried at the surface. Conductive minerals and surface conduction on clay particles can

contribute to current flow in some rocks. Current flow is also affected by the amount of water and its dissolved constituents in the flow pattern. As a result, the effective porosity of a formation and the interstitial fluid salinity have the greatest effect on resistance. The interpretation of resistance logs is generally straightforward. A sand unit or sandstone usually gives a relatively high ohmic response while clay and shale units will have a much lower ohmic value. Crystalline and metamorphic rocks react similarly, with the more quartzitic rocks having higher resistance, tight formations have a high resistance and fractured zones with interstitial fluids or weathered rock with clay typically have a lower resistance. A Century 8144 probe was used in this investigation for the single point resistance log.

1.4 3-Arm Caliper

Caliper measurements are simply the average diameter of the borehole at a given depth. The caliper tool collects and transmits data as the tool is lifted upwards in the borehole. Three spring-loaded arms, acting in conjunction with each other, measure the average diameter of the borehole. The caliper tool is used to locate fractures, determine casing intervals and measure the overall diameter of the drilled hole. Caliper logs are collected by calibrating the down-hole tool with a measuring template, lowering the tool to the desired depth, remotely opening the feeler arms, and then logging the open borehole and casing diameter in an upward direction. A Century 9064 probe was used in this investigation for the caliper log.

1.5 EM Flowmeter

The model 9721 EM Flowmeter tool is used in the environmental and hydrology industries to measure fluid movement in a borehole. The instrument measures flow rates using the principal of Faraday's Law of Induction. The downhole probe consists of an electromagnet and two electrodes located 180 degrees apart and 90 degrees to the magnetic field inside of a hollow cylinder. The voltage induced by a conductor moving at right angles through the magnetic field is directly proportional to the velocity of the conductor (water) through the field. The tool is capable of measuring low velocity flow rates down to 50 ml/min (0.01 GPM) and increased flow rates up to 40 liters/min (10.57 GPM), through the tool's 1-inch inside diameter sensor. When using the tool to measure low velocity flow rates a rubber skirt is attached to the outside of the sensor to block off the bore hole and force the fluid to pass through the 1-inch diameter opening inside the sensor coil. The electromagnetic flowmeter log is lowered to the bottom of each hole and raised to various stationery flow stations to record the flow at that station. Flow stations were selected based on the televiewer log and caliper fracture locations and the temperature and fluid conductivity results. Typically flow stations were taken above and below a zone of interest to see change in flow at various locations in the boring.

2 Composite Geophysical Log Summaries

2.1 Site: Colonial Pipeline, Huntersville, NC.

Note for all logs: Datum for Geophysical logs is Ground Level, and all footage references are the measured depth below ground level in each hole. Structural features with tabulated dip angle and dip direction of fractures and other features, graphical vertical logs of the ATV data, EM flowmeter data, and composite logs were submitted in December of 2020.

2.1.1 MW-7D

> Water Level was 26.75 feet on 12/11/2020 when logged; Base of casing was set at 78.3 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 167.98 feet.

> A very small water flow up the hole was measured (on the order of 0.01 GPM), from essentially the bottom of the hole up to near base of casing.

> The caliper log indicates a smooth borehole with little variation aside from the larger fracture apertures.

> The interval from 122 feet to 128 feet has indications of potential water movement indicated by 3 temperature spikes associated with a major open fracture at 124.6 feet. The fracture has an aperture of 2.97 inches a high angle dip of 74.97 degrees with a dip direction azimuth of 40.64 degrees and is one of only 3 fractures with an orientation in the northeast quadrant.

> ATV/Stereonet data shows fractures have a dip direction loosely trending west.

2.1.2 MW-25D

> Water Level was 44.5 feet on 12/11/2020 when logged; Base of casing was set at 74.5 feet in this hole. Bottom of the logged interval is 137.39 feet.

> A very small water flow up the hole was measured (on the order of 0.02 - 0.03 GPM), grading from 0.03 at the bottom flow station at 131.0 feet to effectively 0.0 GPM at 115.0 feet and back to 0.03 GPM up hole at 68 feet.

> The caliper log indicates a smooth borehole with little variation.

> There were no indications of water movement based on Temperature logs.

> ATV/Stereonet data shows 8 high angle fractures from 45 to 79 degrees dip angle. Of the high angle fractures, a group of 5 have a dip direction azimuth between 16 and 45 degrees. The remaining 3 high angle fractures are oriented between 287 – 341 degrees.

2.1.3 MW-36D

> Water Level was 22.2 feet on 12/10/2020 when logged; Base of casing was set at 79.1 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 138.42 feet.

> Effectively zero flow was measured from the bottom to 110.0 feet. A very slight up hole flow of 0.3 GPM was measured at 100.0 feet decreasing to 0.14 GPM at 85.0 feet.

> The caliper log indicates a relatively smooth borehole with a slight decrease in diameter and slight increase in rugosity from 115.7 feet to bottom.

> The interval from 110.0 feet to 124.0 feet has indications of potential water movement indicated by 3 temperature spikes associated with the top of an alternating light and dark zone on the acoustic televiewer log that spans most of the interval. This interval contains only 1 fracture at 115.45 feet with a very slight aperture, a 12.86 degree dip angle, and dip direction azimuth of 302.74 degrees. This zone is also outlined by a decrease in single point resistivity.

> ATV/Stereonet data shows 8 high angle fractures between 66 and 77 degrees dip angle with a dip direction azimuth between 60 and 80 degrees. All other fractures have a dip of less than 15 degrees. The interval below 124.0 feet to the bottom of the borehole contains all but 4 of the 21 fractures indicated on the ATV log including all of the high angle fractures.

2.1.4 MW-57D

> Water Level was 8.8 feet on 12/11/2020 when logged; Base of casing was set at 94.9 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 79.73 feet.

> A very small water flow down the hole was measured (on the order of 0.01 GPM), from essentially the bottom of the hole up to near base of casing. Due to the shallow hole depth and depth of casing, only 2 EM flowmeter stations were recorded in the open hole interval.

> The caliper log indicates a smooth borehole.

> ATV image shows a broken zone from the base of casing at 94.9 feet to 96.9 feet with 1 major fracture at 95.8 feet with an aperture of 1.96 inches, 20.01 degree dip angle, and dip direction azimuth of 197.8 degrees. Temperature spikes in this zone suggest water movement.

> ATV/Stereonet data shows 6 total features. 1 high angle fracture at 101.11 feet with a 64.03 degree dip angle and a dip direction azimuth of 41.3 degrees. All other fractures have a dip of less than 45 degrees. The feature at 103.88 feet is not classified as a fracture. It delineates a sharp contact between an upper zone of relatively high ATV amplitude (indicating tight rock mass) from a lower zone of low ATV amplitude (indicating soft, weak or fractured rock mass).

2.1.5 MW-59D

> Water Level was 43.1 feet on 12/10/2020 when logged; Base of casing was set at 70.0 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 160.79 feet.

> Effectively zero flow was measured in this hole.

> The caliper log indicates a smooth borehole.

> Temperature spikes at approximately 110 feet and 151 feet could indicate water movement but do not correlate with any other log responses.

> ATV/Stereonet data shows the following fracture groups:

- 5 high angle fractures between 82 and 86 degree dip angle with dip direction azimuth between 68 and 89 degrees.
- 5 high angle fractures between 73 and 76 degree dip angle with dip direction azimuth between 13 and 43 degrees.
- 2 high angle fractures with 47.3 and 75.09 degree dip angles and dip direction azimuth of 354.6 and 359.7 degrees respectively.
- 2 high angle fractures with 62.93 and 65.97 degree dip angles and dip direction azimuth of 143.0 and 139.3 degrees respectively.

2.1.6 MW-61D

> Water Level was 50.7 feet on 12/11/2020 when logged; Base of casing was set at 77.5 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 112.47 feet.

> A very small water flow down the hole was measured (on the order of 0.02 GPM) at 118.0. The rest of the open hole interval measured essentially zero flow.

> The caliper log indicates a variable and rough borehole. Major increases in borehole diameter are measured at 81 – 83 feet, 85-86 feet, and again at 99 -103.

> The interval from casing to 102.5 feet appears to be soft and has a fracture zone at 87.5 – 89 feet. Temperature spikes at 82.5, 89.5, and 91.4 feet suggest water movement. A sharp deflection in resistivity at 98.0 - 103.0 feet is also present.

> ATV/Stereonet data shows. 1 high angle fracture at 90.79 feet with a 62.11 degree dip angle and a dip direction azimuth of 143.66 degrees. 6 fractures have a dip of less than 26.0 degrees. 2 features are not classified as fractures. They delineate a sharp contact between zones of relatively high ATV amplitude (indicating tight rock mass) from zones of low ATV amplitude (indicating soft, weak or fractured rock mass).

2.1.7 Walker WSW

> Water Level was 28.7 feet on 12/10/2020 when logged; Base of casing was set at 48.1 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 178.36 feet.

> Low Up hole flow rates were measured in this hole. Increasing from bottom to top.

- 0.03 GPM at 170 feet.

- 0.05 – 0.06 GPM from 150 feet to 70 feet.
- 0.08 GPM near base of casing

> The caliper log indicates a relatively smooth borehole with increased diameter at corresponding fracture aperture.

> Several temperature spikes from 105 feet to 111 feet indicate formation water movement and correlate with ATV fracture data.

> There are 5 major fractures with large aperture from the base of casing to 74 feet. The fractures have varying dip angle and orientation.

> The rock mass is fractured from 81.0 feet to 142.0 feet 35 of 40 fracture features are identified in this interval

> ATV/Stereonet data shows the following fracture groups:

> 10 fractures with variable dip angle have a dip direction azimuth between 270 and 330 degrees.

> 13 fractures with variable dip angle have a dip direction azimuth between 60 and 110 degrees.

If you have any questions email or call anytime.

Regards,

MARSHALL MILLER & ASSOCIATES, INC.

Nathan D. Painter
Geologist/GLS Division Manager
Direct Line: 276-326-5277
nathan.painter@mma1.com

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS
A DIVISION OF MARSHALL MILLER & ASSOCIATES

Summary and Discussion of Geophysical Logging
(September 14 & 21, 2021)
(October 08 & 11, 2021)
Colonial Pipeline SR 2448 / Pipeline ROW
Incident Number 95827
Huntersville, North Carolina

October 2021

Prepared by
Marshall Miller & Associates
582 Industrial Park Road
Bluefield, Virginia 24605-9364
www.mma1.com

Table of Contents

1 Geophysical Logging of Boreholes 1

1.1 Acoustic Televiewer (ATV) 1

1.2 Fluid Temperature/Conductivity/Natural Gamma 2

1.3 Single Point Resistance 3

1.4 3-Arm Caliper 3

1.5 EM Flowmeter 3

2 Composite Geophysical Log Summaries 4

2.1 Site: Colonial Pipeline, Huntersville, NC. 4

2.1.1 MW-89D 4

2.1.2 MW-90DD 4

2.1.3 MW-91DD 5

2.1.4 MW-97D 5

2.1.5 MW-04D 6

1 Geophysical Logging of Boreholes

During logging, each probe is connected to a steel armored wireline cable containing typically from 1 to 7 electrical conducting wires. The cable is physically wound on a mechanical drawworks and each probe is lowered or raised slowly in the borehole from a boom or sheave suspended above the borehole. The data is recorded directly to a computer acquisition device connected to the upper end of the electrical conductors. Power is supplied to the probes through the conductors, and a digitized signal is transmitted back to the recording device. Most logs are generated by lowering the probe to the bottom and logging up, with the exception of the temperature log, which is typically logged going down the hole to generate the best results by going through a relatively undisturbed fluid column. Logging rates are generally between 4 and 25 feet per minute, with slower rates for the acoustic televiewer, moderate to slow rates for the temperature curve, and moderate to faster rates for the caliper probe. EM flowmeter data is recorded while stationary in the borehole at depths selected by the logger and/or site representative. The following logs were collected for each borehole:

1.1 Acoustic Televiewer (ATV)

The Century Geophysical 9804 acoustic televiewer creates images by transmitting and receiving an ultrasonic acoustic pulse reflected from the walls of the borehole. In-situ rock conditions can be viewed when evaluating the rock mass for joint locations, joint spacing and condition of the joints. The televiewer allows viewing of the borehole walls in areas of poor rock core recovery or in zones of weak and/or fractured rock. The borehole televiewers allow proper repositioning of the recovered core pieces or core sections where recovery was low, and intervals have been lost. The amplitude of the reflected acoustic pulse represents the properties of the bedrock formation. Lighter colored features are generated from the higher amplitude waves and represent a sound and smooth borehole. Reflected energy that is lost in voids, fractures and discontinuities produces dark bands on the amplitude log. The ATV requires the borehole to be filled with fluid but can be performed in murky conditions or holes filled with drilling slurry.

The acoustic televiewer excels at creating images of the fractures, joints, bedding planes and other structural features of the bedrock formation. Fractures or other planar features that intersect the borehole wall will appear as sinusoidal waves in the televiewer image. The dip direction of the feature can be determined by the orientation of the low side of the sinusoidal wave. Televiewers orient their images utilizing a three-axis magnetometer and three-component accelerometer allowing accurate orientation recording of the images from inclined or vertical boreholes. The three-dimensional image of the borehole wall is displayed in two dimensions by “unwrapping” the image along a common point, typically the north side of a borehole. The probes are centered in the borehole with centralizing bands in two locations along the probe. Structural features are picked manually from the

televiewer logs searching for the sinusoidal forms. Each feature detected is rated based on type of feature (fracture, bedding, etc.) and apparent aperture (thickness of opening measured in tenths of an inch) then its apparent orientation is depicted on the log by displaying a matching sinusoid superimposed on the borehole image. The feature information is then processed using the borehole deviation measurements to generate a true dip dataset. The true dip data is displayed as a tadpole style structure log and on an equal area polar projection diagram.

The polar projection diagram is used to summarize the structural orientation information contained in the true dip dataset. It can be easier to identify structural features and relations from the projection plot than from the structure log columns. A polar projection plot displays each pair of orientation data (i.e., dip and dip direction) as a single point in the projection plane. The distance from the center of the projection plane represents the dip angle, the azimuth position on the circle shows the dip direction.

1.2 Fluid Temperature/Conductivity/Natural Gamma

Temperature logs are the recorded temperature of the surrounding air or water with respect to depth. Temperature logs can indicate where water is entering or leaving a borehole. Abrupt changes in the slope of the temperature curve can be used to locate and monitor zones of interest. During a temperature survey, data accuracy is ensured by maintaining a downward logging speed of approximately 8 to 10 feet per minute. This provides an adequate time buffer to allow sensors to respond to minor temperature changes. The fluid conductivity log provides borehole fluid electrolytic measurements. Water with lower dissolved solids concentrations will yield much lower fluid conductivity values than a liquid containing a relatively high number of dissolved solids. Fluid conductivity curves often deflect where water producing apertures or formations are transmitting water into or out of the well with a contrasting composition relative to the borehole fluid. The fluid conductivity log is usually collected simultaneously with the temperature log.

Gamma logs are one of the most widely used geophysical logs. They are used primarily to identify changes in lithology and the relative amounts of original clay material in various sedimentary units and transformed metamorphic units. The gamma log provides a record of the total natural gamma radiation detected within a given energy range. The most significant naturally occurring, gamma-emitting radioisotopes are potassium-40 and the daughter products of the uranium and thorium decay series. If gamma-emitting artificial radioisotopes have been introduced by humans into the groundwater system, they will also produce part of the radiation measured. A Century 8144 probe was used in this investigation to acquire these three data sets.

1.3 Single Point Resistance

Single point resistance systems measure the resistance in ohms between an electrode in the borehole and one buried at the surface. Conductive minerals and surface conduction on clay particles can contribute to current flow in some rocks. Current flow is also affected by the amount of water and its dissolved constituents in the flow pattern. As a result, the effective porosity of a formation and the interstitial fluid salinity have the greatest effect on resistance. The interpretation of resistance logs is generally straightforward. A sand unit or sandstone usually gives a relatively high ohmic response while clay and shale units will have a much lower ohmic value. Crystalline and metamorphic rocks react similarly, with the more quartzitic rocks having higher resistance, tight formations have a high resistance and fractured zones with interstitial fluids or weathered rock with clay typically have a lower resistance. A Century 8144 probe was used in this investigation for the single point resistance log.

1.4 3-Arm Caliper

Caliper measurements are simply the average diameter of the borehole at a given depth. The caliper tool collects and transmits data as the tool is lifted upwards in the borehole. Three spring-loaded arms, acting in conjunction with each other, measure the average diameter of the borehole. The caliper tool is used to locate fractures, determine casing intervals, and measure the overall diameter of the drilled hole. Caliper logs are collected by calibrating the down-hole tool with a measuring template, lowering the tool to the desired depth, remotely opening the feeler arms, and then logging the open borehole and casing diameter in an upward direction. A Century 9064 probe was used in this investigation for the caliper log.

1.5 EM Flowmeter

The model 9721 EM Flowmeter tool is used in the environmental and hydrology industries to measure fluid movement in a borehole. The instrument measures flow rates using the principal of Faraday's Law of Induction. The downhole probe consists of an electromagnet and two electrodes located 180 degrees apart and 90 degrees to the magnetic field inside of a hollow cylinder. The voltage induced by a conductor moving at right angles through the magnetic field is directly proportional to the velocity of the conductor (water) through the field. The tool is capable of measuring low velocity flow rates down to 50 ml/min (0.01 GPM) and increased flow rates up to 40 liters/min (10.57 GPM), through the tool's 1-inch inside diameter sensor. When using the tool to measure low velocity flow rates a rubber skirt is attached to the outside of the sensor to block off the bore hole and force the fluid to pass through the 1-inch diameter opening inside the sensor coil. The electromagnetic flowmeter log is lowered to the bottom of each hole and raised to various stationery flow stations to record the flow at that station. Flow stations were selected based on the televiewer log and caliper fracture locations

and the temperature and fluid conductivity results. Typically flow stations were taken above and below a zone of interest to see change in flow at various locations in the boring.

2 Composite Geophysical Log Summaries

2.1 Site: Colonial Pipeline, Huntersville, NC.

Note for all logs: Datum for Geophysical logs is Ground Level, and all footage references are the measured depth below ground level in each hole. Structural features with tabulated dip angle and dip direction of fractures and other features, graphical vertical logs of the ATV data, EM flowmeter data, and composite logs were submitted in October 2021. Logging was conducted on September 14 and 21 and October 08 and 11, 2021.

2.1.1 MW-89D

> Water Level was 43.6 feet on 9/14/2021 when logged; base of casing was set at 68.4 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 140.3 feet.

> Very slight up hole flow was measured at all flow stations.

> The caliper log indicates a smooth borehole with little variation and no large open fractures.

> The interval from 96.0 feet to 105.0 feet has indications of potential water flow. This is indicated by flow readings of 0.02 GPM at 96.0 and 105.0 feet and by several temperature spikes present in the interval.

> ATV/Stereonet data shows 14 fractures. The following summary is grouped by dip direction.

- 6 – dip angle 59 – 77, dip direction 0 – 60 degrees
- 3 – dip angle 62 – 70, dip direction 245 – 273 degrees
- 5 – low dip angle <10 degrees

2.1.2 MW-90DD

> This hole was logged on 9/14/2021 and again on 10/11/2021 due to low water level.

> Water Level was 159.8 feet on 09/14/2021 and 76.8 feet when re-logged on 10/11/2021; base of casing was set at 119.1 feet in this hole. Bottom of the logged interval is 193.3 feet.

> Very slight up hole flow was measured at 2 flow stations on 9/14/2021. Slight downhole flow was measured at all stations on 10/11/2021. Rain prior to the 10/11/2021 log could explain the downhole flow.

> The caliper log indicates a smooth borehole. An uncased portion of the larger diameter top hole can be seen directly below the bottom of casing.

> Temperature/Resistivity logs do not indicate any definitive areas of inflow.

> ATV/Stereonet data from the 10/11/2021 log shows 18 fractures. Fractures are fairly evenly distributed in dip direction with slightly higher dip angles to the south.

2.1.3 MW-91DD

> Water Level was 195.8 feet on 09/21/2021 when logged; base of casing was set at 120.0 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 199.8 feet.

> Due to low water level minimal data was acquired.

> A downhole video was recorded on 10/11/2021. The video showed no significant inflow. Fractures recorded on the video were tight and partially to completely filled.

> Negligible flow was measured at a single flow station.

> The caliper log indicates a relatively smooth borehole with little variation.

> ATV/Stereonet data shows 1 feature at 196.9 feet. A tight fracture with a dip angle of 79.80 degrees and dip direction of 224.76 degrees and was verified on the downhole video.

2.1.4 MW-97D

> Water Level was 23.1 feet on 10/8/2021 when logged; base of casing was set at 88.7 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 133.3 feet.

> Negligible flow was measured at each flow station.

> The caliper log indicates a smooth borehole.

> ATV and Temperature/Resistivity logs indicate a flow interval at 123.0 – 127.0 feet. Decreased resistivity along with a group of minor and large fractures are present. The temperature log also spikes just above this interval.

> A large fracture at 115.8 feet exhibits decreased resistivity, potentially indicating an area of flow. No other supporting data is present on the other logs.

> ATV/Stereonet data shows 16 fractures. The following summary is grouped by dip direction.

- 7 – dip angle 39 – 75, dip direction 255 – 279 degrees

- 2 – dip angle 77– 83, dip direction 167 – 182 degrees
- 3 – dip angle 38 – 40, dip direction 327 – 357 degrees
- 4 – low dip angle <12 degrees

2.1.5 MW-04D

> Water Level was 30.2 feet on 10/8/2021 when logged; base of casing was set at 89.3 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 143.9 feet.

> Negligible flow was measured at each flow station.

> The caliper log indicates a smooth borehole.

> ATV and Temperature/Resistivity logs indicate several potential flow intervals corresponding to zones of decreased resistivity coupled with groups of fractures.

> ATV and Temperature/Resistivity data indicate several potential flow intervals. Zones of decreased resistivity coupled with groups of fractures occur at the intervals below.

- 99.0 – 103.0 feet. Decreased resistivity coupled with 3 minor fractures and a vertical feature.
- 106.0 – 111.0 feet. Decreased resistivity coupled with a mixed fracture group and vertical feature. Bound by darker zones potentially indicating increased weathering.
- 1140.0 feet to bottom. Alternating zones of decreased resistivity and fracture groups. A temperature spike at 127.0 feet corresponds to a fractured zone from 121.0 – 129.0 feet.

> ATV/Stereonet data shows 22 fractures. The following summary is grouped by dip direction.

- 5 – dip angle 65 – 75, dip direction 33 – 57 degrees
- 4 – dip angle 41– 81, dip direction 82 – 111 degrees
- 3 – dip angle 40 – 72, dip direction 149 – 179 degrees
- 4 – dip angle 34 – 63, dip direction 273 – 286 degrees
- 4 – dip angle 59 – 77, dip direction 329 – 359 degrees
- 2 - low dip angle <10 degrees

Sincerely,

MARSHALL MILLER & ASSOCIATES, INC.

Norton D Painter

Nathan D. Painter
Geologist/GLS Division Manager
Direct Line: 276-326-5277
nathan.painter@mma1.com

Acoustic Televiewer Interpretation

MW-7D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
78.83	336.46	45.27	0	2
81.46	252.41	42.33	27.2	1
83.94	264.12	35.56	0	1
88.8	131.42	69.01	0	3
89.99	151.6	12.2	0	3
92.27	299.07	41.2	0	3
96.94	117.57	78.3	0	3
101.37	208.52	33.9	0	3
104.41	277.14	58.79	0	3
105.1	269.5	53.43	0	2
106.56	23.01	23.27	6.88	1
108.87	167.88	1.9	0	3
109.01	37.28	38.33	0	3
110.09	289.28	56.18	0	3
110.36	23.41	40.53	6.98	1
113.41	261.69	55.79	0	3
119.95	331.94	30.18	0	2
124.6	40.64	74.97	2.97	1
130.62	245.22	26.13	18.15	1
132.5	292.67	52.52	0	3
135.87	321.08	28.73	10.31	1
139.55	332.64	56.07	0	2
148.92	312.26	25.48	0	3
153.37	226.15	60.04	0	3
166.78	250.29	40.57	0	3

Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-7D 12/11/20 12:13:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	159.00	-0.038	-0.010
2	143.02	-0.031	-0.008
3	133.99	-0.029	-0.008
4	128.01	-0.035	-0.009
5	122.01	-0.038	-0.010
6	112.05	-0.027	-0.007
7	99.98	-0.038	-0.010
8	86.01	-0.058	-0.015
9	79.99	-0.031	-0.008
10	69.99	-0.020	-0.005

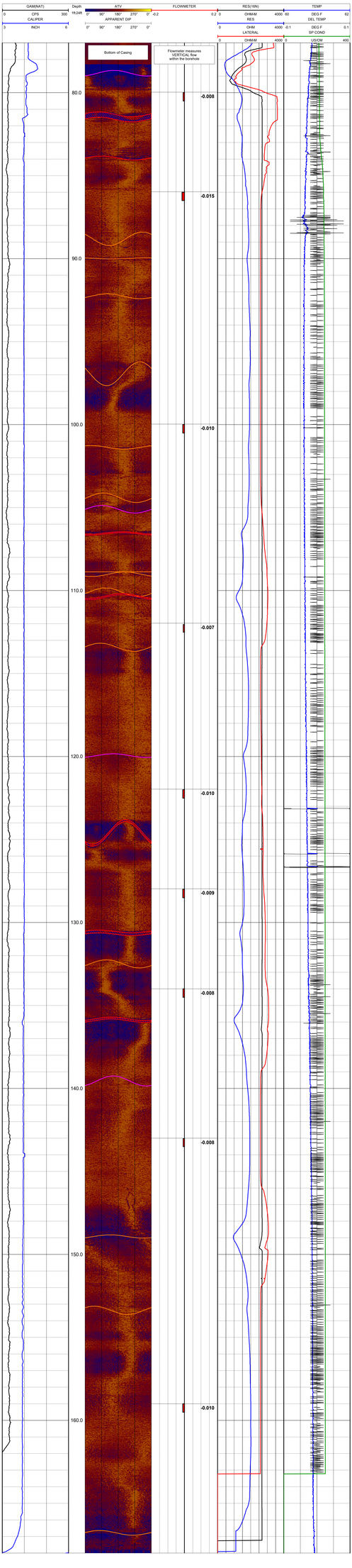
GEOLOGICAL SYSTEMS

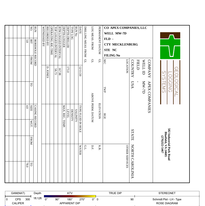
5621 Industrial Park Road
Bloomfield, VA 23665
(703)322-3487

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-7D
FLD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL ID MW-7D
FIELD -
COUNTRY USA
STATE NORTH CAROLINA
LOCATION
OTHER SERVICES

SEC	TWP	RGE	
PERMANENT DATUM	GL	ELEVATION	K.B.
LOG MEAS. FROM	GL	ABOVE PERM. DATUM	D.F.
DRILLING MEAS. FROM	GL		G.L.
DATE	12/11/20	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN NO.		DENSITY	
TYPE LOG		LEVEL	
DEPTH-DRILLER	173.0	MAX. REC. TEMP	
DEPTH-LOGGER	167.96		
BTM LOG INTERVAL	50.73		
TOP LOG INTERVAL			
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
BOREHOLE RECORD			
NO.		CASING RECORD	
BIT		SIZE	
FROM	TO	WGT.	FROM
3.8		4.0	76.0




CVA WELL CONFIDENCE LOG
WELL: WM-7D
FILE:
CTY: MECKLENBURG
STA: NC
DB:SQL7a
Bottom of Casing
Bottom of Casing
Bottom of Casing

Acoustic Televiewer Interpretation

MW-36D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
80.87	5.3	4.31	0	2
95.66	124.85	8.7	0	3
106	3.5	12	15.99	1
115.45	302.74	12.86	0	3
126.42	78.39	76.59	0	3
127.58	216.4	4.06	0	3
127.7	204.68	2.92	0	3
128.72	187.09	8.58	22.1	1
129.82	61.62	76.39	0	3
129.87	66.62	67.59	0	3
129.96	68.31	67.74	0	3
132.03	257.32	14.52	0	3
132.4	249.46	8.5	0	3
132.82	184.31	12.32	0	3
133.04	112.65	5.32	0	3
133.32	71.9	74.88	0	3
133.44	277.67	9.81	0	3
134.75	103.58	5.62	0	3
135.69	74.12	67.46	0	3
135.71	72.95	72.44	0	3
136.49	68.65	66.64	0	3

Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-36D 12/10/20 16:23:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	133.98	0.010	0.003
2	124.00	0.009	0.002
3	109.99	-0.025	-0.006
4	100.02	-0.131	-0.034
5	85.00	-0.055	-0.014
6	75.00	0.036	0.009

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-36D
FLD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5407

COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL ID MW-36D
FIELD -
COUNTRY USA
LOCATION STATE NORTH CAROLINA
SEC TWP RGE
OTHER SERVICES

PERMANENT DATUM ELEVATION K.B.
LOG MEAS. FROM GL ABOVE PERM. DATUM D.F.
DRILLING MEAS. FROM GL G.L.
DATE 12/10/20 TYPE FLUID IN HOLE WATER
RUN No. ONE SALINITY
TYPE LOG MSG DENSITY
DEPTH-DRILLER 140.0 LEVEL
DEPTH-LOGGER 138.42 MAX. REC. TEMP.
BTM LOGGED INTERVAL 138.42
TOP LOGGED INTERVAL 43.92
OPERATING RIG TIME
RECORDED BY D. JONES
WITNESSED BY

RUN	BOREHOLE RECORD			CASING RECORD			
NO.	BIT	FROM	TO	SIZE	WGT.	FROM	TO
1	3.8			4.0			80.0

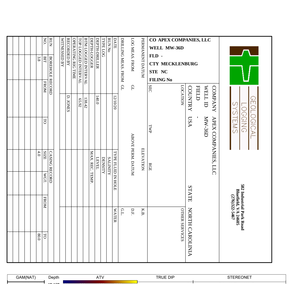
GAM(NAT) 0 CPS 300 | CALIPER 3 INCH 6
Depth 1ft:2aft
ATV 0° 90° 180° 270° 0° | APPARENT DIP 0° 90° 180° 270° 0°
FLOWMETER -0.2 0.2
RES(16N) 0 OHM-M 4000 | RES 0 OHM 4000 | LATERAL 0 OHM-M 4000
TEMP 60 DEG F 62 | DEL TEMP -0.1 DEG F 0.1 | SP COND 0 US/CM 400

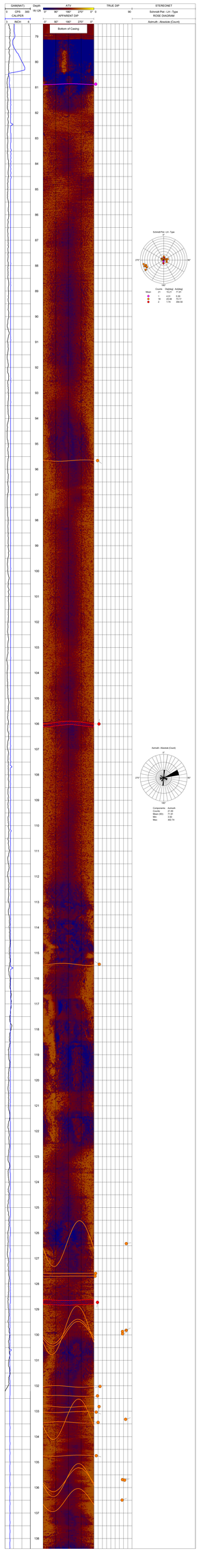
Bottom of Casing

Flowmeter measures VERTICAL flow within the borehole

80.0
90.0
100.0
110.0
120.0
130.0

-0.014
-0.034
-0.006
0.002
0.003


CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-36D
TCD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No
COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-36D
FIELD
COUNTY MECKLENBURG
STATE NC
LOCATION
API#
ELEVATION
KB
DF
GL
STATE PLANE COORDINATES
LAT/LONG
SECTION
TOWNSHIP
RANGE
DATUM
LOG MEASURED FROM
DRILLING MEASURED FROM
PERMANENT DATUM
ELEV.: K.B.
D.F.
G.L.
DATE
RUN
TYPE LOG
DEPTH-DRILLER
DEPTH-LOGGER
BTM. LOG INTERVAL
TOP LOG INTERVAL
CASING-DRILLER
CASING-LOGGER
BIT SIZE
TYPE FLUID IN HOLE
DENS. VISC.
PH
FLUID LOSS
SOURCE OF SAMPLE
RM @ MEAS. TEMP.
RMF @ MEAS. TEMP.
RMC @ MEAS. TEMP.
SOURCE RMF RMC
RM @ BHT
TIME CIRC.
TIME LOGGER ON BOTTOM
MAX. REC. TEMP.
EQUIP. LOCATION
RECORDED BY
WITNESSED BY
SCHLUMBERGER
GEOSCIENCE
SERVICES
90 Industrial Park Road
Hendersonville, NC
28792
(828)692-1987


GAMMA(T)
Depth
ATV
TRUE DIP
STEREONET
0
CPS
300
18,125
CALIPER
APPARENT DIP
90°
180°
270°
0°
0
90
Schmidt Plot - Lh - Type
ROSE DIAGRAM
Azimuth - Absolute (Count)
BOX
Bottom of Casing
Schmidt Plot - Lh - Type
Counts
Dip(deg)
Az(deg)
Mean
21
19.21
77.81
1
4.91
5.90
2
7.78
167.50
3
7.78
264.50
Azimuth - Absolute (Count)
Components
Azimuth
Counts
21.00
Mean
77.81
Min
1.00
Max
352.74

Acoustic Televiewer Interpretation

MW-57D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
95.8	197.8	20.01	19.64	1
98.97	101.14	15.65	0	3
99.59	128.82	37.24	0	3
99.94	292.74	6.92	0	3
101.11	41.3	64.03	0	3
103.88	58.95	1.4	0	5

Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-57D 12/11/20 09:37:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	105.01	0.048	0.013
2	100.04	0.037	0.010
3	91.04	0.020	0.005

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5467

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-57D
FLD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

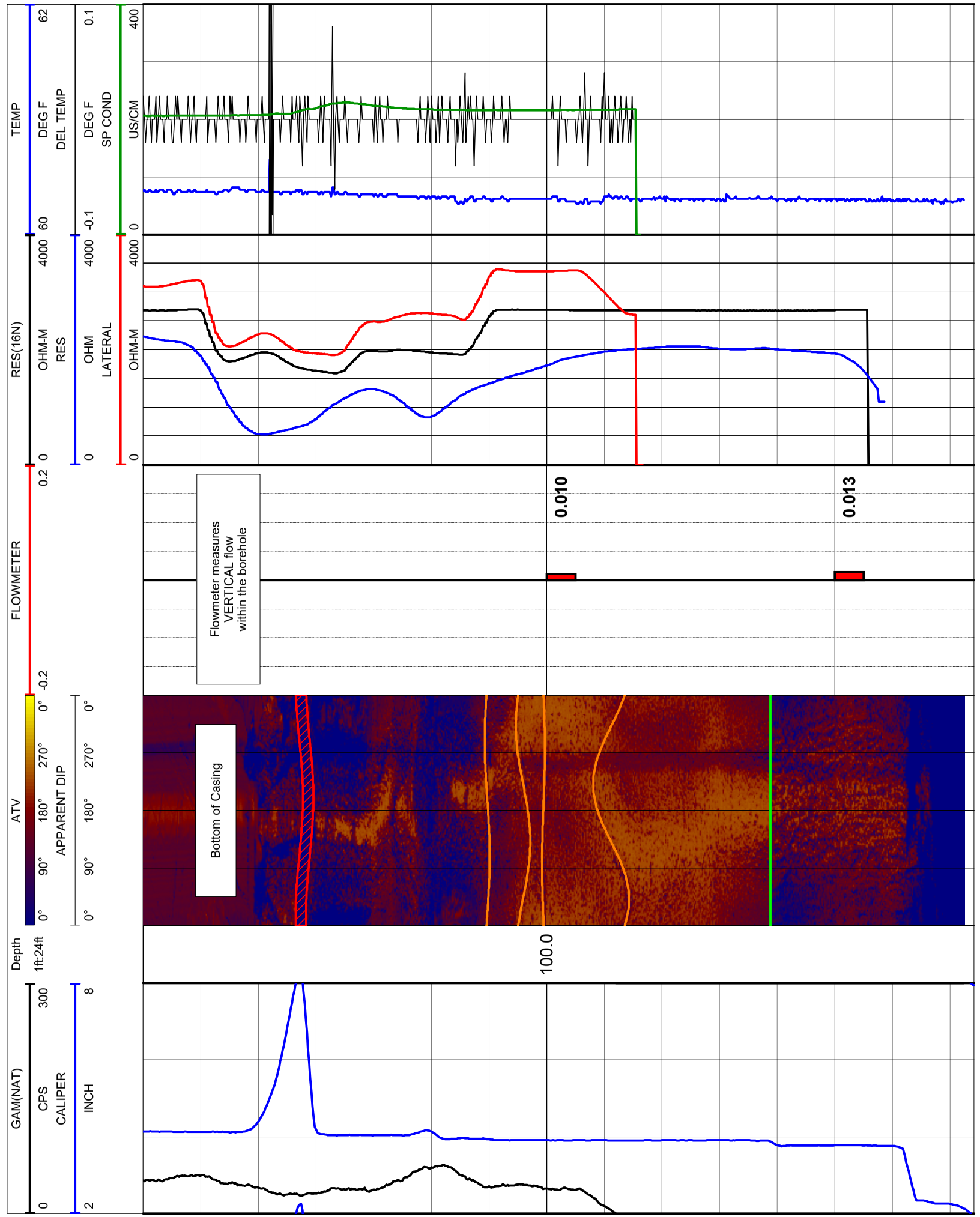
COMPANY	APEX COMPANIES, LLC
WELL ID	MW-57D
FIELD	-
COUNTRY	USA
STATE	NORTH CAROLINIA

LOCATION	OTHER SERVICES
SEC TWP RGE	

PERMANENT DATUM		ELEVATION	K.B.
LOG MEAS. FROM	GL	ABOVE PERM. DATUM	D.F.
DRILLING MEAS. FROM	GL		G.L.

DATE	12/11/20	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No		SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH-DRILLER	108.0	LEVEL	
DEPTH-LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BTM LOGGED INTERVAL			
TOP LOGGED INTERVAL	79.73		
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY			

RUN	BOREHOLE RECORD			CASING RECORD			
NO.	BIT	FROM	TO	SIZE	WGT.	FROM	TO
	3.8			4.0			94.0
	107.24						



GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5467

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-57D
FLD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL ID MW-57D
FIELD -
COUNTRY USA STATE NORTH CAROLINIA

LOCATION

SEC TWP RGE

OTHER SERVICES

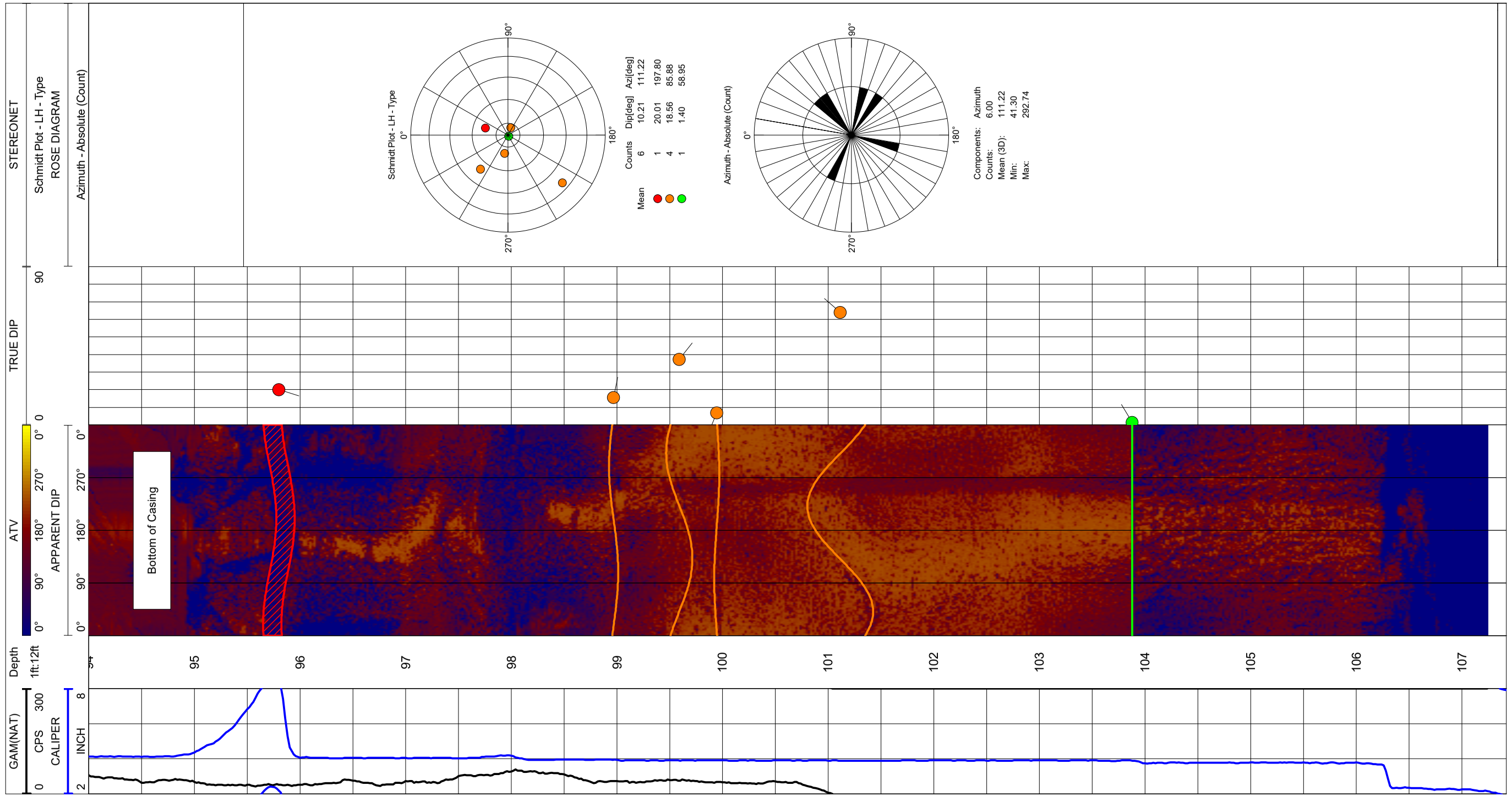
PERMANENT DATUM ELEVATION K.B.

LOG MEAS. FROM GL ABOVE PERM. DATUM D.F.

DRILLING MEAS. FROM GL G.L.

DATE	12/11/20	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No		SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH-DRILLER	108.0	LEVEL	
DEPTH-LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BTM LOGGED INTERVAL			
TOP LOGGED INTERVAL	79.73		
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY			

RUN	BOREHOLE RECORD			CASING RECORD			
NO.	BIT	FROM	TO	SIZE	WGT.	FROM	TO
	3.8			4.0			94.0
	107.24						



Acoustic Televiewer Interpretation

MW-59D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
87.42	359.68	75.09	0	3
93.66	194.93	73.25	0	3
102.96	77.83	83.64	0	2
103.66	80.37	82.25	0	2
104.76	68.36	83.58	0	3
126.19	13.8	73.87	0	3
130.93	284.4	13.19	0	3
133.09	88.37	17.96	0	3
135.77	82.25	85.79	0	2
136.24	88.41	83.8	0	3
144.36	42.29	79.57	0	3
146.87	38.8	78.9	0	3
150.27	354.57	47.25	0	3
151.22	18.89	74.78	0	3
153.7	23.09	75.27	0	3
154.93	143.03	62.93	0	3
155.34	139.34	65.57	0	3
157.79	70.14	64.62	0	3

Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-59D 12/10/20 14:01:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	159.01	0.066	0.017
2	142.01	0.004	0.001
3	128.02	0.009	0.002
4	114.00	0.016	0.004
5	93.00	0.003	0.001
6	78.00	0.013	0.003
7	54.99	0.001	0.000

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-59D
FLD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL ID MW-59D
FIELD -
COUNTRY USA
STATE NORTH CAROLINA

GEOLOGICAL SYSTEMS LOGGING

SKB Industrial Park Road
Brevard, NC 28712
(828)883-2340

PERMANENT DATUM GL
LOG MEAS. FROM GL
DRILL MEAS. FROM GL

ELEVATION
Perm. Datum 0 ft
GL 0 ft
DF
KB

Date 7/6/10
Time 1:00
Run No. ONE
Depth Driller 248 ft
Depth Logger 248 ft
Bottom Logged Interval 248 ft
Top Logged Interval 60 ft
Casing Driller 60 ft @ 0 ft
Casing Logger 60 ft
Bit Size 6 3/4 in
Type Fluid in Hole WATER
Density / Viscosity 8.3 LB/G
PH / Fluid Loss 7.0
Source of Sample CIRCULATED
Rm @ Meas. Temp. 0 @ 0 °F
Rmf @ Meas. Temp. 0 @ 0 °F
Rmc @ Meas. Temp. 0 @ 0 °F
Source of Rmf / Rmc
Rm @ BHT 0 @ 0 °F
Time Since Circ.
Max. Rec. Temp. 0 °F
Equip. Location
Recorded By
Witnessed By

GAM(NAT)
0 CPS 300
CALIPER
5 INCH 8

Depth
18,248

ATV
0° 90° 180° 270° 0°
APPARENT DIP
0° 90° 180° 270° 0°

FLOWMETER
0.2 0 -0.2

RES(16N)
0 OHM/M 4000
RES
0 OHM 4000
LATERAL

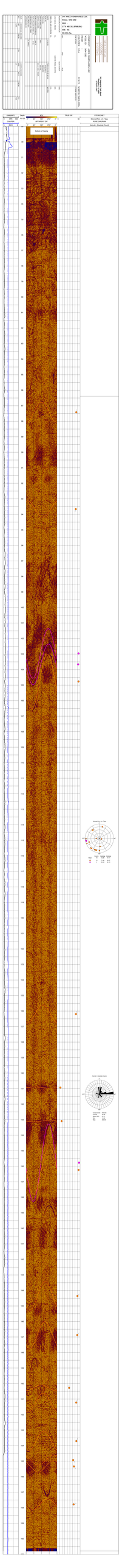
TEMP
60 DEG F 62
DEL TEMP
-0.1 DEG F 0.1
SP COND
0 OHM/M 4000
0 USCM 400

Bottom of Casing

Flowmeter measures VERTICAL flow within the borehole

70.0
80.0
90.0
100.0
110.0
120.0
130.0
140.0
150.0
160.0

0.003
0.001
0.004
0.002
0.001
0.017


CCS MIDCONTINENT, LLC
WELL: WM-3H
19 H -
CCS MECKLENBURG
Lease
API No.
Surface Hole Location (SHL)
Bottom Hole Location (BHL)
Ground Level Elevation
Kelly Bushing Elevation
Directional Drilling Services
Survey Company
Job Number
Declination (Dec)
Grid Correction (Grid)
Total Correction (TC)
Proposed Direction
Vertical Section Plane
Rig Name
Rig Number
Spud Date
End of Job
Operator
Slot
Area
County
State
Minimum Curvature
Lateral Survey
Vertical Section (VS)
Rectangular Coordinates (RC)
Measured Depth (MD)
Inclination (Inc)
Azimuth (Azm)
True Vertical Depth (TVD)
Build Section (BS)
Turn Section (TS)
Dogleg Severity (DLS)
Latitude (Lat)
Departure (Dep)
Survey Tool Type
Survey Type
Survey Error Model
Survey Program
Survey Tie On
Survey Report
Survey Remarks
Survey Certification
Survey Company Representative
Survey Engineer
Survey Manager
Survey Quality Control
Survey Date
Survey Time
Survey Duration
Survey Start Date
Survey End Date
Survey Start Time
Survey End Time
Survey Start Depth
Survey End Depth
Survey Start Inclination
Survey End Inclination
Survey Start Azimuth
Survey End Azimuth
Survey Start True Vertical Depth
Survey End True Vertical Depth
Survey Start Measured Depth
Survey End Measured Depth
Survey Start Latitude
Survey End Latitude
Survey Start Departure
Survey End Departure
Survey Start Vertical Section
Survey End Vertical Section
Survey Start Dogleg Severity
Survey End Dogleg Severity
Survey Start Build Section
Survey End Build Section
Survey Start Turn Section
Survey End Turn Section
Survey Start Rectangular Coordinates
Survey End Rectangular Coordinates
Survey Start Measured Depth
Survey End Measured

Acoustic Televiewer Interpretation

MW-61D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
87.56	327.25	24.59	0	3
87.83	232.89	25.88	0	3
88.3	284.74	13.72	0	3
88.68	274.51	11.03	0	3
90.79	143.66	62.11	0	3
91.53	298.08	18.19	0	3
95.73	245.98	7.52	0	5
101.72	283.04	13.89	11.48	1
102.56	114.94	2.29	0	5

Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-61D 12/11/20 16:41:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	107.98	-0.093	-0.024
2	95.98	0.021	0.006
3	84.00	0.036	0.009
4	78.99	0.001	0.000
5	73.00	0.005	0.001

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5467

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-61D
FLD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

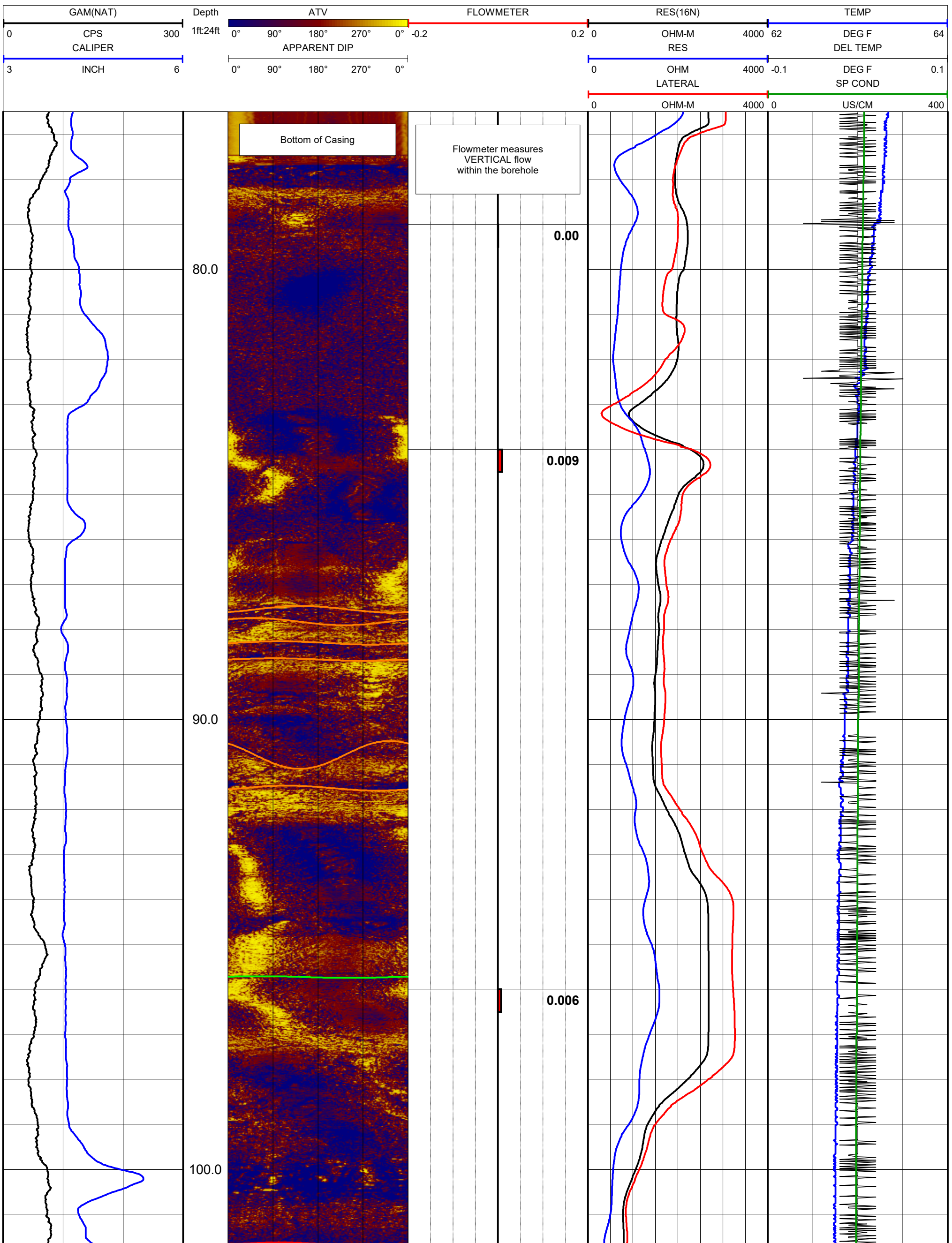
COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL ID MW-61D
FIELD -
COUNTRY USA STATE NORTH CAROLINA

LOCATION
SEC TWP RGE
OTHER SERVICES

PERMANENT DATUM GL ELEVATION K.B.
LOG MEAS. FROM GL ABOVE PERM. DATUM D.F.
DRILLING MEAS. FROM GL G.L.

DATE	12/11/20	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No		SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH-DRILLER	123.0	LEVEL	
DEPTH-LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BTM LOGGED INTERVAL	112.47		
TOP LOGGED INTERVAL	63.50		
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY			

RUN	BOREHOLE RECORD			CASING RECORD			
NO.	BIT	FROM	TO	SIZE	WGT.	FROM	TO
	3.8			4.0			77.0



CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-61D
FLD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Statesville, NC 28625
(Phone) 704-872-2467

COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL ID MW-61D
FIELD -
COUNTRY USA
STATE NORTH CAROLINA
LOCATION
OTHER SERVICES

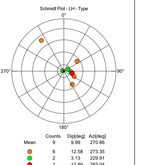
PERMANENT DATUM GL
LOG MEAS. FROM GL
DRILLING MEAS. FROM GL
DATE 12/11/20
RUN NO. ONE
TYPE LOG
DEPTH DRILLER 1210
DEPTH LOGGED INTERVAL
TOP LOGGED INTERVAL
BTM LOGGED INTERVAL
CASING DRILLER SIZE @ DEPTH
BIT SIZE @ DEPTH
TYPE FLUID IN HOLE
DENSITY
VISCOSITY
LEVEL
MAX. REC. TEMP.
EST. CIRC. TEMP.
EQUIP. LOCATION
RECORDED BY
WITNESSED BY

SEC TWP RGE
ELEVATION
K.B.
D.F.
G.L.
WATER

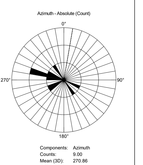
RUN BOREHOLE RECORD
BIT SIZE TO
3.8 1800M
CASING RECORD
SIZE WGT. FROM TO
4.0 9.4 GL 772.0

GAM(NAT) 0 CPS 300
CALIPER 3 INCH 6
Depth 1ft:12ft
ATV 0° 90° 180° 270° 0°
APPARENT DIP
TRUE DIP 0° 90° 180° 270° 0°
STEREONET 0 90
Schmidt Plot - LH - Type
ROSE DIAGRAM
Azimuth - Absolute (Count)

Bottom of Casing



	Counts	Dip[deg]	Az[deg]
Mean	9	9.99	270.86
	6	12.58	273.35
	2	3.13	229.91
	1	13.89	283.04



Components	Azimuth
Counts:	9.00
Mean (3D):	270.86
Min:	114.94
Max:	327.25

		Acoustic Televiewer Interpretation					
WALKER WSW			**Apex Companies, LLC**				
Depth Feet	**Dip Direction Degrees**	**DIP Angle Degrees**	**APERTURE inch/10**	**Feature Category**	**Feature Category Legend**		
49.86	78.95	58.11	56.09	1	**Color**	**Label**	**Description**
51.18	102.71	11.46	25.46	1	Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
61.92	210.7	35.57	70.12	1	Red	1	Major Open Joint/Fracture
63.11	25.54	26.63	32.37	1	Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
73.89	175.72	22.47	31.52	1	Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
81.21	83.08	33.61	0	3	Gray	4	Filled Fracture/ Joint
81.83	138.04	46.34	0	2	Green	5	Bedding/Banding/Foliation
83.85	352.63	40.37	0	3	Teal	6	Induced Fracture
85.78	150.57	42.71	0	3	Dk Green	7	Top of Coal
88.25	159.74	12.64	0	2	Dk Blue	8	Bottom of Coal
88.36	31.24	72.22	0	3	Purple	9	Cleat
90.05	207.18	2.42	0	2			
92.99	323.21	84.52	0	2			
94.03	66.01	24.91	0	3			
94.76	294.04	63.92	0	3			
96.18	297.8	45.1	0	2			
99.18	274.83	18.47	0	3			
101.33	98.38	33.68	0	3			
101.55	128.34	13.57	0	3			
104.74	295.54	41.42	0	3			
107.28	176.54	27.96	0	2			
108.77	85.63	39.14	0	3			
110.6	224.26	8.9	0	2			
115.08	101.83	15.17	0	2			
116.31	277.58	57.99	0	3			
117.35	317.92	53.18	0	3			
118.1	304.05	62.55	4.13	1			
119.56	123.71	50.12	0	3			
123.13	293.09	60.29	2.88	1			
123.64	236.14	12.51	0	3			
124.5	26.38	19.26	0	3			
124.56	7.3	70.08	0	3			
125.86	76.55	11.83	0	3			
126.17	83.33	16.68	0	3			
126.61	285.56	3.54	0	3			
130.45	104.25	40.9	0	3			
131.66	128.37	26.72	0	2			
139.94	70.14	68.91	0	2			
140.84	65.01	64.1	0	2			
141.08	92.35	37.98	0	3			

WELL- WALKER WSW 12/10/20 10:49:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

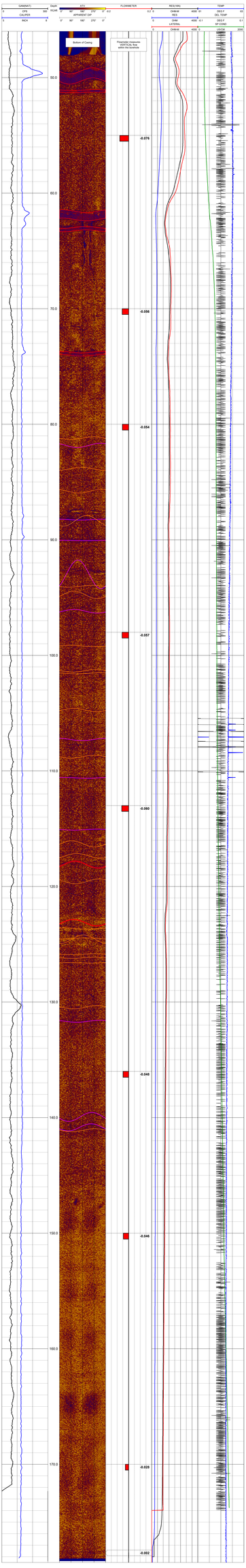
STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	177.65	-0.007	-0.002
2	170.01	-0.106	-0.028
3	150.03	-0.177	-0.046
4	136.02	-0.185	-0.048
5	113.01	-0.230	-0.060
6	98.01	-0.218	-0.057
7	80.01	-0.208	-0.054
8	70.01	-0.214	-0.056
9	55.01	-0.289	-0.076
10	40.01	-0.300	-0.079

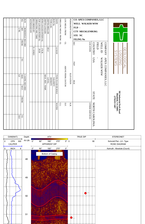
GEOPHYSICAL SYSTEMS

CO APEX COMPANIES, LLC	
WELL WALKER WSW	
FLD -	
CTY MECKLENBURG	
STE NC	
FILING No.	
LOC	FWL FSL
SEC	TWP RGE
CO	ELEVATION K.B.
API	D.F.
PERM DATUM	G.L.
LOG MEASURED FROM	K.B.
DRILL MEASURED FROM	K.B.
TYPE FLUID IN HOLE	FRESH
MAX. REC. TEMP.	
RUN NO.	ONE
TIME LOGGER ON BOTTOM	
TIME LOGGED	
LOGGING DISTRICT	
LOGGING ENGINEER	
WITNESSED BY	

GAMMAGRAM DENSITOMETRY/CALIPER
WELL WALKER WSW
FILE 1
COUNTY MECKLENBURG
STATE NORTH CAROLINA
COORDINATES

Mt. Laurel, New Jersey 08054
(856) 983-1000
FAX (856) 983-1001




WELL NAME: 16/3-7 S
FIELD: SLEIPNER WEST
BLOCK: 16/3
COUNTRY: NORWAY
OPERATOR: STATOIL
DRILLING CONTRACTOR: TRANSOCEAN WINNER
RIG: TRANSOCEAN WINNER
SPUD DATE: 15-Jun-2008
COMPLETION DATE: 15-Aug-2008
PLATFORM ELEVATION: 25.0 m
WATER DEPTH: 82.0 m
TOTAL DEPTH: 3,000.0 m
KB ELEVATION: 107.0 m
DRILLING FLUID: WBM
CASING: 30" @ 200 m, 20" @ 1,000 m, 13 3/8" @ 2,000 m, 9 5/8" @ 2,800 m
LOGGING COMPANY: SCHLUMBERGER
LOGS RUN: PEX-HRLA-HNGS, MWD-GR-RES-DEN-NEU, VSP
DATA SOURCE: STATOIL
DATE: 2008
PROJECT: SLEIPNER WEST
WELL

Acoustic Televiewer Interpretation

MW-04D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
30.22	209.82	0.77	0	10
89.32	128.86	0.81	0	11
92.85	127.05	0.96	0	3
93.93	341.76	76.93	0	3
96.55	329.63	59.35	7.24	1
100.63	56.27	70.45	0	2
101.06	41.5	72.43	0	2
102.98	149.71	40.28	0	2
107.17	357.67	59.07	0	2
108.4	47.36	74.6	0	3
110.73	82.17	61.17	0	3
114.94	106.82	41.57	3.6	1
116.68	273.32	34.51	24.67	1
122.42	284.97	49.22	0	3
123.29	110.98	80.67	0	3
123.36	285.42	49.32	0	3
124.07	172.34	55.47	0	3
125.33	358.53	62.27	0	3
125.96	283.45	62.84	0	3
127.21	178.6	71.38	0	3
127.65	33.7	73.61	0	3
130.84	107.66	72.1	0	3
131.44	235	9.34	13.98	1
132.3	50.47	64.92	0	3

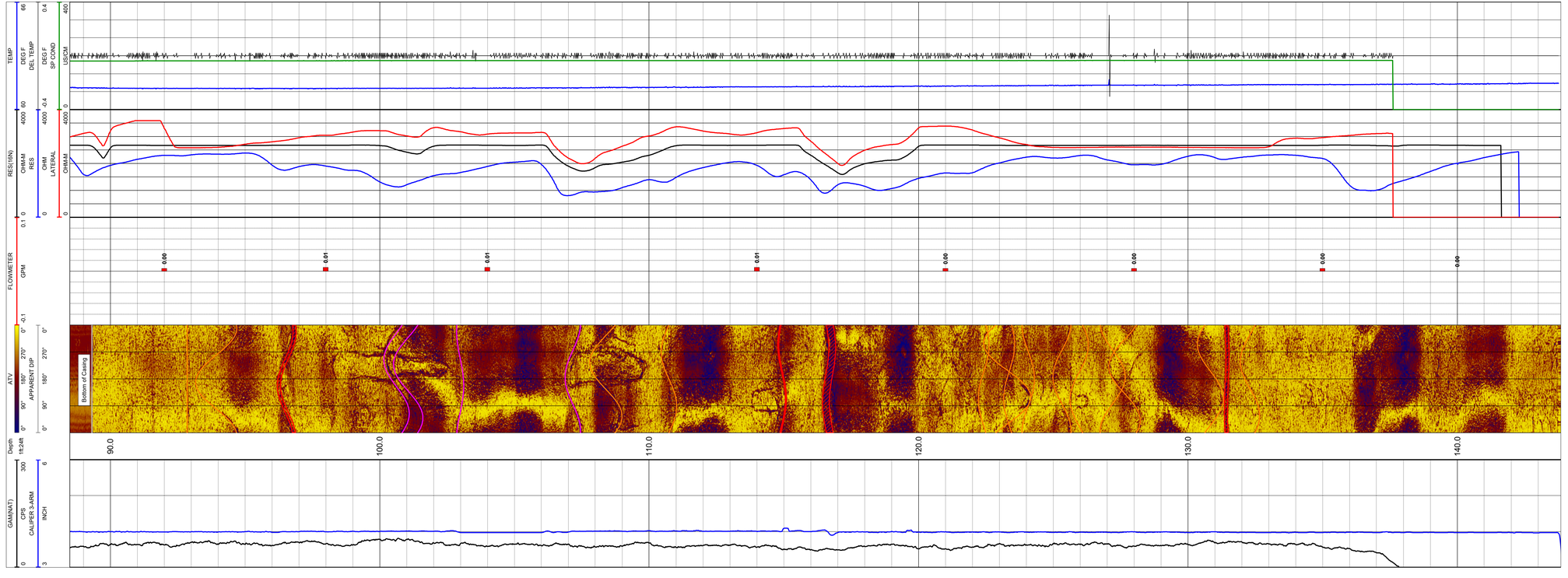
Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-04D 10/08/21 11:25:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	140.00	0.001	0.000
2	135.00	0.019	0.005
3	128.00	0.020	0.005
4	121.00	0.020	0.005
5	114.00	0.028	0.007
6	104.00	0.026	0.007
7	98.00	0.028	0.007
8	92.00	0.020	0.005



GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5467

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-04D
FLD CPC SITE HUNTERSVILLE
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

COMPANY	APEX COMPANIES, LLC		
WELL ID	MW-04D		
FIELD	CPC SITE HUNTERSVILLE		
COUNTRY	USA	STATE	NORTH CAROLINA

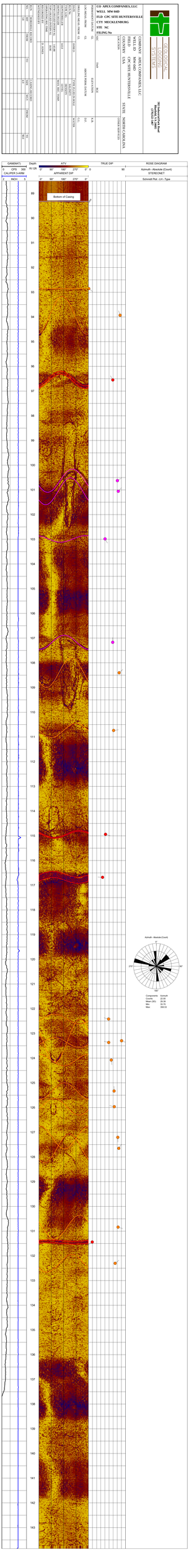
LOCATION — OTHER SERVICES

SEC TWP RGE

PERMANENT DATUM	GL	ELEVATION	K.B.
LOG MEAS. FROM	GL	ABOVE PERM. DATUM	D.F.
DRILLING MEAS. FROM	GL		G.L.

DATE	10/08/21	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No		SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH-DRILLER	143.0	LEVEL	
DEPTH-LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BTM LOGGED INTERVAL	143.88		
TOP LOGGED INTERVAL	18.90		
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY			

RUN NO.	BOREHOLE RECORD BIT	FROM	TO	CASING RECORD SIZE	WGT.	FROM	TO
	3.8			4.0			90.0



GEOLOGICAL LOGGING SERVICES
COMPANY: APEX COMPANIES, LLC
WELL: MW-04D
FLD: CPC SITE HUNTERSVILLE
CTY: MECKLENBURG
STE: NC
FILING No:
LOCATION: COORDINATES
Type: Raw
ELEVATION: K.B.
DF:
GL:
DATE: 04/17/2018
Bottom of Casing
Azimuth - Absolute (Count)
Components: Azimuth
Counts: 22.00
Average: 25.18
Min: 22.75
Max: 358.53

Acoustic Televiewer Interpretation

MW-89D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
68.38	83.71	1.99	0	11
68.5	112.74	4.19	6.27	1
73.61	265.28	63.88	0	5
74.66	159.9	8.79	16.82	1
78.75	245.63	8.03	0	3
80.61	301.52	8.85	0	3
80.95	17.68	69.54	0	3
82.91	59.79	76.82	0	3
98.12	15.37	75.67	0	3
106.74	8.12	60.51	0	3
118.88	27.05	74.03	0	3
138.6	272.22	62.72	0	3
139.28	245.25	69.94	0	3
140.8	55.57	59.34	0	3

Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-89D 09/14/21 12:39:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	113.02	-0.049	-0.013
2	105.02	-0.075	-0.020
3	96.02	-0.064	-0.017
4	77.02	-0.073	-0.019
5	73.02	-0.042	-0.011

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

MW-89D

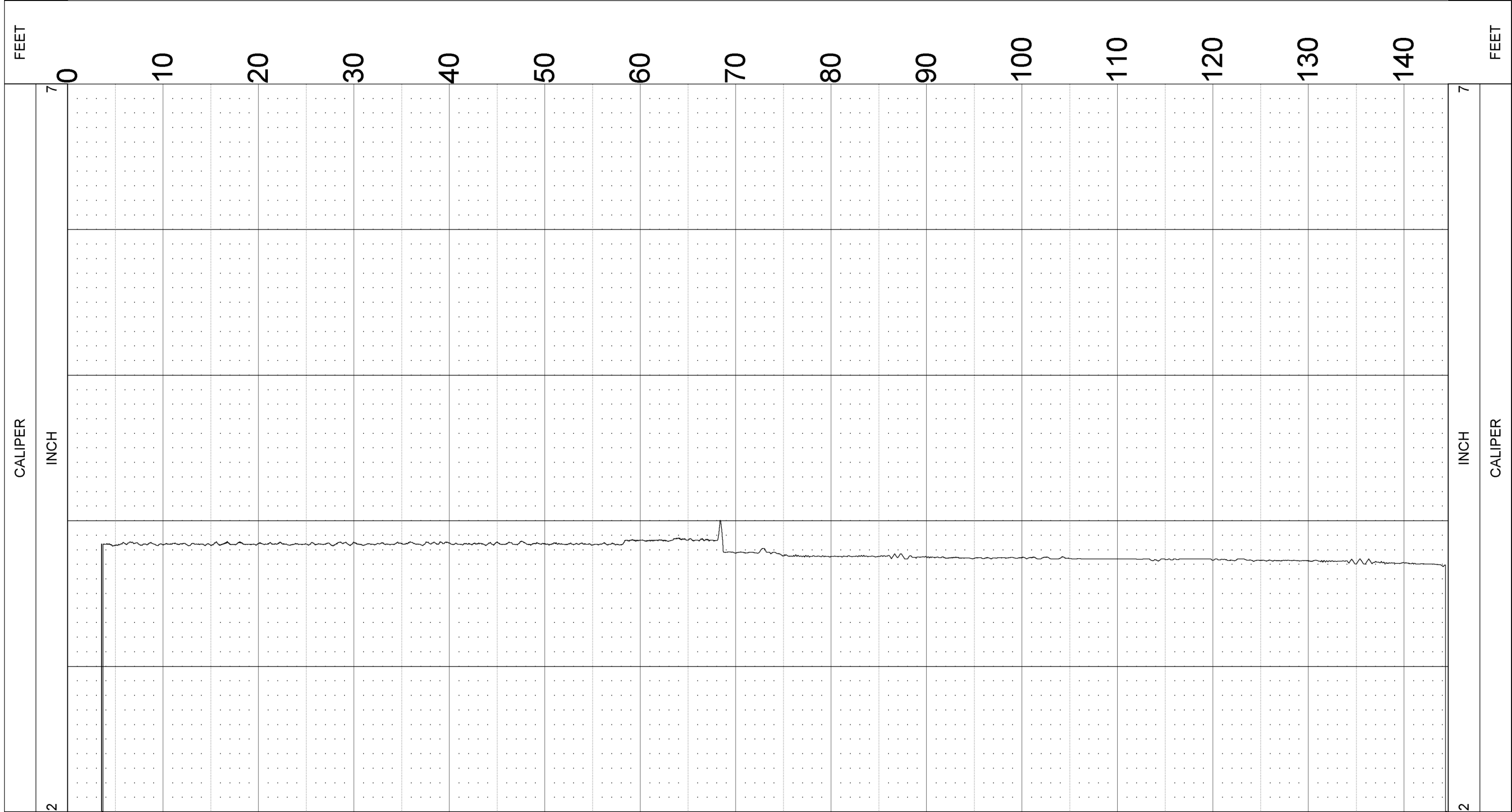
COMPANY	: APEX COMPANIES	OTHER SERVICES:
WELL	: MW-89D	OPEN
FIELD	: -	CORE HQ
COUNTY	: MECKLENBURG	9064A
STATE	: NORTH CAROLINIA	

LOCATION	: -
SECTION	: -
TOWNSHIP	: -
RANGE	: -
API NO.	: -
UNIQUE WELL ID.	: -

PERMANENT DATUM	: -	ELEVATION KB	: -
LOG MEASURED FROM	: G.L.	ELEVATION DF	: -
DRL MEASURED FROM	: G.L.	ELEVATION GL	: -

DATE	: 09/14/21	RIG NUMBER	: -
DEPTH DRILLER	: 146.0	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 4.0	ARRIVAL TIME	: -
LOG TOP	: 3.58	DEPARTURE TIME	: -
LOG BOTTOM	: 144.57	CIRC STOPPED	: -
CASING OD	: 4.5		
CASING BOTTOM	: 60.0		
CASING TYPE	: PVC		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: -		
MUD RES	: -		
MUD WEIGHT	: -		
WITNESSED BY	: -		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: SN:786		
REMARKS 2	: CALIPER		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS



GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

MW-89D

COMPANY	: APEX COMPANIES
WELL	: MW-89D
FIELD	: -
COUNTY	: MECKLENBURG
STATE	: NORTH CAROLINIA

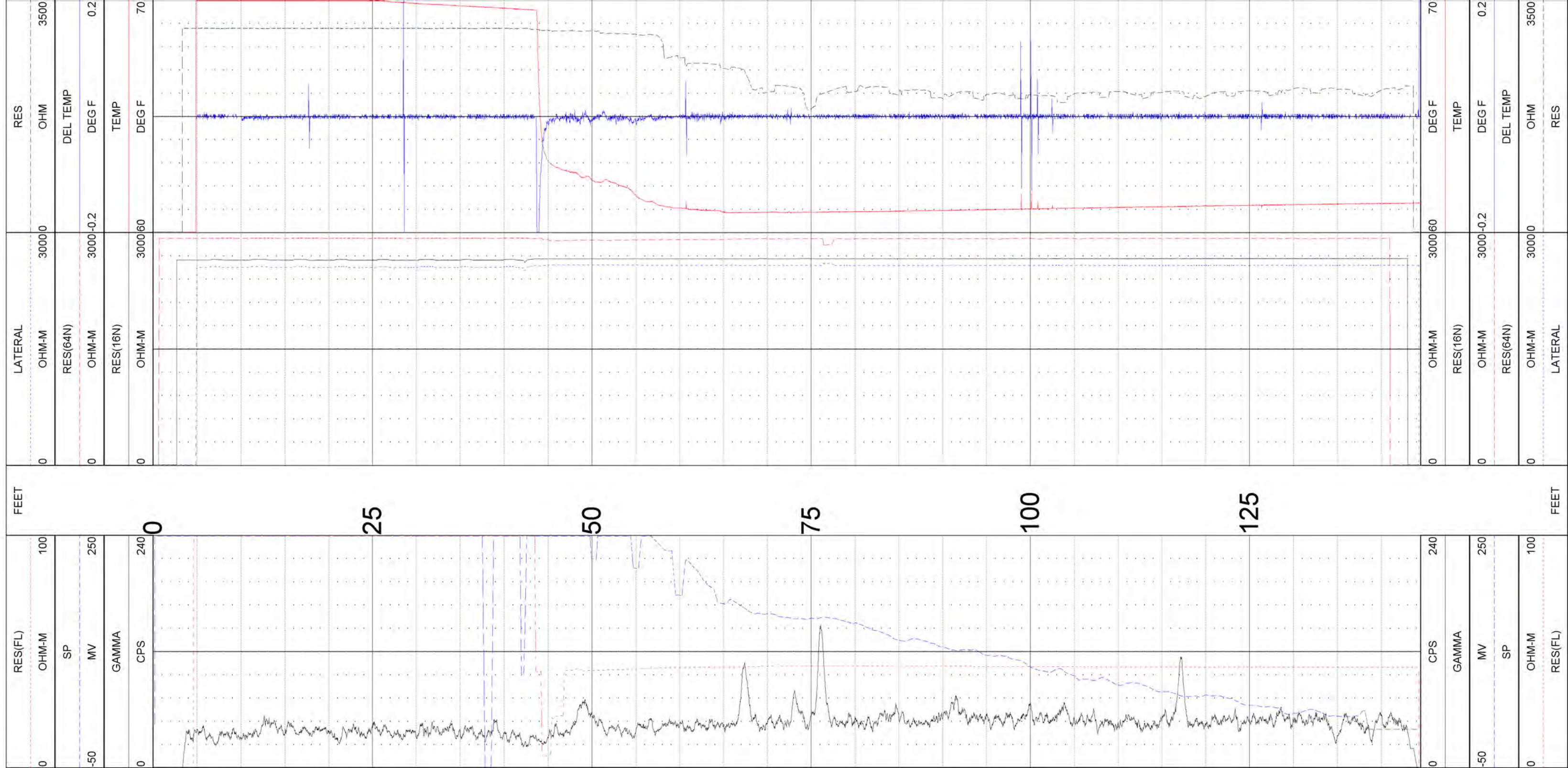
OTHER SERVICES:
OPEN
CORE HQ
8144C

LOCATION	: -
SECTION	: -
TOWNSHIP	: -
RANGE	: -
API NO.	: -
UNIQUE WELL ID.	: -

PERMANENT DATUM	: -	ELEVATION KB	: -
LOG MEASURED FROM	: G.L.	ELEVATION DF	: -
DRL MEASURED FROM	: G.L.	ELEVATION GL	: -

DATE	: 09/14/21	RIG NUMBER	: -
DEPTH DRILLER	: 146.0	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 4.0	ARRIVAL TIME	: -
LOG TOP	: -1.89	DEPARTURE TIME	: -
LOG BOTTOM	: 144.42	CIRC STOPPED	: -
CASING OD	: 4.5		
CASING BOTTOM	: 60.0		
CASING TYPE	: PVC		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: -		
MUD RES	: -		
MUD WEIGHT	: -		
WITNESSED BY	: -		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: SN:537		
REMARKS 2	: TEMP		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS



Acoustic Televiewer Interpretation

MW-90D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
159.79	189.86	1.56	0	10
165.1	142.83	23.39	0	2
165.25	193.79	21.73	0	2
175.22	41.73	43.95	0	3
179	178.15	68.35	0	3
182.27	189.4	4.03	0	3
188.44	143.03	40	0	3
190.41	80.91	76.08	0	3

Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-90DD 09/14/21 15:12:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	167.02	-0.081	-0.021
2	163.02	-0.070	-0.018

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

MW-90DD

COMPANY	: APEX COMPANIES
WELL	: MW-90DD
FIELD	: -
COUNTY	: MECKLENBURG
STATE	: NORTH CAROLINA

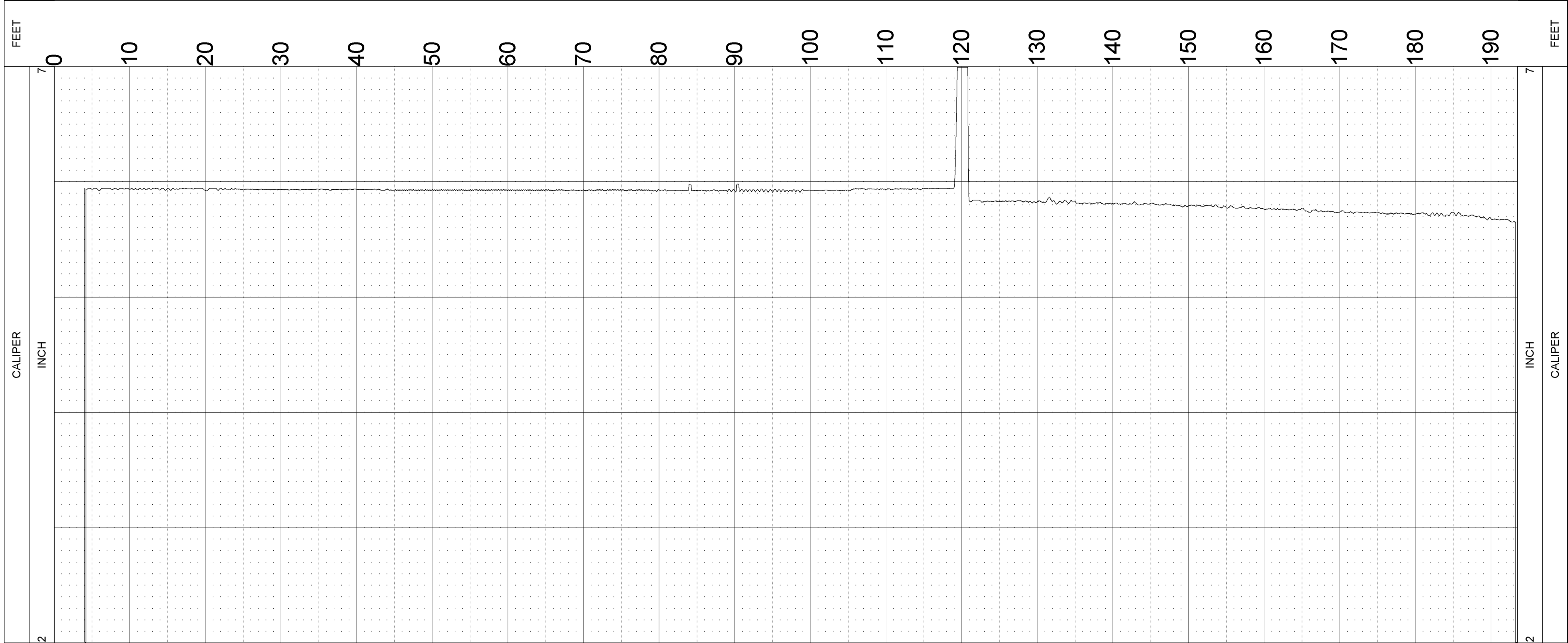
OTHER SERVICES:
OPEN
ROTARY
9064A

LOCATION	: -
SECTION	: -
TOWNSHIP	: -
RANGE	: -
API NO.	: -
UNIQUE WELL ID.	: -

PERMANENT DATUM	: -	ELEVATION KB	: -
LOG MEASURED FROM:	G.L.	ELEVATION DF	: -
DRL MEASURED FROM :	G.L.	ELEVATION GL	: -

DATE	: 09/14/21	RIG NUMBER	: -
DEPTH DRILLER	: 194.0	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 6.0	ARRIVAL TIME	: -
LOG TOP	: 4.02	DEPARTURE TIME:	-
LOG BOTTOM	: 193.41	CIRC STOPPED	: -
CASING OD	: 6.5		
CASING BOTTOM	: 120.0		
CASING TYPE	: STEEL		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: -		
MUD RES	: -		
MUD WEIGHT	: -		
WITNESSED BY	: -		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: SN:786		
REMARKS 2	: CALIPER		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS



GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

MW-90DD

COMPANY	: APEX COMPANIES
WELL	: MW-90DD
FIELD	: -
COUNTY	: MECKLENBURG
STATE	: NORTH CAROLINA

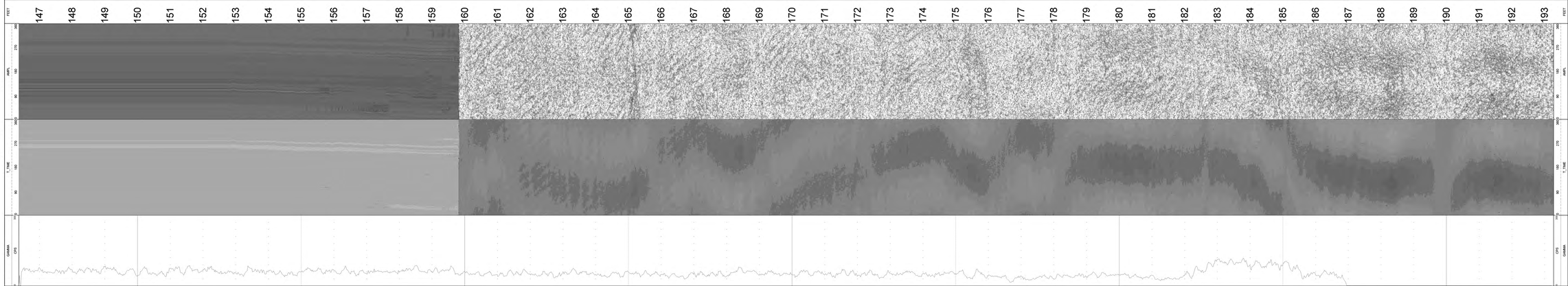
OTHER SERVICES:
OPEN
ROTARY
9804C

LOCATION	: -
SECTION	: -
TOWNSHIP	: -
RANGE	: -
API NO.	: -
UNIQUE WELL ID.	: -

PERMANENT DATUM	: -	ELEVATION KB	: -
LOG MEASURED FROM:	G.L.	ELEVATION DF	: -
DRL MEASURED FROM:	G.L.	ELEVATION GL	: -

DATE	: 09/14/21	RIG NUMBER	: -
DEPTH DRILLER	: 194.0	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 6.0	ARRIVAL TIME	: -
LOG TOP	: 146.37	DEPARTURE TIME:	-
LOG BOTTOM	: 193.25	CIRC STOPPED	: -
CASING OD	: 6.5		
CASING BOTTOM	: 120.0		
CASING TYPE	: STEEL		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: -		
MUD RES	: -		
MUD WEIGHT	: -		
WITNESSED BY	: -		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: SN:4373		
REMARKS 2	: TELEVIEWER		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS



GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

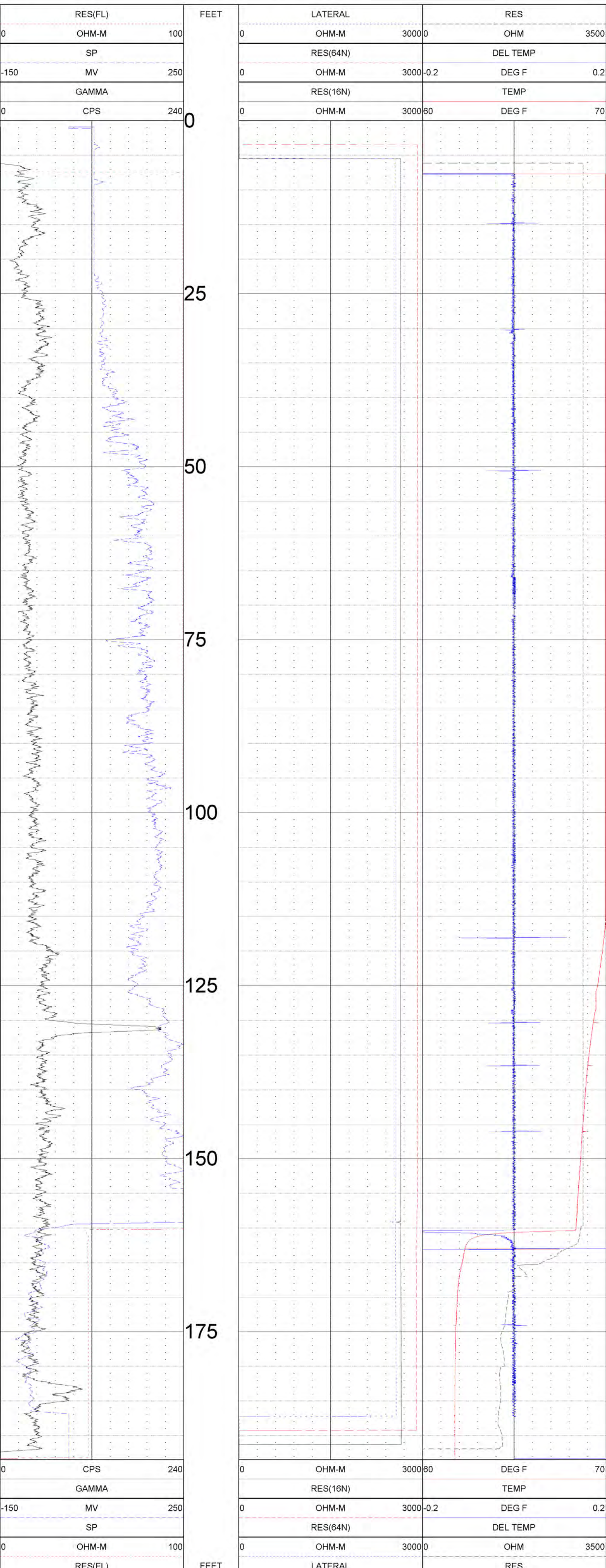
MW-90DD

COMPANY	: APEX COMPANIES
WELL	: MW-90DD
FIELD	: -
COUNTY	: MECKLENBURG
STATE	: NORTH CAROLINIA
LOCATION	: -
SECTION	: -
TOWNSHIP	: -
RANGE	: -
API NO.	: -
UNIQUE WELL ID.	: -

OTHER SERVICES:
OPEN
ROTARY
8144C

PERMANENT DATUM	: -	ELEVATION KB	: -
LOG MEASURED FROM:	G.L.	ELEVATION DF	: -
DRL MEASURED FROM:	G.L.	ELEVATION GL	: -
DATE	: 09/14/21	RIG NUMBER	: -
DEPTH DRILLER	: 194.0	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 6.0	ARRIVAL TIME	: -
LOG TOP	: 0.90	DEPARTURE TIME:	-
LOG BOTTOM	: 193.42	CIRC STOPPED	: -
CASING OD	: 6.5		
CASING BOTTOM	: 120.0		
CASING TYPE	: STEEL		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: -		
MUD RES	: -		
MUD WEIGHT	: -		
WITNESSED BY	: -		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: SN:537		
REMARKS 2	: TEMP		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS



Acoustic Televiewer Interpretation

MW-90D(RELOG) — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
76.77	269.18	1.25	0	10
119.13	340.19	1.8	0	11
127.49	308.99	60.46	0	3
130.41	257.45	12.47	0	3
131.58	232.42	19.84	0	2
131.7	37.97	21.46	0	2
134.86	127.58	16.33	0	3
137.76	61.08	34.81	0	3
138.3	259.83	14.78	0	3
140.34	309.25	67.96	0	3
152.35	350.88	56.16	0	3
153.86	339.41	53.47	0	3
159.11	359.84	17.11	0	3
160.17	74.63	13.53	0	3
163.59	321.73	15.95	0	3
163.93	224.48	26.54	0	3
164.19	258.31	36.97	0	3
164.38	267.74	35.64	0	3
165.11	140.88	22.12	0	2
165.24	194.23	20.69	0	2
171.01	52.55	73.84	0	3
175.19	42.36	43.94	0	3
178.99	178.02	67.84	0	3
182.18	187.08	3.28	0	3
188.22	142.48	40.26	0	3
190.29	77.36	77.37	0	3

Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-90DD(RELOG) 10/11/21 13:26:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	191.00	0.138	0.036
[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
3	181.05	0.105	0.028
4	167.00	0.102	0.027
5	163.02	0.094	0.025
6	132.99	0.110	0.029
7	123.00	0.095	0.025
8	113.01	0.120	0.031

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

MW-90DD(RELOG)

COMPANY	: APEX COMPANIES
WELL	: MW-90DD(RELOG)
FIELD	:
COUNTY	: MECKLENBURG
STATE	: NORTH CAROLINA

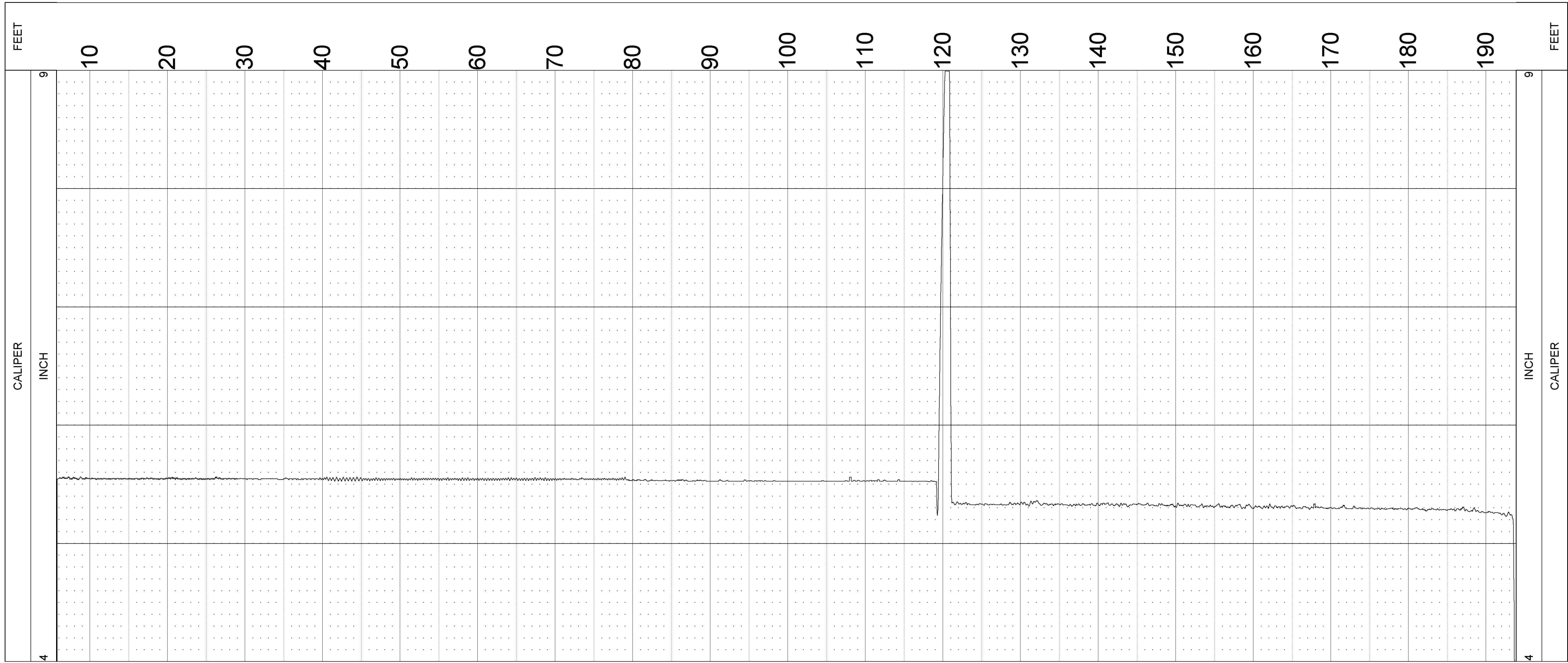
OTHER SERVICES:
9064A
SN:786

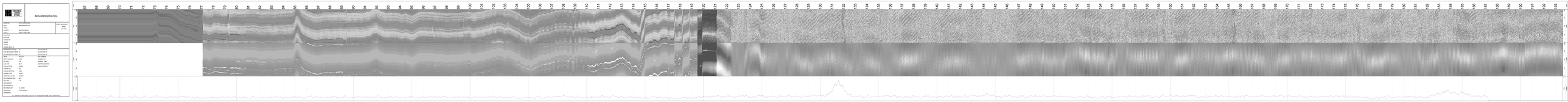
LOCATION	:
SECTION	:
TOWNSHIP	:
RANGE	:
API NO.	:
UNIQUE WELL ID.	:

PERMANENT DATUM	: GL	ELEVATION KB	:
LOG MEASURED FROM:	GL	ELEVATION DF	:
DRL MEASURED FROM:	GL	ELEVATION GL	:

DATE	: 10/11/21	RIG NUMBER	:
DEPTH DRILLER	: 197.0	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 5.875	ARRIVAL TIME	:
LOG TOP	: 5.68	DEPARTURE TIME:	
LOG BOTTOM	: 193.83	CIRC STOPPED	:
CASING OD	: 6.0		
CASING BOTTOM	: 120.0		
CASING TYPE	: STEEL		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: 68.5		
MUD RES	: .179		
MUD WEIGHT	:		
WITNESSED BY	:		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: CALIPER		
REMARKS 2	:		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS




MIN-WIDE(RELOG)

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

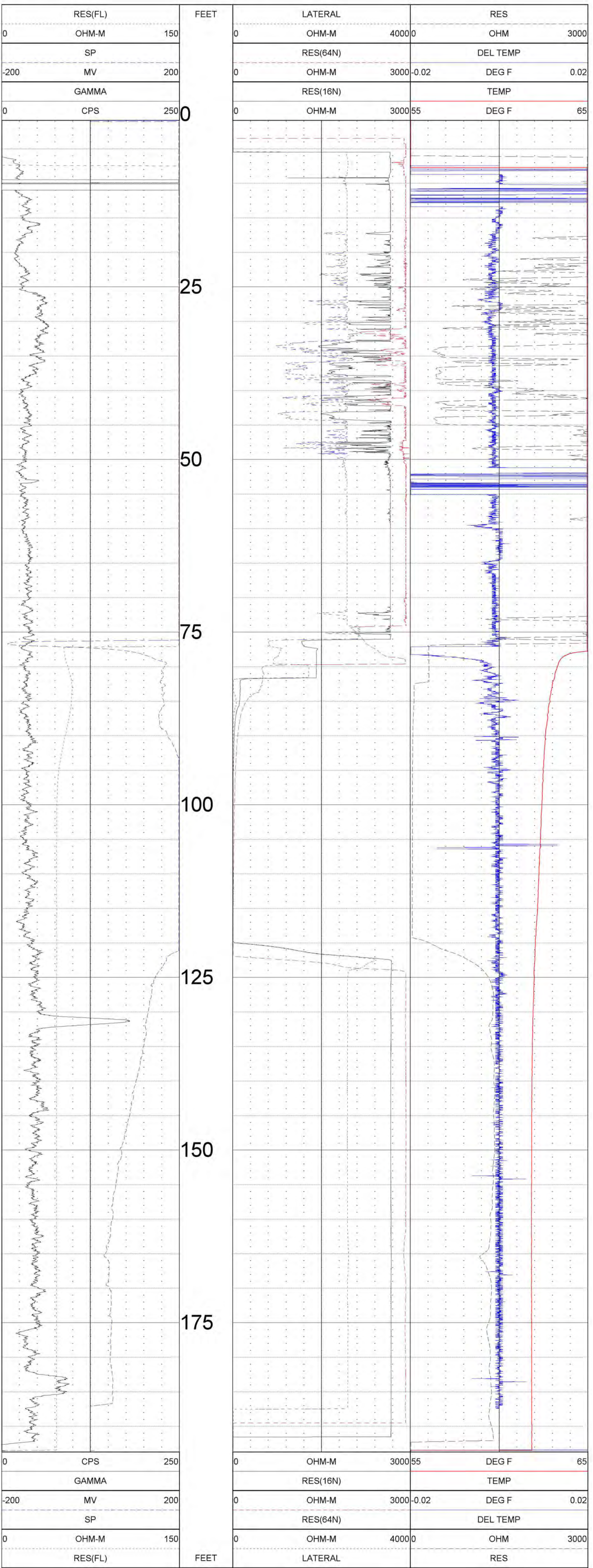
MW-90DD(RELOG)

COMPANY	: APEX COMPANIES
WELL	: MW-90DD(RELOG)
FIELD	:
COUNTY	: MECKLENBURG
STATE	: NORTH CAROLINA
LOCATION	:
SECTION	:
TOWNSHIP	:
RANGE	:
API NO.	:
UNIQUE WELL ID.	:

OTHER SERVICES:
8144C
SN:537

PERMANENT DATUM	: GL	ELEVATION KB	:
LOG MEASURED FROM:	GL	ELEVATION DF	:
DRL MEASURED FROM:	GL	ELEVATION GL	:
DATE	: 10/11/21	RIG NUMBER	:
DEPTH DRILLER	: 197.0	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 5.875	ARRIVAL TIME	:
LOG TOP	: 0.90	DEPARTURE TIME:	
LOG BOTTOM	: 193.68	CIRC STOPPED	:
CASING OD	: 6.0		
CASING BOTTOM	: 100.0		
CASING TYPE	: STEEL		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: 68.5		
MUD RES	: .179		
MUD WEIGHT	:		
WITNESSED BY	:		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: TEMP		
REMARKS 2	:		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS



Acoustic Televiewer Interpretation

MW-91DD — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
196.95	224.76	79.82	0	3

Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-91DD 09/21/21 11:29:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	197.52	-0.065	-0.017

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

MW-91DD

COMPANY	: APEX COMPANIES
WELL	: MW-91DD
FIELD	: -
COUNTY	: MECKLENBURG
STATE	: NORTH CAROLINA

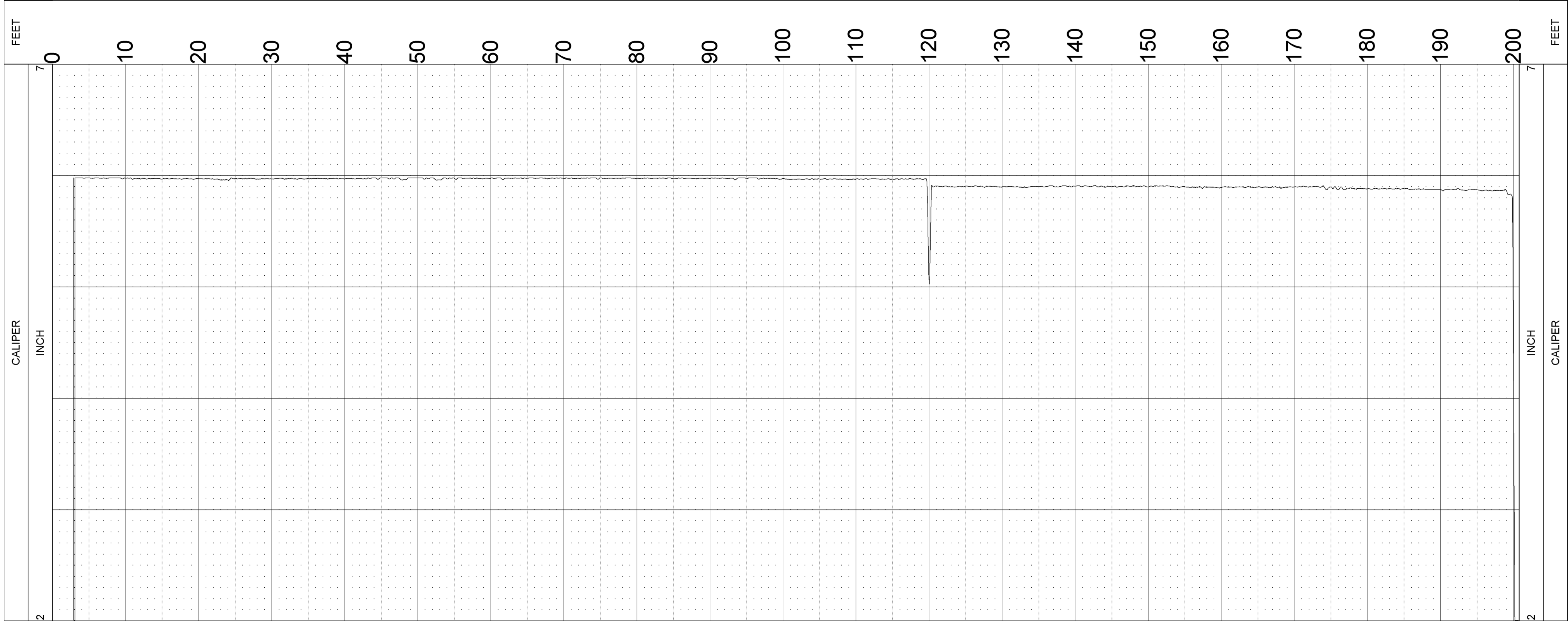
OTHER SERVICES:
OPEN
ROTARY
9064A

LOCATION	: -
SECTION	: -
TOWNSHIP	: -
RANGE	: -
API NO.	: -
UNIQUE WELL ID.	: -

PERMANENT DATUM	: -	ELEVATION KB	: -
LOG MEASURED FROM:	G.L.	ELEVATION DF	: -
DRL MEASURED FROM:	G.L.	ELEVATION GL	: -

DATE	: 09/21/21	RIG NUMBER	: -
DEPTH DRILLER	: 202.7	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 5.875	ARRIVAL TIME	: -
LOG TOP	: 2.91	DEPARTURE TIME:	-
LOG BOTTOM	: 200.69	CIRC STOPPED	: -
CASING OD	: 6.0		
CASING BOTTOM	: 120.0		
CASING TYPE	: STEEL		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: -		
MUD RES	: -		
MUD WEIGHT	: -		
WITNESSED BY	: -		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: SN:786		
REMARKS 2	: CALIPER		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS



GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

MW-91DD

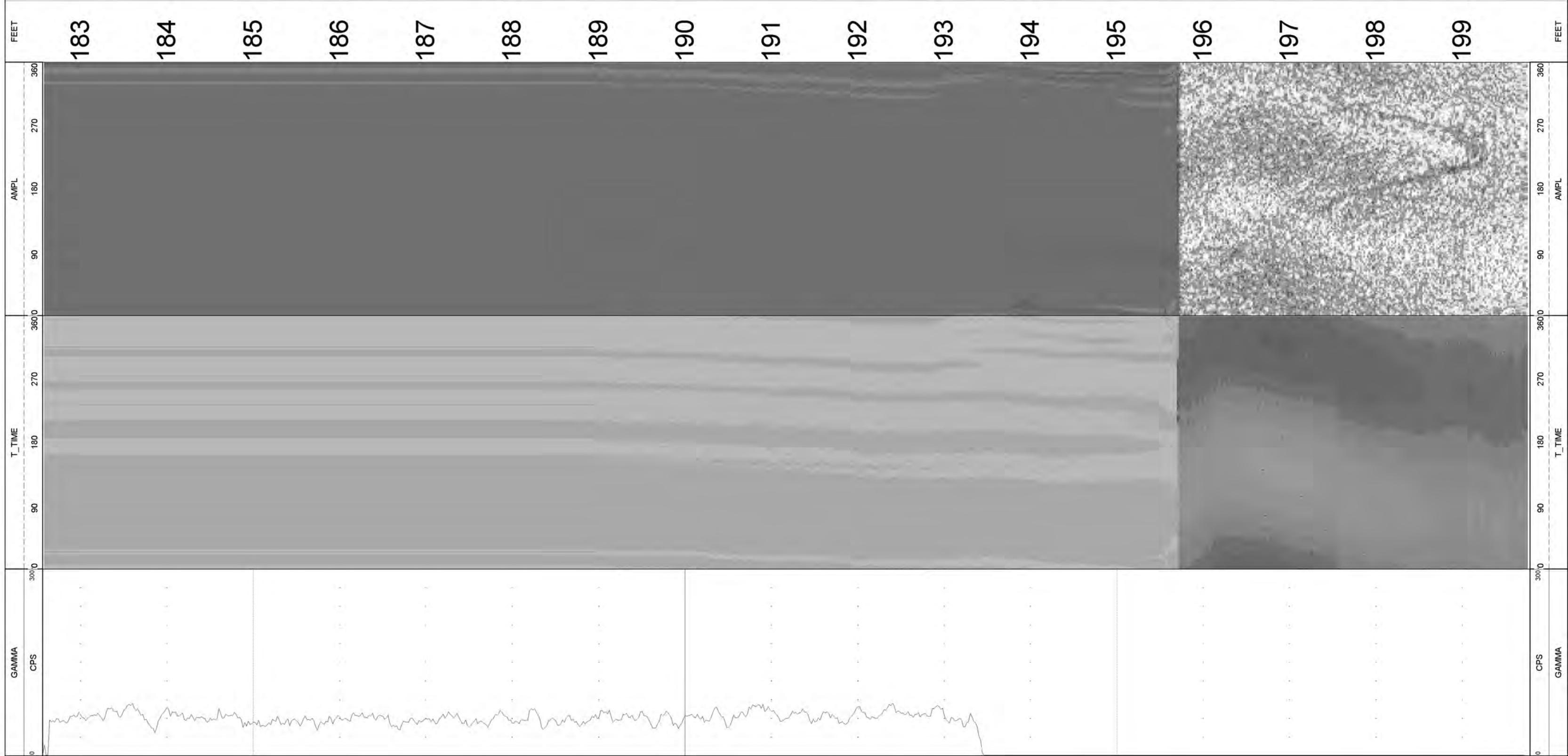
COMPANY	: APEX COMPANIES
WELL	: MW-91DD
FIELD	: -
COUNTY	: MECKLENBURG
STATE	: NORTH CAROLINA

OTHER SERVICES:
OPEN
ROTARY
9804C

LOCATION	: -
SECTION	: -
TOWNSHIP	: -
RANGE	: -
API NO.	: -
UNIQUE WELL ID.	: -

PERMANENT DATUM	: -	ELEVATION KB	: -
LOG MEASURED FROM	: G.L.	ELEVATION DF	: -
DRL MEASURED FROM	: G.L.	ELEVATION GL	: -
DATE	: 09/21/21	RIG NUMBER	: -
DEPTH DRILLER	: 202.7	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 5.875	ARRIVAL TIME	: -
LOG TOP	: 182.56	DEPARTURE TIME	: -
LOG BOTTOM	: 199.76	CIRC STOPPED	: -
CASING OD	: 6.0		
CASING BOTTOM	: 120.0		
CASING TYPE	: STEEL		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: -		
MUD RES	: -		
MUD WEIGHT	: -		
WITNESSED BY	: -		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: SN:4373		
REMARKS 2	: TELEVIEWER		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS

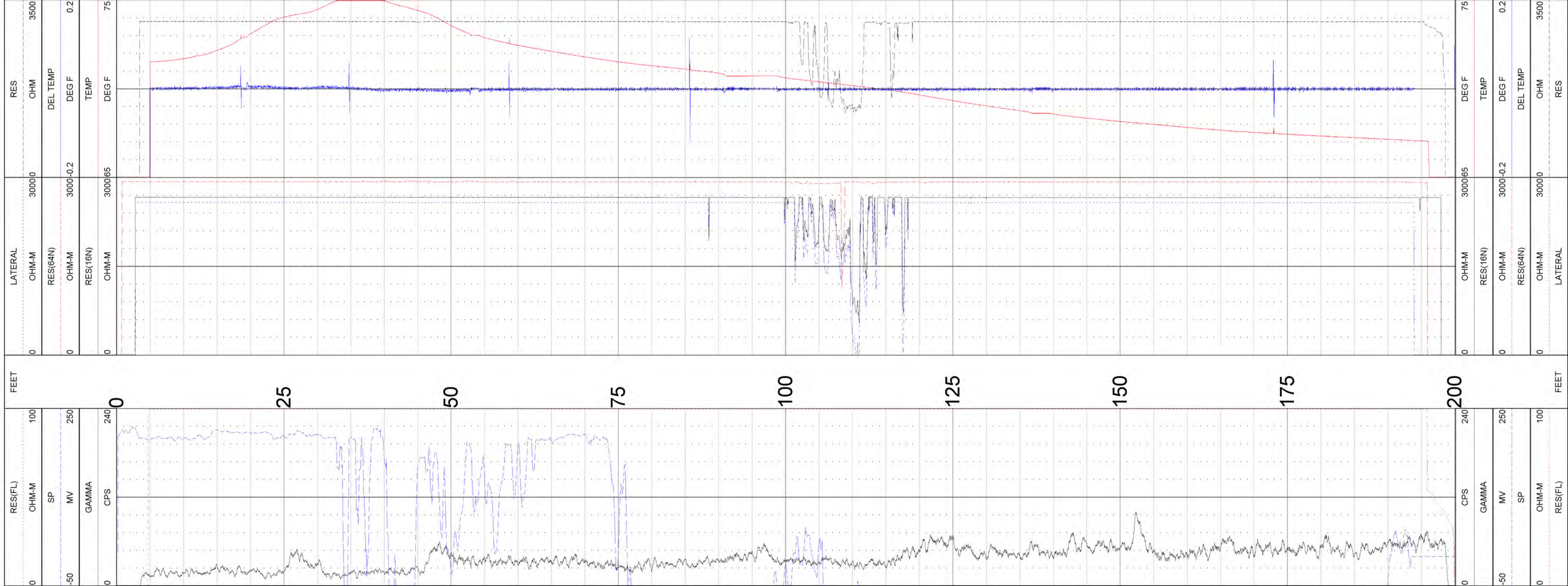


GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

MW-91DD

COMPANY	: APEX COMPANIES		OTHER SERVICES:
WELL	: MW-91DD		OPEN
FIELD	: -		ROTARY
COUNTY	: MECKLENBURG		8144C
STATE	: NORTH CAROLINA		
LOCATION	: -		
SECTION	: -		
TOWNSHIP	: -		
RANGE	: -		
API NO.	: -		
UNIQUE WELL ID.	: -		
PERMANENT DATUM	: -	ELEVATION KB	: -
LOG MEASURED FROM	: G.L.	ELEVATION DF	: -
DRL MEASURED FROM	: G.L.	ELEVATION GL	: -
DATE	: 09/21/21	RIG NUMBER	: -
DEPTH DRILLER	: 202.7	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 5.875	ARRIVAL TIME	: -
LOG TOP	: -1.79	DEPARTURE TIME	: -
LOG BOTTOM	: 200.07	CIRC STOPPED	: -
CASING OD	: 6.0		
CASING BOTTOM	: 120.0		
CASING TYPE	: STEEL		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: -		
MUD RES	: -		
MUD WEIGHT	: -		
WITNESSED BY	: -		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: SN:537		
REMARKS 2	: TEMP		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS



Acoustic Televiewer Interpretation

MW-97D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
23.12	112.55	0.78	0	10
88.71	85.21	1.48	0	11
90.35	271.94	64.54	0	3
90.49	278.88	70.11	0	3
90.63	273.66	74.39	0	2
92.07	181.93	77.04	0	3
93.65	93.53	1.97	0	3
97.06	270.88	71.35	0	3
110.67	271.35	46.2	0	2
115.82	277.48	39.29	17.11	1
119.9	167.45	82.81	0	3
123.84	110.1	2.22	17.95	1
125.25	341.36	38.05	0	2
125.35	356.27	40.02	0	2
125.39	326.96	39.13	0	2
125.89	255.74	4.43	7.04	1
126	263.71	12.03	0	2
130.66	268.92	63.18	0	3

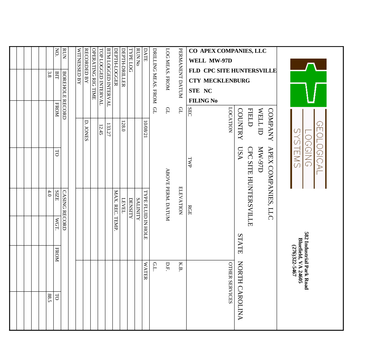
Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-97D 10/08/21 16:04:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	129.00	0.021	0.006
2	122.00	0.062	0.016
3	118.00	0.073	0.019
4	113.00	0.068	0.018
5	103.00	0.071	0.019
6	93.00	0.060	0.016
7	89.50	0.057	0.015
8	85.00	0.055	0.014

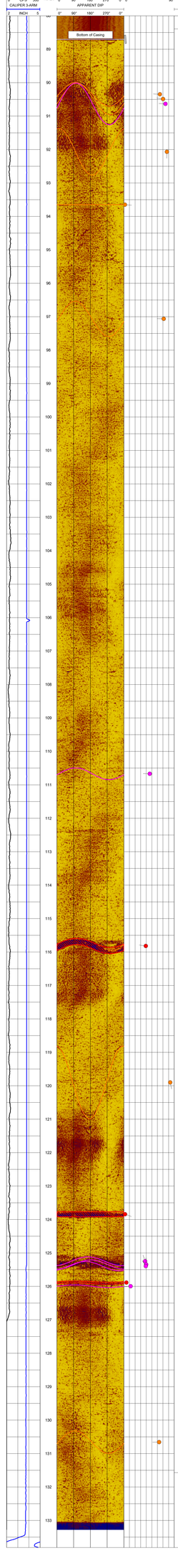


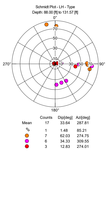
GAMMA(T) Depth ATV TRUE DIP ROSE DIAGRAM

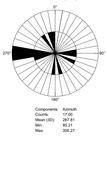
0 CPS 300 18.128 0° 90° 180° 270° 0° 0 90 Azimuth - Absolute (Count)

CALIPER 3-ARM APPARENT DIP STEREONET

2 INCH 5 0° 90° 180° 270° 0° Schmidt Plot - LH - Type







GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5467

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-97D
FLD CPC SITE HUNTERSVILLE
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL ID MW-97D
FIELD CPC SITE HUNTERSVILLE
COUNTRY USA STATE NORTH CAROLINA

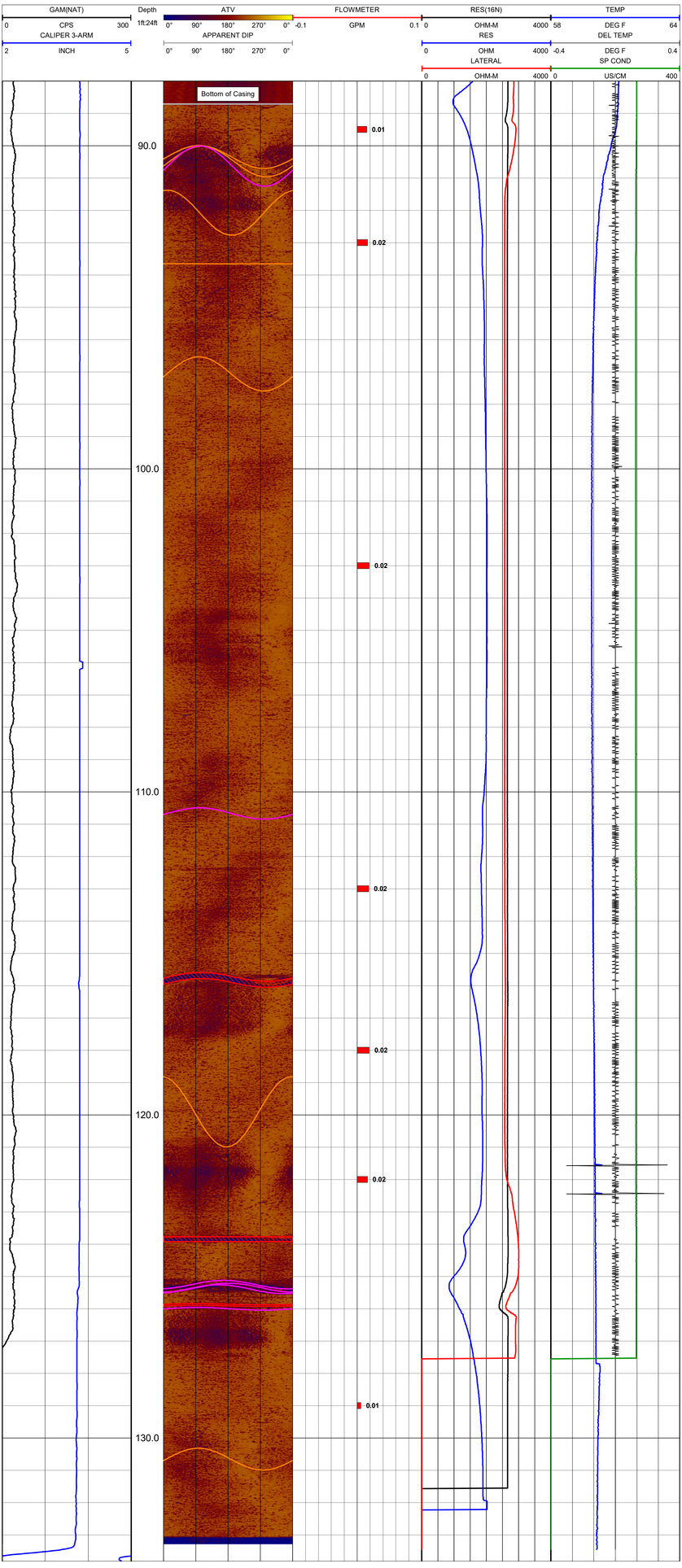
LOCATION OTHER SERVICES

SEC TWP RGE

PERMANENT DATUM GL ELEVATION K.B.
LOG MEAS. FROM GL ABOVE PERM. DATUM D.F.
DRILLING MEAS. FROM GL G.L.

DATE	10/08/21	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No		SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH-DRILLER	128.0	LEVEL	
DEPTH-LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BTM LOGGED INTERVAL	133.27		
TOP LOGGED INTERVAL	12.45		
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY			

RUN No.	BOREHOLE RECORD BIT	FROM	TO	CASING RECORD SIZE	WGT.	FROM	TO
	3.8			4.0			88.5



APPENDIX I

GEOPHYSICAL REPORTS

February 24, 2022

Mr. John Wyatt
Colonial Pipeline Company
4295 Cromwell Rd. #311
Chattanooga, Tennessee 37421

Re: **Summary of Structural Geology Data from Acoustic Televiewer Downhole Geophysical Logging**
Colonial Pipeline Company – 2020-L1-2448 Release Incident
Huntersville, Mecklenburg County, North Carolina
Incident Number 95827

To Whom it May Concern:

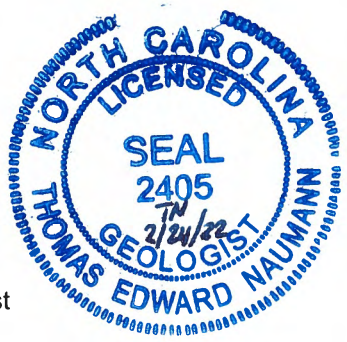
Apex Companies, LLC (dba Maryland Apex Engineering, PC; Apex) retained Marshall Miller & Associates (MM&A) on behalf of Colonial Pipeline Company to prepare a summary of structural geology data associated with downhole Acoustic Televiewer (ATV) logging at bedrock wells associated with Incident Number 95827 in Huntersville, Mecklenburg County, North Carolina. Apex concurs with the means and methods MM&A employed for evaluation of the ATV data.

If you have any questions or concerns, please do not hesitate to contact the undersigned at (704) 799-6390.

Sincerely,
Apex Companies, LLC (dba, Maryland Apex Engineering, PC)

Andrew Street, CHMM, RSM
Senior Project Manager

Tom Naumann, P.G.
Professional Geologist
NC License No. 2405



Attachments
CC: John Wyatt, Colonial Pipeline Company
Jeff Morrison, Colonial Pipeline Company

Summary of Structural Geology Data from Acoustic Televiewer (*ATV*) Downhole Geophysical Logging for Colonial Pipeline Company (*CPC*) Site, Huntersville, North Carolina

February 2022

Prepared for:
Apex Companies, LLC
5900 Northwoods Business Park
Ste 5900-O
Charlotte, North Carolina 28269

Prepared by:
Marshall Miller & Associates, Inc.
582 Industrial Park
Bluefield, Virginia 24605
www.mma1.com

582 Industrial Park Road, Bluefield, VA 24605-9364 ■ Phone 276.322.5467
www.mma1.com ■ info@mma1.com

February 21, 2022

Via email to: john.strecker@apexcos.com

Mr. John Strecker
Sr. Program Manager
Apex Companies, LLC
5900 Northwoods Business Park
Ste 5900-O
Charlotte, North Carolina 28269

Subject: Summary of Structural Geology Data from Acoustic Televiewer (*ATV*) Downhole Geophysical Logging for CPC Site, Huntersville, North Carolina

Dear John:

This report summarizes structural geology/discontinuity data collected by **Marshall Miller & Associates, Inc. (*MM&A*)** via Acoustic Televiewer (*ATV*) Downhole Geophysical Logging at the Colonial Pipeline Company (*CPC*) Site at Huntersville, North Carolina for **Apex Companies, LLC (*Apex*)**.

We greatly appreciate the opportunity to work with Apex. Please contact us if you have any questions or comments.

Sincerely,
Marshall Miller & Associates, Inc.

Kevin Andrews, CPG
Vice President/Principal Geologist
Direct Line +1 276 970 6065
Email: kevin.andrews@mma1.com

Nathan Painter
Geologist/GLS Division Manager
Direct Line +1 276 326 5277
Email: nathan.painter@mma1.com

/drd
Attachment
File: APEX ATV Summary (APX100 2022-02-21).docx

Table of Contents

1 Introduction 1

2 Acoustic Televiewer (*ATV*) Logging 2

3 Discontinuity Data 2

4 Discussion 7

5 Summary 9

6 References 10

Tables (in Report)

Table 3-1: Summary of Discontinuity Set Statistics 4
Table 3-2: Summary of Discontinuities by Hole and By Set 4
Table 3-3: Summary of Discontinuity Fracture Type and Aperture Width by Set 4

Figures (in Report)

Figure 1-1: Location Map (map modified from October 2021 Revised Comprehensive Site Assessment Report) 1
Figure 3-1: Stereonet Projection – All Holes by Feature Category 3
Figure 3-2: Aperture by Depth (feet) 5
Figure 3-3: Aperture by Elevation (ft above msl) 6
Figure 3-4: Rosette Plot – Apparent Strike Orientation 7
Figure 4-1: Plan-View Stereonet Summary Map (see Exhibit 1 for large version) 8
Figure 4-2: Definitions for Bottom Hemisphere Pole Plot Stereonets by Hole (for *Exhibit 1*) 9
Figure 5-1: Excerpt from Borehole MW-89D 10

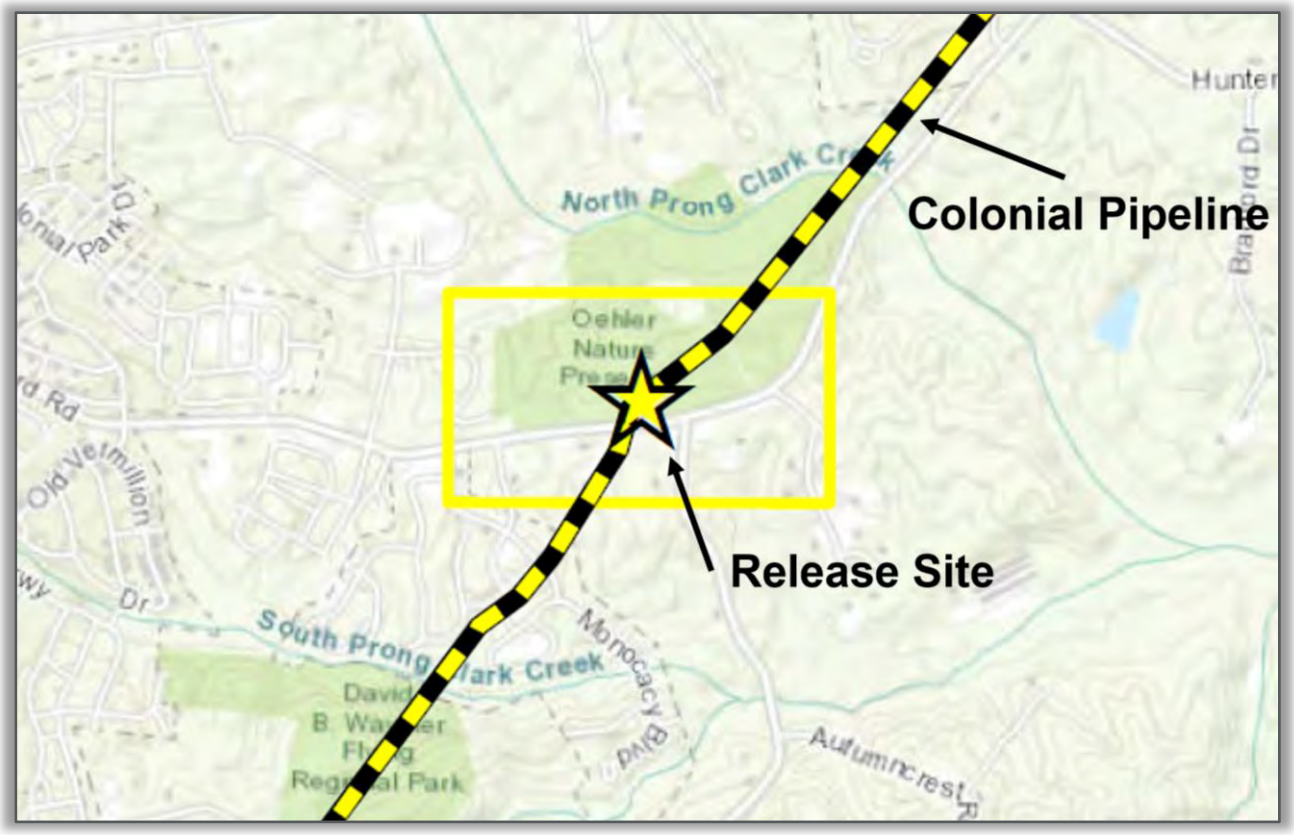
Exhibit (Provided as separate file)

1 ..... Acoustic Televiewer (ATV) Data Summary Map

1 Introduction

Apex Companies, LLC (*Apex*) engaged **Marshall Miller & Associates, Inc. (*MM&A*)** to prepare a summary of discontinuity data as collected via Acoustic Televiewer (*ATV*) downhole logging technology. The subject site is located near Huntersville, North Carolina, on the Oehler Nature Preserve (*Figure 1-1*).

Figure 1-1: Location Map (map modified from October 2021 Revised Comprehensive Site Assessment Report)



The subject site is the location of a gasoline release from the Colonial Pipeline that occurred on August 14, 2020. Apex is managing mitigation efforts at the site, part of which has involved drilling and downhole geophysical logging of monitoring well borings. MM&A has provided ATV downhole geophysical logging services to the project in order to determine location and orientation of fractures intersected by the borings. This document summarizes the results of the ATV logging completed to date. The wells that were ATV logged and included in this summary include: MW-04D, MW-7D, MW-16D, MW-25D, MW-31D, MW-36D, MW-36D(R), MW-57D, MW-59D, MW-61D, MW-81D, MW-89D, MW-90D, MW-90DD, MW-91D, Walker WSW, and MW-97D.

2 Acoustic Televiewer (*ATV*) Logging

Data collection for this project utilized MM&A's in-house ATV equipment. The Century Geophysical 9804 ATV creates images by transmitting and receiving an ultrasonic acoustic pulse reflected from the walls of the borehole. In-situ rock conditions can be viewed when evaluating the rock mass for joint locations, joint spacing and condition of the joints. The televiewer allows viewing of the borehole walls in areas of poor rock core recovery or in zones of weak and/or fractured rock. The amplitude of the reflected acoustic pulse represents the properties of the bedrock formation. Lighter-colored features are generated from the higher amplitude waves and represent a sound and smooth borehole. Reflected energy that is lost in voids, fractures and discontinuities produces dark bands on the amplitude log. The ATV requires the borehole to be filled with fluid but can be performed in murky conditions or in holes filled with drilling slurry.

The ATV excels at creating images of the fractures, joints, bedding planes and other structural features of the bedrock formation. Fractures or other planar features that intersect the borehole wall will appear as sinusoidal waves in the televiewer image. The dip direction of the feature can be determined by the orientation of the low side of the sinusoidal wave. Televiewers orient their images utilizing a three-axis magnetometer and three-component accelerometer allowing accurate orientation recording of the images from inclined or vertical boreholes. The three-dimensional image of the borehole wall is displayed in two dimensions by "unwrapping" the image along a common point, typically the north side of a borehole. The ATV probe is centered in the borehole with centralizing bands in two locations along the probe. Structural features are picked manually by a geologist from the televiewer logs. Each feature detected is rated based on type of feature (fracture, bedding, etc.) and apparent aperture (thickness of opening measured in tenths of an inch) then its apparent orientation is depicted on the log by displaying a matching sinusoid superimposed on the borehole image. The feature information is then processed using the borehole deviation measurements to generate a true dip dataset. The true dip data is displayed as a tadpole style structure log or on a bottom hemisphere pole plot stereonet diagram. The stereonet representations of the discontinuity data are discussed below.

3 Discontinuity Data

Discontinuity data for the study is based on measurements collected via ATV logging of bore holes at the subject site. The geophysical logs completed by MM&A and used for this study are included in Appendix K of the October 2021 Revised CSA Report. Stereonet pole plots of the discontinuity data were created using DIPS software by **Rocscience Ltd. (*Rocscience*)**. A total of 259 discontinuity orientation measurements were used for the assessment. Discontinuity information is presented in the form of a stereonet pole plot projection and the measurements have been grouped into sets. Pole plots assist with grouping of data points and identification of sets of similar discontinuities. The stereonet projections are bottom hemisphere pole plots. The circular graph area of the pole plot should

be visualized in three dimensions as the viewer looking down into the inside of the bottom hemisphere (bottom half) of a three-dimensional sphere. Each dot on a pole plot represents the intersection of a pole, or line, with the lower hemisphere of the sphere, and extending through the midpoint of the sphere; a plane perpendicular with each line at the hemisphere center represents a single discontinuity.

Figure 3-1 is a stereonet projection of all the available data. The data is categorized by feature/fracture type (ex: major open fracture, minor open fracture, etc.) as shown in the legend. A larger version of this figure is included on *Exhibit 1* (attached to this report). The stereonet below also contains discontinuity set boundaries (orange boxes). The set boundaries indicate approximate groupings of similarly oriented discontinuities.

Figure 3-1: Stereonet Projection – All Holes by Feature Category

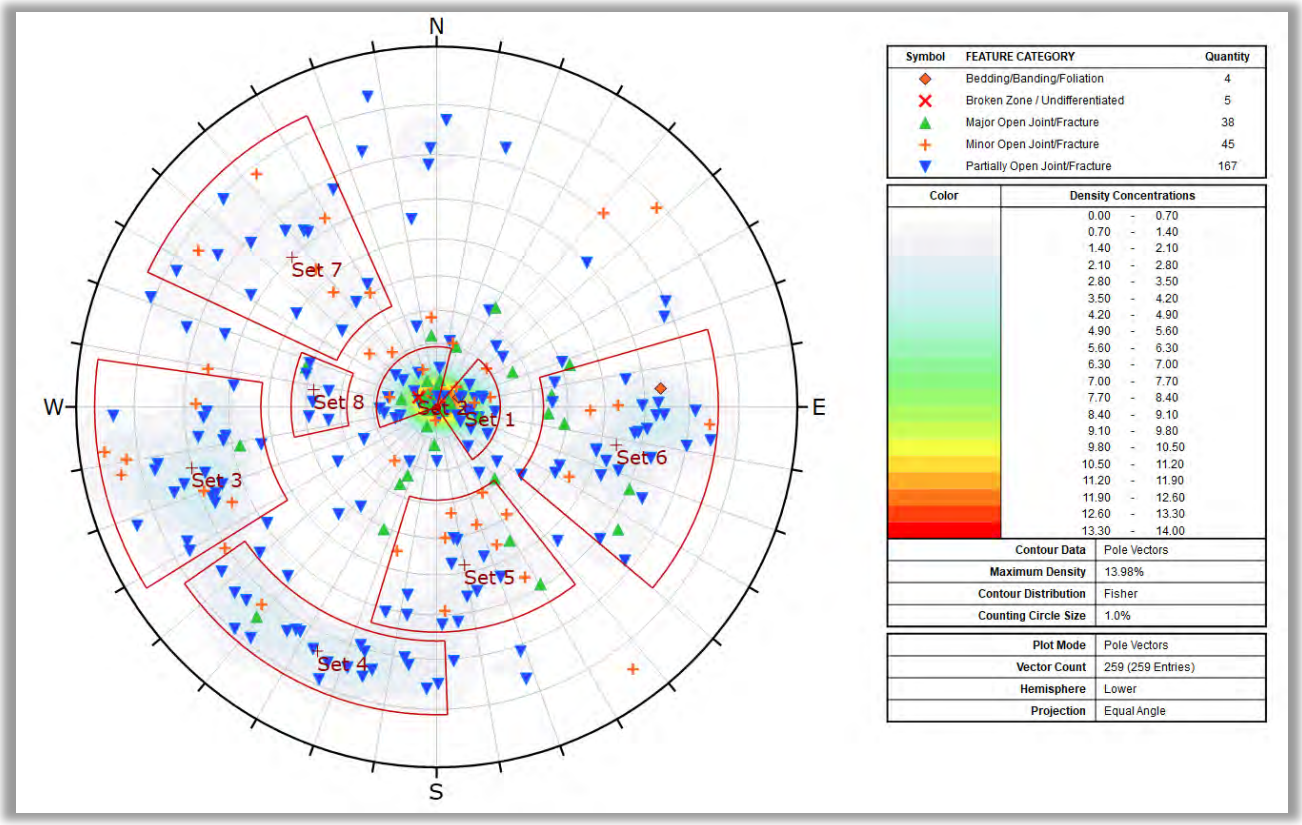


Table 3-1 summarizes basic statistics of the discontinuity data on a set-by-set basis. *Table 3-2* displays the distribution of the fractures across the holes and sets. Note that there are 259 discontinuities in total, with 197 discontinuities falling within the defined sets. *Table 3-3* contains aperture width (fracture openness) data for each set. The set numbers were generally selected taking into consideration the relative prevalence of the sets.

Table 3-1: Summary of Discontinuity Set Statistics

Discontinuity Set	General Dip Direction	Dip Direction Average (Degrees)	Dip Direction Range (Degrees)	Dip Angle Average (Degrees)	Dip Angle Range (Degrees)	Average Fracture Elevation (Feet msl)	Range of Fracture Elevation (Feet msl)	Average Measured Aperture Width (10ths of inch)	Range of Measured Aperture Width (10ths of inch)
1	West	267	224-322	10	2-20	614	564-657	18	0-223
2	Southeast	128	72-187	8	1-18	616	545-694	11	0-91
3	East/Northeast	77	60-96	70	53-86	603	537-677	2	0-56
4	Northeast	26	0-53	74	70-80	608	556-656	0	0-3
5	North/Northwest	349	327-15	49	30-62	611	567-681	1	0-10
6	West/Northwest	282	258-309	55	34-75	600	563-657	1	0-25
7	Southeast	137	118-155	60	37-79	603	539-689	0	0-0
8	East	97	83-109	38	34-42	620	597-642	1	0-4

Table 3-2: Summary of Discontinuities by Hole and By Set

Hole ID	SET 1	SET 2	SET 3	SET 4	SET 5	SET 6	SET 7	SET 8	Ungrouped	**Total**
MW-04D	1	1	1	3	3	4	1	1	7	**22**
MW-07D	0	2	0	1	3	7	2	0	10	**25**
MW-16D	2	0	3	0	2	4	1	1	1	**14**
MW-25D	1	1	0	4	2	1	0	0	3	**12**
MW-31D	2	0	1	0	0	0	0	0	1	**4**
MW-36D	4	5	8	0	0	0	0	0	4	**21**
MW-36D(R)	0	0	0	0	0	0	5	0	2	**7**
MW-57D	1	1	0	0	0	0	1	0	3	**6**
MW-59D	1	1	6	6	1	0	2	0	1	**18**
MW-61D	5	1	0	0	0	0	1	0	2	**9**
MW-81D	1	3	0	0	2	0	0	0	0	**6**
MW-89D	2	2	1	3	1	2	0	0	2	**13**
MW-90D	0	3	2	0	1	0	0	0	2	**8**
MW-90DD	4	3	1	1	2	4	1	0	8	**24**
MW-91D	1	2	1	2	2	0	2	0	4	**14**
MW-97D	2	2	0	0	3	7	0	0	2	**16**
WALKER WSW	4	6	3	2	1	6	3	5	10	**40**
Total	**31**	**33**	**27**	**22**	**23**	**35**	**19**	**7**	**62**	**259**

Table 3-3: Summary of Discontinuity Fracture Type and Aperture Width by Set

Discontinuity Set	Major Open Joint / Fracture	Broken Zone / Undifferentiated	Partially Open Joint / Fracture	Bedding/Banding/Foliation	Minor Open Joint / Fracture	Total Number of Fractures from ATV Interpretation	Total Measured Aperture Width (10ths of inch)
1	6	2	18	1	4	31	558.47
2	11	2	16	1	3	33	373.60
3	1	0	20	0	6	27	56.09
4	1	0	20	0	1	22	2.97
5	2	0	12	0	9	23	17.55
6	5	0	25	1	4	35	48.79
7	0	0	13	0	6	19	0.00
8	1	0	6	0	0	7	3.60

Figures 3-*2 and 3-3* illustrate the tightening of fracture aperture width with depth and by elevation, respectively. Fractures that are 0.05 tenths of an inch (0.005 inches) or less are considered tight and recorded as zero in the televiewer data due to line weight constraints within the software.

Figure 3-2: Aperture by Depth (feet)

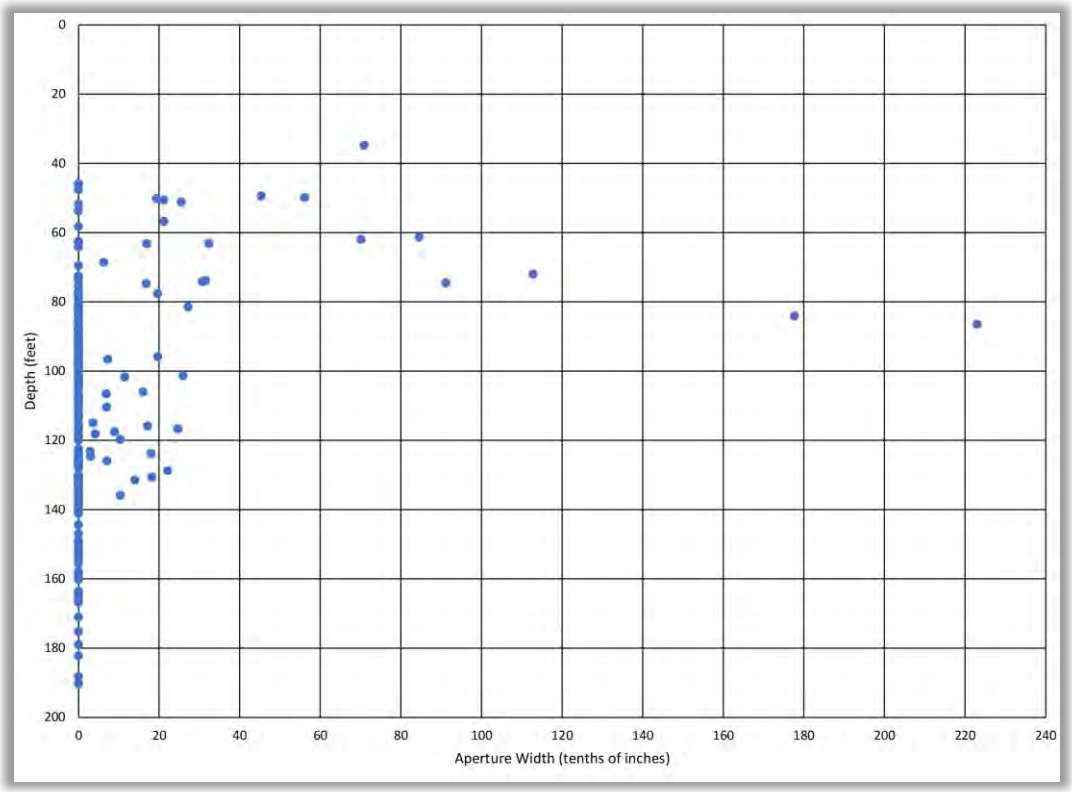
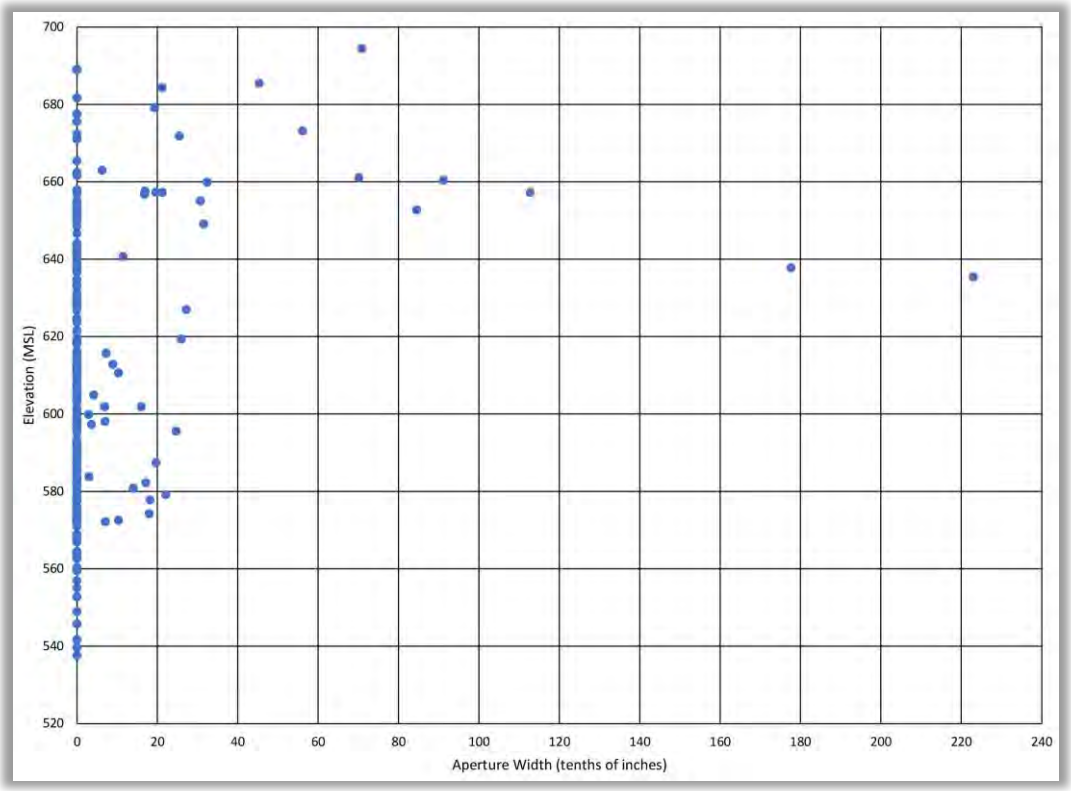


Figure 3-3: Aperture by Elevation (ft above msl)



Notes associated with the discontinuity sets are included below:

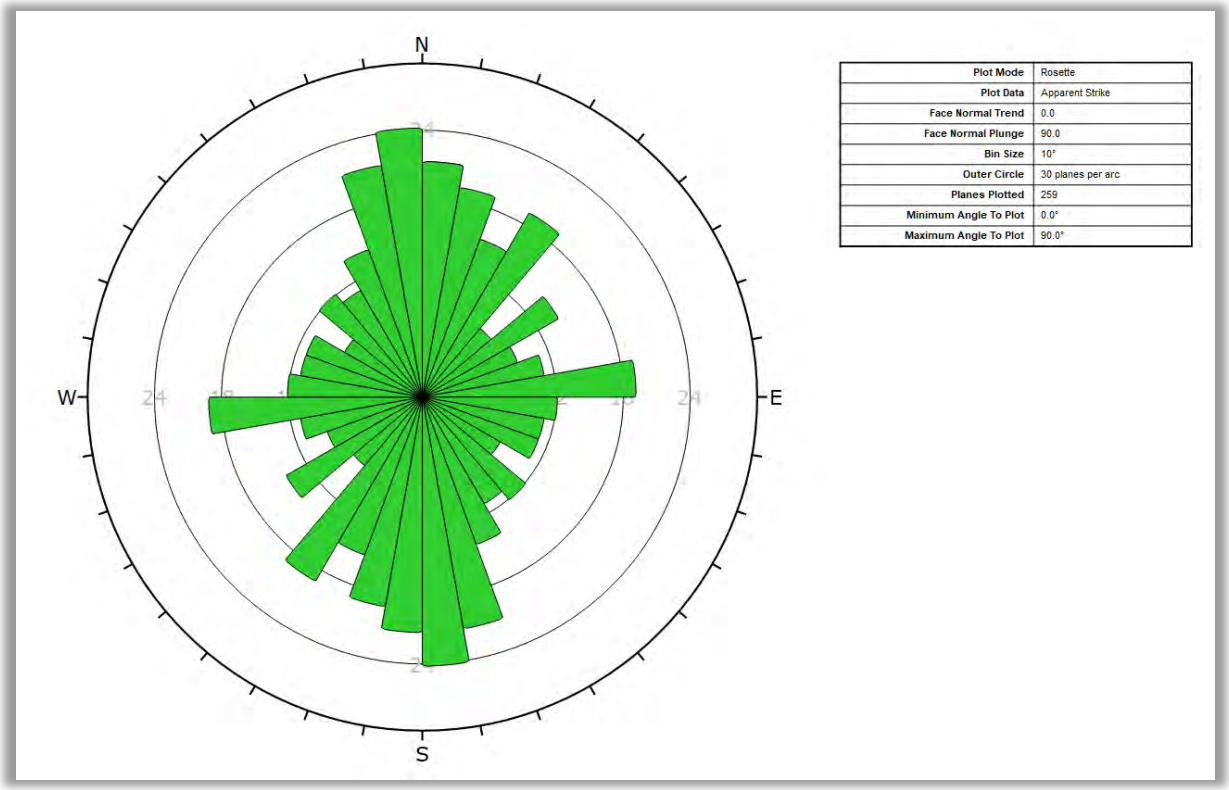
> Sets 1 and 2 have low dip angles (8-10 degrees from horizontal) compared to the rest of the sets. These sets contain the largest individual fractures and overall account for 87% of the measured aperture width within the sets. They also contain a majority of the Major/Open Joint/Fracture features. The horizontal fractures are predominant fractures across the site.

> Sets 1, 2, 3, and 6 have easterly and westerly dip directions, which correspond to north-south strike orientations.

> Sets 4, 7, and 8 have low measured aperture widths, while Set 5 has moderate overall aperture width.

Figure 3-4 is a Rosette Diagram of the available discontinuity data (holes with available ATV data). The Rosette Diagram is an alternative way of illustrating discontinuity orientation data. The Rosette Diagram summarizes the Apparent Strike of the discontinuities (strike direction of a discontinuity is perpendicular to dip direction). As is evident from the figure, there is a concentration of discontinuities in the area that strike in an approximate north to south direction (predominantly Sets 1,2,3,6, and 8). To a lesser extent, there are also northeast-southwest (Set 7) and east-west (Sets 4 and 5) apparent strike trends.

Figure 3-4: Rosette Plot – Apparent Strike Orientation



4 Discussion

To facilitate assessment of the variations in discontinuity characteristics across the subject site, stereonets were constructed illustrating trends for all available data, as well as indicating the specific discontinuity sets observed in each hole. *Figure 4-1* is a plan-view map of the site including stereonet projections for each hole with available ATV data. *Exhibit 1*, attached to this report, is a larger version of the map shown in *Figure 4-1*. The map illustrates the trends in discontinuity orientation variation across the site. The map also contains larger versions of stereonets (on the right side) that summarize the discontinuity data for all holes by feature and by hole number.

Figure 4-1: Plan-View Stereonet Summary Map (see Exhibit 1 for large version)

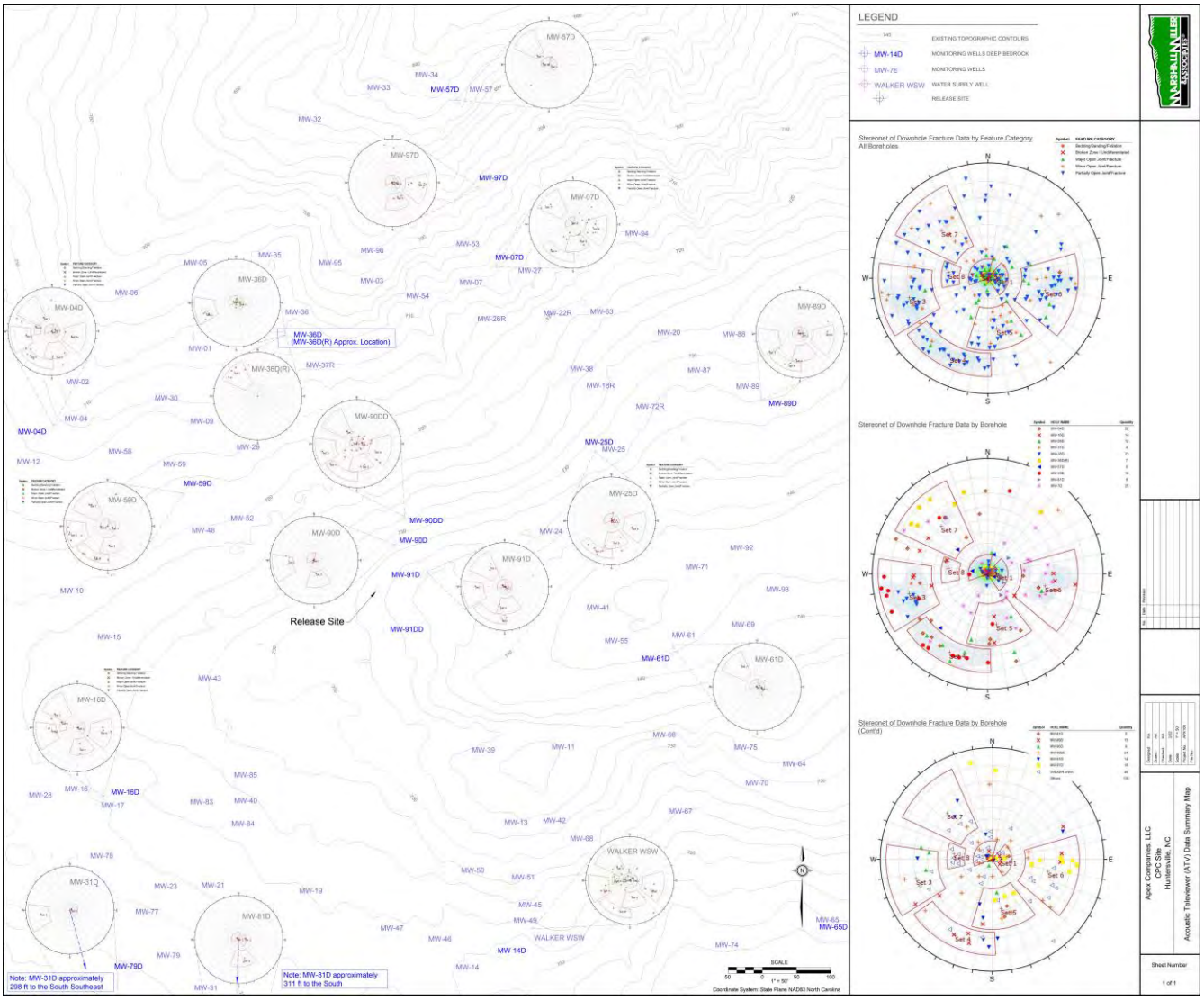
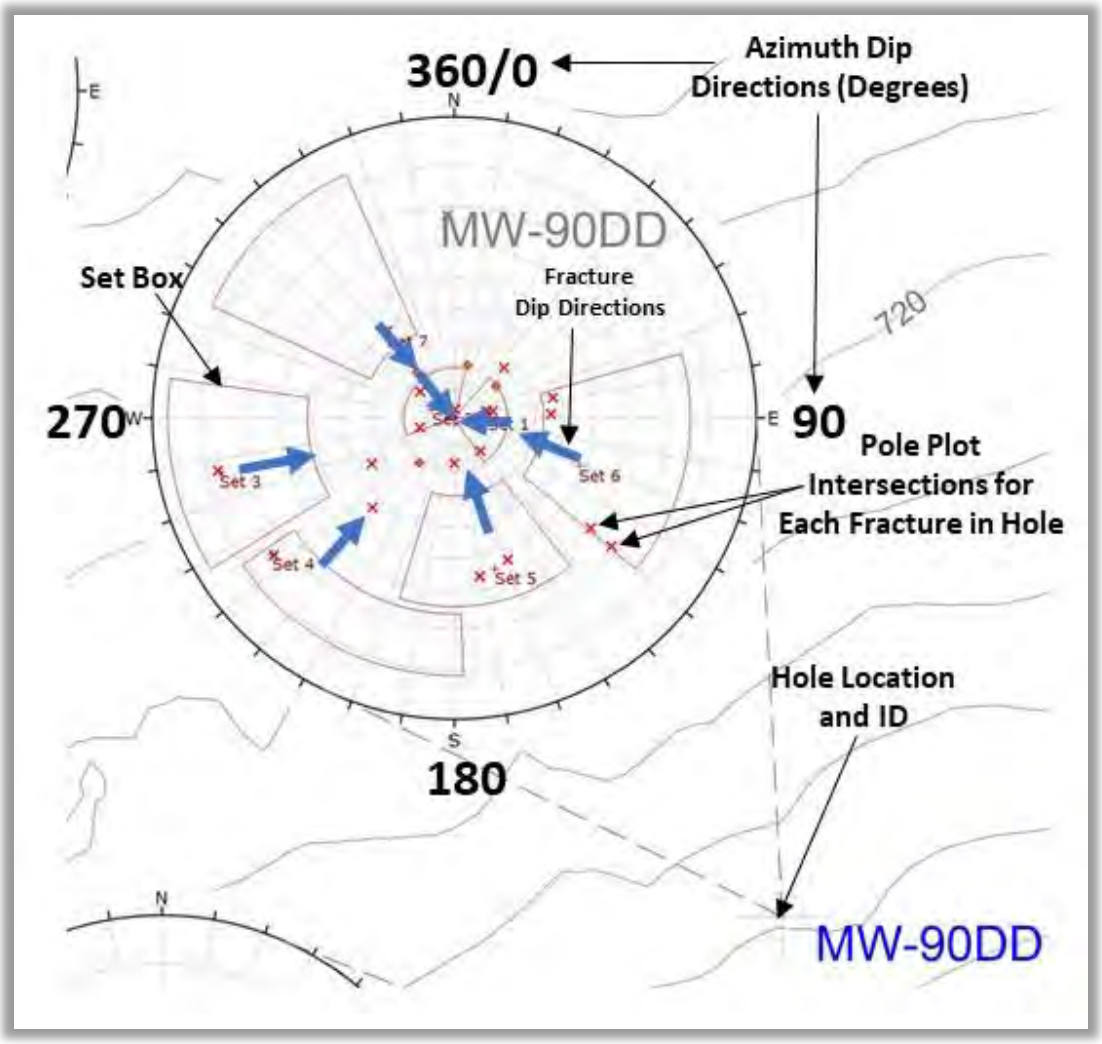


Figure 4-2 is a close-up view of one of the stereonets shown for an individual hole on *Figure 4-1* (*Exhibit 1*). The labels in *Figure 4-2* help to define the components of each hole-specific stereonet. On the stereonets for the individual holes, only the pole intersections for the discontinuities in a given hole are shown. Similarly, set boxes are only shown for sets that are represented in a given hole. The blue arrows in *Figure 4-2* indicate the direction of dip of the fracture sets (with strike direction being perpendicular to dip direction).

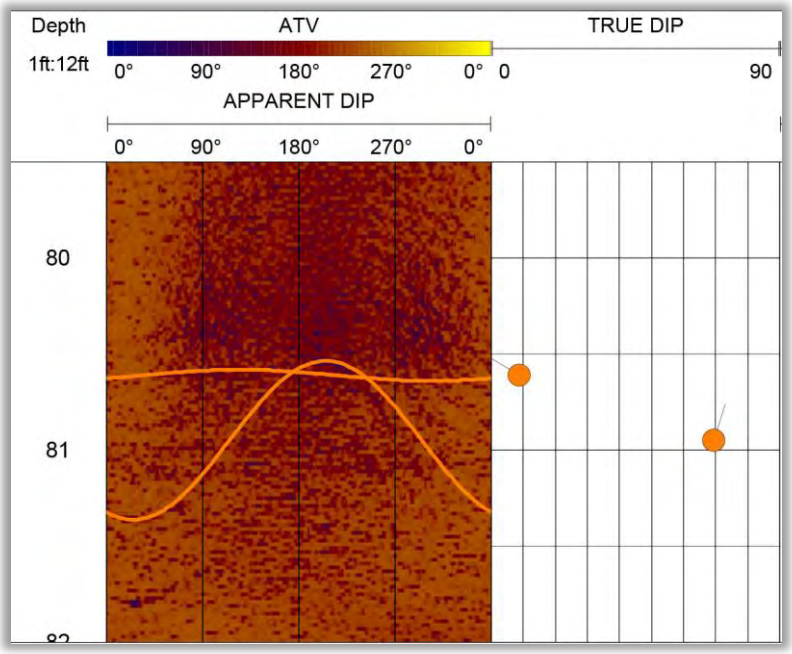
Figure 4-2: Definitions for Bottom Hemisphere Pole Plot Stereonets by Hole (for *Exhibit 1*)



5 Summary

The ATV data summarized for this report indicates that the more abundant and more open discontinuities observed in the holes tend to have a north-south strike orientation. The two more prominent discontinuity sets, Sets 1 and 2, have strike directions oriented in a north-south direction and those sets also have the largest observed in-situ fracture widths (aperture widths). Sets 1 and 2 also have relatively low dip angles (average 8-10 degrees) compared to other fracture sets. Assessment of the available ATV data in combination with the available groundwater information suggests that, while there is variability, groundwater flow in the bedrock may be controlled by flow associated with Discontinuity Sets 1 and 2 with potential interconnectivity with other higher angle fractures. *Figure 5-1* is an excerpt from the ATV log for borehole MW-89D showing the intersection of a high-angle fracture with a low-angle fracture. In addition to MW-89D, similar examples of intersections of high-angle fractures with low-angle fractures were observed in boreholes MW-36D and Walker WSW.

Figure 5-1: Excerpt from ATV Log for Borehole MW-89D



The analyses conducted for this assessment are based on industry standard practices and methodologies and are based on the data available at the time of the report. Our professional services have been performed using that degree of care and skill ordinarily exercised under similar circumstances by reputable engineering consultants practicing in this or similar localities. No other warranty, either expressed or implied, is made as to the professional advice included or intended for this analysis.

6 References

Apex Companies, LLC, "*Revised Comprehensive Site Assessment Report – Incident No. 95827*", dated October 30, 2021.

Exhibit

MARSHALL MILLER & ASSOCIATES®

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS
A DIVISION OF MARSHALL MILLER & ASSOCIATES

Summary and Discussion of Geophysical Logging
Colonial Pipeline SR 2448 / Pipeline ROW
Incident Number 95827
Huntersville, North Carolina

June 2021

Prepared by

Marshall Miller & Associates
582 Industrial Park Road
Bluefield, Virginia 24605-9364
www.mma1.com

Prepared for

Table of Contents

1 **Geophysical Logging of Boreholes 1**
1.1 Acoustic Televiewer (ATV) 1
1.2 Fluid Temperature/Conductivity/Natural Gamma 2
1.3 Single Point Resistance 2
1.4 3-Arm Caliper 3
1.5 EM Flowmeter 3
2 **Composite Geophysical Log Summaries 4**
2.1 Site: Colonial Pipeline, Huntersville, NC. 4
2.1.1 MW-7D 4
2.1.2 MW-25D 4
2.1.3 MW-36D 5
2.1.4 MW-57D 5
2.1.5 MW-59D 5
2.1.6 MW-61D 6
2.1.7 Walker WSW 6

1 Geophysical Logging of Boreholes

During logging, each probe is connected to a steel armored wireline cable containing typically from 1 to 7 electrical conducting wires. The cable is physically wound on a mechanical drawworks and each probe is lowered or raised slowly in the borehole from a boom or sheave suspended above the borehole. The data is recorded directly to a computer acquisition device connected to the upper end of the electrical conductors. Power is supplied to the probes through the conductors, and a digitized signal is transmitted back to the recording device. Most logs are generated by lowering the probe to the bottom and logging up, with the exception of the temperature log, which is typically logged going down the hole to generate the best results by going thru a relatively undisturbed fluid column. Logging rates are generally between 4 and 25 feet per minute, with slower rates for the acoustic televiewer, moderate to slow rates for the temperature curve, and moderate to faster rates for the caliper probe. EM flowmeter data is recorded while stationary in the borehole at depths selected by the logger and/or site representative. The following logs were collected for each borehole:

1.1 Acoustic Televiewer (ATV)

The Century Geophysical 9804 acoustic televiewer creates images by transmitting and receiving an ultrasonic acoustic pulse reflected from the walls of the borehole. In-situ rock conditions can be viewed when evaluating the rock mass for joint locations, joint spacing and condition of the joints. The televiewer allows viewing of the borehole walls in areas of poor rock core recovery or in zones of weak and/or fractured rock. The borehole televiewers allow proper repositioning of the recovered core pieces or core sections where recovery was low and intervals have been lost. The amplitude of the reflected acoustic pulse represents the properties of the bedrock formation. Lighter colored features are generated from the higher amplitude waves and represent a sound and smooth borehole. Reflected energy that is lost in voids, fractures and discontinuities produces dark bands on the amplitude log. The ATV requires the borehole to be filled with fluid but can be performed in murky conditions or holes filled with drilling slurry.

The acoustic televiewer excels at creating images of the fractures, joints, bedding planes and other structural features of the bedrock formation. Fractures or other planar features that intersect the borehole wall will appear as sinusoidal waves in the televiewer image. The dip direction of the feature can be determined by the orientation of the low side of the sinusoidal wave. Televiewers orient their images utilizing a three-axis magnetometer and three-component accelerometer allowing accurate orientation recording of the images from inclined or vertical boreholes. The three-dimensional image of the borehole wall is displayed in two dimensions by “unwrapping” the image along a common point, typically the north side of a borehole. The probes are centered in the borehole with centralizing bands in two locations along the probe. Structural features are picked manually from the televiewer logs

searching for the sinusoidal forms. Each feature detected is rated based on type of feature (fracture, bedding, etc.) and apparent aperture (thickness of opening measured in tenths of an inch) then its apparent orientation is depicted on the log by displaying a matching sinusoid superimposed on the borehole image. The feature information is then processed using the borehole deviation measurements to generate a true dip dataset. The true dip data is displayed as a tadpole style structure log and on an equal area polar projection diagram.

The polar projection diagram is used to summarize the structural orientation information contained in the true dip dataset. It can be easier to identify structural features and relations from the projection plot than from the structure log columns. A polar projection plot displays each pair of orientation data (i.e., dip and dip direction) as a single point in the projection plane. The distance from the center of the projection plane represents the dip angle, the azimuth position on the circle shows the dip direction.

1.2 Fluid Temperature/Conductivity/Natural Gamma

Temperature logs are the recorded temperature of the surrounding air or water with respect to depth. Temperature logs can indicate where water is entering or leaving a borehole. Abrupt changes in the slope of the temperature curve can be used to locate and monitor zones of interest. During a temperature survey, data accuracy is ensured by maintaining a downward logging speed of approximately 8 to 10 feet per minute. This provides an adequate time buffer to allow sensors to respond to minor temperature changes. The fluid conductivity log provides borehole fluid electrolytic measurements. Water with lower dissolved solids concentrations will yield much lower fluid conductivity values than a liquid containing a relatively high amount of dissolved solids. Fluid conductivity curves often deflect where water producing apertures or formations are transmitting water into or out of the well with a contrasting composition relative to the borehole fluid. The fluid conductivity log is usually collected simultaneously with the temperature log.

Gamma logs are one of the most widely used geophysical logs. They are used primarily to identify changes in lithology and the relative amounts of original clay material in various sedimentary units and transformed metamorphic units. The gamma log provides a record of the total natural gamma radiation detected within a given energy range. The most significant naturally occurring, gamma-emitting radioisotopes are potassium-40 and the daughter products of the uranium and thorium decay series. If gamma-emitting artificial radioisotopes have been introduced by humans into the groundwater system, they will also produce part of the radiation measured. A Century 8144 probe was used in this investigation to acquire these three data sets.

1.3 Single Point Resistance

Single point resistance systems measure the resistance in ohms between an electrode in the borehole and one buried at the surface. Conductive minerals and surface conduction on clay particles can

contribute to current flow in some rocks. Current flow is also affected by the amount of water and its dissolved constituents in the flow pattern. As a result, the effective porosity of a formation and the interstitial fluid salinity have the greatest effect on resistance. The interpretation of resistance logs is generally straightforward. A sand unit or sandstone usually gives a relatively high ohmic response while clay and shale units will have a much lower ohmic value. Crystalline and metamorphic rocks react similarly, with the more quartzitic rocks having higher resistance, tight formations have a high resistance and fractured zones with interstitial fluids or weathered rock with clay typically have a lower resistance. A Century 8144 probe was used in this investigation for the single point resistance log.

1.4 3-Arm Caliper

Caliper measurements are simply the average diameter of the borehole at a given depth. The caliper tool collects and transmits data as the tool is lifted upwards in the borehole. Three spring-loaded arms, acting in conjunction with each other, measure the average diameter of the borehole. The caliper tool is used to locate fractures, determine casing intervals and measure the overall diameter of the drilled hole. Caliper logs are collected by calibrating the down-hole tool with a measuring template, lowering the tool to the desired depth, remotely opening the feeler arms, and then logging the open borehole and casing diameter in an upward direction. A Century 9064 probe was used in this investigation for the caliper log.

1.5 EM Flowmeter

The model 9721 EM Flowmeter tool is used in the environmental and hydrology industries to measure fluid movement in a borehole. The instrument measures flow rates using the principal of Faraday's Law of Induction. The downhole probe consists of an electromagnet and two electrodes located 180 degrees apart and 90 degrees to the magnetic field inside of a hollow cylinder. The voltage induced by a conductor moving at right angles through the magnetic field is directly proportional to the velocity of the conductor (water) through the field. The tool is capable of measuring low velocity flow rates down to 50 ml/min (0.01 GPM) and increased flow rates up to 40 liters/min (10.57 GPM), through the tool's 1-inch inside diameter sensor. When using the tool to measure low velocity flow rates a rubber skirt is attached to the outside of the sensor to block off the bore hole and force the fluid to pass through the 1-inch diameter opening inside the sensor coil. The electromagnetic flowmeter log is lowered to the bottom of each hole and raised to various stationery flow stations to record the flow at that station. Flow stations were selected based on the televiewer log and caliper fracture locations and the temperature and fluid conductivity results. Typically flow stations were taken above and below a zone of interest to see change in flow at various locations in the boring.

2 Composite Geophysical Log Summaries

2.1 Site: Colonial Pipeline, Huntersville, NC.

Note for all logs: Datum for Geophysical logs is Ground Level, and all footage references are the measured depth below ground level in each hole. Structural features with tabulated dip angle and dip direction of fractures and other features, graphical vertical logs of the ATV data, EM flowmeter data, and composite logs were submitted in December of 2020.

2.1.1 MW-7D

> Water Level was 26.75 feet on 12/11/2020 when logged; Base of casing was set at 78.3 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 167.98 feet.

> A very small water flow up the hole was measured (on the order of 0.01 GPM), from essentially the bottom of the hole up to near base of casing.

> The caliper log indicates a smooth borehole with little variation aside from the larger fracture apertures.

> The interval from 122 feet to 128 feet has indications of potential water movement indicated by 3 temperature spikes associated with a major open fracture at 124.6 feet. The fracture has an aperture of 2.97 inches a high angle dip of 74.97 degrees with a dip direction azimuth of 40.64 degrees and is one of only 3 fractures with an orientation in the northeast quadrant.

> ATV/Stereonet data shows fractures have a dip direction loosely trending west.

2.1.2 MW-25D

> Water Level was 44.5 feet on 12/11/2020 when logged; Base of casing was set at 74.5 feet in this hole. Bottom of the logged interval is 137.39 feet.

> A very small water flow up the hole was measured (on the order of 0.02 - 0.03 GPM), grading from 0.03 at the bottom flow station at 131.0 feet to effectively 0.0 GPM at 115.0 feet and back to 0.03 GPM up hole at 68 feet.

> The caliper log indicates a smooth borehole with little variation.

> There were no indications of water movement based on Temperature logs.

> ATV/Stereonet data shows 8 high angle fractures from 45 to 79 degrees dip angle. Of the high angle fractures, a group of 5 have a dip direction azimuth between 16 and 45 degrees. The remaining 3 high angle fractures are oriented between 287 – 341 degrees.

2.1.3 MW-36D

> Water Level was 22.2 feet on 12/10/2020 when logged; Base of casing was set at 79.1 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 138.42 feet.

> Effectively zero flow was measured from the bottom to 110.0 feet. A very slight up hole flow of 0.3 GPM was measured at 100.0 feet decreasing to 0.14 GPM at 85.0 feet.

> The caliper log indicates a relatively smooth borehole with a slight decrease in diameter and slight increase in rugosity from 115.7 feet to bottom.

> The interval from 110.0 feet to 124.0 feet has indications of potential water movement indicated by 3 temperature spikes associated with the top of an alternating light and dark zone on the acoustic televiewer log that spans most of the interval. This interval contains only 1 fracture at 115.45 feet with a very slight aperture, a 12.86 degree dip angle, and dip direction azimuth of 302.74 degrees. This zone is also outlined by a decrease in single point resistivity.

> ATV/Stereonet data shows 8 high angle fractures between 66 and 77 degrees dip angle with a dip direction azimuth between 60 and 80 degrees. All other fractures have a dip of less than 15 degrees. The interval below 124.0 feet to the bottom of the borehole contains all but 4 of the 21 fractures indicated on the ATV log including all of the high angle fractures.

2.1.4 MW-57D

> Water Level was 8.8 feet on 12/11/2020 when logged; Base of casing was set at 94.9 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 79.73 feet.

> A very small water flow down the hole was measured (on the order of 0.01 GPM), from essentially the bottom of the hole up to near base of casing. Due to the shallow hole depth and depth of casing, only 2 EM flowmeter stations were recorded in the open hole interval.

> The caliper log indicates a smooth borehole.

> ATV image shows a broken zone from the base of casing at 94.9 feet to 96.9 feet with 1 major fracture at 95.8 feet with an aperture of 1.96 inches, 20.01 degree dip angle, and dip direction azimuth of 197.8 degrees. Temperature spikes in this zone suggest water movement.

> ATV/Stereonet data shows 6 total features. 1 high angle fracture at 101.11 feet with a 64.03 degree dip angle and a dip direction azimuth of 41.3 degrees. All other fractures have a dip of less than 45 degrees. The feature at 103.88 feet is not classified as a fracture. It delineates a sharp contact between an upper zone of relatively high ATV amplitude (indicating tight rock mass) from a lower zone of low ATV amplitude (indicating soft, weak or fractured rock mass).

2.1.5 MW-59D

> Water Level was 43.1 feet on 12/10/2020 when logged; Base of casing was set at 70.0 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 160.79 feet.

> Effectively zero flow was measured in this hole.

> The caliper log indicates a smooth borehole.

> Temperature spikes at approximately 110 feet and 151 feet could indicate water movement but do not correlate with any other log responses.

> ATV/Stereonet data shows the following fracture groups:

- 5 high angle fractures between 82 and 86 degree dip angle with dip direction azimuth between 68 and 89 degrees.
- 5 high angle fractures between 73 and 76 degree dip angle with dip direction azimuth between 13 and 43 degrees.
- 2 high angle fractures with 47.3 and 75.09 degree dip angles and dip direction azimuth of 354.6 and 359.7 degrees respectively.
- 2 high angle fractures with 62.93 and 65.97 degree dip angles and dip direction azimuth of 143.0 and 139.3 degrees respectively.

2.1.6 MW-61D

> Water Level was 50.7 feet on 12/11/2020 when logged; Base of casing was set at 77.5 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 112.47 feet.

> A very small water flow down the hole was measured (on the order of 0.02 GPM) at 118.0. The rest of the open hole interval measured essentially zero flow.

> The caliper log indicates a variable and rough borehole. Major increases in borehole diameter are measured at 81 – 83 feet, 85-86 feet, and again at 99 -103.

> The interval from casing to 102.5 feet appears to be soft and has a fracture zone at 87.5 – 89 feet. Temperature spikes at 82.5, 89.5, and 91.4 feet suggest water movement. A sharp deflection in resistivity at 98.0 - 103.0 feet is also present.

> ATV/Stereonet data shows. 1 high angle fracture at 90.79 feet with a 62.11 degree dip angle and a dip direction azimuth of 143.66 degrees. 6 fractures have a dip of less than 26.0 degrees. 2 features are not classified as fractures. They delineate a sharp contact between zones of relatively high ATV amplitude (indicating tight rock mass) from zones of low ATV amplitude (indicating soft, weak or fractured rock mass).

2.1.7 Walker WSW

> Water Level was 28.7 feet on 12/10/2020 when logged; Base of casing was set at 48.1 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 178.36 feet.

> Low Up hole flow rates were measured in this hole. Increasing from bottom to top.

- 0.03 GPM at 170 feet.

- 0.05 – 0.06 GPM from 150 feet to 70 feet.
- 0.08 GPM near base of casing

> The caliper log indicates a relatively smooth borehole with increased diameter at corresponding fracture aperture.

> Several temperature spikes from 105 feet to 111 feet indicate formation water movement and correlate with ATV fracture data.

> There are 5 major fractures with large aperture from the base of casing to 74 feet. The fractures have varying dip angle and orientation.

> The rock mass is fractured from 81.0 feet to 142.0 feet 35 of 40 fracture features are identified in this interval

> ATV/Stereonet data shows the following fracture groups:

> 10 fractures with variable dip angle have a dip direction azimuth between 270 and 330 degrees.

> 13 fractures with variable dip angle have a dip direction azimuth between 60 and 110 degrees.

If you have any questions email or call anytime.

Regards,

MARSHALL MILLER & ASSOCIATES, INC.

Nathan D. Painter
Geologist/GLS Division Manager
Direct Line: 276-326-5277
nathan.painter@mma1.com

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS
A DIVISION OF MARSHALL MILLER & ASSOCIATES

Summary and Discussion of Geophysical Logging
(June 21-22, 2021)
(July 06, 2021)
Colonial Pipeline SR 2448 / Pipeline ROW
Incident Number 95827
Huntersville, North Carolina

July 2021

Prepared by
Marshall Miller & Associates
582 Industrial Park Road
Bluefield, Virginia 24605-9364
www.mma1.com

Table of Contents

1 **Geophysical Logging of Boreholes 1**
1.1 Acoustic Televiewer (ATV) 1
1.2 Fluid Temperature/Conductivity/Natural Gamma 2
1.3 Single Point Resistance 3
1.4 3-Arm Caliper 3
1.5 EM Flowmeter 3
2 **Composite Geophysical Log Summaries 4**
2.1 Site: Colonial Pipeline, Huntersville, NC. 4
2.1.1 MW-16D 4
2.1.2 MW-31D 5
2.1.3 MW-36D(R) 5
2.1.4 MW-81D 6
2.1.5 MW-90D 6
2.1.6 MW-91D 7

1 Geophysical Logging of Boreholes

During logging, each probe is connected to a steel armored wireline cable containing typically from 1 to 7 electrical conducting wires. The cable is physically wound on a mechanical drawworks and each probe is lowered or raised slowly in the borehole from a boom or sheave suspended above the borehole. The data is recorded directly to a computer acquisition device connected to the upper end of the electrical conductors. Power is supplied to the probes through the conductors, and a digitized signal is transmitted back to the recording device. Most logs are generated by lowering the probe to the bottom and logging up, with the exception of the temperature log, which is typically logged going down the hole to generate the best results by going thru a relatively undisturbed fluid column. Logging rates are generally between 4 and 25 feet per minute, with slower rates for the acoustic televiewer, moderate to slow rates for the temperature curve, and moderate to faster rates for the caliper probe. EM flowmeter data is recorded while stationary in the borehole at depths selected by the logger and/or site representative. The following logs were collected for each borehole:

1.1 Acoustic Televiewer (ATV)

The Century Geophysical 9804 acoustic televiewer creates images by transmitting and receiving an ultrasonic acoustic pulse reflected from the walls of the borehole. In-situ rock conditions can be viewed when evaluating the rock mass for joint locations, joint spacing and condition of the joints. The televiewer allows viewing of the borehole walls in areas of poor rock core recovery or in zones of weak and/or fractured rock. The borehole televiewers allow proper repositioning of the recovered core pieces or core sections where recovery was low and intervals have been lost. The amplitude of the reflected acoustic pulse represents the properties of the bedrock formation. Lighter colored features are generated from the higher amplitude waves and represent a sound and smooth borehole. Reflected energy that is lost in voids, fractures and discontinuities produces dark bands on the amplitude log. The ATV requires the borehole to be filled with fluid but can be performed in murky conditions or holes filled with drilling slurry.

The acoustic televiewer excels at creating images of the fractures, joints, bedding planes and other structural features of the bedrock formation. Fractures or other planar features that intersect the borehole wall will appear as sinusoidal waves in the televiewer image. The dip direction of the feature can be determined by the orientation of the low side of the sinusoidal wave. Televiewers orient their images utilizing a three-axis magnetometer and three-component accelerometer allowing accurate orientation recording of the images from inclined or vertical boreholes. The three-dimensional image of the borehole wall is displayed in two dimensions by “unwrapping” the image along a common point, typically the north side of a borehole. The probes are centered in the borehole with

centralizing bands in two locations along the probe. Structural features are picked manually from the televiewer logs searching for the sinusoidal forms. Each feature detected is rated based on type of feature (fracture, bedding, etc.) and apparent aperture (thickness of opening measured in tenths of an inch) then its apparent orientation is depicted on the log by displaying a matching sinusoid superimposed on the borehole image. The feature information is then processed using the borehole deviation measurements to generate a true dip dataset. The true dip data is displayed as a tadpole style structure log and on an equal area polar projection diagram.

The polar projection diagram is used to summarize the structural orientation information contained in the true dip dataset. It can be easier to identify structural features and relations from the projection plot than from the structure log columns. A polar projection plot displays each pair of orientation data (i.e., dip and dip direction) as a single point in the projection plane. The distance from the center of the projection plane represents the dip angle, the azimuth position on the circle shows the dip direction.

1.2 Fluid Temperature/Conductivity/Natural Gamma

Temperature logs are the recorded temperature of the surrounding air or water with respect to depth. Temperature logs can indicate where water is entering or leaving a borehole. Abrupt changes in the slope of the temperature curve can be used to locate and monitor zones of interest. During a temperature survey, data accuracy is ensured by maintaining a downward logging speed of approximately 8 to 10 feet per minute. This provides an adequate time buffer to allow sensors to respond to minor temperature changes. The fluid conductivity log provides borehole fluid electrolytic measurements. Water with lower dissolved solids concentrations will yield much lower fluid conductivity values than a liquid containing a relatively high amount of dissolved solids. Fluid conductivity curves often deflect where water producing apertures or formations are transmitting water into or out of the well with a contrasting composition relative to the borehole fluid. The fluid conductivity log is usually collected simultaneously with the temperature log.

Gamma logs are one of the most widely used geophysical logs. They are used primarily to identify changes in lithology and the relative amounts of original clay material in various sedimentary units and transformed metamorphic units. The gamma log provides a record of the total natural gamma radiation detected within a given energy range. The most significant naturally occurring, gamma-emitting radioisotopes are potassium-40 and the daughter products of the uranium and thorium decay series. If gamma-emitting artificial radioisotopes have been introduced by humans into the groundwater system, they will also produce part of the radiation measured. A Century 8144 probe was used in this investigation to acquire these three data sets.

1.3 Single Point Resistance

Single point resistance systems measure the resistance in ohms between an electrode in the borehole and one buried at the surface. Conductive minerals and surface conduction on clay particles can contribute to current flow in some rocks. Current flow is also affected by the amount of water and its dissolved constituents in the flow pattern. As a result, the effective porosity of a formation and the interstitial fluid salinity have the greatest effect on resistance. The interpretation of resistance logs is generally straightforward. A sand unit or sandstone usually gives a relatively high ohmic response while clay and shale units will have a much lower ohmic value. Crystalline and metamorphic rocks react similarly, with the more quartzitic rocks having higher resistance, tight formations have a high resistance and fractured zones with interstitial fluids or weathered rock with clay typically have a lower resistance. A Century 8144 probe was used in this investigation for the single point resistance log.

1.4 3-Arm Caliper

Caliper measurements are simply the average diameter of the borehole at a given depth. The caliper tool collects and transmits data as the tool is lifted upwards in the borehole. Three spring-loaded arms, acting in conjunction with each other, measure the average diameter of the borehole. The caliper tool is used to locate fractures, determine casing intervals and measure the overall diameter of the drilled hole. Caliper logs are collected by calibrating the down-hole tool with a measuring template, lowering the tool to the desired depth, remotely opening the feeler arms, and then logging the open borehole and casing diameter in an upward direction. A Century 9064 probe was used in this investigation for the caliper log.

1.5 EM Flowmeter

The Mount Sopris Instruments model HFP-2293 Heat Pulse Flowmeter tool is used in the environmental and hydrology industries to measure fluid movement in a borehole. The instrument measures flow rates by measuring the amount of time it takes a heated mass of borehole fluid to move through a known cross sectional area and reach a sensor at a known distance. The downhole probe consists of a heating grid and two thermistors located 2 centimeters above and below the heating grid. The tool is capable of measuring low velocity flow rates down to 113 ml/min (0.03 GPM) and increased flow rates up to 3.875 liters/min (1.00 GPM). When using the tool a rubber skirt is attached to the outside of the sensor to block off the bore hole and force the fluid to pass through the opening containing the heat grid and thermistors. The heat pulse flowmeter is lowered to the bottom of each hole and raised to various stationery flow stations to record the flow at that station. Flow stations were selected based on the televiewer log and caliper fracture locations and the

temperature and fluid conductivity results. Typically flow stations were taken above and below a zone of interest to see change in flow at various locations in the boring.

2 Composite Geophysical Log Summaries

2.1 Site: Colonial Pipeline, Huntersville, NC.

Note for all logs: Datum for Geophysical logs is Ground Level, and all footage references are the measured depth below ground level in each hole. Structural features with tabulated dip angle and dip direction of fractures and other features, graphical vertical logs of the ATV data, EM flowmeter data, and composite logs were submitted in July of 2021. Initial logging was conducted on 6/21-22/2021 Flowmeter logging was conducted on 7/06/2021.

2.1.1 MW-16D

> Water Level was 44.7 feet on 6/21/2020 when logged; Base of casing was set at 75.4 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 150.15 feet.

> Negligible water flow in the hole was measured (less than 0.03 GPM), from essentially the bottom of the hole up to near base of casing with the exception of the flow station at 114.0 feet with a very slight down hole flow reading of 0.04 GPM.

> The caliper log indicates a smooth borehole with little variation.

> The interval from 105.0 feet to 119.0 feet has indications of potential water movement indicated by the flow reading of 0.04 GPM at 114.0 feet, 2 temperature spikes and a darker, potentially more weathered zone at 110.0 – 112.0 feet.

> No major open fractures were indicated on the ATV or Caliper logs. The interval from 82.0 feet to 88.0 feet contained 2 minor fractures with a sinusoidal signature and 2 broken zones that could not be oriented. This interval also shows a temperature spike in between the fractured zones possibly indicating water movement.

> ATV/Stereonet data shows 12 fractures. The following summary is grouped by dip direction.

- 3 – dip angle 53 – 66, dip direction 77 – 89 degrees
- 3 – dip angle 59 – 75, dip direction 269 – 277 degrees
- 3 – dip angle 40 – 64, dip direction 109 – 121 degrees
- 3 – dip angle 309 – 355, dip direction 33 – 41 degrees

2.1.2 MW-31D

> Water Level was 22.5 feet on 06/21/2021 when logged; Base of casing was set at 55.5 feet in this hole. Bottom of the logged interval is 73.39 feet.

> Negligible water flow was measured (less than 0.03 GPM).

> The caliper log indicates a smooth borehole with the exception of a large, open fracture at 61 feet.

> Temperature/Resistivity logs indicate potential water movement in the interval below 62 feet.

> ATV/Stereonet data shows only 4 fractures.

- 1 Major open fracture at 56.75 feet with an aperture of 2.12 Inches and a low dip angle (<5 degrees).
- 1 Major open fracture at 61.30 feet with an aperture of 8.45 inches and a low dip angle (< 5degrees).
- 2 other minor high angle fractures with dip angles above 65 degrees.

2.1.3 MW-36D(R)

> Water Level was 21.3 feet on 06/21/2021 when logged; Base of casing was set at 85.5 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 139.10 feet.

> Negligible flow was measured at all but two flow stations. A very slight down hole flow of 0.04 GPM was measured at 114.0 feet and a very slight downhole flow of 0.03 GPM was measured at 136.0 feet.

> The caliper log indicates a relatively smooth borehole with little variation.

> There are several intervals indicated on the ATV log that contain vertical fractures. Vertical fractures and broken zones are not assigned a dip angle or dip direction value.

- The Interval from 110.0 to 120.0 feet contains several vertical fractures and voids and is associated with a decrease in resistivity and small temperature spike at 117.1 feet.
- The interval from 130.0 feet to the bottom of the hole contains several vertical fractures and is associated with a decrease in resistivity.

> ATV/Stereonet data shows 7 total features

- 6 high angle fractures all between 67 and 79 degrees dip angle with a dip direction azimuth between 134 and 164 degrees.
- 1 other high angle fracture has a dip angle of 70.7 degrees and a dip direction azimuth of 220.8 degrees.

2.1.4 MW-81D

> Water Level was 45.9 feet on 06/21/2021 when logged; Base of casing was set at 55.8 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 113.87 feet.

> A very slight water flow down the hole was measured (0.04 GPM) at 61.0 feet and is associated with a temperature spike at 58.6 feet.

> The caliper log indicates a smooth borehole.

> ATV image shows a relatively homogeneous rock mass. Only one zone from 101.0 feet to 103.0 feet shows a slight darkening of the image below a major fracture.

> ATV/Stereonet data shows 6 total features.

- 2 major open fractures at 63.1 and 101.3 feet have low dip angle and apertures of 1.69 inches and 2.59 inches, respectively. Each major fracture is associated with a decrease in resistivity.
- The remaining fractures are minor, at various orientations, and have no other correlated data from other logs.

2.1.5 MW-90D

> LNAPL was present in this hole. The top of LNAPL is not indicated, the base of LNAPL was 47.4 feet when logged on 06/22/2021; Base of casing was set at 34.4 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 83.16 feet.

> A very slight up hole flow at 70.0 feet (-0.03 GPM) was measured and is likely associated with the Major fractures at 71.9 and 74.1. A temperature spike at 68.4 also indicates potential flow in this zone.

> The caliper log indicates a smooth borehole with few zones of increased rugosity and a major fracture at 71.9 feet.

> Lightening of the ATV image and the sharp jump in conductivity indicate the LNAPL-water interface at 47.4 feet. The increase in acoustic velocity as the ATV passes into the denser water results in the ATV image lightening. Inconsistent resistivity responses below this interface most likely indicate interference caused by residue from passing thru the LNAPL.

> ATV/Stereonet data shows 7 total fractures and one undifferentiated zone just below casing:

- 3 high angle fractures between 59 and 62 degrees dip angle with dip direction azimuth between 81 and 100 degrees.
- 2 major open fractures at 71.96 feet and 74.12 feet with an aperture of 11.28 inches and 3.07 inches respectively. Both have low dip angle.
- 1 major open fracture at 50.12 feet with an aperture of 1.93 inches and a low dip angle.

2.1.6 MW-91D

> LNAPL was present in this hole. The top of LNAPL is not indicated, the base of LNAPL was 42.9 feet when logged on 06/22/2021; Base of casing was set at 40.7 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 91.56 feet.

> A very slight downhole flow was measured at 44.0 feet and another very slight downhole flow was measured at 76.0 feet. Other stations are negligible.

> The caliper log indicates a smooth borehole with little variation.

> Lightening of the ATV image and the sharp jump in conductivity indicate the LNAPL-water interface at 42.9 feet. The increase in acoustic velocity as the ATV passes into the denser water results in the ATV image lightening. Inconsistent resistivity responses below this interface most likely indicate interference caused by residue from passing thru the LNAPL.

> ATV/Stereonet data shows 14 total features.

- 2 undifferentiated broken/weathered zones at 49.41 feet and 74.44 feet. Each zone has a corresponding decrease in resistivity.
- 2 major open fractures at 50.56 feet and 77.58 feet with apertures of 2.14 inches and 1.96 inches respectively, and low dip angle.
- 5 minor and partially open fractures have a dip direction between 356 degrees and 16 degrees with dip angle ranging from 45 degrees to 76 degrees.
- The remaining fractures are minor, at various orientations, and have no other correlated data from other logs.

Sincerely,
MARSHALL MILLER & ASSOCIATES, INC.



Nathan D. Painter
Geologist/GLS Division Manager
Direct Line: 276-326-5277
nathan.painter@mma1.com

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS
A DIVISION OF MARSHALL MILLER & ASSOCIATES

Summary and Discussion of Geophysical Logging
(September 14 & 21, 2021)
(October 08 & 11, 2021)
Colonial Pipeline SR 2448 / Pipeline ROW
Incident Number 95827
Huntersville, North Carolina

October 2021

Prepared by
Marshall Miller & Associates
582 Industrial Park Road
Bluefield, Virginia 24605-9364
www.mma1.com

Table of Contents

1 Geophysical Logging of Boreholes 1

1.1 Acoustic Televiewer (ATV) 1

1.2 Fluid Temperature/Conductivity/Natural Gamma 2

1.3 Single Point Resistance 3

1.4 3-Arm Caliper 3

1.5 EM Flowmeter 3

2 Composite Geophysical Log Summaries 4

2.1 Site: Colonial Pipeline, Huntersville, NC. 4

2.1.1 MW-89D 4

2.1.2 MW-90DD 4

2.1.3 MW-91DD 5

2.1.4 MW-97D 5

2.1.5 MW-04D 6

1 Geophysical Logging of Boreholes

During logging, each probe is connected to a steel armored wireline cable containing typically from 1 to 7 electrical conducting wires. The cable is physically wound on a mechanical drawworks and each probe is lowered or raised slowly in the borehole from a boom or sheave suspended above the borehole. The data is recorded directly to a computer acquisition device connected to the upper end of the electrical conductors. Power is supplied to the probes through the conductors, and a digitized signal is transmitted back to the recording device. Most logs are generated by lowering the probe to the bottom and logging up, with the exception of the temperature log, which is typically logged going down the hole to generate the best results by going through a relatively undisturbed fluid column. Logging rates are generally between 4 and 25 feet per minute, with slower rates for the acoustic televiewer, moderate to slow rates for the temperature curve, and moderate to faster rates for the caliper probe. EM flowmeter data is recorded while stationary in the borehole at depths selected by the logger and/or site representative. The following logs were collected for each borehole:

1.1 Acoustic Televiewer (ATV)

The Century Geophysical 9804 acoustic televiewer creates images by transmitting and receiving an ultrasonic acoustic pulse reflected from the walls of the borehole. In-situ rock conditions can be viewed when evaluating the rock mass for joint locations, joint spacing and condition of the joints. The televiewer allows viewing of the borehole walls in areas of poor rock core recovery or in zones of weak and/or fractured rock. The borehole televiewers allow proper repositioning of the recovered core pieces or core sections where recovery was low, and intervals have been lost. The amplitude of the reflected acoustic pulse represents the properties of the bedrock formation. Lighter colored features are generated from the higher amplitude waves and represent a sound and smooth borehole. Reflected energy that is lost in voids, fractures and discontinuities produces dark bands on the amplitude log. The ATV requires the borehole to be filled with fluid but can be performed in murky conditions or holes filled with drilling slurry.

The acoustic televiewer excels at creating images of the fractures, joints, bedding planes and other structural features of the bedrock formation. Fractures or other planar features that intersect the borehole wall will appear as sinusoidal waves in the televiewer image. The dip direction of the feature can be determined by the orientation of the low side of the sinusoidal wave. Televiewers orient their images utilizing a three-axis magnetometer and three-component accelerometer allowing accurate orientation recording of the images from inclined or vertical boreholes. The three-dimensional image of the borehole wall is displayed in two dimensions by “unwrapping” the image along a common point, typically the north side of a borehole. The probes are centered in the borehole with centralizing bands in two locations along the probe. Structural features are picked manually from the

televiewer logs searching for the sinusoidal forms. Each feature detected is rated based on type of feature (fracture, bedding, etc.) and apparent aperture (thickness of opening measured in tenths of an inch) then its apparent orientation is depicted on the log by displaying a matching sinusoid superimposed on the borehole image. The feature information is then processed using the borehole deviation measurements to generate a true dip dataset. The true dip data is displayed as a tadpole style structure log and on an equal area polar projection diagram.

The polar projection diagram is used to summarize the structural orientation information contained in the true dip dataset. It can be easier to identify structural features and relations from the projection plot than from the structure log columns. A polar projection plot displays each pair of orientation data (i.e., dip and dip direction) as a single point in the projection plane. The distance from the center of the projection plane represents the dip angle, the azimuth position on the circle shows the dip direction.

1.2 Fluid Temperature/Conductivity/Natural Gamma

Temperature logs are the recorded temperature of the surrounding air or water with respect to depth. Temperature logs can indicate where water is entering or leaving a borehole. Abrupt changes in the slope of the temperature curve can be used to locate and monitor zones of interest. During a temperature survey, data accuracy is ensured by maintaining a downward logging speed of approximately 8 to 10 feet per minute. This provides an adequate time buffer to allow sensors to respond to minor temperature changes. The fluid conductivity log provides borehole fluid electrolytic measurements. Water with lower dissolved solids concentrations will yield much lower fluid conductivity values than a liquid containing a relatively high number of dissolved solids. Fluid conductivity curves often deflect where water producing apertures or formations are transmitting water into or out of the well with a contrasting composition relative to the borehole fluid. The fluid conductivity log is usually collected simultaneously with the temperature log.

Gamma logs are one of the most widely used geophysical logs. They are used primarily to identify changes in lithology and the relative amounts of original clay material in various sedimentary units and transformed metamorphic units. The gamma log provides a record of the total natural gamma radiation detected within a given energy range. The most significant naturally occurring, gamma-emitting radioisotopes are potassium-40 and the daughter products of the uranium and thorium decay series. If gamma-emitting artificial radioisotopes have been introduced by humans into the groundwater system, they will also produce part of the radiation measured. A Century 8144 probe was used in this investigation to acquire these three data sets.

1.3 Single Point Resistance

Single point resistance systems measure the resistance in ohms between an electrode in the borehole and one buried at the surface. Conductive minerals and surface conduction on clay particles can contribute to current flow in some rocks. Current flow is also affected by the amount of water and its dissolved constituents in the flow pattern. As a result, the effective porosity of a formation and the interstitial fluid salinity have the greatest effect on resistance. The interpretation of resistance logs is generally straightforward. A sand unit or sandstone usually gives a relatively high ohmic response while clay and shale units will have a much lower ohmic value. Crystalline and metamorphic rocks react similarly, with the more quartzitic rocks having higher resistance, tight formations have a high resistance and fractured zones with interstitial fluids or weathered rock with clay typically have a lower resistance. A Century 8144 probe was used in this investigation for the single point resistance log.

1.4 3-Arm Caliper

Caliper measurements are simply the average diameter of the borehole at a given depth. The caliper tool collects and transmits data as the tool is lifted upwards in the borehole. Three spring-loaded arms, acting in conjunction with each other, measure the average diameter of the borehole. The caliper tool is used to locate fractures, determine casing intervals, and measure the overall diameter of the drilled hole. Caliper logs are collected by calibrating the down-hole tool with a measuring template, lowering the tool to the desired depth, remotely opening the feeler arms, and then logging the open borehole and casing diameter in an upward direction. A Century 9064 probe was used in this investigation for the caliper log.

1.5 EM Flowmeter

The model 9721 EM Flowmeter tool is used in the environmental and hydrology industries to measure fluid movement in a borehole. The instrument measures flow rates using the principal of Faraday's Law of Induction. The downhole probe consists of an electromagnet and two electrodes located 180 degrees apart and 90 degrees to the magnetic field inside of a hollow cylinder. The voltage induced by a conductor moving at right angles through the magnetic field is directly proportional to the velocity of the conductor (water) through the field. The tool is capable of measuring low velocity flow rates down to 50 ml/min (0.01 GPM) and increased flow rates up to 40 liters/min (10.57 GPM), through the tool's 1-inch inside diameter sensor. When using the tool to measure low velocity flow rates a rubber skirt is attached to the outside of the sensor to block off the bore hole and force the fluid to pass through the 1-inch diameter opening inside the sensor coil. The electromagnetic flowmeter log is lowered to the bottom of each hole and raised to various stationery flow stations to record the flow at that station. Flow stations were selected based on the televiewer log and caliper fracture locations

and the temperature and fluid conductivity results. Typically flow stations were taken above and below a zone of interest to see change in flow at various locations in the boring.

2 Composite Geophysical Log Summaries

2.1 Site: Colonial Pipeline, Huntersville, NC.

Note for all logs: Datum for Geophysical logs is Ground Level, and all footage references are the measured depth below ground level in each hole. Structural features with tabulated dip angle and dip direction of fractures and other features, graphical vertical logs of the ATV data, EM flowmeter data, and composite logs were submitted in October 2021. Logging was conducted on September 14 and 21 and October 08 and 11, 2021.

2.1.1 MW-89D

> Water Level was 43.6 feet on 9/14/2021 when logged; base of casing was set at 68.4 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 140.3 feet.

> Very slight up hole flow was measured at all flow stations.

> The caliper log indicates a smooth borehole with little variation and no large open fractures.

> The interval from 96.0 feet to 105.0 feet has indications of potential water flow. This is indicated by flow readings of 0.02 GPM at 96.0 and 105.0 feet and by several temperature spikes present in the interval.

> ATV/Stereonet data shows 14 fractures. The following summary is grouped by dip direction.

- 6 – dip angle 59 – 77, dip direction 0 – 60 degrees
- 3 – dip angle 62 – 70, dip direction 245 – 273 degrees
- 5 – low dip angle <10 degrees

2.1.2 MW-90DD

> This hole was logged on 9/14/2021 and again on 10/11/2021 due to low water level.

> Water Level was 159.8 feet on 09/14/2021 and 76.8 feet when re-logged on 10/11/2021; base of casing was set at 119.1 feet in this hole. Bottom of the logged interval is 193.3 feet.

> Very slight up hole flow was measured at 2 flow stations on 9/14/2021. Slight downhole flow was measured at all stations on 10/11/2021. Rain prior to the 10/11/2021 log could explain the downhole flow.

> The caliper log indicates a smooth borehole. An uncased portion of the larger diameter top hole can be seen directly below the bottom of casing.

> Temperature/Resistivity logs do not indicate any definitive areas of inflow.

> ATV/Stereonet data from the 10/11/2021 log shows 18 fractures. Fractures are fairly evenly distributed in dip direction with slightly higher dip angles to the south.

2.1.3 MW-91DD

> Water Level was 195.8 feet on 09/21/2021 when logged; base of casing was set at 120.0 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 199.8 feet.

> Due to low water level minimal data was acquired.

> A downhole video was recorded on 10/11/2021. The video showed no significant inflow. Fractures recorded on the video were tight and partially to completely filled.

> Negligible flow was measured at a single flow station.

> The caliper log indicates a relatively smooth borehole with little variation.

> ATV/Stereonet data shows 1 feature at 196.9 feet. A tight fracture with a dip angle of 79.80 degrees and dip direction of 224.76 degrees and was verified on the downhole video.

2.1.4 MW-97D

> Water Level was 23.1 feet on 10/8/2021 when logged; base of casing was set at 88.7 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 133.3 feet.

> Negligible flow was measured at each flow station.

> The caliper log indicates a smooth borehole.

> ATV and Temperature/Resistivity logs indicate a flow interval at 123.0 – 127.0 feet. Decreased resistivity along with a group of minor and large fractures are present. The temperature log also spikes just above this interval.

> A large fracture at 115.8 feet exhibits decreased resistivity, potentially indicating an area of flow. No other supporting data is present on the other logs.

> ATV/Stereonet data shows 16 fractures. The following summary is grouped by dip direction.

- 7 – dip angle 39 – 75, dip direction 255 – 279 degrees

- 2 – dip angle 77– 83, dip direction 167 – 182 degrees
- 3 – dip angle 38 – 40, dip direction 327 – 357 degrees
- 4 – low dip angle <12 degrees

2.1.5 MW-04D

> Water Level was 30.2 feet on 10/8/2021 when logged; base of casing was set at 89.3 feet in this hole. The bottom of the logged interval is 143.9 feet.

> Negligible flow was measured at each flow station.

> The caliper log indicates a smooth borehole.

> ATV and Temperature/Resistivity logs indicate several potential flow intervals corresponding to zones of decreased resistivity coupled with groups of fractures.

> ATV and Temperature/Resistivity data indicate several potential flow intervals. Zones of decreased resistivity coupled with groups of fractures occur at the intervals below.

- 99.0 – 103.0 feet. Decreased resistivity coupled with 3 minor fractures and a vertical feature.
- 106.0 – 111.0 feet. Decreased resistivity coupled with a mixed fracture group and vertical feature. Bound by darker zones potentially indicating increased weathering.
- 1140.0 feet to bottom. Alternating zones of decreased resistivity and fracture groups. A temperature spike at 127.0 feet corresponds to a fractured zone from 121.0 – 129.0 feet.

> ATV/Stereonet data shows 22 fractures. The following summary is grouped by dip direction.

- 5 – dip angle 65 – 75, dip direction 33 – 57 degrees
- 4 – dip angle 41– 81, dip direction 82 – 111 degrees
- 3 – dip angle 40 – 72, dip direction 149 – 179 degrees
- 4 – dip angle 34 – 63, dip direction 273 – 286 degrees
- 4 – dip angle 59 – 77, dip direction 329 – 359 degrees
- 2 - low dip angle <10 degrees

Sincerely,

MARSHALL MILLER & ASSOCIATES, INC.

Norton D Painter

Nathan D. Painter
Geologist/GLS Division Manager
Direct Line: 276-326-5277
nathan.painter@mma1.com

Acoustic Televiewer Interpretation

MW-04D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
30.22	209.82	0.77	0	10
89.32	128.86	0.81	0	11
92.85	127.05	0.96	0	3
93.93	341.76	76.93	0	3
96.55	329.63	59.35	7.24	1
100.63	56.27	70.45	0	2
101.06	41.5	72.43	0	2
102.98	149.71	40.28	0	2
107.17	357.67	59.07	0	2
108.4	47.36	74.6	0	3
110.73	82.17	61.17	0	3
114.94	106.82	41.57	3.6	1
116.68	273.32	34.51	24.67	1
122.42	284.97	49.22	0	3
123.29	110.98	80.67	0	3
123.36	285.42	49.32	0	3
124.07	172.34	55.47	0	3
125.33	358.53	62.27	0	3
125.96	283.45	62.84	0	3
127.21	178.6	71.38	0	3
127.65	33.7	73.61	0	3
130.84	107.66	72.1	0	3
131.44	235	9.34	13.98	1
132.3	50.47	64.92	0	3

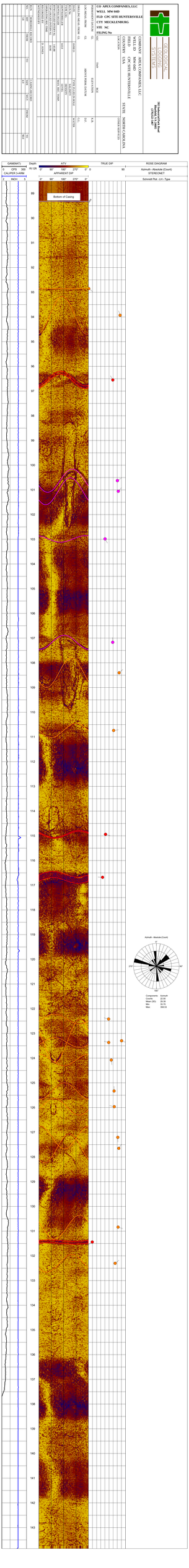
Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

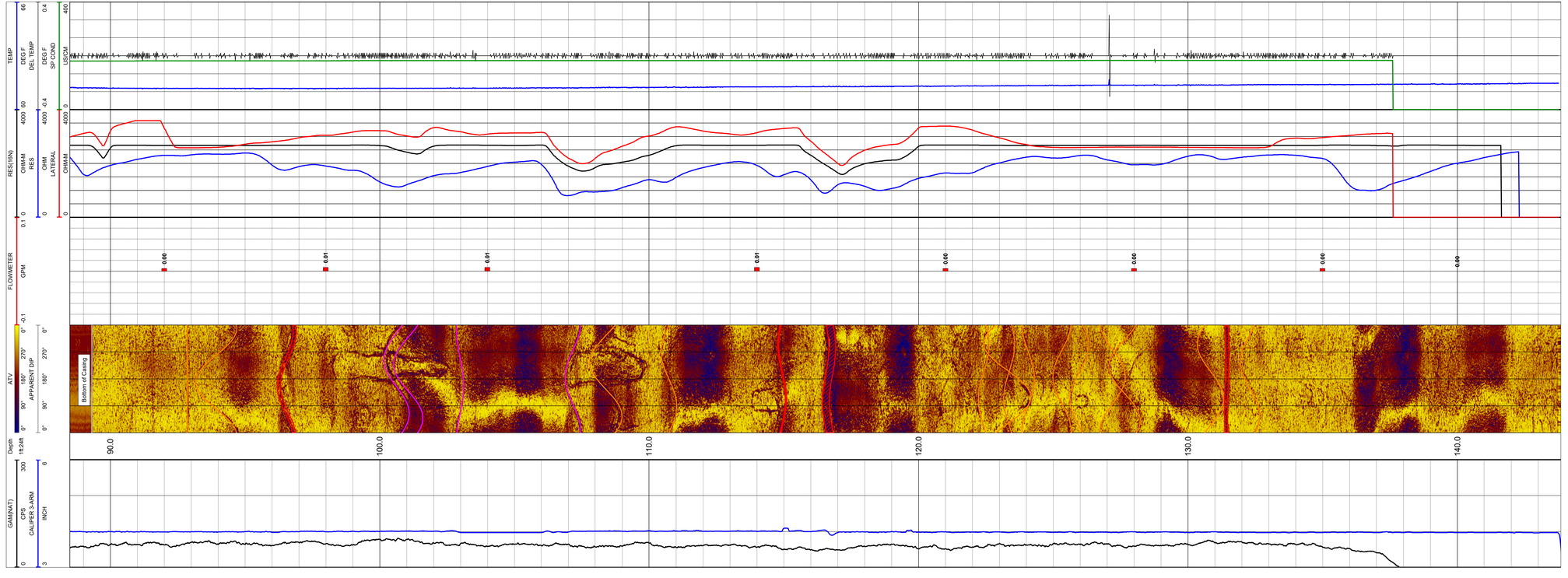
WELL- MW-04D 10/08/21 11:25:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	140.00	0.001	0.000
2	135.00	0.019	0.005
3	128.00	0.020	0.005
4	121.00	0.020	0.005
5	114.00	0.028	0.007
6	104.00	0.026	0.007
7	98.00	0.028	0.007
8	92.00	0.020	0.005



GEOLOGICAL LOGGING SERVICES
COMPANY: APEX COMPANIES, LLC
WELL: MW-04D
FLD: CPC SITE HUNTERSVILLE
CTY: MECKLENBURG
STE: NC
FILING No:
LOCATION: COORDINATES
Type: Raw
ELEVATION: K.B.
DF:
GL:
DATE: 04/17/2018
Bottom of Casing
Azimuth - Absolute (Count)
Components: Azimuth
Counts: 22.00
Average: 25.18
Min: 22.75
Max: 358.53



GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5467

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-04D
FLD CPC SITE HUNTERSVILLE
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

COMPANY	APEX COMPANIES, LLC		
WELL ID	MW-04D		
FIELD	CPC SITE HUNTERSVILLE		
COUNTRY	USA	STATE	NORTH CAROLINA

LOCATION — OTHER SERVICES

SEC TWP RGE

PERMANENT DATUM	GL	ELEVATION	K.B.
LOG MEAS. FROM	GL	ABOVE PERM. DATUM	D.F.
DRILLING MEAS. FROM	GL		G.L.

DATE	10/08/21	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No		SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH-DRILLER	143.0	LEVEL	
DEPTH-LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BTM LOGGED INTERVAL	143.88		
TOP LOGGED INTERVAL	18.90		
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY			

RUN NO.	BOREHOLE RECORD BIT	FROM	TO	CASING RECORD SIZE	WGT.	FROM	TO
	3.8			4.0			90.0

Acoustic Televiewer Interpretation

MW-7D

Apex Companies, LLC

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
78.83	336.46	45.27	0	2
81.46	252.41	42.33	27.2	1
83.94	264.12	35.56	0	1
88.8	131.42	69.01	0	3
89.99	151.6	12.2	0	3
92.27	299.07	41.2	0	3
96.94	117.57	78.3	0	3
101.37	208.52	33.9	0	3
104.41	277.14	58.79	0	3
105.1	269.5	53.43	0	2
106.56	23.01	23.27	6.88	1
108.87	167.88	1.9	0	3
109.01	37.28	38.33	0	3
110.09	289.28	56.18	0	3
110.36	23.41	40.53	6.98	1
113.41	261.69	55.79	0	3
119.95	331.94	30.18	0	2
124.6	40.64	74.97	2.97	1
130.62	245.22	26.13	18.15	1
132.5	292.67	52.52	0	3
135.87	321.08	28.73	10.31	1
139.55	332.64	56.07	0	2
148.92	312.26	25.48	0	3
153.37	226.15	60.04	0	3
166.78	250.29	40.57	0	3

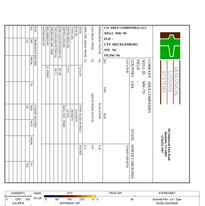
Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-7D 12/11/20 12:13:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	159.00	-0.038	-0.010
2	143.02	-0.031	-0.008
3	133.99	-0.029	-0.008
4	128.01	-0.035	-0.009
5	122.01	-0.038	-0.010
6	112.05	-0.027	-0.007
7	99.98	-0.038	-0.010
8	86.01	-0.058	-0.015
9	79.99	-0.031	-0.008
10	69.99	-0.020	-0.005


CVA WELL CONFIDENCE LOG
WELL: WM-7D
FILE:
CTY: MECKLENBURG
STA: NC
DB:SQL7a
Bottom of Casing
Bottom of Casing
Bottom of Casing

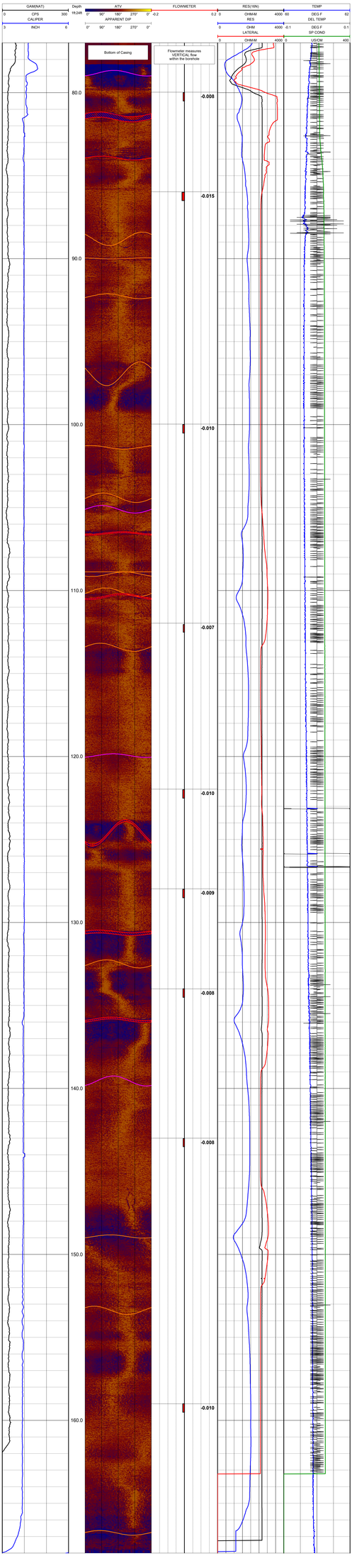
GEOLOGICAL SYSTEMS

5621 Industrial Park Road
Bloomfield, VA 23665
(703)322-3487

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-7D
FLD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL ID MW-7D
FIELD -
COUNTRY USA
STATE NORTH CAROLINA
LOCATION
OTHER SERVICES

SEC	TWP	RGE	
PERMANENT DATUM	GL	ELEVATION	K.B.
LOG MEAS. FROM	GL	ABOVE PERM. DATUM	D.F.
DRILLING MEAS. FROM	GL		G.L.
DATE	12/11/20	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN NO.		DENSITY	
TYPE LOG		LEVEL	
DEPTH-DRILLER	173.0	MAX. REC. TEMP	
DEPTH-LOGGER	167.96		
BTM LOG INTERVAL	50.73		
TOP LOG INTERVAL			
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
BOREHOLE RECORD			
NO.		CASING RECORD	
BIT		SIZE	
FROM	TO	WGT.	FROM
3.8		4.0	76.0



Acoustic Televiewer Interpretation

MW-16D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
77.83	77.94	52.93	0	3
78.9	109.04	40.78	0	3
80.72	351.18	40.99	0	3
82.8	276.99	74.84	0	3
84.08	261.71	1.7	177.64	0
85.19	269.56	59.42	0	3
86.43	266.01	2.24	222.99	0
110.54	88.85	65.03	0	3
117.36	354.3	61.88	0	3
130.71	308.86	33.52	0	3
132.83	87.41	65.84	0	3
136.2	275.98	60.8	0	3
149.02	121.07	62.06	0	3
149.51	108.94	63.66	0	3

Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

Well: MW-16D

Date: 7/6/2021 Status: Static

Stations	Depth (ft)	Flow (L/min.)	Flow (Gal./min.)
1	80.00	0.08	0.02
2	90.00	0.08	0.02
3	99.00	0.11	0.03
4	105.00	0.07	0.02
5	114.00	0.15	0.04
6	119.00	0.09	0.02
7	129.00	0.08	0.02
8	135.01	0.07	0.02
9	145.00	-0.13	-0.03

0	0.000	0.000	0.000
1	0.000	0.000	0.000
2	0.000	0.000	0.000
3	0.000	0.000	0.000
4	0.000	0.000	0.000
5	0.000	0.000	0.000
6	0.000	0.000	0.000
7	0.000	0.000	0.000
8	0.000	0.000	0.000
9	0.000	0.000	0.000
10	0.000	0.000	0.000
11	0.000	0.000	0.000
12	0.000	0.000	0.000
13	0.000	0.000	0.000
14	0.000	0.000	0.000
15	0.000	0.000	0.000
16	0.000	0.000	0.000
17	0.000	0.000	0.000
18	0.000	0.000	0.000
19	0.000	0.000	0.000
20	0.000	0.000	0.000
21	0.000	0.000	0.000
22	0.000	0.000	0.000
23	0.000	0.000	0.000
24	0.000	0.000	0.000
25	0.000	0.000	0.000
26	0.000	0.000	0.000
27	0.000	0.000	0.000
28	0.000	0.000	0.000
29	0.000	0.000	0.000
30	0.000	0.000	0.000
31	0.000	0.000	0.000
32	0.000	0.000	0.000
33	0.000	0.000	0.000
34	0.000	0.000	0.000
35	0.000	0.000	0.000
36	0.000	0.000	0.000
37	0.000	0.000	0.000
38	0.000	0.000	0.000
39	0.000	0.000	0.000
40	0.000	0.000	0.000
41	0.000	0.000	0.000
42	0.000	0.000	0.000
43	0.000	0.000	0.000
44	0.000	0.000	0.000
45	0.000	0.000	0.000
46	0.000	0.000	0.000
47	0.000	0.000	0.000
48	0.000	0.000	0.000
49	0.000	0.000	0.000
50	0.000	0.000	0.000

CO: APEX COMPANIES, LLC	
WELL: MW-10D	
FLD: CPC SITE INVESTIGATION	
CTY: MCCLEARSBURG	
ST: NC	
FILENO:	

DATE	7/12/2017
TIME	
ELEVATION	
WL	
TOC	
BOTTOM DEPTH	75.0
BOTTOM DEPTH UNIT	FT
WATER DEPTH	
WATER DEPTH UNIT	
SURVEY METHOD	
DRILLING METHOD	
DRILLING CO.	
DRILLER	
DRILLING EQUIPMENT	
DRILLING DIAMETER	
DRILLING DIAMETER UNIT	
CASING DIAMETER	
CASING DIAMETER UNIT	
CASING DEPTH	
CASING DEPTH UNIT	
SCREEN DIAMETER	
SCREEN DIAMETER UNIT	
SCREEN DEPTH	
SCREEN DEPTH UNIT	
SCREEN SLOT SIZE	
SCREEN SLOT SIZE UNIT	
SCREEN MATERIAL	
SAND PACK	
SAND PACK UNIT	
GROUT	
GROUT UNIT	
SEAL	
SEAL UNIT	
SEAL DEPTH	
SEAL DEPTH UNIT	
SEAL MATERIAL	
SAND PACK MATERIAL	
GROUT MATERIAL	
DRILLING FLUID	
DRILLING FLUID UNIT	
DRILLING FLUID MATERIAL	
DRILLING FLUID AMOUNT	
DRILLING FLUID AMOUNT UNIT	
DRILLING FLUID DISPOSAL	
DECONTAMINATION	
DRILLING TIME	
DRILLING WATER LOSS	
DRILLING WATER LOSS UNIT	
FLOW RATE	
FLOW RATE UNIT	
HAMMER	
HAMMER UNIT	
ADDITIVES	
ADDITIVES UNIT	
PENETRATION RATE	
PENETRATION RATE UNIT	
REMARKS	

GEOLOGY
GEOPHYSICS
VIDEO
CONSTRUCTION
ENVIRONMENTAL

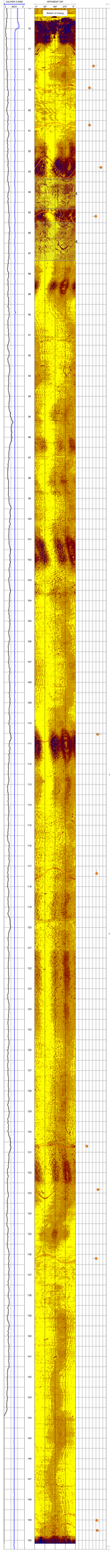
Geophysical Services, Inc.
1-800-Geophysics

GAMMA: Depth 0 CPS 300 PS-GR CALIPER: 6 MM 16 MM

ACV: 0 MV 100 MV 200 MV APPARENT DIP: 0 DEG 90 DEG 180 DEG 270 DEG

TRUE DIP

STEREONET: Schmidt Plot: Lin - Type ROSE DIAGRAM Azimuth - Absolute (Count)





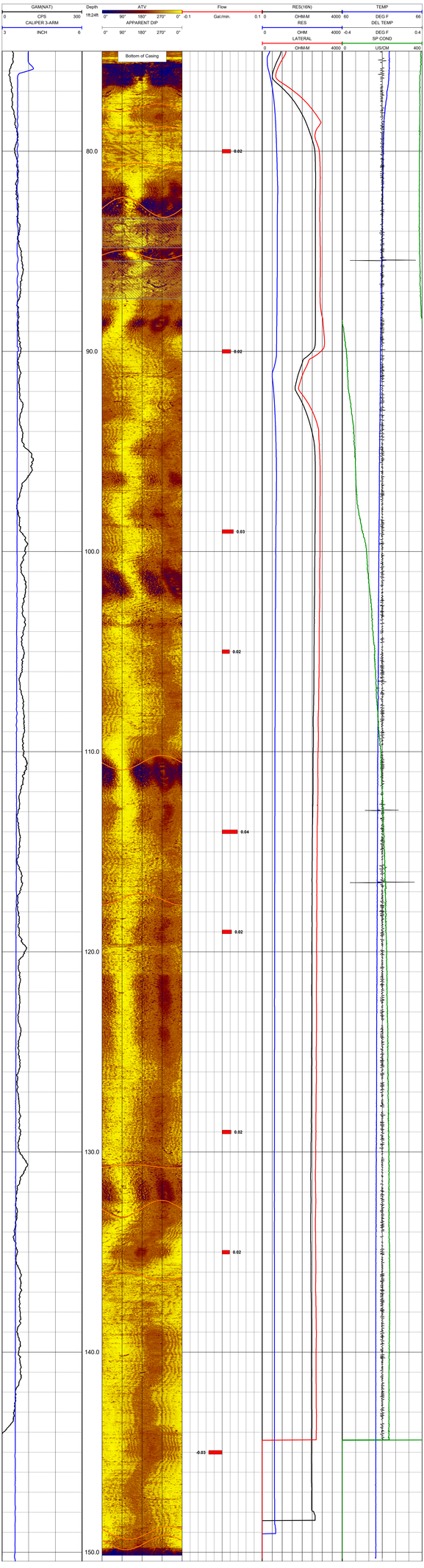
GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Blacksburg, VA 24060
(276)320-5467

COMPANY	APEX COMPANIES, LLC
WELL ID	MW-16D
FIELD	CPC SITE HUNTERSVILLE
COUNTRY	USA
STATE	NORTH CAROLINA
LOCATION	OTHER SERVICES
SEC	TWP
RGE	
PERMANENT DATUM	-
ELEVATION	K.B.
LOG MEAS. FROM	G.L.
ABOVE PERM. DATUM	D.F.
DRILLING MEAS. FROM	G.L.

DATE	06/21/21	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No.	1	SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH DRILLER	150.0	LEVEL	
DEPTH LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BOTTOM LOGGED INTERVAL	150.15		
TOP LOGGED INTERVAL	33.18		
DRILLING TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY	-		

RUN	BIT	FROM	TO	CASING RECORD			
NO.				SIZE	WGT.	FROM	TO
	18		150.0	4.0			75.0



Acoustic Televiewer Interpretation

MW-25D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
75.33	287.68	52.54	0	3
86.2	16.4	70.56	0	3
87.76	23.36	78.95	0	3
88.19	13.99	60.77	0	3
92.22	257.37	2.67	0	3
99.15	191.23	21.07	0	3
102.03	350.64	3.25	0	3
112.3	44.55	73.95	0	3
115.42	32.27	72.32	0	3
117.51	179.55	6.23	8.92	1
119.71	331.33	45.84	10.31	1
127.32	341.06	71.28	0	3

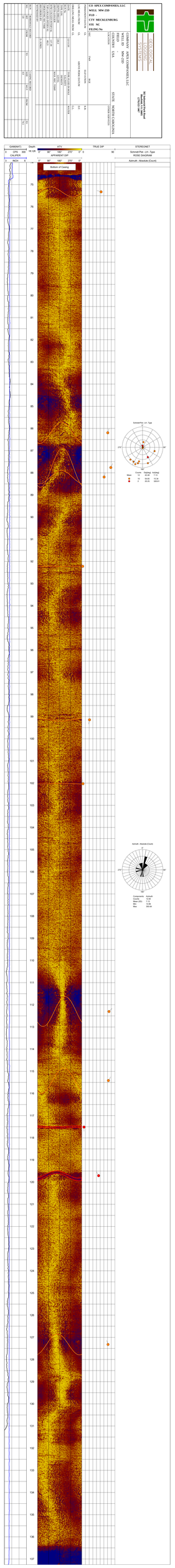
Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-25D 12/11/20 14:35:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	131.02	-0.122	-0.032
2	124.01	-0.077	-0.020
3	115.99	-0.022	-0.006
4	106.00	-0.066	-0.017
5	90.99	-0.087	-0.023
6	77.99	-0.123	-0.032
7	67.99	-0.121	-0.032



CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-25D
FLD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No
GEOLOGICAL
LOGGING
SYSTEMS
COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-25D
FIELD
COUNTY USA
STATE NORTH CAROLINA
Bottom of Casing
Schmidt Pole - Lin - Type
ROSE DIAGRAM
Azimuth - Absolute (Count)

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5467

CO. APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-25D
FLD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL ID MW-25D
FIELD -
COUNTRY USA STATE NORTH CAROLINA

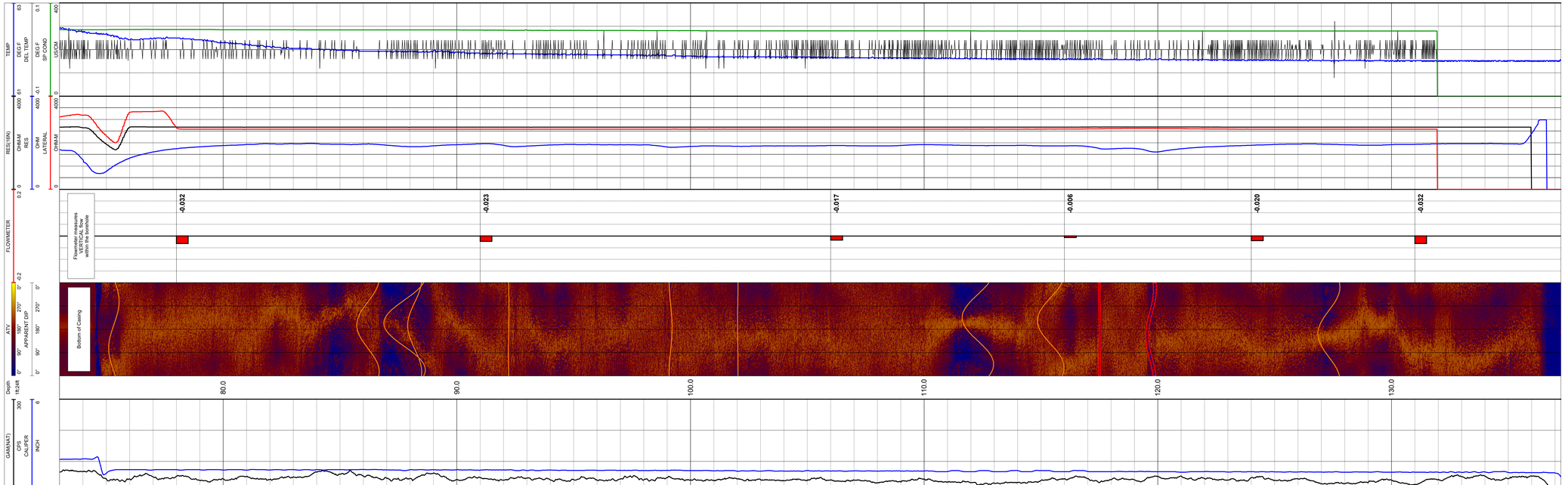
LOCATION
SEC TWP RGE

OTHER SERVICES

PERMANENT DATUM	GL	ELEVATION	K.B.
LOG MEAS. FROM	GL	ABOVE PERM. DATUM	D.F.
DRILLING MEAS. FROM	GL		G.L.

DATE	12/11/20	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No		SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH-DRILLER	138.0	LEVEL	
DEPTH-LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BTM LOGGED INTERVAL	137.39		
TOP LOGGED INTERVAL	48.21		
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY			

RUN NO.	BOREHOLE RECORD BIT	FROM	TO	CASING RECORD SIZE	WGT.	FROM	TO
	3.8			4.0			74.5



Acoustic Televiewer Interpretation

MW-31D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
56.75	233.63	4.43	21.2	1
61.3	267.64	4.93	84.51	1
62.69	227.83	78.89	0	2
64.17	82.81	67.39	0	3

Feature Category Legend		
Color	**Label**	**Description**
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

GEOLOGICAL
LOGGING
SYSTEMS

Well: MW-31D

Date: 7/6/2021 Status: Static

Stations	Depth (ft)	Flow (L/min.)	Flow (Gal./min.)
1	56.00	0.07	0.02
2	59.00	0.07	0.02
3	65.00	0.11	0.03

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

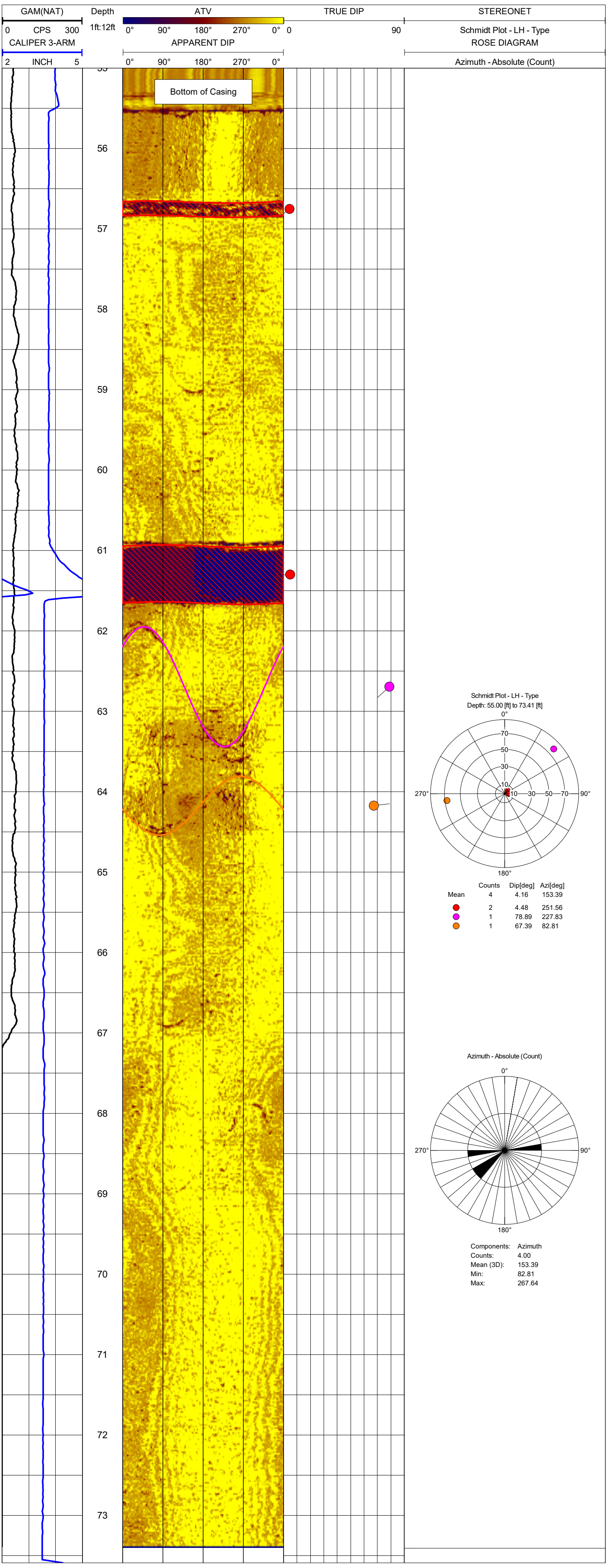
582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5467

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-31D
FLD CPC SITE HUNTERSVILLE
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

COMPANY	APEX COMPANIES, LLC		
WELL ID	MW-31D		
FIELD	CPC SITE HUNTERSVILLE		
COUNTRY	NC	STATE	NORTH CAROLINIA
LOCATION -		OTHER SERVICES	
SEC	TWP	RGE	
PERMANENT DATUM -	ELEVATION	K.B.	
LOG MEAS. FROM G.L.	ABOVE PERM. DATUM	D.F.	
DRILLING MEAS. FROM G.L.		G.L.	

DATE	06/21/21	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No	1	SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH-DRILLER	73.0	LEVEL	
DEPTH-LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BTM LOGGED INTERVAL	73.39		
TOP LOGGED INTERVAL	12.56		
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY	-		

RUN	BOREHOLE RECORD			CASING RECORD			
NO.	BIT	FROM	TO	SIZE	WGT.	FROM	TO
	3.8		73.0	4.0			55.0



GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5467

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-31D
FLD CPC SITE HUNTERSVILLE
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

COMPANY	APEX COMPANIES, LLC
WELL ID	MW-31D
FIELD	CPC SITE HUNTERSVILLE
COUNTRY	NC STATE NORTH CAROLINIA

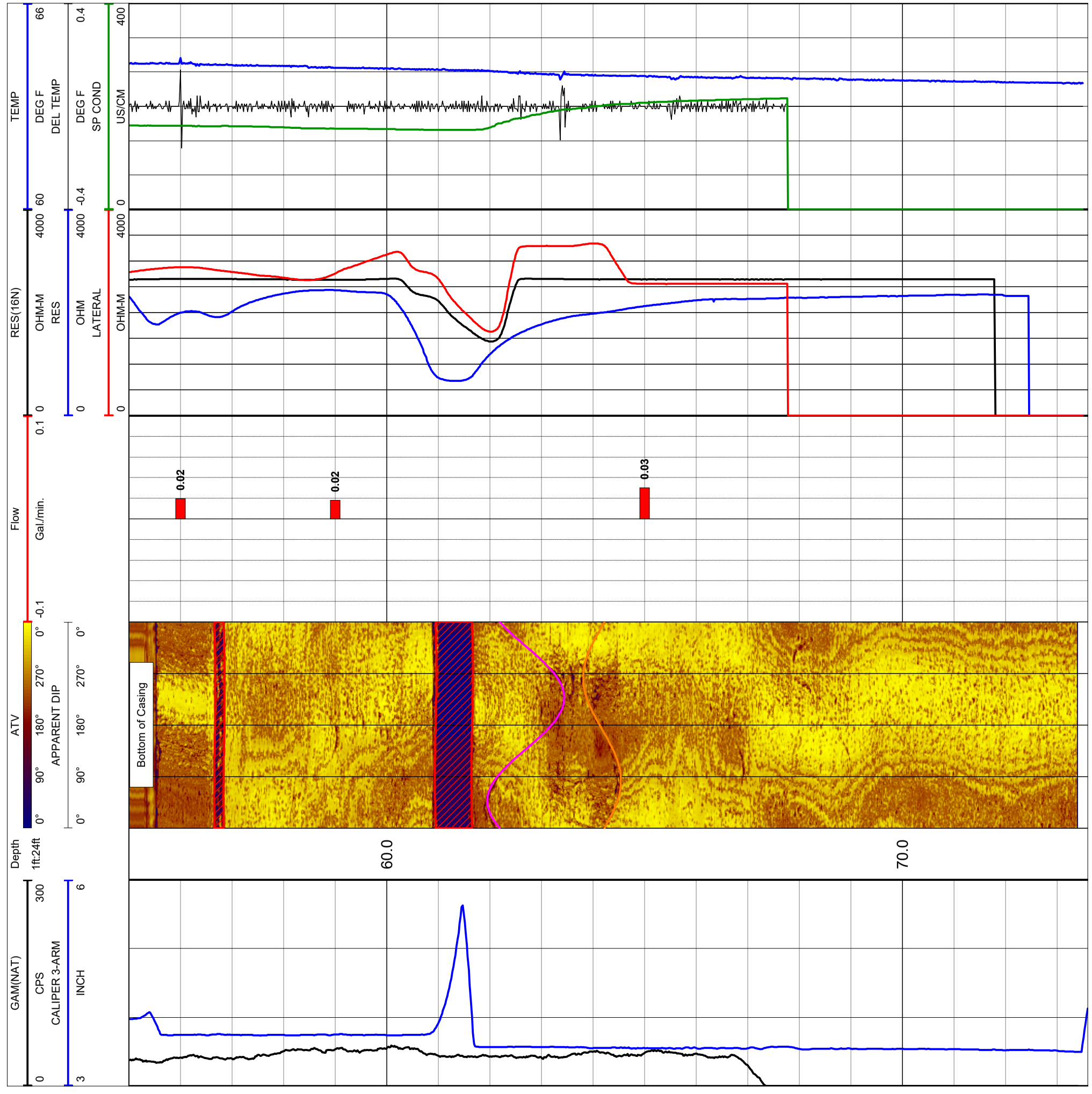
LOCATION
-
SEC TWP RGE

OTHER SERVICES

PERMANENT DATUM	-	ELEVATION	K.B.
LOG MEAS. FROM	G.L.	ABOVE PERM. DATUM	D.F.
DRILLING MEAS. FROM	G.L.		G.L.

DATE	06/21/21	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No	1	SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH-DRILLER	73.0	LEVEL	
DEPTH-LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BTM LOGGED INTERVAL	73.39		
TOP LOGGED INTERVAL	12.56		
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY	-		

RUN	BOREHOLE RECORD			CASING RECORD			
NO.	BIT	FROM	TO	SIZE	WGT.	FROM	TO
	3.8		73.0	4.0			55.0



Acoustic Televiewer Interpretation

MW-36D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
80.87	5.3	4.31	0	2
95.66	124.85	8.7	0	3
106	3.5	12	15.99	1
115.45	302.74	12.86	0	3
126.42	78.39	76.59	0	3
127.58	216.4	4.06	0	3
127.7	204.68	2.92	0	3
128.72	187.09	8.58	22.1	1
129.82	61.62	76.39	0	3
129.87	66.62	67.59	0	3
129.96	68.31	67.74	0	3
132.03	257.32	14.52	0	3
132.4	249.46	8.5	0	3
132.82	184.31	12.32	0	3
133.04	112.65	5.32	0	3
133.32	71.9	74.88	0	3
133.44	277.67	9.81	0	3
134.75	103.58	5.62	0	3
135.69	74.12	67.46	0	3
135.71	72.95	72.44	0	3
136.49	68.65	66.64	0	3

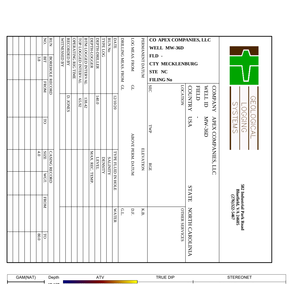
Feature Category Legend

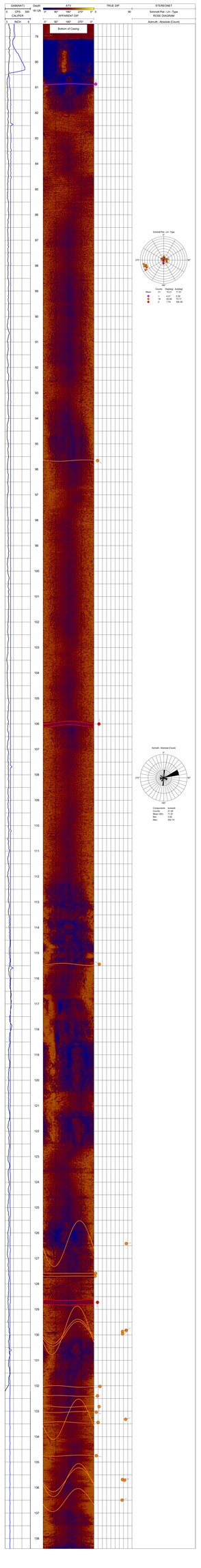
Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-36D 12/10/20 16:23:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	133.98	0.010	0.003
2	124.00	0.009	0.002
3	109.99	-0.025	-0.006
4	100.02	-0.131	-0.034
5	85.00	-0.055	-0.014
6	75.00	0.036	0.009


CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-36D
TCD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No
COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-36D
FIELD
COUNTY MECKLENBURG
STATE NC
LOCATION
API#
ELEVATION
KB
DF
GL
STATE PLANE COORDINATES
LAT/LONG
SECTION
TOWNSHIP
RANGE
DATUM
LOG MEASURED FROM
DRILLING MEASURED FROM
PERMANENT DATUM
ELEV.: K.B.
D.F.
G.L.
DATE
RUN
TYPE LOG
DEPTH-DRILLER
DEPTH-LOGGER
BTM. LOG INTERVAL
TOP LOG INTERVAL
CASING-DRILLER
CASING-LOGGER
BIT SIZE
TYPE FLUID IN HOLE
DENS. VISC.
PH
FLUID LOSS
SOURCE OF SAMPLE
RM @ MEAS. TEMP.
RMF @ MEAS. TEMP.
RMC @ MEAS. TEMP.
SOURCE RMF RMC
RM @ BHT
TIME CIRC.
TIME LOGGER ON BOTTOM
MAX. REC. TEMP.
EQUIP. LOCATION
RECORDED BY
WITNESSED BY
SCHLUMBERGER
GEOSCIENCE
SERVICES
90 Industrial Park Road
Hendersonville, NC
28792
(828)692-1987


GAMMA(T)
Depth
ATV
TRUE DIP
STEREONET
0
CPS
300
18,125
CALIPER
APPARENT DIP
90°
180°
270°
0°
0
90
Schmidt Plot - Lh - Type
ROSE DIAGRAM
Azimuth - Absolute (Count)
BOX
Bottom of Casing
Schmidt Plot - Lh - Type
Counts
Dip(deg)
Az(deg)
Mean
21
19.21
77.81
1
4.91
5.90
2
7.78
167.50
3
7.78
264.50
Azimuth - Absolute (Count)
Components
Azimuth
Counts
21.00
Mean
77.81
Min
1.00
Max
352.74

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-36D
FLD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5407

COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL ID MW-36D
FIELD -
COUNTRY USA
LOCATION STATE NORTH CAROLINA
SEC TWP RGE
OTHER SERVICES

PERMANENT DATUM ELEVATION K.B.
LOG MEAS. FROM GL ABOVE PERM. DATUM D.F.
DRILLING MEAS. FROM GL G.L.
DATE 12/10/20 TYPE FLUID IN HOLE WATER
RUN No. ONE SALINITY
TYPE LOG MSG DENSITY
DEPTH-DRILLER 140.0 LEVEL
DEPTH-LOGGER 138.42 MAX. REC. TEMP.
BTM LOGGED INTERVAL 138.42
TOP LOGGED INTERVAL 43.92
OPERATING RIG TIME
RECORDED BY D. JONES
WITNESSED BY

RUN	BOREHOLE RECORD			CASING RECORD			
NO.	BIT	FROM	TO	SIZE	WGT.	FROM	TO
1	3.8			4.0			80.0

GAM(NAT) 0 CPS 300 | CALIPER 3 INCH 6
Depth 1ft:2aft
ATV 0° 90° 180° 270° 0° | APPARENT DIP 0° 90° 180° 270° 0°
FLOWMETER -0.2 0.2
RES(16N) 0 OHM-M 4000 | RES 0 OHM 4000 | LATERAL 0 OHM-M 4000
TEMP 60 DEG F 62 | DEL TEMP -0.1 DEG F 0.1 | SP COND 0 US/CM 400

Bottom of Casing

Flowmeter measures VERTICAL flow within the borehole

80.0
90.0
100.0
110.0
120.0
130.0

-0.014
-0.034
-0.006
0.002
0.003

Acoustic Televiewer Interpretation

MW-36D(R) — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
95.04	220.75	70.71	0	2
97.1	134.24	79.09	0	3
97.85	163.67	72.82	0	3
110.63	124.75	72.93	0	3
112.98	123.25	76.66	0	2
130.31	142.27	78.49	0	2
136.81	154.54	67.47	0	3

Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

GEOLOGICAL
LOGGING
SYSTEMS

Well: MW-36D (R)

Date: 7/6/2021 Status: Static

Stations	Depth (ft)	Flow (L/min.)	Flow (Gal./min.)
1	90.00	0.07	0.02
2	102.00	0.07	0.02
3	109.00	0.08	0.02
4	114.00	0.15	0.04
5	122.00	0.07	0.02
6	128.00	0.07	0.02
7	136.00	0.10	0.03

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-MH(S)
FLD CPC SITE HUNTERSVILLE
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-MH(S)
FIELD CPC SITE HUNTERSVILLE
COUNTY MECKLENBURG
STATE NORTH CAROLINA

API No.
Permit No.
Other Services
Drilling Contractor
Rig No.
Drilling Fluid
Source of Sample
Rm @ Meas. Temp.
Rmf @ Meas. Temp.
Rmc @ Meas. Temp.
Source of Rmf & Rmc
Rm @ BHT
Time Since Circ.
Max. Rec. Temp.
Equip. Location
Recorded By
Witnessed By

Permanent Datum
Elevation
Log Measured From
Drilling Measured From

Elev.: K.B.
D.F.
G.L.

Date
Run No.
Depth-Driller
Depth-Logger
Bottom Logged Interval
Top Logged Interval
Casing-Driller
Casing-Logger
Bit Size
Type Fluid in Hole
Density
Viscosity
pH
Fluid Loss
Source of Sample
Rm @ Meas. Temp.
Rmf @ Meas. Temp.
Rmc @ Meas. Temp.
Source of Rmf & Rmc
Rm @ BHT
Time Since Circ.
Max. Rec. Temp.
Equip. Location
Recorded By
Witnessed By

GEOPHYSICAL SYSTEMS

3D Standard Park Road
Lenoir, NC 28645
(828)754-1999

GAMMA(T) Depth ATV TRUE DIP STEREONET

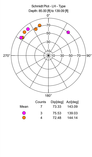
0 CPS 300 15.126
CALIPER 3-ARM

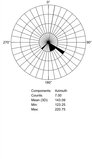
APPARENT DIP
0° 90° 180° 270° 0°

0 90
Schmidt Plot - Lin - Type
ROSE DIAGRAM
Azimuth - Absolute (Count)

INCH

Bottom of Casing





GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5467

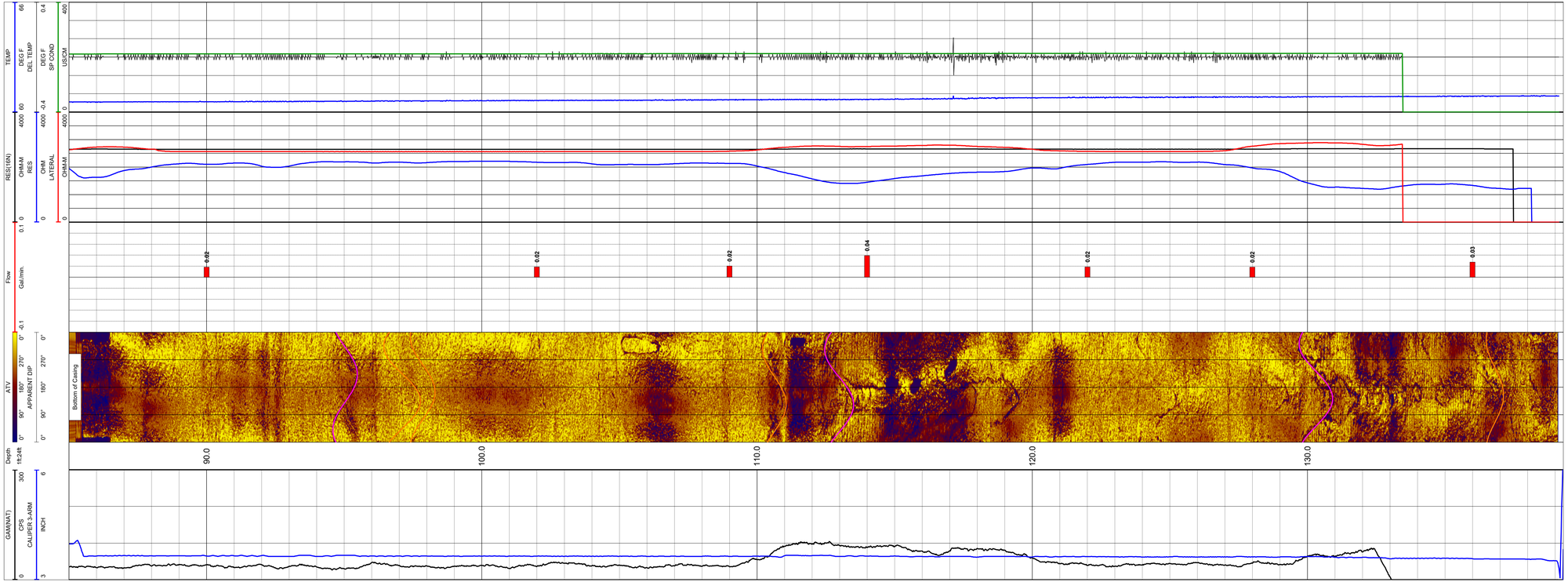
CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-36D(R)
FLD CPC SITE HUNTERSVILLE
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

COMPANY	APEX COMPANIES, LLC		
WELL ID	MW-36D(R)		
FIELD	CPC SITE HUNTERSVILLE		
COUNTRY	USA	STATE	NORTH CAROLINIA

LOCATION	-		OTHER SERVICES
SEC	TWP	RGE	
PERMANENT DATUM	-	ELEVATION	K.B.
LOG MEAS. FROM	G.L.	ABOVE PERM. DATUM	D.F.
DRILLING MEAS. FROM	G.L.		G.L.

DATE	06/21/21	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No	1	SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH-DRILLER	150.0	LEVEL	
DEPTH-LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BTM LOGGED INTERVAL	139.10		
TOP LOGGED INTERVAL	12.26		
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY	-		

RUN	BOREHOLE RECORD			CASING RECORD			
NO.	BIT	FROM	TO	SIZE	WGT.	FROM	TO
	3.8		150.0	4.0			75.0



Acoustic Televiewer Interpretation

MW-57D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
95.8	197.8	20.01	19.64	1
98.97	101.14	15.65	0	3
99.59	128.82	37.24	0	3
99.94	292.74	6.92	0	3
101.11	41.3	64.03	0	3
103.88	58.95	1.4	0	5

Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-57D 12/11/20 09:37:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	105.01	0.048	0.013
2	100.04	0.037	0.010
3	91.04	0.020	0.005

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5467

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-57D
FLD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL ID MW-57D
FIELD -
COUNTRY USA STATE NORTH CAROLINIA

LOCATION

SEC TWP RGE

OTHER SERVICES

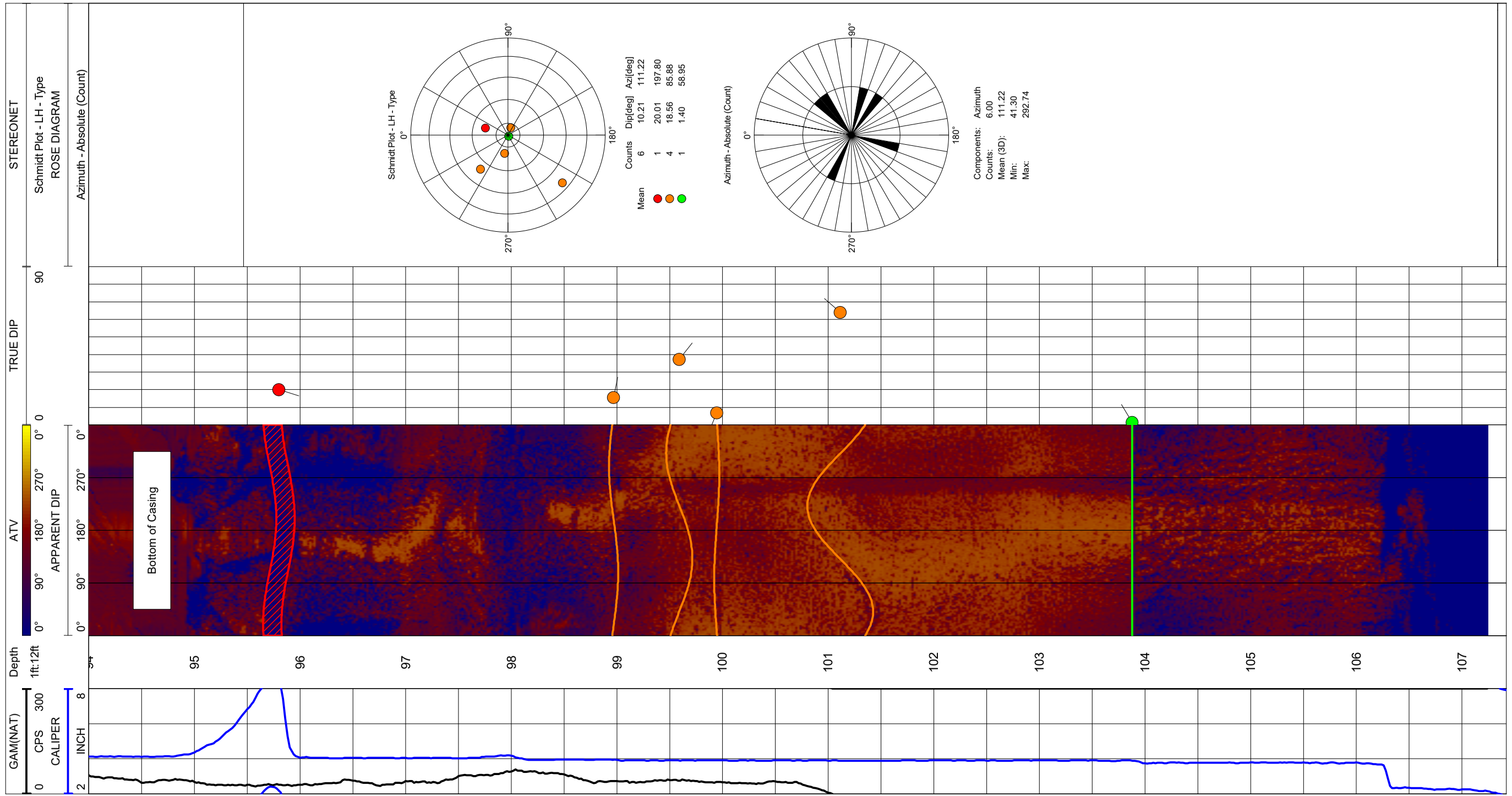
PERMANENT DATUM ELEVATION K.B.

LOG MEAS. FROM GL ABOVE PERM. DATUM D.F.

DRILLING MEAS. FROM GL G.L.

DATE	12/11/20	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No		SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH-DRILLER	108.0	LEVEL	
DEPTH-LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BTM LOGGED INTERVAL			
TOP LOGGED INTERVAL	79.73		
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY			

RUN	BOREHOLE RECORD			CASING RECORD			
NO.	BIT	FROM	TO	SIZE	WGT.	FROM	TO
	3.8			4.0			94.0
	107.24						



GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5467

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-57D
FLD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

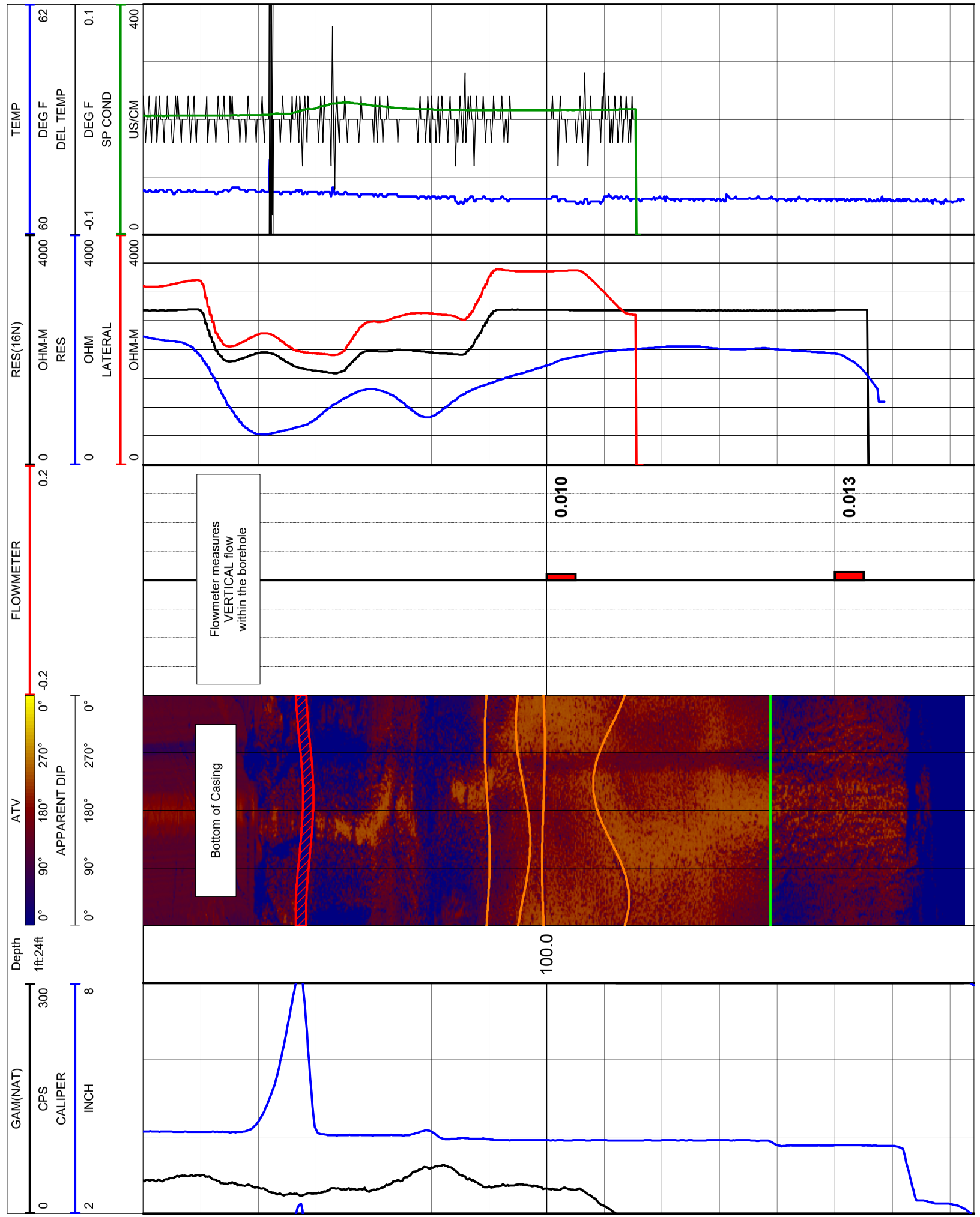
COMPANY	APEX COMPANIES, LLC
WELL ID	MW-57D
FIELD	-
COUNTRY	USA
STATE	NORTH CAROLINIA

LOCATION	OTHER SERVICES
SEC TWP RGE	

PERMANENT DATUM		ELEVATION	K.B.
LOG MEAS. FROM	GL	ABOVE PERM. DATUM	D.F.
DRILLING MEAS. FROM	GL		G.L.

DATE	12/11/20	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No		SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH-DRILLER	108.0	LEVEL	
DEPTH-LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BTM LOGGED INTERVAL			
TOP LOGGED INTERVAL	79.73		
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY			

RUN	BOREHOLE RECORD			CASING RECORD			
NO.	BIT	FROM	TO	SIZE	WGT.	FROM	TO
	3.8			4.0			94.0
	107.24						



Acoustic Televiewer Interpretation

MW-59D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
87.42	359.68	75.09	0	3
93.66	194.93	73.25	0	3
102.96	77.83	83.64	0	2
103.66	80.37	82.25	0	2
104.76	68.36	83.58	0	3
126.19	13.8	73.87	0	3
130.93	284.4	13.19	0	3
133.09	88.37	17.96	0	3
135.77	82.25	85.79	0	2
136.24	88.41	83.8	0	3
144.36	42.29	79.57	0	3
146.87	38.8	78.9	0	3
150.27	354.57	47.25	0	3
151.22	18.89	74.78	0	3
153.7	23.09	75.27	0	3
154.93	143.03	62.93	0	3
155.34	139.34	65.57	0	3
157.79	70.14	64.62	0	3

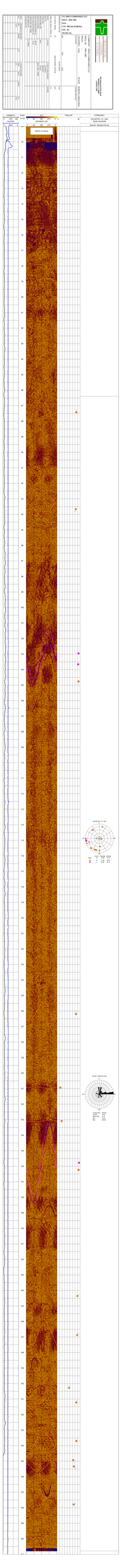
Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-59D 12/10/20 14:01:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	159.01	0.066	0.017
2	142.01	0.004	0.001
3	128.02	0.009	0.002
4	114.00	0.016	0.004
5	93.00	0.003	0.001
6	78.00	0.013	0.003
7	54.99	0.001	0.000


CCS MIDCONTINENT, LLC
WELL: WM-3H
19 H -
CCS MECKLENBURG
Lease
API No.
Surface Hole Location (SHL)
Bottom Hole Location (BHL)
Ground Level Elevation
Kelly Bushing Elevation
Directional Drilling Services
Survey Company
Job Number
Declination (Dec)
Grid Correction (Grid)
Total Correction (TC)
Proposed Direction
Vertical Section Plane
Rig Name
Rig Number
Spud Date
End of Job
Operator
Slot
Area
County
State
Minimum Curvature
Lateral Survey
Vertical Section (VS)
Rectangular Coordinates (RC)
Measured Depth (MD)
Inclination (Inc)
Azimuth (Azm)
True Vertical Depth (TVD)
Build Section (BS)
Turn Section (TS)
Dogleg Severity (DLS)
Latitude (Lat)
Departure (Dep)
Survey Tool Type
Survey Type
Survey Error Model
Survey Program
Survey Tie On
Survey Report
Survey Remarks
Survey Certification
Survey Company Representative
Survey Engineer
Survey Manager
Survey Quality Control
Survey Date
Survey Time
Survey Duration
Survey Start Date
Survey End Date
Survey Start Time
Survey End Time
Survey Start Depth
Survey End Depth
Survey Start Inclination
Survey End Inclination
Survey Start Azimuth
Survey End Azimuth
Survey Start True Vertical Depth
Survey End True Vertical Depth
Survey Start Measured Depth
Survey End Measured Depth
Survey Start Latitude
Survey End Latitude
Survey Start Departure
Survey End Departure
Survey Start Vertical Section
Survey End Vertical Section
Survey Start Dogleg Severity
Survey End Dogleg Severity
Survey Start Build Section
Survey End Build Section
Survey Start Turn Section
Survey End Turn Section
Survey Start Rectangular Coordinates
Survey End Rectangular Coordinates
Survey Start Measured Depth
Survey End Measured

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

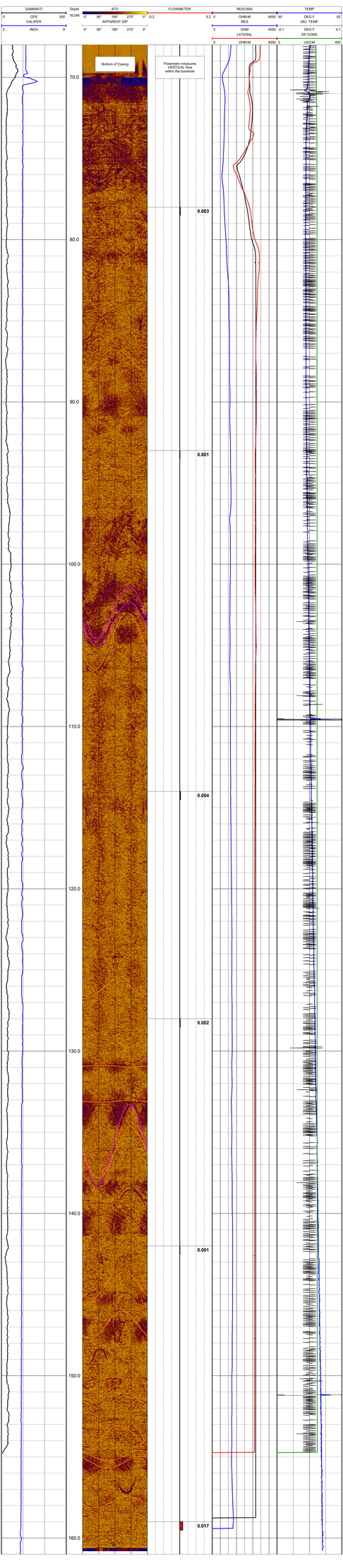
SGS Industrial Park Road
Blountville, TN 37110
(423)323-7407

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-50D
FLD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL ID MW-50D
FIELD -
COUNTRY USA
STATE NORTH CAROLINA
(USA/CANADA)

SEC. TWP RGE
PERMANENT DATUM GL ELEVATION R.B.
LOG MEAS. FROM D.F.
DRILL MEAS. FROM GL ABOVE PERM. DATUM G.L.
TYPE FLUID IN HOLE WATER
DENSITY -
VISCOSITY -
PH -
FLUID LOSS -
SOURCE OF SAMPLE -
RM @ MEAS. TEMP. -
RMF @ MEAS. TEMP. -
RMC @ MEAS. TEMP. -
SOURCE RMF RMC
RM @ BHT -
TIME CIRC. 12:00:00
MAX. REC. TEMP. 160.0
EQUIP. NO. 7
LOCATION 2
RECORDED BY J. JONES
WITNESSED BY -

RUN	BOREHOLE RECORD		CASING RECORD		
NO.	BIT SIZE	TO	SIZE	WGT.	TO
1	6.75	FROM GL	6.0	10.7	70.0



Acoustic Televiewer Interpretation

MW-61D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
87.56	327.25	24.59	0	3
87.83	232.89	25.88	0	3
88.3	284.74	13.72	0	3
88.68	274.51	11.03	0	3
90.79	143.66	62.11	0	3
91.53	298.08	18.19	0	3
95.73	245.98	7.52	0	5
101.72	283.04	13.89	11.48	1
102.56	114.94	2.29	0	5

Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-61D 12/11/20 16:41:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	107.98	-0.093	-0.024
2	95.98	0.021	0.006
3	84.00	0.036	0.009
4	78.99	0.001	0.000
5	73.00	0.005	0.001

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-61D
FLD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Statesville, NC 28625
(Phone) 704-872-2467

COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL ID MW-61D
FIELD -
COUNTRY USA
STATE NORTH CAROLINA
LOCATION
OTHER SERVICES

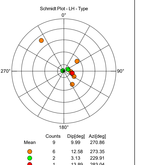
PERMANENT DATUM GL
LOG MEAS. FROM GL
DRILLING MEAS. FROM GL
DATE 12/11/20
RUN NO. ONE
TYPE LOG
DEPTH DRILLER 1210
DEPTH LOGGED INTERVAL
TOP LOGGED INTERVAL
BTM LOGGED INTERVAL
CASING DRILLER SIZE @ DEPTH
BIT SIZE @ DEPTH
TYPE FLUID IN HOLE
DENSITY
VISCOSITY
LEVEL
MAX. REC. TEMP.
EST. CIRC. TEMP.
EQUIP. LOCATION
RECORDED BY
WITNESSED BY

SEC TWP RGE
ELEVATION
K.B.
D.F.
G.L.
WATER

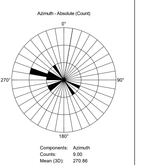
RUN BOREHOLE RECORD
BIT SIZE TO
3.8 1800M
CASING RECORD
SIZE WGT. FROM TO
4.0 9.4 GL 772.0

GAM(NAT) 0 CPS 300
CALIPER 3 INCH 6
Depth 1ft:12ft
ATV 0° 90° 180° 270° 0°
APPARENT DIP
TRUE DIP 0° 90° 180° 270° 0°
STEREONET 0 90
Schmidt Plot - LH - Type
ROSE DIAGRAM
Azimuth - Absolute (Count)

Bottom of Casing



	Counts	Dip[deg]	Az[deg]
Mean	9	9.99	270.86
	6	12.58	273.35
	2	3.13	229.91
	1	13.89	283.04



Components	Azimuth
Counts:	9.00
Mean (3D):	270.86
Min:	114.94
Max:	327.25

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5467

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-61D
FLD -
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

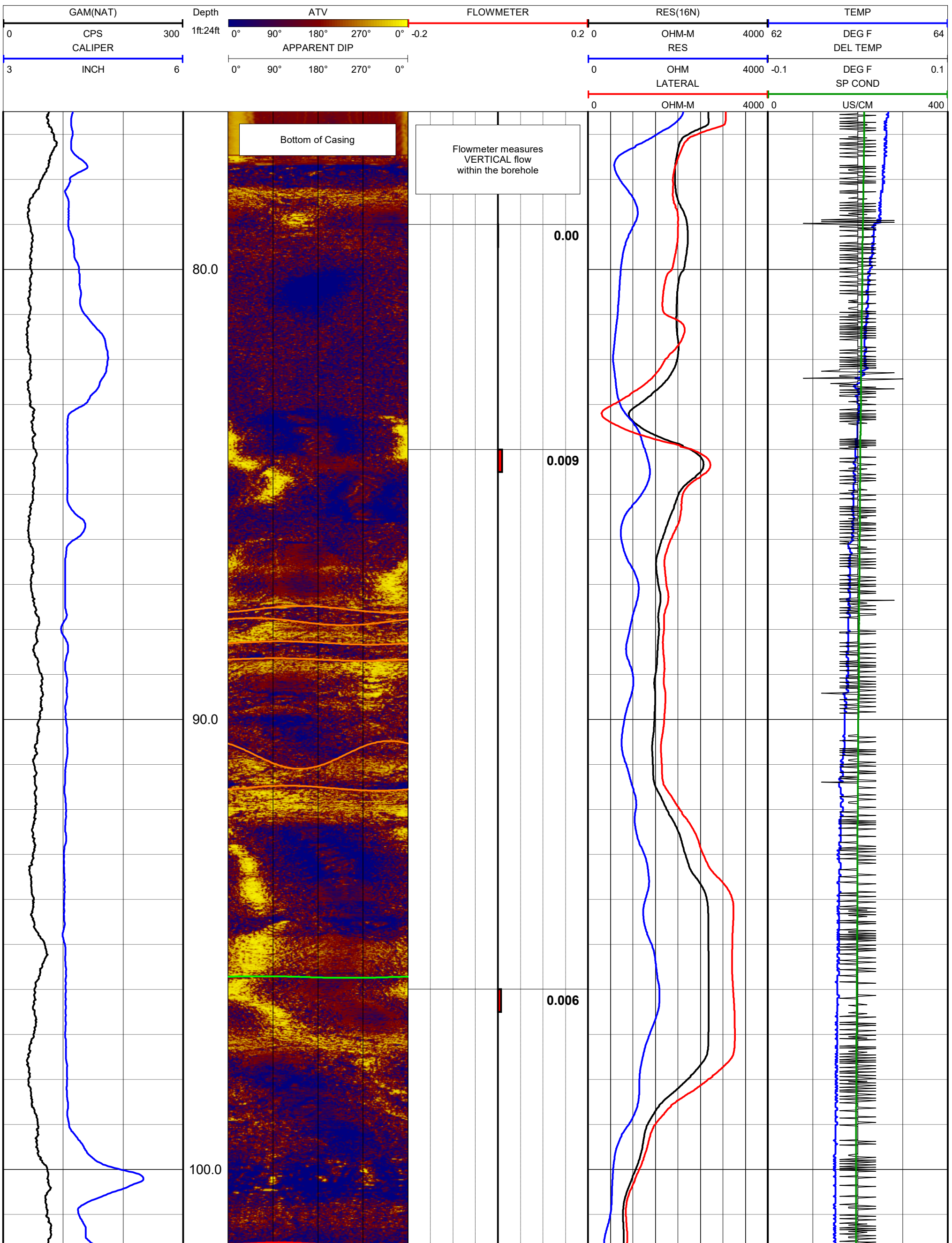
COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL ID MW-61D
FIELD -
COUNTRY USA STATE NORTH CAROLINA

LOCATION
SEC TWP RGE
OTHER SERVICES

PERMANENT DATUM GL ELEVATION K.B.
LOG MEAS. FROM GL ABOVE PERM. DATUM D.F.
DRILLING MEAS. FROM GL G.L.

DATE	12/11/20	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No		SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH-DRILLER	123.0	LEVEL	
DEPTH-LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BTM LOGGED INTERVAL	112.47		
TOP LOGGED INTERVAL	63.50		
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY			

RUN	BOREHOLE RECORD			CASING RECORD			
NO.	BIT	FROM	TO	SIZE	WGT.	FROM	TO
	3.8			4.0			77.0



Acoustic Televiewer Interpretation

MW-81D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
63.14	130.82	5.65	16.95	1
82.92	342.55	47.08	0	3
87.44	347.64	55.24	0	3
101.33	143.87	4.74	25.93	1
107.75	129.52	5.37	0	2
107.86	259.67	17.21	0	2

Feature Category Legend		
Color	**Label**	**Description**
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

GEOLOGICAL
LOGGING
SYSTEMS

Well: MW-81D

Date: 7/6/2021 Status: Static

Stations	Depth (ft)	Flow (L/min.)	Flow (Gal./min.)
1	61.00	0.16	0.04
2	65.00	0.07	0.02
3	99.00	0.07	0.02
4	105.00	0.07	0.02
5	110.00	0.07	0.02

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-81D
FLD CPC SITE HUNTERSVILLE
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

CLIENT: APEX COMPANIES, LLC
FIELD: CPC SITE HUNTERSVILLE
LOCATION: USA
STATE: NORTH CAROLINA

GEOSCIENCE SYSTEMS

Schlumberger Private
Mark Ware & Son
Version 4.7.0.0
2022-08-17

DIAMETER/CASING	2 INCH
DRILLING FIRM	TCI
DRILLING METHOD	HOLLOW STEM AUGER
DRILLER	JEREMY DOUGHTON
LOGGING METHOD	ACOUSTIC TELEVIEWER
LOGGED BY	MARK WARE
DATE LOGGED	8/8/2022
DATE PROCESSED	8/8/2022
DATE PRINTED	8/8/2022
ELEVATION	0 FT
ELEVATION REF	GL
DEPTH REF	GL
DEPTH DRILLER	113 FT
DEPTH LOGGER	113 FT
CASING DEPTH	4 FT
CASING THICKNESS	0.25 INCH
CASING ID	4.5 INCH
CASING OD	5 INCH
CASING TYPE	PVC
CASING WEIGHT	11.07 LB/FT
CASING GRADE	SCH 40
CASING COLOR	WHITE
CASING JOINTS	1
CASING FROM	0 FT
CASING TO	4 FT
CASING DESCRIPTION	4 INCH SCH 40 PVC
SCREEN FROM	4 FT
SCREEN TO	113 FT
SCREEN DESCRIPTION	4 INCH SCH 40 PVC 0.010 SLOT
SCREEN SLOT	0.010 IN
SCREEN MATERIAL	PVC
SCREEN MFG	ATLANTIC
SCREEN TYPE	WELL SCREEN
SCREEN MODEL	WELL SCREEN
SCREEN LENGTH	109 FT
SCREEN OD	4 INCH
SCREEN ID	4 INCH
SCREEN MATERIAL	PVC
SCREEN GRADE	SCH 40
SCREEN COLOR	WHITE
SCREEN JOINTS	1
SCREEN DESCRIPTION	4 INCH SCH 40 PVC 0.010 SLOT
FILTER PACK FROM	3 FT
FILTER PACK TO	113 FT
FILTER PACK MATERIAL	#2 SAND
FILTER PACK VOLUME	4 CUBIC FEET
FILTER PACK DESCRIPTION	#2 SAND
SEAL FROM	2 FT
SEAL TO	3 FT
SEAL MATERIAL	BENTONITE
SEAL VOLUME	0.5 CUBIC FEET
SEAL DESCRIPTION	BENTONITE
GROUT FROM	0 FT
GROUT TO	2 FT
GROUT MATERIAL	CEMENT
GROUT VOLUME	1 CUBIC FEET
GROUT DESCRIPTION	CEMENT

GAMMA(API) Depth
0 GR 300 ft 1/5 1/25

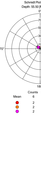
ATV
90° 180° 270° 0°
APPARENT DIP

TRUE DIP
0° 90° 180° 270° 0°

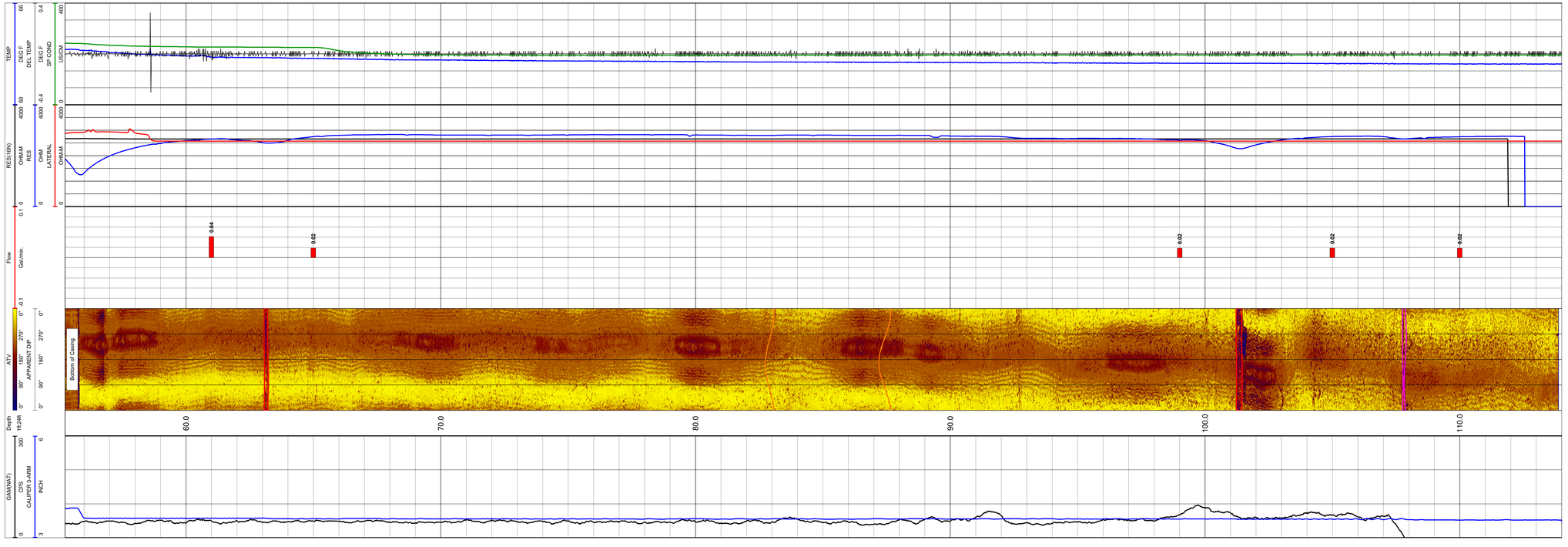
STEREONET
0 90
Schmidt Plot - Lin - Type
ROSE DIAGRAM
Azimuth - Absolute (Count)

CALIPER 3 ARM
0 INCH 5

Bottom of Casing







GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5467

CO. APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-81D
FLD CPC SITE HUNTERSVILLE
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

COMPANY	APEX COMPANIES, LLC		
WELL ID	MW-81D		
FIELD	CPC SITE HUNTERSVILLE		
COUNTRY	USA	STATE	NORTH CAROLINIA

LOCATION			OTHER SERVICES
-			
SEC	TWP	RGE	
PERMANENT DATUM	-	ELEVATION	K.B.
LOG MEAS. FROM	G.L.	ABOVE PERM. DATUM	D.F.
DRILLING MEAS. FROM	G.L.		G.L.

DATE	06/21/21	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No	1	SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH-DRILLER	113.0	LEVEL	
DEPTH-LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BTM LOGGED INTERVAL	113.87		
TOP LOGGED INTERVAL	36.47		
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY	-		

RUN	BOREHOLE RECORD			CASING RECORD			
NO.	BIT	FROM	TO	SIZE	WGT.	FROM	TO
	3.8		113.0	4.0			55.5

Acoustic Televiewer Interpretation

MW-89D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
68.38	83.71	1.99	0	11
68.5	112.74	4.19	6.27	1
73.61	265.28	63.88	0	5
74.66	159.9	8.79	16.82	1
78.75	245.63	8.03	0	3
80.61	301.52	8.85	0	3
80.95	17.68	69.54	0	3
82.91	59.79	76.82	0	3
98.12	15.37	75.67	0	3
106.74	8.12	60.51	0	3
118.88	27.05	74.03	0	3
138.6	272.22	62.72	0	3
139.28	245.25	69.94	0	3
140.8	55.57	59.34	0	3

Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-89D 09/14/21 12:39:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	113.02	-0.049	-0.013
2	105.02	-0.075	-0.020
3	96.02	-0.064	-0.017
4	77.02	-0.073	-0.019
5	73.02	-0.042	-0.011

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

MW-89D

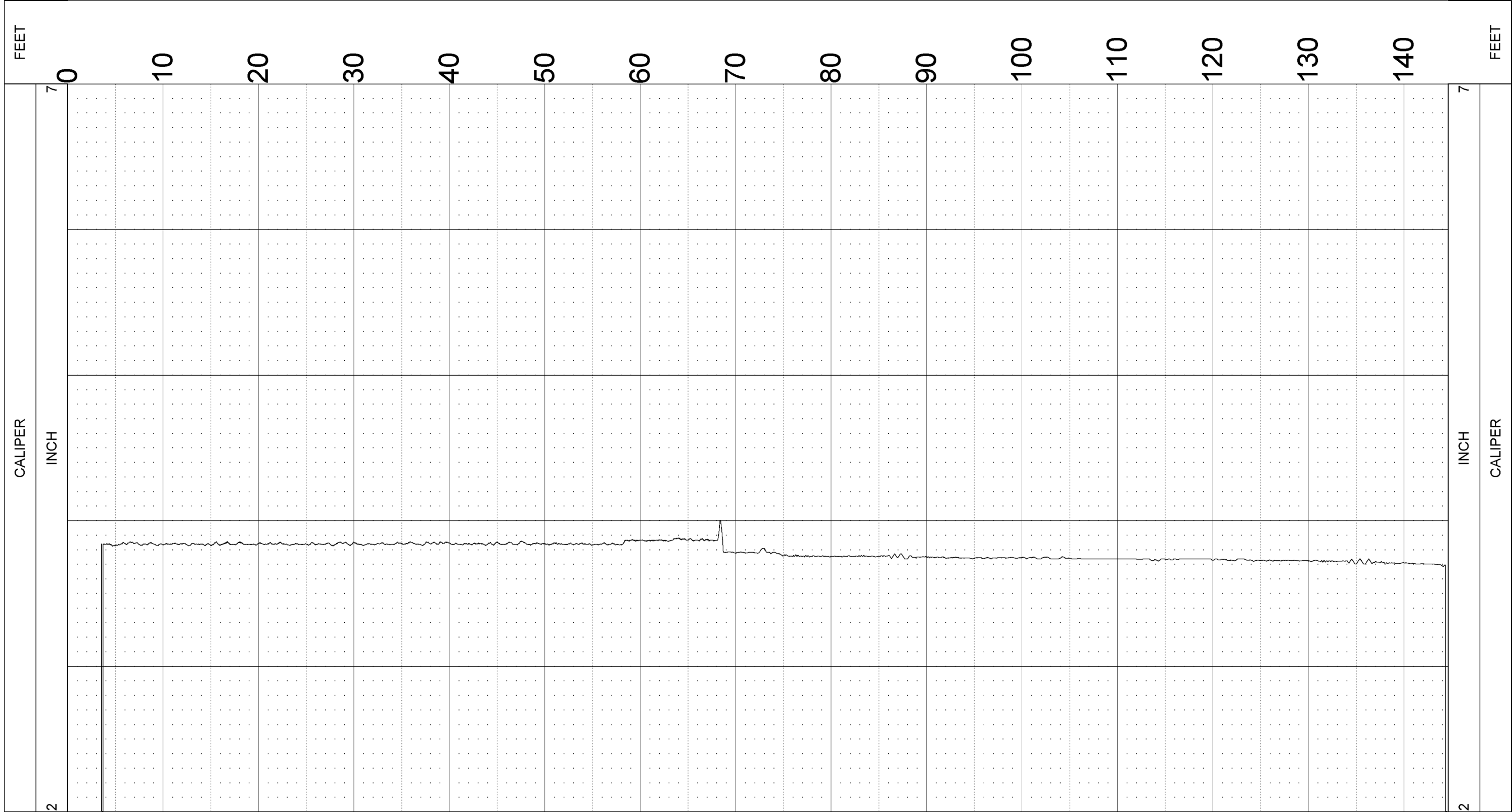
COMPANY	: APEX COMPANIES	OTHER SERVICES:
WELL	: MW-89D	OPEN
FIELD	: -	CORE HQ
COUNTY	: MECKLENBURG	9064A
STATE	: NORTH CAROLINIA	

LOCATION	: -
SECTION	: -
TOWNSHIP	: -
RANGE	: -
API NO.	: -
UNIQUE WELL ID.	: -

PERMANENT DATUM	: -	ELEVATION KB	: -
LOG MEASURED FROM	: G.L.	ELEVATION DF	: -
DRL MEASURED FROM	: G.L.	ELEVATION GL	: -

DATE	: 09/14/21	RIG NUMBER	: -
DEPTH DRILLER	: 146.0	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 4.0	ARRIVAL TIME	: -
LOG TOP	: 3.58	DEPARTURE TIME	: -
LOG BOTTOM	: 144.57	CIRC STOPPED	: -
CASING OD	: 4.5		
CASING BOTTOM	: 60.0		
CASING TYPE	: PVC		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: -		
MUD RES	: -		
MUD WEIGHT	: -		
WITNESSED BY	: -		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: SN:786		
REMARKS 2	: CALIPER		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS



GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

MW-89D

COMPANY	: APEX COMPANIES
WELL	: MW-89D
FIELD	: -
COUNTY	: MECKLENBURG
STATE	: NORTH CAROLINIA

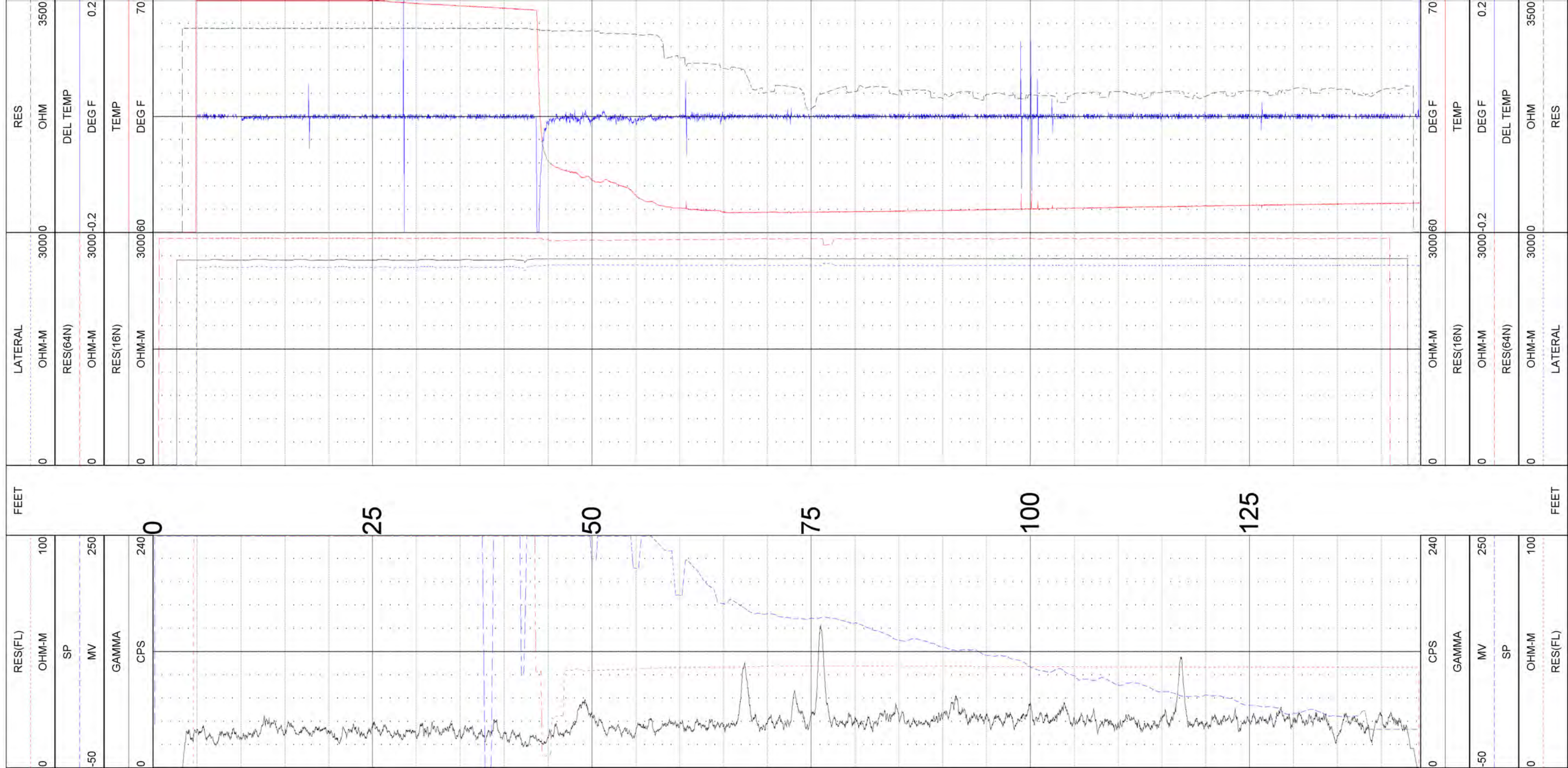
OTHER SERVICES:
OPEN
CORE HQ
8144C

LOCATION	: -
SECTION	: -
TOWNSHIP	: -
RANGE	: -
API NO.	: -
UNIQUE WELL ID.	: -

PERMANENT DATUM	: -	ELEVATION KB	: -
LOG MEASURED FROM	: G.L.	ELEVATION DF	: -
DRL MEASURED FROM	: G.L.	ELEVATION GL	: -

DATE	: 09/14/21	RIG NUMBER	: -
DEPTH DRILLER	: 146.0	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 4.0	ARRIVAL TIME	: -
LOG TOP	: -1.89	DEPARTURE TIME	: -
LOG BOTTOM	: 144.42	CIRC STOPPED	: -
CASING OD	: 4.5		
CASING BOTTOM	: 60.0		
CASING TYPE	: PVC		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: -		
MUD RES	: -		
MUD WEIGHT	: -		
WITNESSED BY	: -		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: SN:537		
REMARKS 2	: TEMP		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS



Acoustic Televiewer Interpretation

MW-90D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
34.8	163.06	1.44	70.87	0
47.54	352.29	33.15	0	2
50.12	72.33	3.09	19.34	1
51.68	81.04	61.83	0	3
53.66	99.45	65.46	0	2
58.2	96.01	59.04	0	3
71.96	26.97	6.81	112.81	1
74.12	172.75	3.01	30.71	1

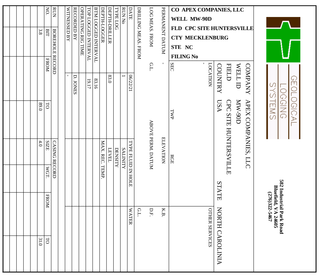
Feature Category Legend		
Color	**Label**	**Description**
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

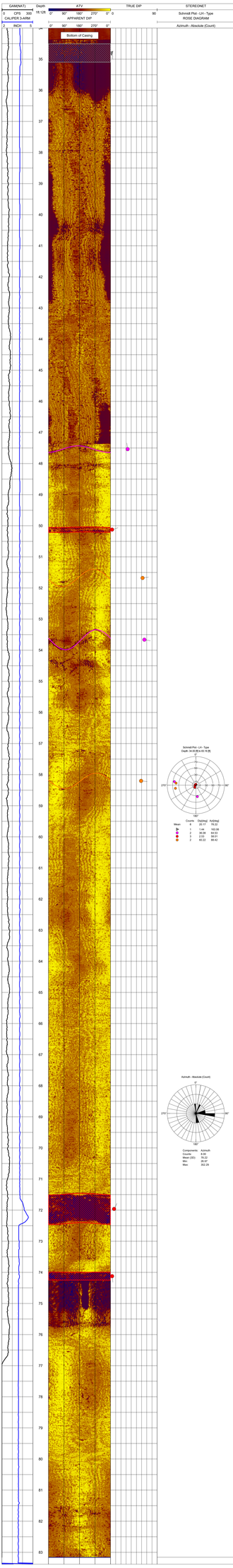
GEOLOGICAL
LOGGING
SYSTEMS

Well: MW-90D

Date: 7/6/2021 Status: Static

Stations	Depth (ft)	Flow (L/min.)	Flow (Gal./min.)
1	49.00	0.07	0.02
2	52.00	0.08	0.02
3	56.00	0.07	0.02
4	70.00	-0.11	-0.03
5	73.00	0.08	0.02
6	78.00	0.07	0.02


CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-98D
FLD CPC SITE HUNTERSVILLE
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No
GEOLOGICAL SYSTEMS
LOGGING
COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL ID MW-98D
FIELD CPC SITE HUNTERSVILLE
COUNTY MECKLENBURG
STATE NORTH CAROLINA
OTHER SERVICES
SEC
TWP
RGE
PERMANENT DATUM GROUND LEVEL
ELEV. 0.0
LOG MEAS. FROM G.L.
ABOVE PERM. DATUM
DRILLING MEAS. FROM G.L.
ELEVATIONS
K.B.
D.F.
G.L.
DATE 10/2/2023
RUN ONE
TYPE LOG GAMMA/ATV
DEPTH-DRILLER 83.0
DEPTH-LOGGER 83.0
BTM. LOG INTERVAL 83.0
TOP LOG INTERVAL 0.0
CASING-DRILLER 6.25 @ 0.0
CASING-LOGGER
BIT SIZE 5.5
TYPE FLUID
DENSITY
VISCOSITY
PH
FLUID LOSS
SOURCE OF SAMPLE
RM @ MEAS. TEMP
RMF @ MEAS. TEMP
RMC @ MEAS. TEMP
SOURCE RMF RMC
RM @ BHT
TIME CIRC.
TIME LOGGER ON BOTTOM
MAX. REC. TEMP.
EQUIP. LOCATION
RECORDED BY
WITNESSED BY
SGS Subsurface Geology Solutions
(CNSG) 2467
1 Technology Park Road
Fayetteville, NC 28303


GAMMA(T)
Depth
ATV
TRUE DIP
STEREONET
0 CPS 300
CALIPER 3-ARM
2 INCH 5
0° 90° 180° 270° 0°
APPARENT DIP
0 90
Schmidt Plot - L/H - Type
ROSE DIAGRAM
Azimuth - Absolute (Count)
Bottom of Casing
Schmidt Plot - L/H - Type
Depth: 54.00 ft to 61.16 ft
Count: 6
Dip(deg): 24.17
Az(deg): 78.22
Mean: 24.17
78.22
1: 14.08
64.53
3: 2.53
58.91
2: 60.22
86.42
Azimuth - Absolute (Count)
Count: 6
Mean: 78.22
Min: 26.57
Max: 352.29

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5467

CO. APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-90D
FLD CPC SITE HUNTERSVILLE
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

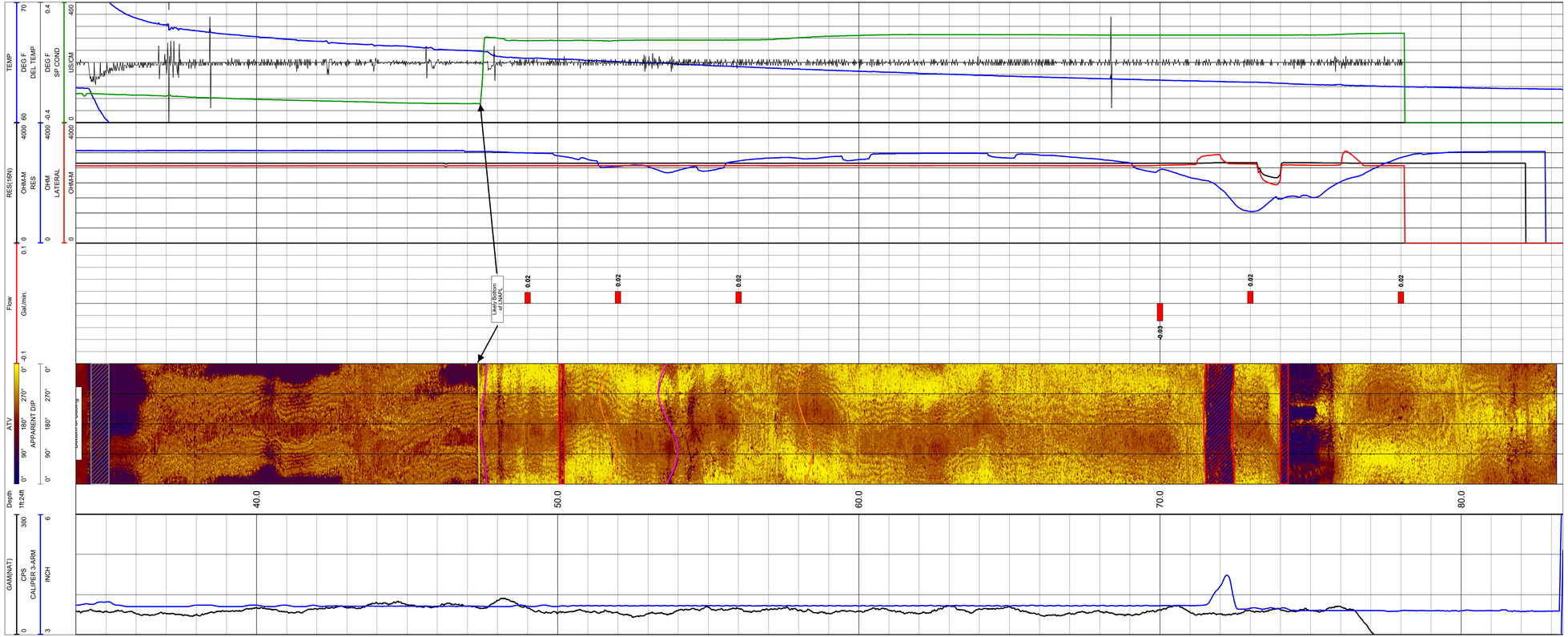
COMPANY	APEX COMPANIES, LLC
WELL ID	MW-90D
FIELD	CPC SITE HUNTERSVILLE
COUNTRY	USA
STATE	NORTH CAROLINIA

LOCATION	OTHER SERVICES
-	
SEC TWP RGE	

PERMANENT DATUM	-	ELEVATION	K.B.
LOG MEAS. FROM	G.L.	ABOVE PERM. DATUM	D.F.
DRILLING MEAS. FROM			G.L.

DATE	06/22/21	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No	1	SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH-DRILLER	83.0	LEVEL	
DEPTH-LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BTM LOGGED INTERVAL	83.16		
TOP LOGGED INTERVAL	19.17		
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY	-		

RUN	BOREHOLE RECORD			CASING RECORD			
NO.	BIT	FROM	TO	SIZE	WGT.	FROM	TO
	3.8		89.0	4.0			31.0



Acoustic Televiewer Interpretation

MW-90D(RELOG) — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
76.77	269.18	1.25	0	10
119.13	340.19	1.8	0	11
127.49	308.99	60.46	0	3
130.41	257.45	12.47	0	3
131.58	232.42	19.84	0	2
131.7	37.97	21.46	0	2
134.86	127.58	16.33	0	3
137.76	61.08	34.81	0	3
138.3	259.83	14.78	0	3
140.34	309.25	67.96	0	3
152.35	350.88	56.16	0	3
153.86	339.41	53.47	0	3
159.11	359.84	17.11	0	3
160.17	74.63	13.53	0	3
163.59	321.73	15.95	0	3
163.93	224.48	26.54	0	3
164.19	258.31	36.97	0	3
164.38	267.74	35.64	0	3
165.11	140.88	22.12	0	2
165.24	194.23	20.69	0	2
171.01	52.55	73.84	0	3
175.19	42.36	43.94	0	3
178.99	178.02	67.84	0	3
182.18	187.08	3.28	0	3
188.22	142.48	40.26	0	3
190.29	77.36	77.37	0	3

Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

MW-90DD

COMPANY	: APEX COMPANIES
WELL	: MW-90DD
FIELD	: -
COUNTY	: MECKLENBURG
STATE	: NORTH CAROLINA

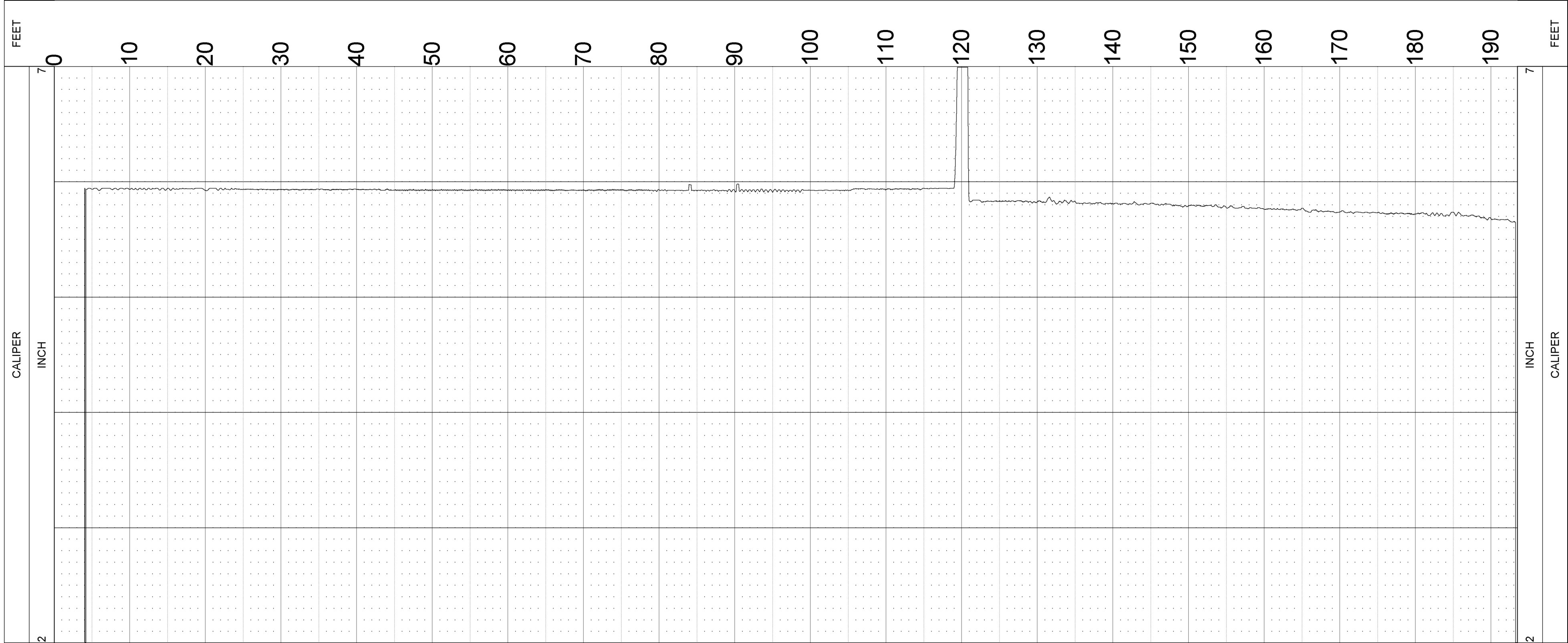
OTHER SERVICES:
OPEN
ROTARY
9064A

LOCATION	: -
SECTION	: -
TOWNSHIP	: -
RANGE	: -
API NO.	: -
UNIQUE WELL ID.	: -

PERMANENT DATUM	: -	ELEVATION KB	: -
LOG MEASURED FROM:	G.L.	ELEVATION DF	: -
DRL MEASURED FROM :	G.L.	ELEVATION GL	: -

DATE	: 09/14/21	RIG NUMBER	: -
DEPTH DRILLER	: 194.0	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 6.0	ARRIVAL TIME	: -
LOG TOP	: 4.02	DEPARTURE TIME:	-
LOG BOTTOM	: 193.41	CIRC STOPPED	: -
CASING OD	: 6.5		
CASING BOTTOM	: 120.0		
CASING TYPE	: STEEL		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: -		
MUD RES	: -		
MUD WEIGHT	: -		
WITNESSED BY	: -		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: SN:786		
REMARKS 2	: CALIPER		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS



WELL- MW-90DD 09/14/21 15:12:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	167.02	-0.081	-0.021
2	163.02	-0.070	-0.018

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

MW-90DD

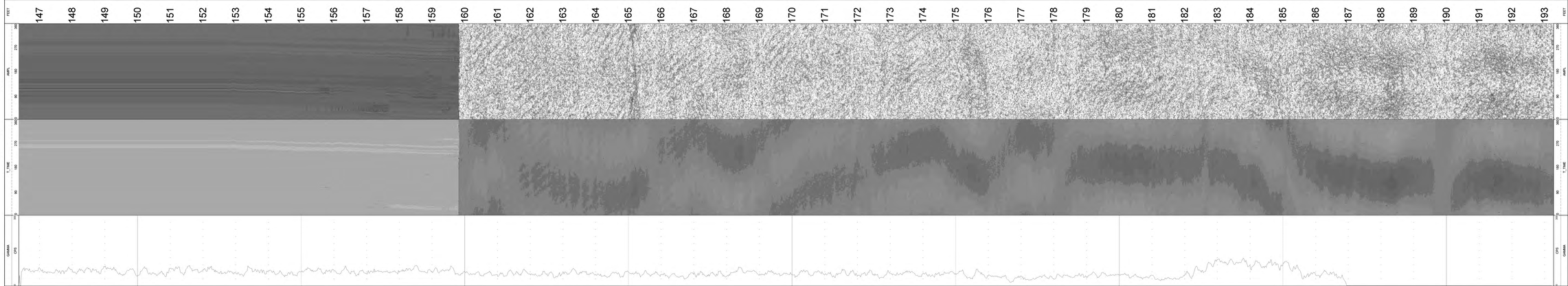
COMPANY	: APEX COMPANIES
WELL	: MW-90DD
FIELD	: -
COUNTY	: MECKLENBURG
STATE	: NORTH CAROLINA

OTHER SERVICES:
OPEN
ROTARY
9804C

LOCATION	: -
SECTION	: -
TOWNSHIP	: -
RANGE	: -
API NO.	: -
UNIQUE WELL ID.	: -

PERMANENT DATUM	: -	ELEVATION KB	: -
LOG MEASURED FROM:	G.L.	ELEVATION DF	: -
DRL MEASURED FROM:	G.L.	ELEVATION GL	: -
DATE	: 09/14/21	RIG NUMBER	: -
DEPTH DRILLER	: 194.0	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 6.0	ARRIVAL TIME	: -
LOG TOP	: 146.37	DEPARTURE TIME:	-
LOG BOTTOM	: 193.25	CIRC STOPPED	: -
CASING OD	: 6.5		
CASING BOTTOM	: 120.0		
CASING TYPE	: STEEL		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: -		
MUD RES	: -		
MUD WEIGHT	: -		
WITNESSED BY	: -		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: SN:4373		
REMARKS 2	: TELEVIEWER		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS



GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

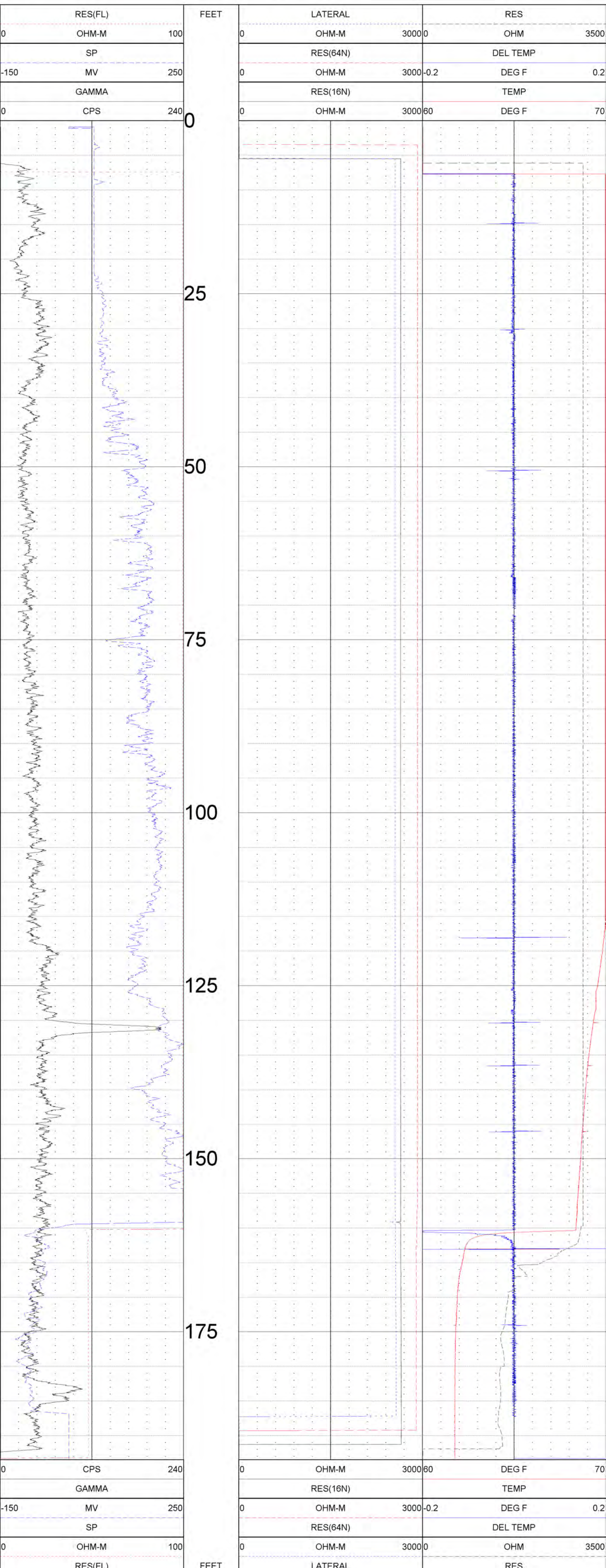
MW-90DD

COMPANY	: APEX COMPANIES
WELL	: MW-90DD
FIELD	: -
COUNTY	: MECKLENBURG
STATE	: NORTH CAROLINIA
LOCATION	: -
SECTION	: -
TOWNSHIP	: -
RANGE	: -
API NO.	: -
UNIQUE WELL ID.	: -

OTHER SERVICES:
OPEN
ROTARY
8144C

PERMANENT DATUM	: -	ELEVATION KB	: -
LOG MEASURED FROM:	G.L.	ELEVATION DF	: -
DRL MEASURED FROM:	G.L.	ELEVATION GL	: -
DATE	: 09/14/21	RIG NUMBER	: -
DEPTH DRILLER	: 194.0	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 6.0	ARRIVAL TIME	: -
LOG TOP	: 0.90	DEPARTURE TIME:	-
LOG BOTTOM	: 193.42	CIRC STOPPED	: -
CASING OD	: 6.5		
CASING BOTTOM	: 120.0		
CASING TYPE	: STEEL		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: -		
MUD RES	: -		
MUD WEIGHT	: -		
WITNESSED BY	: -		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: SN:537		
REMARKS 2	: TEMP		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS



GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

MW-90DD(RELOG)

COMPANY	: APEX COMPANIES
WELL	: MW-90DD(RELOG)
FIELD	:
COUNTY	: MECKLENBURG
STATE	: NORTH CAROLINA

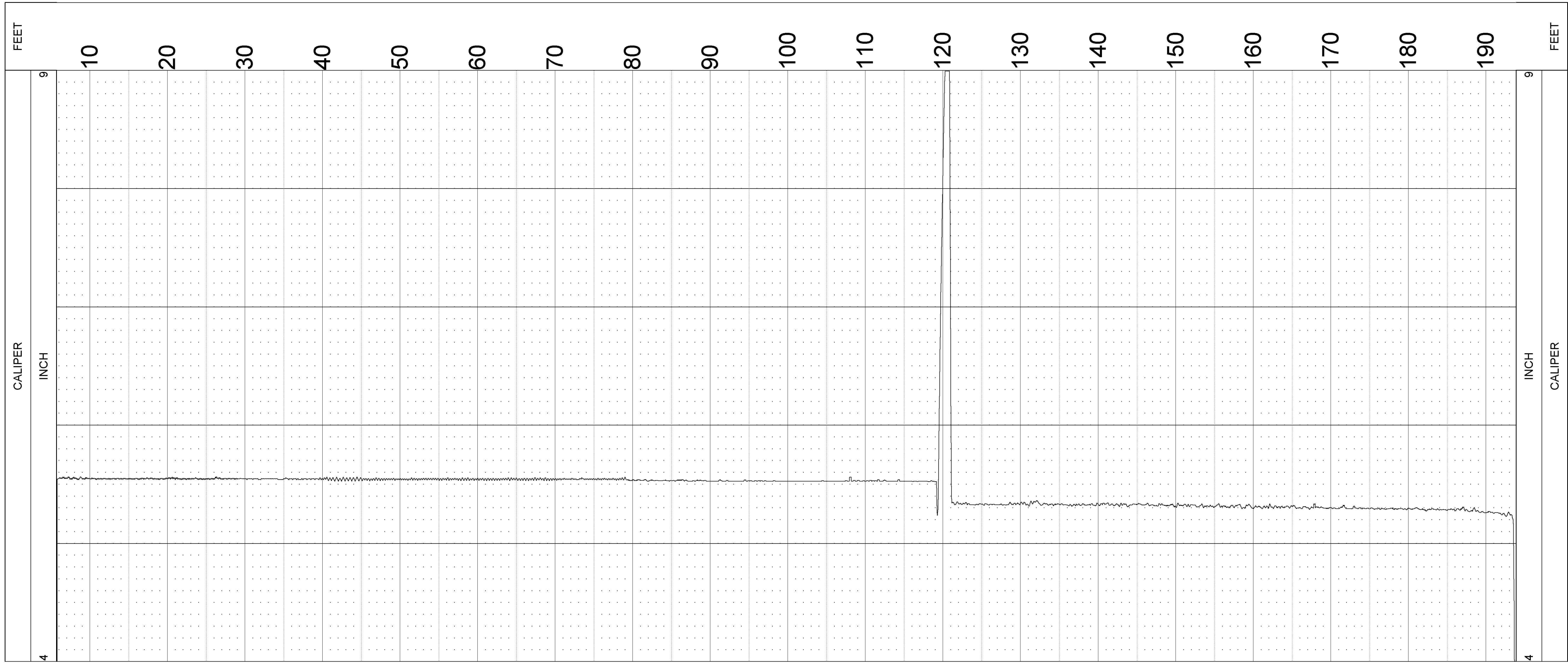
OTHER SERVICES:
9064A
SN:786

LOCATION	:
SECTION	:
TOWNSHIP	:
RANGE	:
API NO.	:
UNIQUE WELL ID.	:

PERMANENT DATUM	: GL	ELEVATION KB	:
LOG MEASURED FROM:	GL	ELEVATION DF	:
DRL MEASURED FROM:	GL	ELEVATION GL	:

DATE	: 10/11/21	RIG NUMBER	:
DEPTH DRILLER	: 197.0	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 5.875	ARRIVAL TIME	:
LOG TOP	: 5.68	DEPARTURE TIME:	
LOG BOTTOM	: 193.83	CIRC STOPPED	:
CASING OD	: 6.0		
CASING BOTTOM	: 120.0		
CASING TYPE	: STEEL		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: 68.5		
MUD RES	: .179		
MUD WEIGHT	:		
WITNESSED BY	:		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: CALIPER		
REMARKS 2	:		

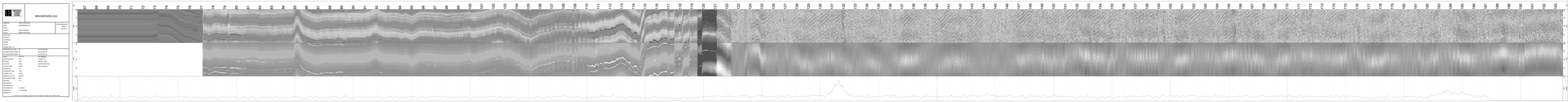
ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS



WELL- MW-90DD(RELOG) 10/11/21 13:26:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	191.00	0.138	0.036
[redacted]	[redacted]	[redacted]	[redacted]
3	181.05	0.105	0.028
4	167.00	0.102	0.027
5	163.02	0.094	0.025
6	132.99	0.110	0.029
7	123.00	0.095	0.025
8	113.01	0.120	0.031


MIN-WIDE(RELOG)

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

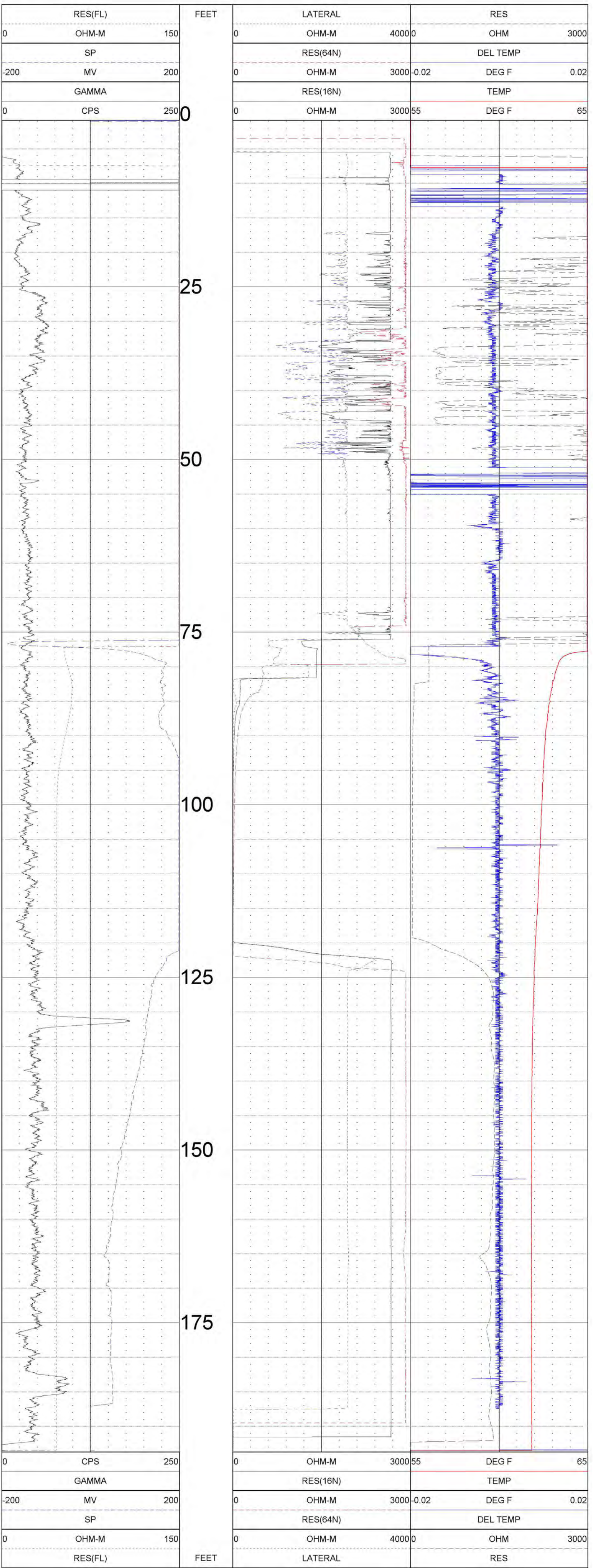
MW-90DD(RELOG)

COMPANY	: APEX COMPANIES
WELL	: MW-90DD(RELOG)
FIELD	:
COUNTY	: MECKLENBURG
STATE	: NORTH CAROLINA
LOCATION	:
SECTION	:
TOWNSHIP	:
RANGE	:
API NO.	:
UNIQUE WELL ID.	:

OTHER SERVICES:
8144C
SN:537

PERMANENT DATUM	: GL	ELEVATION KB	:
LOG MEASURED FROM:	GL	ELEVATION DF	:
DRL MEASURED FROM:	GL	ELEVATION GL	:
DATE	: 10/11/21	RIG NUMBER	:
DEPTH DRILLER	: 197.0	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 5.875	ARRIVAL TIME	:
LOG TOP	: 0.90	DEPARTURE TIME:	
LOG BOTTOM	: 193.68	CIRC STOPPED	:
CASING OD	: 6.0		
CASING BOTTOM	: 100.0		
CASING TYPE	: STEEL		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: 68.5		
MUD RES	: .179		
MUD WEIGHT	:		
WITNESSED BY	:		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: TEMP		
REMARKS 2	:		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS



Acoustic Televiewer Interpretation

MW-91D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
45.83	138.7	53.85	0	2
45.97	149.36	62.64	0	2
49.41	283.73	0.62	45.35	0
50.56	127.32	5.37	21.14	1
62.53	8.79	55.68	0	3
69.52	90.75	67.46	0	2
72.5	165.91	25.86	0	3
73.22	248.39	68.33	0	3
74.44	117.7	6.54	91.14	0
77.08	356.15	70.51	0	3
77.58	301.04	2.22	19.63	1
78.1	6.19	71.52	0	3
80.34	2.03	76.1	0	3
82.37	15.43	45.05	0	2

Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

GEOLOGICAL
LOGGING
SYSTEMS

Well: MW-91D

Date: 7/6/2021 Status: Static

Stations	Depth (ft)	Flow (L/min.)	Flow (Gal./min.)
1	44.00	-0.11	-0.03
2	48.00	0.00	0.00
3	52.00	-0.06	-0.02
4	68.00	-0.07	-0.02
5	76.00	-0.11	-0.03
6	81.00	0.08	0.02
7	87.00	-0.02	-0.01

GEOLOGICAL SERVICES

Schlumberger Water Services
Blackwell & Associates
Wilmington, NC

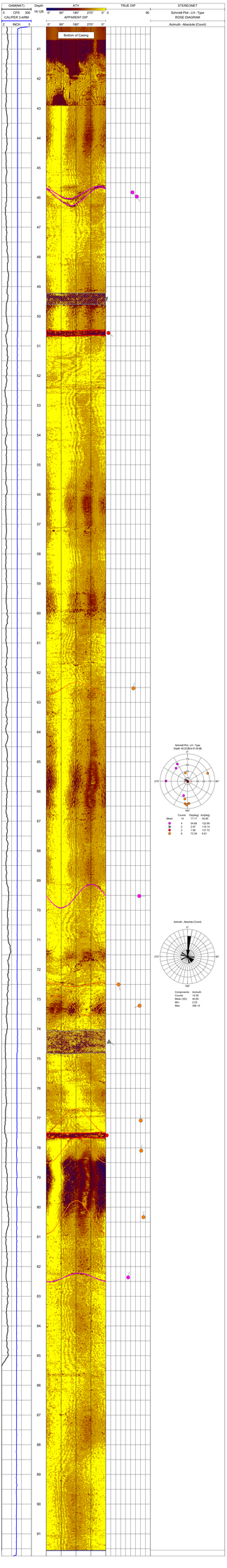
CO	APEX COMPANIES, LLC
WELL	MW-01D
FLD	CPC SITE HUNTERSVILLE
CTY	MECKLENBURG
STE	NC
FILNG No	

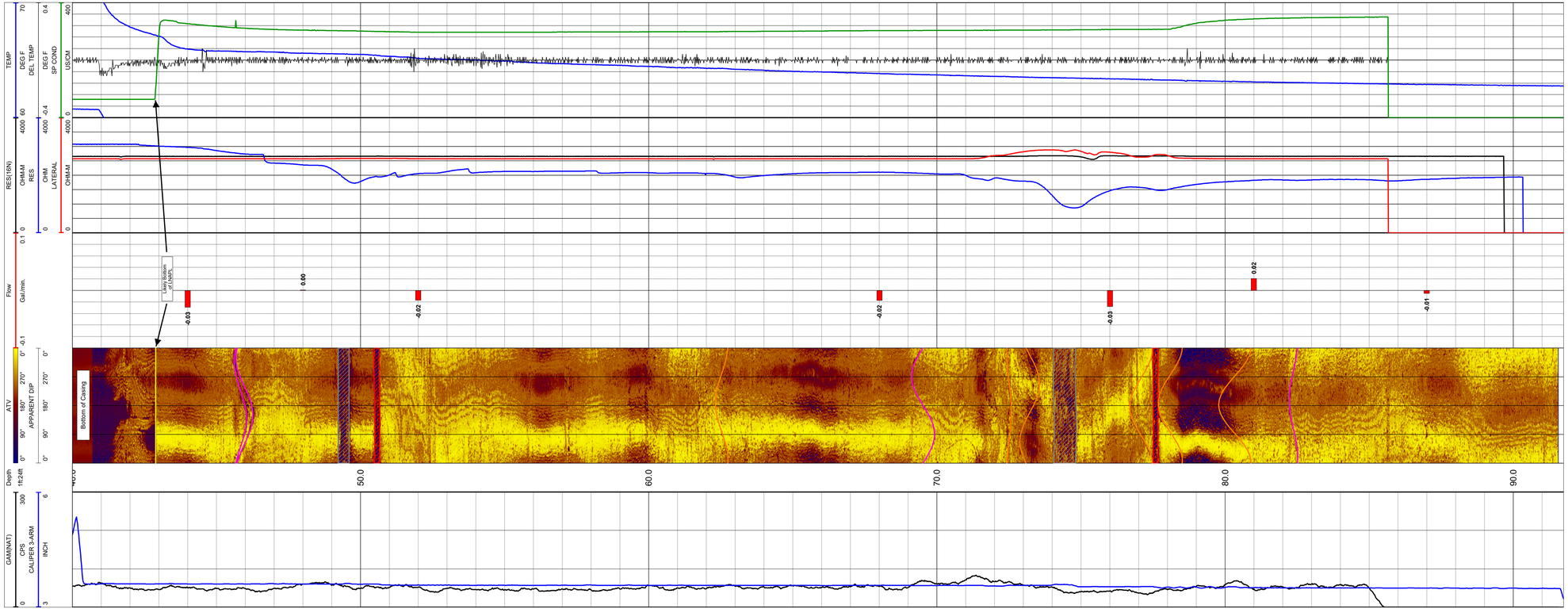
COMPANY	APEX COMPANIES, LLC
WELL	MW-01D
FIELD	CPC SITE HUNTERSVILLE
COUNTY	MECKLENBURG
LOCATION	USA
STATE	NORTH CAROLINA
OTHER SERVICES	

LOCATION		
SEC	TWP	RGE
1		

PERMANENT DATUM			N.B.
LOG MEASURED FROM		ABOVE PERM. DATUM	D.F.
DRILLING MEASURED FROM			D.F.
DATE	06-08-2010	ELEVATION	
RUN NO.	ONE		
TIME LOGGER ON BOTTOM	09:20	TIME LOGGER OFF BOTTOM	11:00
MAX. REC. TEMP.	24.0 C	EQUIPMENT NO.	1
LOGGER'S TD	91.0 m	MAX. REC. TEMP.	24.0 C
BOREHOLE FLUID	WATER		
DENSITY	1.00	VISCOSITY	1.00
PH	7.0	FLUID LEVEL	FULL
RUN NO.	ONE		
DEPTH DRILLER	91.0 m		
DEPTH LOGGER	91.0 m		
BTM LOG INTERVAL	91.0 m		
TOP LOG INTERVAL	0.0 m		
CASING SIZE	4.00		
BIT SIZE	4.00		
TYPE FLUID IN HOLE	WATER		
DENSITY	1.00		
VISC.	1.00		
PH	7.0		
FLUID LOSS	0		
SOURCE OF SAMPLE			
RM @ MEASURED TEMP.			
RMF @ MEASURED TEMP.			
RMC @ MEASURED TEMP.			
SOURCE: RMF RMC			
RM @ BHT			
TIME SINCE CIRC.			
TIME SINCE STOP			
E. KNOX			

RUN NO.	BIT NO.	CASING SIZE	DEPTH
1	1	4.00	91.0





GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5467

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-91D
FLD CPC SITE HUNTERSVILLE
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL ID MW-91D
FIELD CPC SITE HUNTERSVILLE
COUNTRY USA STATE NORTH CAROLINA

LOCATION

OTHER SERVICES

SEC TWP RGE

PERMANENT DATUM	-	ELEVATION	K.B.
LOG MEAS. FROM	G.L.	ABOVE PERM. DATUM	D.F.
DRILLING MEAS. FROM	G.L.		G.L.

DATE	06/22/21	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No	1	SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH-DRILLER	91.0	LEVEL	
DEPTH-LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BTM LOGGED INTERVAL	91.56		
TOP LOGGED INTERVAL	-0.47		
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY	-		

RUN	BOREHOLE RECORD			CASING RECORD			
NO.	BIT	FROM	TO	SIZE	WGT.	FROM	TO
	3.8		91.0	4.0			40.0

Acoustic Televiewer Interpretation

MW-91DD — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
196.95	224.76	79.82	0	3

Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-91DD 09/21/21 11:29:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	197.52	-0.065	-0.017

GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

MW-91DD

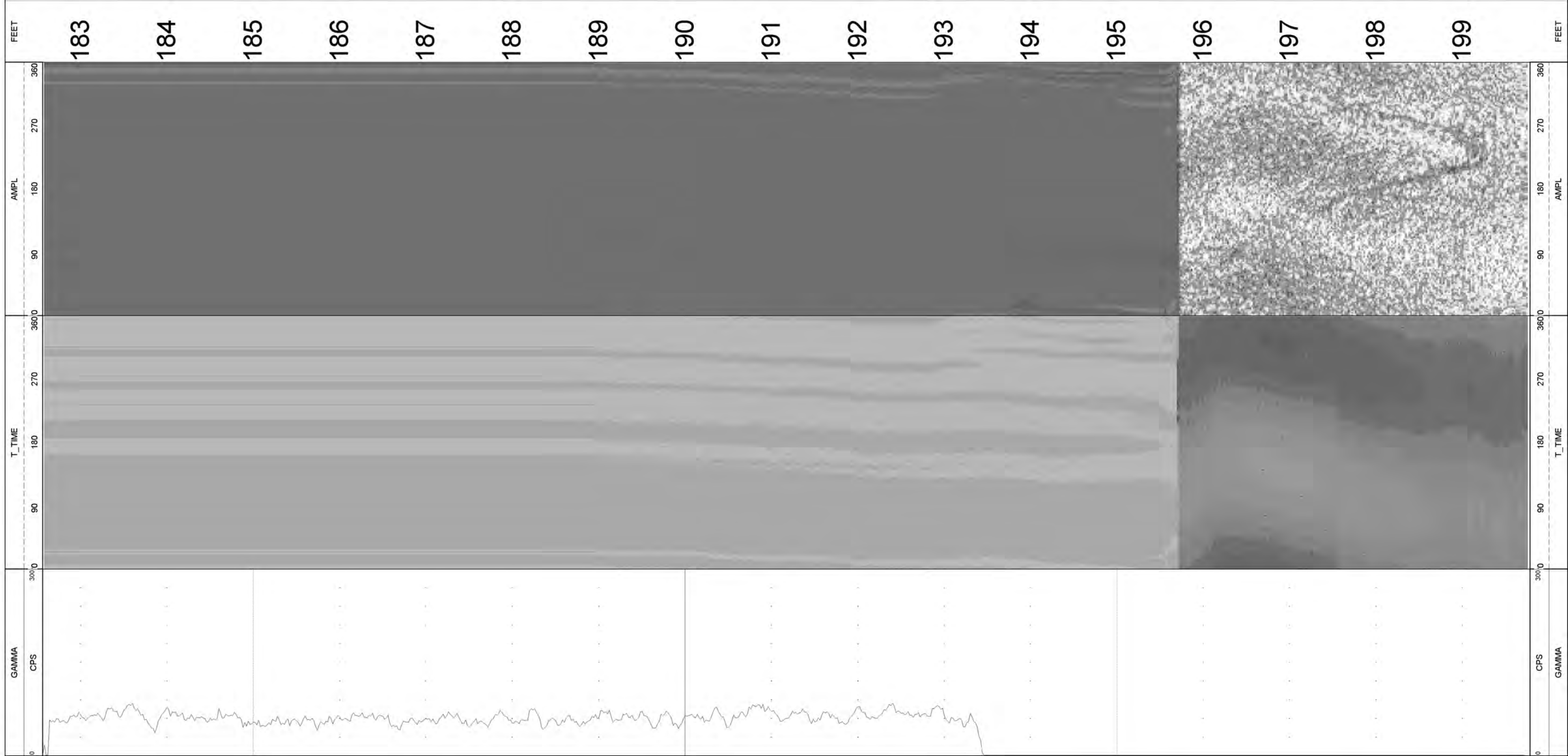
COMPANY	: APEX COMPANIES
WELL	: MW-91DD
FIELD	: -
COUNTY	: MECKLENBURG
STATE	: NORTH CAROLINA

OTHER SERVICES:
OPEN
ROTARY
9804C

LOCATION	: -
SECTION	: -
TOWNSHIP	: -
RANGE	: -
API NO.	: -
UNIQUE WELL ID.	: -

PERMANENT DATUM	: -	ELEVATION KB	: -
LOG MEASURED FROM	: G.L.	ELEVATION DF	: -
DRL MEASURED FROM	: G.L.	ELEVATION GL	: -
DATE	: 09/21/21	RIG NUMBER	: -
DEPTH DRILLER	: 202.7	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 5.875	ARRIVAL TIME	: -
LOG TOP	: 182.56	DEPARTURE TIME	: -
LOG BOTTOM	: 199.76	CIRC STOPPED	: -
CASING OD	: 6.0		
CASING BOTTOM	: 120.0		
CASING TYPE	: STEEL		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: -		
MUD RES	: -		
MUD WEIGHT	: -		
WITNESSED BY	: -		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: SN:4373		
REMARKS 2	: TELEVIEWER		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS



GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

MW-91DD

COMPANY	: APEX COMPANIES
WELL	: MW-91DD
FIELD	: -
COUNTY	: MECKLENBURG
STATE	: NORTH CAROLINA

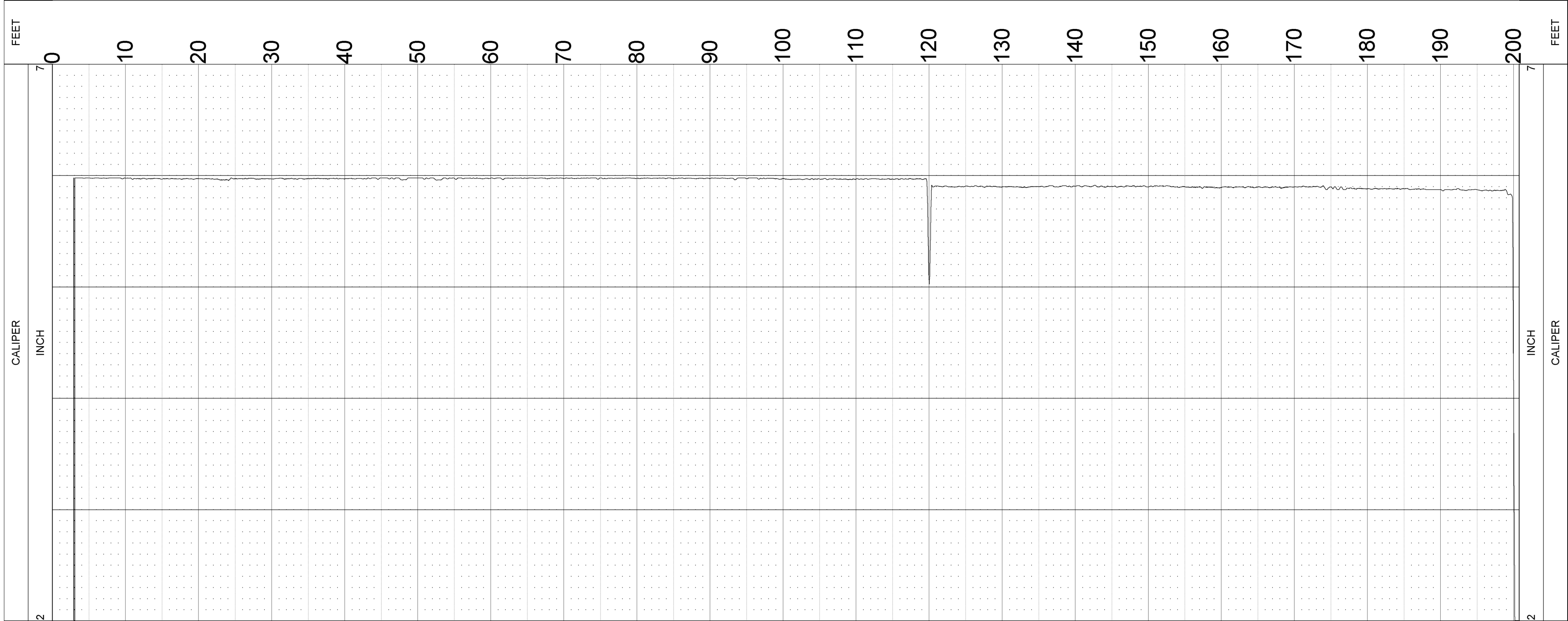
OTHER SERVICES:
OPEN
ROTARY
9064A

LOCATION	: -
SECTION	: -
TOWNSHIP	: -
RANGE	: -
API NO.	: -
UNIQUE WELL ID.	: -

PERMANENT DATUM	: -	ELEVATION KB	: -
LOG MEASURED FROM:	G.L.	ELEVATION DF	: -
DRL MEASURED FROM:	G.L.	ELEVATION GL	: -

DATE	: 09/21/21	RIG NUMBER	: -
DEPTH DRILLER	: 202.7	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 5.875	ARRIVAL TIME	: -
LOG TOP	: 2.91	DEPARTURE TIME:	-
LOG BOTTOM	: 200.69	CIRC STOPPED	: -
CASING OD	: 6.0		
CASING BOTTOM	: 120.0		
CASING TYPE	: STEEL		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: -		
MUD RES	: -		
MUD WEIGHT	: -		
WITNESSED BY	: -		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: SN:786		
REMARKS 2	: CALIPER		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS

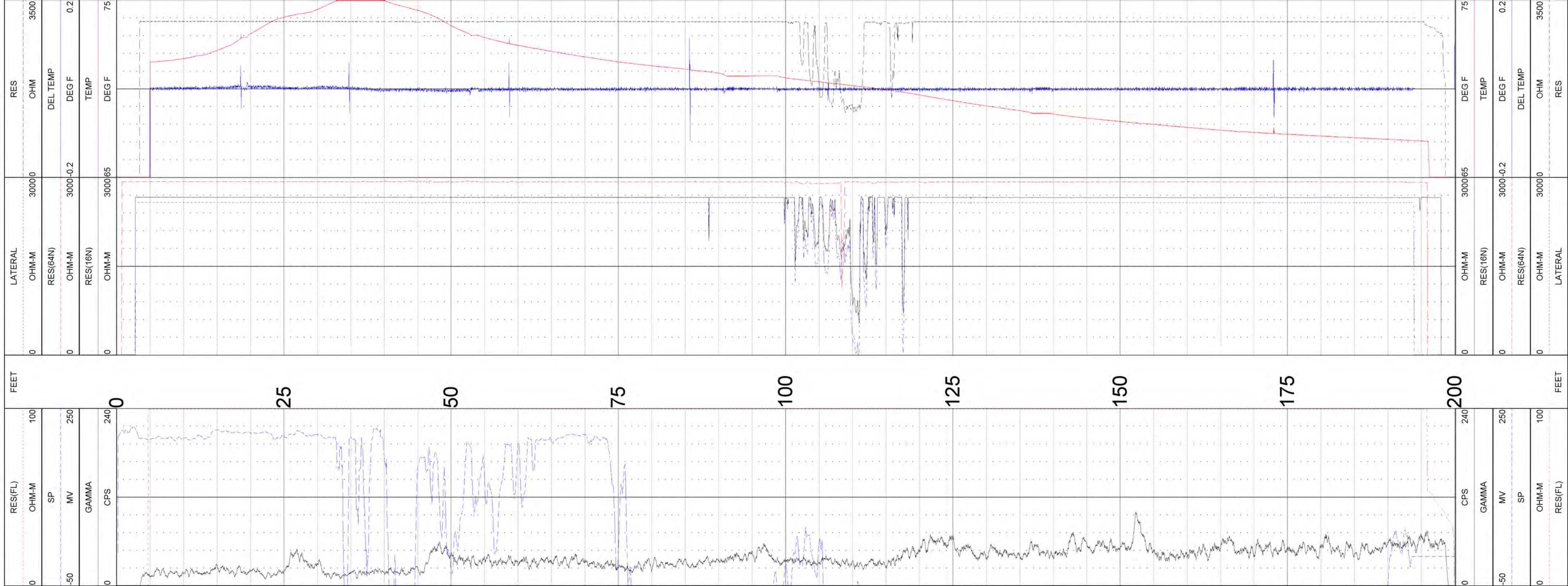


GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

MW-91DD

COMPANY	: APEX COMPANIES		OTHER SERVICES:
WELL	: MW-91DD		OPEN
FIELD	: -		ROTARY
COUNTY	: MECKLENBURG		8144C
STATE	: NORTH CAROLINA		
LOCATION	: -		
SECTION	: -		
TOWNSHIP	: -		
RANGE	: -		
API NO.	: -		
UNIQUE WELL ID.	: -		
PERMANENT DATUM	: -	ELEVATION KB	: -
LOG MEASURED FROM	: G.L.	ELEVATION DF	: -
DRL MEASURED FROM	: G.L.	ELEVATION GL	: -
DATE	: 09/21/21	RIG NUMBER	: -
DEPTH DRILLER	: 202.7	LOGGER TD	:
BIT SIZE	: 5.875	ARRIVAL TIME	: -
LOG TOP	: -1.79	DEPARTURE TIME	: -
LOG BOTTOM	: 200.07	CIRC STOPPED	: -
CASING OD	: 6.0		
CASING BOTTOM	: 120.0		
CASING TYPE	: STEEL		
BOREHOLE FLUID	: WATER		
RM TEMPERATURE	: -		
MUD RES	: -		
MUD WEIGHT	: -		
WITNESSED BY	: -		
RECORDED BY	: D. JONES		
REMARKS 1	: SN:537		
REMARKS 2	: TEMP		

ALL SERVICES PROVIDED SUBJECT TO STANDARD TERMS AND CONDITIONS



Acoustic Televiewer Interpretation

MW-97D — **Apex Companies, LLC**

Depth Feet	Dip Direction Degrees	DIP Angle Degrees	APERTURE inch/10	Feature Category
23.12	112.55	0.78	0	10
88.71	85.21	1.48	0	11
90.35	271.94	64.54	0	3
90.49	278.88	70.11	0	3
90.63	273.66	74.39	0	2
92.07	181.93	77.04	0	3
93.65	93.53	1.97	0	3
97.06	270.88	71.35	0	3
110.67	271.35	46.2	0	2
115.82	277.48	39.29	17.11	1
119.9	167.45	82.81	0	3
123.84	110.1	2.22	17.95	1
125.25	341.36	38.05	0	2
125.35	356.27	40.02	0	2
125.39	326.96	39.13	0	2
125.89	255.74	4.43	7.04	1
126	263.71	12.03	0	2
130.66	268.92	63.18	0	3

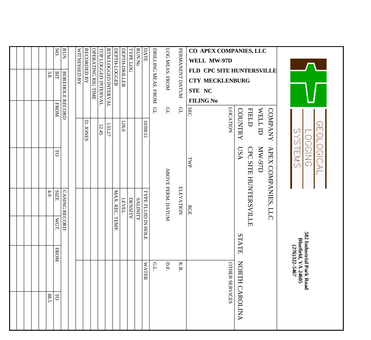
Feature Category Legend

Color	Label	Description
Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
Red	1	Major Open Joint/Fracture
Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
Gray	4	Filled Fracture/ Joint
Green	5	Bedding/Banding/Foliation
Teal	6	Induced Fracture
Dk Green	7	Top of Coal
Dk Blue	8	Bottom of Coal
Purple	9	Cleat

WELL- MW-97D 10/08/21 16:04:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	129.00	0.021	0.006
2	122.00	0.062	0.016
3	118.00	0.073	0.019
4	113.00	0.068	0.018
5	103.00	0.071	0.019
6	93.00	0.060	0.016
7	89.50	0.057	0.015
8	85.00	0.055	0.014

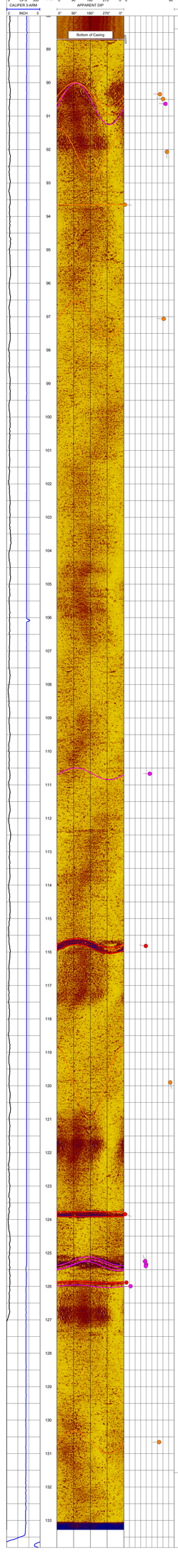


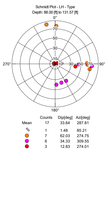
GAMMA(T) Depth ATV TRUE DIP ROSE DIAGRAM

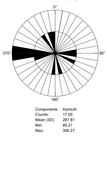
0 CPS 300 18.128 0° 90° 180° 270° 0° 0 90 Azimuth - Absolute (Count)

CALIPER 3-ARM APPARENT DIP STEREONET

2 INCH 5 0° 90° 180° 270° 0° Schmidt Plot - LH - Type







GEOLOGICAL LOGGING SYSTEMS

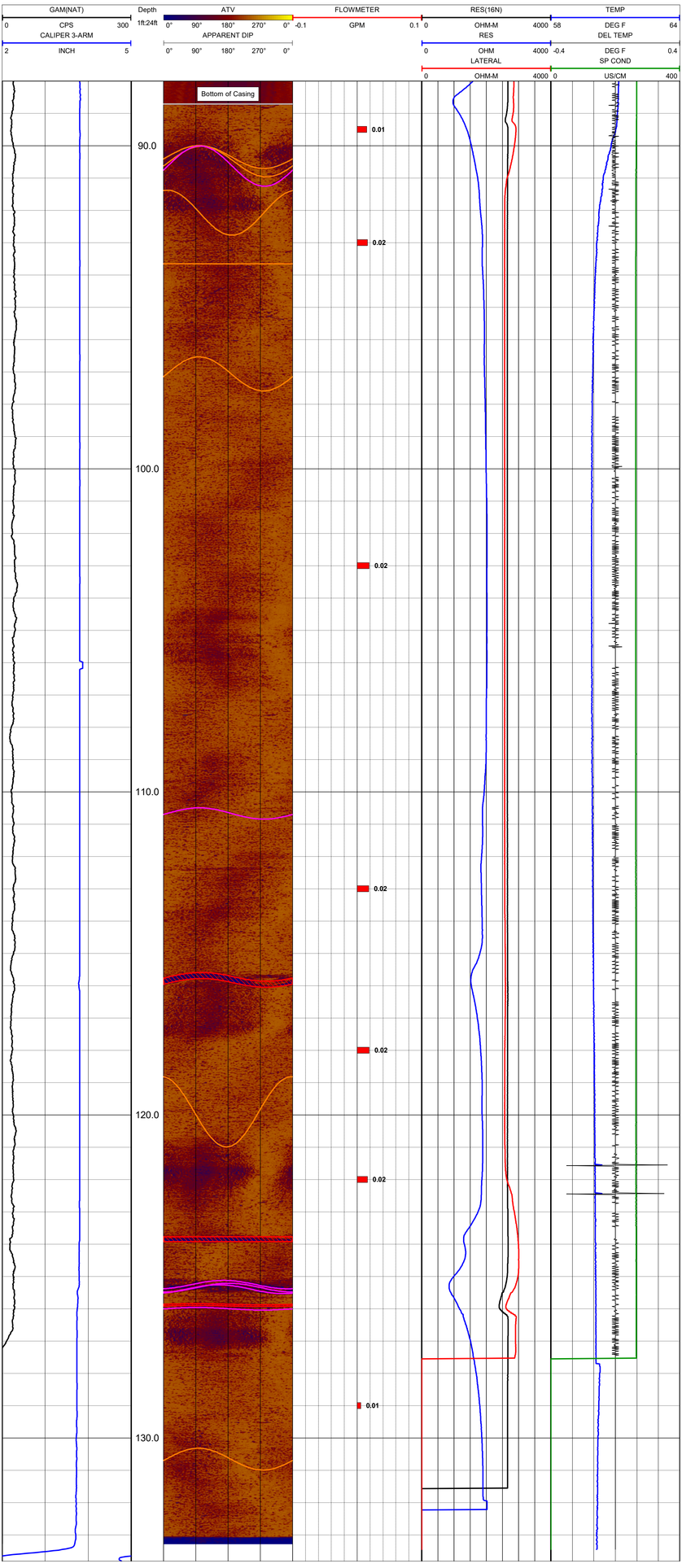
582 Industrial Park Road
Bluefield, VA 24605
(276)322-5467

COMPANY APEX COMPANIES, LLC
WELL ID MW-97D
FIELD CPC SITE HUNTERSVILLE
COUNTRY USA STATE NORTH CAROLINA

CO APEX COMPANIES, LLC
WELL MW-97D
FLD CPC SITE HUNTERSVILLE
CTY MECKLENBURG
STE NC
FILING No

LOCATION			OTHER SERVICES
SEC	TWP	RGE	
PERMANENT DATUM	GL	ELEVATION	K.B.
LOG MEAS. FROM	GL	ABOVE PERM. DATUM	D.F.
DRILLING MEAS. FROM	GL		G.L.
DATE	10/08/21	TYPE FLUID IN HOLE	WATER
RUN No		SALINITY	
TYPE LOG		DENSITY	
DEPTH-DRILLER	128.0	LEVEL	
DEPTH-LOGGER		MAX. REC. TEMP.	
BTM LOGGED INTERVAL	133.27		
TOP LOGGED INTERVAL	12.45		
OPERATING RIG TIME			
RECORDED BY	D. JONES		
WITNESSED BY			

RUN	BOREHOLE RECORD			CASING RECORD			
NO.	BIT	FROM	TO	SIZE	WGT.	FROM	TO
	3.8			4.0			88.5

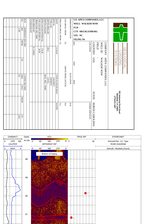


		Acoustic Televiewer Interpretation					
WALKER WSW			**Apex Companies, LLC**				
Depth Feet	**Dip Direction Degrees**	**DIP Angle Degrees**	**APERTURE inch/10**	**Feature Category**	**Feature Category Legend**		
49.86	78.95	58.11	56.09	1	**Color**	**Label**	**Description**
51.18	102.71	11.46	25.46	1	Black	0	Broken Zone / Undifferentiated
61.92	210.7	35.57	70.12	1	Red	1	Major Open Joint/Fracture
63.11	25.54	26.63	32.37	1	Magenta	2	Minor Open Joint/Fracture
73.89	175.72	22.47	31.52	1	Orange	3	Partially Open Joint/Fracture
81.21	83.08	33.61	0	3	Gray	4	Filled Fracture/ Joint
81.83	138.04	46.34	0	2	Green	5	Bedding/Banding/Foliation
83.85	352.63	40.37	0	3	Teal	6	Induced Fracture
85.78	150.57	42.71	0	3	Dk Green	7	Top of Coal
88.25	159.74	12.64	0	2	Dk Blue	8	Bottom of Coal
88.36	31.24	72.22	0	3	Purple	9	Cleat
90.05	207.18	2.42	0	2			
92.99	323.21	84.52	0	2			
94.03	66.01	24.91	0	3			
94.76	294.04	63.92	0	3			
96.18	297.8	45.1	0	2			
99.18	274.83	18.47	0	3			
101.33	98.38	33.68	0	3			
101.55	128.34	13.57	0	3			
104.74	295.54	41.42	0	3			
107.28	176.54	27.96	0	2			
108.77	85.63	39.14	0	3			
110.6	224.26	8.9	0	2			
115.08	101.83	15.17	0	2			
116.31	277.58	57.99	0	3			
117.35	317.92	53.18	0	3			
118.1	304.05	62.55	4.13	1			
119.56	123.71	50.12	0	3			
123.13	293.09	60.29	2.88	1			
123.64	236.14	12.51	0	3			
124.5	26.38	19.26	0	3			
124.56	7.3	70.08	0	3			
125.86	76.55	11.83	0	3			
126.17	83.33	16.68	0	3			
126.61	285.56	3.54	0	3			
130.45	104.25	40.9	0	3			
131.66	128.37	26.72	0	2			
139.94	70.14	68.91	0	2			
140.84	65.01	64.1	0	2			
141.08	92.35	37.98	0	3			

WELL- WALKER WSW 12/10/20 10:49:

TOOL 9721SH SERIAL NUMBER 398

STATION	DEPTH	RATE LIT/MIN	RATE GPM/MIN
1	177.65	-0.007	-0.002
2	170.01	-0.106	-0.028
3	150.03	-0.177	-0.046
4	136.02	-0.185	-0.048
5	113.01	-0.230	-0.060
6	98.01	-0.218	-0.057
7	80.01	-0.208	-0.054
8	70.01	-0.214	-0.056
9	55.01	-0.289	-0.076
10	40.01	-0.300	-0.079

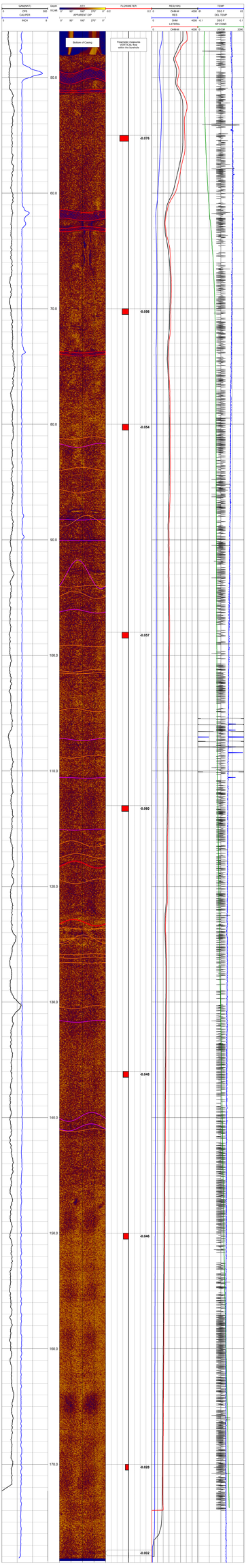

WELL NAME: 16/3-7 S
FIELD: SLEIPNER WEST
BLOCK: 16/3
COUNTRY: NORWAY
OPERATOR: STATOIL
DRILLING CONTRACTOR: TRANSOCEAN WINNER
RIG: TRANSOCEAN WINNER
SPUD DATE: 15-Jun-2008
COMPLETION DATE: 15-Aug-2008
PLATFORM ELEVATION: 25.0 m
WATER DEPTH: 82.0 m
TOTAL DEPTH: 3,000.0 m
KB ELEVATION: 107.0 m
DRILLING FLUID: WBM
CASING: 30" @ 200 m, 20" @ 1,000 m, 13 3/8" @ 2,000 m, 9 5/8" @ 2,800 m
LOGGING COMPANY: SCHLUMBERGER
LOGS RUN: PEX-HRLA-HNGS, MWD-GR-RES-DEN-NEU, VSP
DATA SOURCE: STATOIL
DATE: 2008
PROJECT: SLEIPNER WEST
WELL

GEOPHYSICAL SYSTEMS

CO APEX COMPANIES, LLC	
WELL WALKER WSW	
FLD -	
CTY MECKLENBURG	
STE NC	
FILING No.	
LOC	FWL FSL
SEC	TWP RGE
CO	ELEVATION K.B.
API	D.F.
PERM DATUM	G.L.
LOG MEASURED FROM	K.B.
DRILL MEASURED FROM	K.B.
TYPE FLUID IN HOLE	FRESH
MAX. REC. TEMP.	
RUN NO.	ONE
TIME LOGGER ON BOTTOM	
TIME LOGGED	
LOGGING DISTRICT	
LOGGING ENGINEER	
WITNESSED BY	

GAMMAGRAM DENSITOMETRY/CALIPER
WELL WALKER WSW
FILE 1
COUNTY MECKLENBURG
STATE NORTH CAROLINA
COORDINATES

Mt. Laurel, New Jersey 08054
(856) 983-1000
FAX (856) 983-1001



APPENDIX J

POTENTIAL CURRENT AND FUTURE EXPOSURE PATHWAYS DIAGRAM

Potential Current and Future Exposure Pathways

PRIMARY SOURCE	PRIMARY RELEASE MECHANISM	PRIMARY SECONDARY SOURCE	POTENTIAL RELEASE MECHANISIM	EXPOSURE MEDIA	EXPOSURE ROUTE	INDOOR/OUTDOOR		OUTDOOR	
						ON-SITE COMMERCIAL WORKER	HYPOTHETICAL ON-SITE RESIDENT[3]	CONSTRUCTION/ TRENCH WORKER	PARK/SURFACE WATER RECREATIONAL VISITOR
GASOLINE FROM SUBSURFACE PIPELINE RELEASE	PIPELINE FAILURE	FREE PRODUCT/ LNAPL	VOLATILIZATION TO SOIL GAS	INDOOR AIR	INHALATION	X	X	O	O
				AMBIENT AIR	INHALATION	O	O	X	X
			DISSOLUTION TO GROUNDWATER	GROUNDWATER[1]	INGESTION	O	X	O	O
					DERMAL CONTACT	O	X	X	O
					INCIDENTAL INGESTION	O	O	X	O
		VADOSE ZONE SOIL	LEACHING TO GROUNDWATER	SURFACE WATER DISCHARGE[2]	DERMAL CONTACT	O	O	O	X
					INCIDENTAL INGESTION	O	O	O	X
					FISH INGESTION	O	O	O	O
				VADOSE ZONE SOIL	DERMAL CONTACT	O	O	X	O
					INCIDENTAL INGESTION	O	O	X	O

Notes:

X – Complete

O – Incomplete/Not Applicable

1 = No release related COCs are present in water supply wells

2 = No release related COCs in surface water

3 = A vapor mitigation system has been installed for the on-site resident to eliminate the vapor exposure pathway.

Definition of Terms:

COC – Constituents of concern

Vadose Zone Soil – Subsurface soil below the construction interval

An exposure pathway is the link between a contaminant source and a receptor and must include a known source, migration/transport from the source,and a route of exposure to a receptor population.

A complete exposure pathway is one in which the contaminant can be traced or expected to travel from the source to a receptor that can be affected by that contaminant. Incomplete pathways are missing at least one part of the exposure pathway and the pathway is deemed to have no exposure or risk.

APPENDIX K

FREE PRODUCT AND PCW RECOVERY INFORMATION

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
8/30/2020	2,483	211	2,694	2,483	211	2,694
8/31/2020	1,759	0	1,759	4,242	211	4,453
9/1/2020	3,605	1,289	4,894	7,847	1,500	9,347
9/2/2020	2,867	1,373	4,240	10,714	2,873	13,587
9/3/2020	2,167	0	2,167	12,881	2,873	15,754
9/4/2020	1,699	0	1,699	14,580	2,873	17,453
9/5/2020	3,462	0	3,462	18,042	2,873	20,915
9/6/2020	2,486	0	2,486	20,528	2,873	23,401
9/7/2020	1,975	0	1,975	22,503	2,873	25,376
9/8/2020	4,657	422	5,079	27,160	3,295	30,455
9/9/2020	3,740	294	4,034	30,900	3,589	34,489
9/10/2020	3,945	549	4,494	34,845	4,138	38,983
9/11/2020	4,163	167	4,330	39,008	4,305	43,313
9/12/2020	3,659	548	4,207	42,667	4,853	47,520
9/13/2020	3,481	0	3,481	46,148	4,853	51,001
9/14/2020	3,053	422	3,475	49,201	5,275	54,476
9/15/2020	4,843	422	5,265	54,044	5,697	59,741
9/16/2020	5,708	896	6,604	59,752	6,593	66,345
9/17/2020	5,618	1,256	6,874	65,370	7,849	73,219
9/18/2020	4,319	719	5,038	69,689	8,568	78,257
9/19/2020	5,809	1,075	6,884	75,498	9,643	85,141
9/20/2020	4,770	899	5,669	80,268	10,542	90,810
9/21/2020	4,358	548	4,906	84,626	11,090	95,716
9/22/2020	1,915	422	2,337	86,541	11,512	98,053
9/23/2020	5,548	211	5,759	92,089	11,723	103,812
9/24/2020	4,468	505	4,973	96,557	12,228	108,785
9/25/2020	5,076	0	5,076	101,633	12,228	113,861
9/26/2020	4,280	211	4,491	105,913	12,439	118,352
9/27/2020	4,518	338	4,856	110,431	12,777	123,208
9/28/2020	3,893	347	4,240	114,324	13,124	127,448
9/29/2020	4,130	549	4,679	118,454	13,673	132,127

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
9/30/2020	5,994	527	6,521	124,448	14,200	138,648
10/1/2020	5,019	991	6,010	129,467	15,191	144,658
10/2/2020	3,217	633	3,850	132,684	15,824	148,508
10/3/2020	4,831	753	5,584	137,515	16,577	154,092
10/4/2020	4,932	213	5,145	142,447	16,790	159,237
10/5/2020	5,317	367	5,684	147,764	17,157	164,921
10/6/2020	4,392	635	5,027	152,156	17,792	169,948
10/7/2020	5,142	189	5,331	157,298	17,981	175,279
10/8/2020	4,085	690	4,775	161,383	18,671	180,054
10/9/2020	4,322	428	4,750	165,705	19,099	184,804
10/10/2020	4,978	793	5,771	170,683	19,892	190,575
10/11/2020	4,834	756	5,590	175,517	20,648	196,165
10/12/2020	4,157	466	4,623	179,674	21,114	200,788
10/13/2020	3,072	203	3,275	182,746	21,317	204,063
10/14/2020	4,067	95	4,162	186,813	21,412	208,225
10/15/2020	4,874	219	5,093	191,687	21,631	213,318
10/16/2020	4,847	553	5,400	196,534	22,184	218,718
10/17/2020	4,659	48	4,707	201,193	22,232	223,425
10/18/2020	4,284	829	5,113	205,477	23,061	228,538
10/19/2020	0	0	0	205,477	23,061	228,538
10/20/2020	5,559	187	5,746	211,036	23,248	234,284
10/21/2020	5,588	367	5,955	216,624	23,615	240,239
10/22/2020	5,189	375	5,564	221,813	23,990	245,803
10/23/2020	5,340	250	5,590	227,153	24,240	251,393
10/24/2020	4,257	629	4,886	231,410	24,869	256,279
10/25/2020	4,257	388	4,645	235,667	25,257	260,924
10/26/2020	4,712	219	4,931	240,379	25,476	265,855
10/27/2020	4,340	201	4,541	244,719	25,677	270,396
10/28/2020	4,442	751	5,193	249,161	26,428	275,589
10/29/2020	4,665	1,120	5,785	253,826	27,548	281,374
10/30/2020	4,626	858	5,484	258,452	28,406	286,858

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
10/31/2020	4,156	400	4,556	262,608	28,806	291,414
11/1/2020	4,705	600	5,305	267,313	29,406	296,719
11/2/2020	4,219	996	5,215	271,532	30,402	301,934
11/3/2020	3,997	298	4,295	275,529	30,700	306,229
11/4/2020	3,824	614	4,438	279,353	31,314	310,667
11/5/2020	3,761	891	4,652	283,114	32,205	315,319
11/6/2020	4,184	609	4,793	287,298	32,814	320,112
11/7/2020	4,309	1,197	5,506	291,607	34,011	325,618
11/8/2020	4,324	741	5,065	295,931	34,752	330,683
11/9/2020	0	0	0	295,931	34,752	330,683
11/10/2020	4,781	331	5,112	300,712	35,083	335,795
11/11/2020	4,980	1,119	6,099	305,692	36,202	341,894
11/12/2020	5,132	958	6,090	310,824	37,160	347,984
11/13/2020	4,027	603	4,630	314,851	37,763	352,614
11/14/2020	4,453	1,508	5,961	319,304	39,271	358,575
11/15/2020	4,467	744	5,211	323,771	40,015	363,786
11/16/2020	4,365	694	5,059	328,136	40,709	368,845
11/17/2020	4,311	606	4,917	332,447	41,315	373,762
11/18/2020	4,029	638	4,667	336,476	41,953	378,429
11/19/2020	4,241	533	4,774	340,717	42,486	383,203
11/20/2020	4,317	1,153	5,470	345,034	43,639	388,673
11/21/2020	3,549	1,281	4,830	348,583	44,920	393,503
11/22/2020	4,213	905	5,118	352,796	45,825	398,621
11/23/2020	1,554	320	1,874	354,350	46,145	400,495
11/24/2020	434	149	583	354,784	46,294	401,078
11/25/2020	3,265	353	3,618	358,049	46,647	404,696
11/26/2020	5,278	772	6,050	363,327	47,419	410,746
11/27/2020	4,224	1,726	5,950	367,551	49,145	416,696
11/28/2020	4,427	506	4,933	371,978	49,651	421,629
11/29/2020	4,193	506	4,699	376,171	50,157	426,328
11/30/2020	4,579	641	5,220	380,750	50,798	431,548

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
12/1/2020	3,842	612	4,454	384,592	51,410	436,002
12/2/2020	3,008	726	3,734	387,600	52,136	439,736
12/3/2020	3,402	473	3,875	391,002	52,609	443,611
12/4/2020	4,657	605	5,262	395,659	53,214	448,873
12/5/2020	3,678	1,148	4,826	399,337	54,362	453,699
12/6/2020	3,567	599	4,166	402,904	54,961	457,865
12/7/2020	4,231	458	4,689	407,135	55,419	462,554
12/8/2020	3,228	444	3,672	410,363	55,863	466,226
12/9/2020	3,500	461	3,961	413,863	56,324	470,187
12/10/2020	3,462	442	3,904	417,325	56,766	474,091
12/11/2020	3,909	743	4,652	421,234	57,509	478,743
12/12/2020	3,413	453	3,866	424,647	57,962	482,609
12/13/2020	3,514	677	4,191	428,161	58,639	486,800
12/14/2020	3,249	494	3,743	431,410	59,133	490,543
12/15/2020	2,934	305	3,239	434,344	59,438	493,782
12/16/2020	4,453	1,037	5,490	438,797	60,475	499,272
12/17/2020	4,991	4,203	9,194	443,788	64,678	508,466
12/18/2020	5,014	4,052	9,066	448,802	68,730	517,532
12/19/2020	5,763	3,640	9,403	454,565	72,370	526,935
12/20/2020	5,855	3,057	8,912	460,420	75,427	535,847
12/21/2020	4,926	3,960	8,886	465,346	79,387	544,733
12/22/2020	5,000	3,233	8,233	470,346	82,620	552,966
12/23/2020	4,770	2,999	7,769	475,116	85,619	560,735
12/24/2020	4,484	2,830	7,314	479,600	88,449	568,049
12/25/2020	0	0	0	479,600	88,449	568,049
12/26/2020	0	0	0	479,600	88,449	568,049
12/27/2020	2,913	2,463	5,376	482,513	90,912	573,425
12/28/2020	6,426	5,523	11,949	488,939	96,435	585,374
12/29/2020	3,400	1,128	4,528	492,339	97,563	589,902
12/30/2020	3,423	1,237	4,660	495,762	98,800	594,562
12/31/2020	4,211	5,357	9,568	499,973	104,157	604,130

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
1/1/2021	5,761	7,551	13,312	505,734	111,708	617,442
1/2/2021	3,900	4,964	8,864	509,634	116,672	626,306
1/3/2021	4,766	5,837	10,603	514,400	122,509	636,909
1/4/2021	4,205	5,043	9,248	518,605	127,552	646,157
1/5/2021	4,016	5,249	9,265	522,621	132,801	655,422
1/6/2021	4,432	6,026	10,458	527,053	138,827	665,880
1/7/2021	3,872	5,445	9,317	530,925	144,272	675,197
1/8/2021	3,847	5,685	9,532	534,772	149,957	684,729
1/9/2021	4,524	6,093	10,617	539,296	156,050	695,346
1/10/2021	3,137	3,823	6,960	542,433	159,873	702,306
1/11/2021	2,007	1,153	3,160	544,440	161,026	705,466
1/12/2021	3,858	5,308	9,166	548,298	166,334	714,632
1/13/2021	5,217	10,258	15,475	553,515	176,592	730,107
1/14/2021	5,201	13,962	19,163	558,716	190,554	749,270
1/15/2021	5,650	14,952	20,602	564,366	205,506	769,872
1/16/2021	4,637	12,453	17,090	569,003	217,959	786,962
1/17/2021	4,978	12,960	17,938	573,981	230,919	804,900
1/18/2021	3,727	10,368	14,095	577,708	241,287	818,995
1/19/2021	4,461	11,795	16,256	582,169	253,082	835,251
1/20/2021	5,743	13,994	19,737	587,912	267,076	854,988
1/21/2021	4,709	12,531	17,240	592,621	279,607	872,228
1/22/2021	4,704	12,907	17,611	597,325	292,514	889,839
1/23/2021	4,616	9,859	14,475	601,941	302,373	904,314
1/24/2021	5,909	14,939	20,848	607,850	317,312	925,162
1/25/2021	6,308	13,020	19,328	614,158	330,332	944,490
1/26/2021	6,395	15,237	21,632	620,553	345,569	966,122
1/27/2021	3,937	14,881	18,818	624,490	360,450	984,940
1/28/2021	6,260	11,577	17,837	630,750	372,027	1,002,777
1/29/2021	5,849	15,300	21,149	636,599	387,327	1,023,926
1/30/2021	3,879	9,635	13,514	640,478	396,962	1,037,440
1/31/2021	6,205	14,603	20,808	646,683	411,565	1,058,248

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
2/1/2021	0	0	0	646,683	411,565	1,058,248
2/2/2021	3,896	6,077	9,973	650,579	417,642	1,068,221
2/3/2021	4,906	10,649	15,555	655,485	428,291	1,083,776
2/4/2021	3,348	4,110	7,458	658,833	432,401	1,091,234
2/5/2021	4,989	10,435	15,424	663,822	442,836	1,106,658
2/6/2021	6,214	14,186	20,400	670,036	457,022	1,127,058
2/7/2021	6,643	13,881	20,524	676,679	470,903	1,147,582
2/8/2021	6,707	13,046	19,753	683,386	483,949	1,167,335
2/9/2021	4,791	12,869	17,660	688,177	496,818	1,184,995
2/10/2021	3,559	6,147	9,706	691,736	502,965	1,194,701
2/11/2021	5,317	5,464	10,781	697,053	508,429	1,205,482
2/12/2021	3,247	6,544	9,791	700,300	514,973	1,215,273
2/13/2021	3,161	7,448	10,609	703,461	522,421	1,225,882
2/14/2021	3,871	6,151	10,022	707,332	528,572	1,235,904
2/15/2021	3,631	7,754	11,385	710,963	536,326	1,247,289
2/16/2021	3,813	7,217	11,030	714,776	543,543	1,258,319
2/17/2021	3,460	7,460	10,920	718,236	551,003	1,269,239
2/18/2021	3,775	8,302	12,077	722,011	559,305	1,281,316
2/19/2021	3,853	7,359	11,212	725,864	566,664	1,292,528
2/20/2021	3,794	6,349	10,143	729,658	573,013	1,302,671
2/21/2021	3,812	5,709	9,521	733,470	578,722	1,312,192
2/22/2021	2,943	7,897	10,840	736,413	586,619	1,323,032
2/23/2021	3,955	5,418	9,373	740,368	592,037	1,332,405
2/24/2021	3,773	8,124	11,897	744,141	600,161	1,344,302
2/25/2021	3,098	7,905	11,003	747,239	608,066	1,355,305
2/26/2021	3,979	8,797	12,776	751,218	616,863	1,368,081
2/27/2021	3,307	8,430	11,737	754,525	625,293	1,379,818
2/28/2021	3,624	7,935	11,559	758,149	633,228	1,391,377
3/1/2021	3,414	9,028	12,442	761,563	642,256	1,403,819
3/2/2021	3,348	8,627	11,975	764,911	650,883	1,415,794
3/3/2021	3,577	7,451	11,028	768,488	658,334	1,426,822

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
3/4/2021	0	0	0	768,488	658,334	1,426,822
3/5/2021	2,251	3,625	5,876	770,739	661,959	1,432,698
3/6/2021	2,818	7,042	9,860	773,557	669,001	1,442,558
3/7/2021	3,613	8,959	12,572	777,170	677,960	1,455,130
3/8/2021	2,942	9,124	12,066	780,112	687,084	1,467,196
3/9/2021	3,721	8,641	12,362	783,833	695,725	1,479,558
3/10/2021	4,287	8,309	12,596	788,120	704,034	1,492,154
3/11/2021	3,297	9,846	13,143	791,417	713,880	1,505,297
3/12/2021	2,855	9,044	11,899	794,272	722,924	1,517,196
3/13/2021	4,033	10,346	14,379	798,305	733,270	1,531,575
3/14/2021	4,790	10,219	15,009	803,095	743,489	1,546,584
3/15/2021	7,232	17,365	24,597	810,327	760,854	1,571,181
3/16/2021	6,558	14,733	21,291	816,885	775,587	1,592,472
3/17/2021	6,760	16,088	22,848	823,645	791,675	1,615,320
3/18/2021	7,129	15,072	22,201	830,774	806,747	1,637,521
3/19/2021	5,736	14,908	20,644	836,510	821,655	1,658,165
3/20/2021	6,113	13,590	19,703	842,623	835,245	1,677,868
3/21/2021	6,283	14,210	20,493	848,906	849,455	1,698,361
3/22/2021	5,172	11,773	16,945	854,078	861,228	1,715,306
3/23/2021	3,508	11,082	14,590	857,586	872,310	1,729,896
3/24/2021	4,670	11,337	16,007	862,256	883,647	1,745,903
3/25/2021	4,770	12,596	17,366	867,026	896,243	1,763,269
3/26/2021	6,056	13,540	19,596	873,082	909,783	1,782,865
3/27/2021	4,955	12,006	16,961	878,037	921,789	1,799,826
3/28/2021	4,082	12,468	16,550	882,119	934,257	1,816,376
3/29/2021	5,080	13,354	18,434	887,199	947,611	1,834,810
3/30/2021	4,159	12,113	16,272	891,358	959,724	1,851,082
3/31/2021	4,520	12,677	17,197	895,878	972,401	1,868,279
4/1/2021	0	0	0	895,878	972,401	1,868,279
4/2/2021	3,297	7,305	10,602	899,175	979,706	1,878,881
4/3/2021	4,096	12,765	16,861	903,271	992,471	1,895,742

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
4/4/2021	3,866	12,574	16,440	907,137	1,005,045	1,912,182
4/5/2021	3,772	13,203	16,975	910,909	1,018,248	1,929,157
4/6/2021	4,310	11,503	15,813	915,219	1,029,751	1,944,970
4/7/2021	3,559	12,322	15,881	918,778	1,042,073	1,960,851
4/8/2021	3,384	12,510	15,894	922,162	1,054,583	1,976,745
4/9/2021	3,436	13,669	17,105	925,598	1,068,252	1,993,850
4/10/2021	3,300	13,500	16,800	928,898	1,081,752	2,010,650
4/11/2021	3,322	14,211	17,533	932,220	1,095,963	2,028,183
4/12/2021	3,338	13,947	17,285	935,558	1,109,910	2,045,468
4/13/2021	3,307	12,839	16,146	938,865	1,122,749	2,061,614
4/14/2021	1,940	8,403	10,343	940,805	1,131,152	2,071,957
4/15/2021	3,595	15,275	18,870	944,400	1,146,427	2,090,827
4/16/2021	3,762	15,452	19,214	948,162	1,161,879	2,110,041
4/17/2021	3,236	16,485	19,721	951,398	1,178,364	2,129,762
4/18/2021	3,232	16,487	19,719	954,630	1,194,851	2,149,481
4/19/2021	2,987	15,621	18,608	957,617	1,210,472	2,168,089
4/20/2021	4,025	17,262	21,287	961,642	1,227,734	2,189,376
4/21/2021	3,092	16,313	19,405	964,734	1,244,047	2,208,781
4/22/2021	3,719	17,098	20,817	968,453	1,261,145	2,229,598
4/23/2021	2,715	15,327	18,042	971,168	1,276,472	2,247,640
4/24/2021	3,549	17,390	20,939	974,717	1,293,862	2,268,579
4/25/2021	3,878	18,248	22,126	978,595	1,312,110	2,290,705
4/26/2021	2,778	17,069	19,847	981,373	1,329,179	2,310,552
4/27/2021	3,335	18,491	21,826	984,708	1,347,670	2,332,378
4/28/2021	3,014	19,271	22,285	987,722	1,366,941	2,354,663
4/29/2021	0	0	0	987,722	1,366,941	2,354,663
4/30/2021	0	0	0	987,722	1,366,941	2,354,663
5/1/2021	1,934	11,987	13,921	989,656	1,378,928	2,368,584
5/2/2021	1,980	15,134	17,114	991,636	1,394,062	2,385,698
5/3/2021	2,325	16,008	18,333	993,961	1,410,070	2,404,031
5/4/2021	2,425	15,066	17,491	996,386	1,425,136	2,421,522

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
5/5/2021	3,085	19,032	22,117	999,471	1,444,168	2,443,639
5/6/2021	2,345	15,059	17,404	1,001,816	1,459,227	2,461,043
5/7/2021	2,403	17,152	19,555	1,004,219	1,476,379	2,480,598
5/8/2021	2,890	19,248	22,138	1,007,109	1,495,627	2,502,736
5/9/2021	2,164	18,515	20,679	1,009,273	1,514,142	2,523,415
5/10/2021	2,037	18,575	20,612	1,011,310	1,532,717	2,544,027
5/11/2021	2,721	13,510	16,231	1,014,031	1,546,227	2,560,258
5/12/2021	2,438	16,482	18,920	1,016,469	1,562,709	2,579,178
5/13/2021	908	7,940	8,848	1,017,377	1,570,649	2,588,026
5/14/2021	1,240	8,716	9,956	1,018,617	1,579,365	2,597,982
5/15/2021	1,565	4,952	6,517	1,020,182	1,584,317	2,604,499
5/16/2021	3,158	21,313	24,471	1,023,340	1,605,630	2,628,970
5/17/2021	2,897	21,701	24,598	1,026,237	1,627,331	2,653,568
5/18/2021	2,249	18,859	21,108	1,028,486	1,646,190	2,674,676
5/19/2021	3,431	20,745	24,176	1,031,917	1,666,935	2,698,852
5/20/2021	2,684	22,475	25,159	1,034,601	1,689,410	2,724,011
5/21/2021	2,885	21,254	24,139	1,037,486	1,710,664	2,748,150
5/22/2021	1,980	18,580	20,560	1,039,466	1,729,244	2,768,710
5/23/2021	2,277	20,540	22,817	1,041,743	1,749,784	2,791,527
5/24/2021	2,213	21,616	23,829	1,043,956	1,771,400	2,815,356
5/25/2021	2,368	18,900	21,268	1,046,324	1,790,300	2,836,624
5/26/2021	0	0	0	1,046,324	1,790,300	2,836,624
5/27/2021	482	3,891	4,373	1,046,806	1,794,191	2,840,997
5/28/2021	1,964	18,596	20,560	1,048,770	1,812,787	2,861,557
5/29/2021	1,518	19,965	21,483	1,050,288	1,832,752	2,883,040
5/30/2021	2,471	16,467	18,938	1,052,759	1,849,219	2,901,978
5/31/2021	2,108	19,616	21,724	1,054,867	1,868,835	2,923,702
6/1/2021	1,604	15,429	17,033	1,056,471	1,884,264	2,940,735
6/2/2021	1,930	19,758	21,688	1,058,401	1,904,022	2,962,423
6/3/2021	2,027	18,300	20,327	1,060,428	1,922,322	2,982,750
6/4/2021	1,819	18,832	20,651	1,062,247	1,941,154	3,003,401

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
6/5/2021	1,882	19,595	21,477	1,064,129	1,960,749	3,024,878
6/6/2021	1,907	18,302	20,209	1,066,036	1,979,051	3,045,087
6/7/2021	1,617	19,257	20,874	1,067,653	1,998,308	3,065,961
6/8/2021	2,462	19,951	22,413	1,070,115	2,018,259	3,088,374
6/9/2021	0	0	0	1,070,115	2,018,259	3,088,374
6/10/2021	1,674	15,874	17,548	1,071,789	2,034,133	3,105,922
6/11/2021	1,711	18,952	20,663	1,073,500	2,053,085	3,126,585
6/12/2021	1,334	17,006	18,340	1,074,834	2,070,091	3,144,925
6/13/2021	1,229	16,245	17,474	1,076,063	2,086,336	3,162,399
6/14/2021	1,161	15,516	16,677	1,077,224	2,101,852	3,179,076
6/15/2021	1,274	14,650	15,924	1,078,498	2,116,502	3,195,000
6/16/2021	1,669	15,828	17,497	1,080,167	2,132,330	3,212,497
6/17/2021	2,101	20,983	23,084	1,082,268	2,153,313	3,235,581
6/18/2021	1,491	17,969	19,460	1,083,759	2,171,282	3,255,041
6/19/2021	1,648	17,994	19,642	1,085,407	2,189,276	3,274,683
6/20/2021	897	9,572	10,469	1,086,304	2,198,848	3,285,152
6/21/2021	1,107	13,566	14,673	1,087,411	2,212,414	3,299,825
6/22/2021	1,383	22,079	23,462	1,088,794	2,234,493	3,323,287
6/23/2021	1,153	23,023	24,176	1,089,947	2,257,516	3,347,463
6/24/2021	1,349	22,068	23,417	1,091,296	2,279,584	3,370,880
6/25/2021	1,051	21,023	22,074	1,092,347	2,300,607	3,392,954
6/26/2021	1,165	20,307	21,472	1,093,512	2,320,914	3,414,426
6/27/2021	1,644	20,119	21,763	1,095,156	2,341,033	3,436,189
6/28/2021	1,449	20,753	22,202	1,096,605	2,361,786	3,458,391
6/29/2021	1,763	20,059	21,822	1,098,368	2,381,845	3,480,213
6/30/2021	1,353	19,890	21,243	1,099,721	2,401,735	3,501,456
7/1/2021	0	336	336	1,099,721	2,402,071	3,501,792
7/2/2021	525	10,911	11,436	1,100,246	2,412,982	3,513,228
7/3/2021	968	14,632	15,600	1,101,214	2,427,614	3,528,828
7/4/2021	1,466	18,711	20,177	1,102,680	2,446,325	3,549,005
7/5/2021	1,098	17,365	18,463	1,103,778	2,463,690	3,567,468

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
7/6/2021	1,391	20,054	21,445	1,105,169	2,483,744	3,588,913
7/7/2021	1,275	18,462	19,737	1,106,444	2,502,206	3,608,650
7/8/2021	1,316	18,857	20,173	1,107,760	2,521,063	3,628,823
7/9/2021	1,246	18,726	19,972	1,109,006	2,539,789	3,648,795
7/10/2021	1,448	17,540	18,988	1,110,454	2,557,329	3,667,783
7/11/2021	1,118	16,685	17,803	1,111,572	2,574,014	3,685,586
7/12/2021	1,284	18,308	19,592	1,112,856	2,592,322	3,705,178
7/13/2021	1,245	17,383	18,628	1,114,101	2,609,705	3,723,806
7/14/2021	110	504	614	1,114,211	2,610,209	3,724,420
7/15/2021	371	8,742	9,113	1,114,582	2,618,951	3,733,533
7/16/2021	1,326	25,848	27,174	1,115,908	2,644,799	3,760,707
7/17/2021	1,183	25,257	26,440	1,117,091	2,670,056	3,787,147
7/18/2021	1,247	23,923	25,170	1,118,338	2,693,979	3,812,317
7/19/2021	1,012	22,301	23,313	1,119,350	2,716,280	3,835,630
7/20/2021	964	19,217	20,181	1,120,314	2,735,497	3,855,811
7/21/2021	1,465	26,427	27,892	1,121,779	2,761,924	3,883,703
7/22/2021	1,253	25,185	26,438	1,123,032	2,787,109	3,910,141
7/23/2021	1,418	23,750	25,168	1,124,450	2,810,859	3,935,309
7/24/2021	1,092	23,027	24,119	1,125,542	2,833,886	3,959,428
7/25/2021	1,184	22,526	23,710	1,126,726	2,856,412	3,983,138
7/26/2021	1,212	22,037	23,249	1,127,938	2,878,449	4,006,387
7/27/2021	20	788	808	1,127,958	2,879,237	4,007,195
7/28/2021	65	4,118	4,183	1,128,023	2,883,355	4,011,378
7/29/2021	1,862	25,184	27,046	1,129,885	2,908,539	4,038,424
7/30/2021	1,222	26,771	27,993	1,131,107	2,935,310	4,066,417
7/31/2021	1,111	26,217	27,328	1,132,218	2,961,527	4,093,745
8/1/2021	1,004	25,616	26,620	1,133,222	2,987,143	4,120,365
8/2/2021	1,175	25,527	26,702	1,134,397	3,012,670	4,147,067
8/3/2021	949	24,461	25,410	1,135,346	3,037,131	4,172,477
8/4/2021	979	23,499	24,478	1,136,325	3,060,630	4,196,955
8/5/2021	1,049	23,899	24,948	1,137,374	3,084,529	4,221,903

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
8/6/2021	1,034	22,522	23,556	1,138,408	3,107,051	4,245,459
8/7/2021	1,015	21,617	22,632	1,139,423	3,128,668	4,268,091
8/8/2021	1,130	22,726	23,856	1,140,553	3,151,394	4,291,947
8/9/2021	932	19,353	20,285	1,141,485	3,170,747	4,312,232
8/10/2021	101	4,399	4,500	1,141,586	3,175,146	4,316,732
8/11/2021	1,493	12,271	13,764	1,143,079	3,187,417	4,330,496
8/12/2021	844	18,047	18,891	1,143,923	3,205,464	4,349,387
8/13/2021	1,098	20,800	21,898	1,145,021	3,226,264	4,371,285
8/14/2021	991	20,908	21,899	1,146,012	3,247,172	4,393,184
8/15/2021	997	22,266	23,263	1,147,009	3,269,438	4,416,447
8/16/2021	1,049	22,549	23,598	1,148,058	3,291,987	4,440,045
8/17/2021	979	19,364	20,343	1,149,037	3,311,351	4,460,388
8/18/2021	1,092	21,936	23,028	1,150,129	3,333,287	4,483,416
8/19/2021	1,112	21,998	23,110	1,151,241	3,355,285	4,506,526
8/20/2021	1,176	22,298	23,474	1,152,417	3,377,583	4,530,000
8/21/2021	1,050	24,893	25,943	1,153,467	3,402,476	4,555,943
8/22/2021	950	26,035	26,985	1,154,417	3,428,511	4,582,928
8/23/2021	1,010	24,481	25,491	1,155,427	3,452,992	4,608,419
8/24/2021	980	24,995	25,975	1,156,407	3,477,987	4,634,394
8/25/2021	966	24,163	25,129	1,157,373	3,502,150	4,659,523
8/26/2021	40	383	423	1,157,413	3,502,533	4,659,946
8/27/2021	912	21,893	22,805	1,158,325	3,524,426	4,682,751
8/28/2021	1,400	29,479	30,879	1,159,725	3,553,905	4,713,630
8/29/2021	1,175	27,564	28,739	1,160,900	3,581,469	4,742,369
8/30/2021	1,213	27,447	28,660	1,162,113	3,608,916	4,771,029
8/31/2021	1,393	26,096	27,489	1,163,506	3,635,012	4,798,518
9/1/2021	1,311	25,610	26,921	1,164,817	3,660,622	4,825,439
9/2/2021	1,326	22,712	24,038	1,166,143	3,683,334	4,849,477
9/3/2021	1,108	24,340	25,448	1,167,251	3,707,674	4,874,925
9/4/2021	1,146	24,910	26,056	1,168,397	3,732,584	4,900,981
9/5/2021	1,265	25,060	26,325	1,169,662	3,757,644	4,927,306

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
9/6/2021	1,693	24,082	25,775	1,171,355	3,781,726	4,953,081
9/7/2021	1,233	24,135	25,368	1,172,588	3,805,861	4,978,449
9/8/2021	1,212	23,502	24,714	1,173,800	3,829,363	5,003,163
9/9/2021	1,030	23,944	24,974	1,174,830	3,853,307	5,028,137
9/10/2021	1,093	22,472	23,565	1,175,923	3,875,779	5,051,702
9/11/2021	910	21,229	22,139	1,176,833	3,897,008	5,073,841
9/12/2021	1,329	23,200	24,529	1,178,162	3,920,208	5,098,370
9/13/2021	943	23,955	24,898	1,179,105	3,944,163	5,123,268
9/14/2021	2,203	25,634	27,837	1,181,308	3,969,797	5,151,105
9/15/2021	1,295	23,531	24,826	1,182,603	3,993,328	5,175,931
9/16/2021	72	433	505	1,182,675	3,993,761	5,176,436
9/17/2021	1,179	17,328	18,507	1,183,854	4,011,089	5,194,943
9/18/2021	1,418	26,717	28,135	1,185,272	4,037,806	5,223,078
9/19/2021	1,484	27,496	28,980	1,186,756	4,065,302	5,252,058
9/20/2021	1,494	26,448	27,942	1,188,250	4,091,750	5,280,000
9/21/2021	1,313	25,731	27,044	1,189,563	4,117,481	5,307,044
9/22/2021	1,460	24,975	26,435	1,191,023	4,142,456	5,333,479
9/23/2021	81	868	949	1,191,104	4,143,324	5,334,428
9/24/2021	1,132	22,120	23,252	1,192,236	4,165,444	5,357,680
9/25/2021	1,592	27,646	29,238	1,193,828	4,193,090	5,386,918
9/26/2021	1,362	27,285	28,647	1,195,190	4,220,375	5,415,565
9/27/2021	1,414	27,306	28,720	1,196,604	4,247,681	5,444,285
9/28/2021	1,252	24,784	26,036	1,197,856	4,272,465	5,470,321
9/29/2021	1,202	26,448	27,650	1,199,058	4,298,913	5,497,971
9/30/2021	1,224	24,065	25,289	1,200,282	4,322,978	5,523,260
10/1/2021	1,160	25,396	26,556	1,201,442	4,348,374	5,549,816
10/2/2021	1,203	22,726	23,929	1,202,645	4,371,100	5,573,745
10/3/2021	1,265	25,804	27,069	1,203,910	4,396,904	5,600,814
10/4/2021	1,272	25,915	27,187	1,205,182	4,422,819	5,628,001
10/5/2021	911	23,392	24,303	1,206,093	4,446,211	5,652,304
10/6/2021	1,130	24,864	25,994	1,207,223	4,471,075	5,678,298

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
10/7/2021	1,293	24,075	25,368	1,208,516	4,495,150	5,703,666
10/8/2021	1,052	23,653	24,705	1,209,568	4,518,803	5,728,371
10/9/2021	910	22,682	23,592	1,210,478	4,541,485	5,751,963
10/10/2021	1,011	23,328	24,339	1,211,489	4,564,813	5,776,302
10/11/2021	1,060	23,158	24,218	1,212,549	4,587,971	5,800,520
10/12/2021	728	18,387	19,115	1,213,277	4,606,358	5,819,635
10/13/2021	950	22,724	23,674	1,214,227	4,629,082	5,843,309
10/14/2021	1,134	20,803	21,937	1,215,361	4,649,885	5,865,246
10/15/2021	1,456	20,504	21,960	1,216,817	4,670,389	5,887,206
10/16/2021	1,393	20,889	22,282	1,218,210	4,691,278	5,909,488
10/17/2021	1,288	21,765	23,053	1,219,498	4,713,043	5,932,541
10/18/2021	1,236	18,699	19,935	1,220,734	4,731,742	5,952,476
10/19/2021	1,351	21,740	23,091	1,222,085	4,753,482	5,975,567
10/20/2021	1,289	21,173	22,462	1,223,374	4,774,655	5,998,029
10/21/2021	1,206	19,945	21,151	1,224,580	4,794,600	6,019,180
10/22/2021	1,403	19,509	20,912	1,225,983	4,814,109	6,040,092
10/23/2021	1,036	17,935	18,971	1,227,019	4,832,044	6,059,063
10/24/2021	1,045	20,856	21,901	1,228,064	4,852,900	6,080,964
10/25/2021	1,160	20,738	21,898	1,229,224	4,873,638	6,102,862
10/26/2021	1,122	20,294	21,416	1,230,346	4,893,932	6,124,278
10/27/2021	40	766	806	1,230,386	4,894,698	6,125,084
10/28/2021	0	2,483	2,483	1,230,386	4,897,181	6,127,567
10/29/2021	1,518	26,085	27,603	1,231,904	4,923,266	6,155,170
10/30/2021	1,374	24,722	26,096	1,233,278	4,947,988	6,181,266
10/31/2021	1,273	25,167	26,440	1,234,551	4,973,155	6,207,706
11/1/2021	924	16,326	17,250	1,235,475	4,989,481	6,224,956
11/2/2021	1,134	23,409	24,543	1,236,609	5,012,890	6,249,499
11/3/2021	62	4,464	4,526	1,236,671	5,017,354	6,254,025
11/4/2021	2,896	24,895	27,791	1,239,567	5,042,249	6,281,816
11/5/2021	2,242	30,272	32,514	1,241,809	5,072,521	6,314,330
11/6/2021	1,932	28,323	30,255	1,243,741	5,100,844	6,344,585

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
11/7/2021	1,738	29,504	31,242	1,245,479	5,130,348	6,375,827
11/8/2021	1,396	26,863	28,259	1,246,875	5,157,211	6,404,086
11/9/2021	1,662	28,047	29,709	1,248,537	5,185,258	6,433,795
11/10/2021	0	0	0	1,248,537	5,185,258	6,433,795
11/11/2021	1,577	25,180	26,757	1,250,114	5,210,438	6,460,552
11/12/2021	1,319	31,928	33,247	1,251,432	5,242,366	6,493,798
11/13/2021	1,103	29,067	30,170	1,252,535	5,271,433	6,523,968
11/14/2021	975	29,790	30,765	1,253,510	5,301,223	6,554,733
11/15/2021	1,232	26,586	27,818	1,254,742	5,327,809	6,582,551
11/16/2021	1,172	28,395	29,567	1,255,914	5,356,204	6,612,118
11/17/2021	1,092	27,388	28,480	1,257,006	5,383,592	6,640,598
11/18/2021	950	27,489	28,439	1,257,956	5,411,081	6,669,037
11/19/2021	1,056	26,802	27,857	1,259,012	5,437,882	6,696,894
11/20/2021	877	20,742	21,618	1,259,888	5,458,624	6,718,512
11/21/2021	608	27,669	28,277	1,260,496	5,486,293	6,746,789
11/22/2021	928	26,438	27,367	1,261,425	5,512,731	6,774,156
11/23/2021	788	27,680	28,467	1,262,212	5,540,411	6,802,623
11/24/2021	908	25,853	26,762	1,263,121	5,566,264	6,829,385
11/25/2021	746	26,153	26,900	1,263,867	5,592,417	6,856,284
11/26/2021	868	28,013	28,880	1,264,735	5,620,430	6,885,164
11/27/2021	945	26,160	27,105	1,265,680	5,646,590	6,912,269
11/28/2021	736	27,430	28,166	1,266,416	5,674,019	6,940,435
11/29/2021	767	28,014	28,781	1,267,183	5,702,033	6,969,216
11/30/2021	0	0	0	1,267,183	5,702,033	6,969,216
12/1/2021	752	14,930	15,682	1,267,935	5,716,963	6,984,898
12/2/2021	828	28,334	29,162	1,268,763	5,745,297	7,014,060
12/3/2021	1,128	28,724	29,852	1,269,891	5,774,021	7,043,912
12/4/2021	729	25,084	25,814	1,270,620	5,799,106	7,069,725
12/5/2021	667	29,990	30,657	1,271,287	5,829,096	7,100,382
12/6/2021	748	23,431	24,179	1,272,035	5,852,527	7,124,561
12/7/2021	697	23,188	23,885	1,272,732	5,875,715	7,148,446

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
12/8/2021	726	23,714	24,440	1,273,458	5,899,429	7,172,886
12/9/2021	880	22,037	22,917	1,274,338	5,921,466	7,195,803
12/10/2021	646	23,171	23,817	1,274,983	5,944,637	7,219,620
12/11/2021	547	23,370	23,916	1,275,530	5,968,006	7,243,536
12/12/2021	510	22,337	22,847	1,276,040	5,990,343	7,266,384
12/13/2021	742	22,184	22,926	1,276,782	6,012,528	7,289,310
12/14/2021	796	24,784	25,581	1,277,578	6,037,312	7,314,890
12/15/2021	782	24,830	25,612	1,278,360	6,062,142	7,340,502
12/16/2021	817	21,912	22,729	1,279,177	6,084,054	7,363,231
12/17/2021	732	25,429	26,162	1,279,910	6,109,483	7,389,393
12/18/2021	726	23,836	24,563	1,280,636	6,133,319	7,413,955
12/19/2021	788	24,298	25,086	1,281,424	6,157,617	7,439,041
12/20/2021	695	23,334	24,029	1,282,119	6,180,951	7,463,070
12/21/2021	598	23,006	23,603	1,282,717	6,203,957	7,486,674
12/22/2021	828	23,507	24,334	1,283,545	6,227,464	7,511,008
12/23/2021	896	22,799	23,695	1,284,440	6,250,263	7,534,703
12/24/2021	3,540	21,649	25,189	1,287,980	6,271,912	7,559,892
12/25/2021	960	7,235	8,194	1,288,940	6,279,146	7,568,086
12/26/2021	1,240	16,621	17,861	1,290,180	6,295,767	7,585,947
12/27/2021	2,261	21,900	24,162	1,292,441	6,317,668	7,610,109
12/28/2021	0	0	0	1,292,441	6,317,668	7,610,109
12/29/2021	3,011	21,268	24,279	1,295,453	6,338,936	7,634,388
12/30/2021	2,075	28,415	30,489	1,297,527	6,367,350	7,664,878
12/31/2021	1,697	25,313	27,009	1,299,224	6,392,663	7,691,887
1/1/2022	1,612	27,991	29,604	1,300,836	6,420,654	7,721,491
1/2/2022	1,232	22,200	23,432	1,302,068	6,442,855	7,744,923
1/3/2022	1,190	25,289	26,479	1,303,259	6,468,143	7,771,402
1/4/2022	1,308	25,111	26,419	1,304,567	6,493,254	7,797,821
1/5/2022	871	25,329	26,201	1,305,438	6,518,583	7,824,021
1/6/2022	1,971	26,070	28,041	1,307,409	6,544,653	7,852,062
1/7/2022	1,264	27,558	28,821	1,308,673	6,572,211	7,880,883

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
1/8/2022	1,248	26,889	28,137	1,309,921	6,599,100	7,909,020
1/9/2022	1,152	25,874	27,026	1,311,073	6,624,974	7,936,047
1/10/2022	1,071	25,398	26,469	1,312,144	6,650,372	7,962,516
1/11/2022	1,157	23,123	24,280	1,313,301	6,673,495	7,986,796
1/12/2022	942	24,832	25,774	1,314,243	6,698,326	8,012,569
1/13/2022	956	25,107	26,064	1,315,199	6,723,434	8,038,633
1/14/2022	1,041	25,014	26,055	1,316,240	6,748,448	8,064,688
1/15/2022	0	197	197	1,316,240	6,748,644	8,064,885
1/16/2022	0	0	0	1,316,240	6,748,644	8,064,885
1/17/2022	0	0	0	1,316,240	6,748,644	8,064,885
1/18/2022	0	0	0	1,316,240	6,748,644	8,064,885
1/19/2022	1,359	26,937	28,296	1,317,600	6,775,581	8,093,181
1/20/2022	1	1,211	1,212	1,317,601	6,776,792	8,094,393
1/21/2022	0	0	0	1,317,601	6,776,792	8,094,393
1/22/2022	1,310	26,501	27,810	1,318,910	6,803,293	8,122,203
1/23/2022	331	12,101	12,432	1,319,242	6,815,394	8,134,635
1/24/2022	1,049	22,413	23,462	1,320,291	6,837,806	8,158,097
1/25/2022	945	22,728	23,673	1,321,236	6,860,535	8,181,770
1/26/2022	918	27,075	27,993	1,322,154	6,887,610	8,209,763
1/27/2022	0	0	0	1,322,154	6,887,610	8,209,763
1/28/2022	0	0	0	1,322,154	6,887,610	8,209,763
1/29/2022	0	0	0	1,322,154	6,887,610	8,209,763
1/30/2022	1,009	16,856	17,866	1,323,163	6,904,466	8,227,629
1/31/2022	897	22,476	23,373	1,324,060	6,926,942	8,251,001
2/1/2022	827	23,676	24,503	1,324,886	6,950,618	8,275,504
2/2/2022	865	23,092	23,957	1,325,751	6,973,710	8,299,461
2/3/2022	828	23,854	24,682	1,326,579	6,997,565	8,324,144
2/4/2022	870	23,836	24,706	1,327,449	7,021,401	8,348,849
2/5/2022	451	24,386	24,837	1,327,900	7,045,786	8,373,686
2/6/2022	1,132	23,633	24,765	1,329,032	7,069,419	8,398,451
2/7/2022	560	22,690	23,250	1,329,592	7,092,110	8,421,701

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
2/8/2022	512	23,391	23,903	1,330,103	7,115,500	8,445,604
2/9/2022	516	21,170	21,686	1,330,619	7,136,671	8,467,290
2/10/2022	653	17,916	18,569	1,331,272	7,154,586	8,485,859
2/11/2022	503	22,567	23,070	1,331,775	7,177,153	8,508,928
2/12/2022	695	23,898	24,593	1,332,470	7,201,051	8,533,522
2/13/2022	587	22,543	23,129	1,333,057	7,223,594	8,556,651
2/14/2022	607	22,987	23,593	1,333,664	7,246,581	8,580,244
2/15/2022	314	11,316	11,630	1,333,977	7,257,896	8,591,874
2/16/2022	745	22,092	22,837	1,334,722	7,279,989	8,614,711
2/17/2022	994	29,393	30,387	1,335,716	7,309,382	8,645,098
2/18/2022	887	27,351	28,238	1,336,603	7,336,733	8,673,337
2/19/2022	665	26,822	27,486	1,337,268	7,363,555	8,700,823
2/20/2022	430	20,303	20,733	1,337,698	7,383,858	8,721,556
2/21/2022	585	25,896	26,481	1,338,283	7,409,754	8,748,037
2/22/2022	468	16,768	17,236	1,338,751	7,426,522	8,765,273
2/23/2022	717	24,699	25,415	1,339,468	7,451,220	8,790,688
2/24/2022	0	0	0	1,339,468	7,451,220	8,790,688
2/25/2022	222	17,618	17,841	1,339,690	7,468,839	8,808,529
2/26/2022	376	25,315	25,691	1,340,066	7,494,154	8,834,220
2/27/2022	565	23,312	23,877	1,340,630	7,517,466	8,858,097
2/28/2022	546	23,170	23,716	1,341,176	7,540,637	8,881,813
3/1/2022	549	22,563	23,112	1,341,725	7,563,200	8,904,925
3/2/2022	586	23,023	23,609	1,342,311	7,586,223	8,928,534
3/3/2022	536	23,561	24,097	1,342,847	7,609,784	8,952,631
3/4/2022	586	24,198	24,784	1,343,433	7,633,982	8,977,415
3/5/2022	561	22,972	23,533	1,343,994	7,656,954	9,000,948
3/6/2022	706	26,580	27,286	1,344,700	7,683,534	9,028,234
3/7/2022	465	19,092	19,556	1,345,165	7,702,626	9,047,790
3/8/2022	506	22,260	22,765	1,345,670	7,724,886	9,070,556
3/9/2022	486	23,752	24,238	1,346,156	7,748,638	9,094,794
3/10/2022	445	21,604	22,050	1,346,601	7,770,242	9,116,843

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
3/11/2022	545	22,997	23,542	1,347,146	7,793,239	9,140,385
3/12/2022	423	23,593	24,017	1,347,570	7,816,832	9,164,402
3/13/2022	121	5,772	5,893	1,347,691	7,822,605	9,170,295
3/14/2022	122	2,100	2,222	1,347,813	7,824,704	9,172,517
3/15/2022	768	22,270	23,038	1,348,580	7,846,974	9,195,555
3/16/2022	282	23,626	23,908	1,348,863	7,870,600	9,219,463
3/17/2022	488	23,994	24,482	1,349,350	7,894,594	9,243,945
3/18/2022	589	24,560	25,148	1,349,939	7,919,154	9,269,093
3/19/2022	547	23,250	23,797	1,350,486	7,942,404	9,292,890
3/20/2022	357	22,429	22,786	1,350,843	7,964,833	9,315,675
3/21/2022	343	23,049	23,392	1,351,186	7,987,882	9,339,067
3/22/2022	445	22,282	22,727	1,351,631	8,010,164	9,361,794
3/23/2022	406	15,863	16,269	1,352,037	8,026,027	9,378,063
3/24/2022	316	22,068	22,384	1,352,353	8,048,094	9,400,447
3/25/2022	465	20,989	21,453	1,352,818	8,069,083	9,421,900
3/26/2022	283	16,569	16,852	1,353,100	8,085,652	9,438,752
3/27/2022	263	21,917	22,180	1,353,363	8,107,569	9,460,932
3/28/2022	586	18,356	18,942	1,353,949	8,125,925	9,479,874
3/29/2022	172	7,711	7,883	1,354,121	8,133,636	9,487,757
3/30/2022	0	0	0	1,354,121	8,133,636	9,487,757
3/31/2022	526	17,073	17,599	1,354,647	8,150,709	9,505,356
4/1/2022	0	0	0	1,354,647	8,150,709	9,505,356
4/2/2022	408	15,641	16,049	1,355,055	8,166,350	9,521,405
4/3/2022	498	21,218	21,716	1,355,553	8,187,568	9,543,122
4/4/2022	553	20,317	20,870	1,356,107	8,207,885	9,563,992
4/5/2022	384	20,749	21,133	1,356,490	8,228,634	9,585,125
4/6/2022	455	20,316	20,770	1,356,945	8,248,950	9,605,895
4/7/2022	255	7,670	7,924	1,357,200	8,256,619	9,613,819
4/8/2022	282	13,552	13,834	1,357,482	8,270,171	9,627,654
4/9/2022	506	19,325	19,831	1,357,988	8,289,496	9,647,484
4/10/2022	363	18,452	18,816	1,358,352	8,307,948	9,666,300

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
4/11/2022	485	17,618	18,103	1,358,837	8,325,566	9,684,403
4/12/2022	585	18,690	19,274	1,359,421	8,344,256	9,703,677
4/13/2022	571	17,977	18,549	1,359,993	8,362,233	9,722,226
4/14/2022	485	19,299	19,784	1,360,478	8,381,532	9,742,010
4/15/2022	485	18,325	18,810	1,360,963	8,399,857	9,760,820
4/16/2022	508	19,758	20,265	1,361,470	8,419,615	9,781,085
4/17/2022	403	20,587	20,990	1,361,873	8,440,202	9,802,074
4/18/2022	545	20,001	20,546	1,362,418	8,460,203	9,822,621
4/19/2022	326	21,233	21,559	1,362,744	8,481,436	9,844,179
4/20/2022	294	20,299	20,593	1,363,038	8,501,735	9,864,773
4/21/2022	467	19,843	20,310	1,363,505	8,521,578	9,885,083
4/22/2022	539	21,277	21,816	1,364,044	8,542,854	9,906,898
4/23/2022	330	18,581	18,911	1,364,374	8,561,435	9,925,810
4/24/2022	434	19,333	19,768	1,364,809	8,580,769	9,945,578
4/25/2022	356	19,696	20,053	1,365,165	8,600,465	9,965,630
4/26/2022	269	19,390	19,659	1,365,434	8,619,855	9,985,290
4/27/2022	464	19,664	20,129	1,365,899	8,639,520	10,005,418
4/28/2022	0	0	0	1,365,899	8,639,520	10,005,418
4/29/2022	343	12,284	12,627	1,366,242	8,651,804	10,018,045
4/30/2022	525	21,054	21,579	1,366,767	8,672,858	10,039,624
5/1/2022	546	20,100	20,646	1,367,313	8,692,957	10,060,271
5/2/2022	317	19,232	19,548	1,367,630	8,712,189	10,079,819
5/3/2022	446	18,002	18,448	1,368,076	8,730,191	10,098,266
5/4/2022	471	17,076	17,548	1,368,547	8,747,267	10,115,814
5/5/2022	364	16,709	17,074	1,368,912	8,763,976	10,132,888
5/6/2022	422	16,774	17,196	1,369,334	8,780,750	10,150,084
5/7/2022	424	17,211	17,635	1,369,758	8,797,961	10,167,719
5/8/2022	304	19,315	19,618	1,370,062	8,817,276	10,187,337
5/9/2022	405	18,950	19,356	1,370,467	8,836,226	10,206,693
5/10/2022	306	19,575	19,882	1,370,773	8,855,801	10,226,575
5/11/2022	419	17,427	17,847	1,371,193	8,873,229	10,244,422

Appendix K - Table 1
Summary of Frac Tank Recovery Volumes
(August 30, 2020 - May 31, 2022)

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448 Incident
Huntersville, North Carolina

Date	Product Gallons	PCW Gallons	Total Gallons	Product Cumulative	PCW Cumulative	Total Cumulative Gallons
5/12/2022	370	17,984	18,354	1,371,563	8,891,213	10,262,776
5/13/2022	413	18,395	18,808	1,371,976	8,909,608	10,281,584
5/14/2022	553	17,908	18,462	1,372,529	8,927,516	10,300,045
5/15/2022	418	17,228	17,647	1,372,947	8,944,745	10,317,692
5/16/2022	425	17,760	18,185	1,373,372	8,962,505	10,335,877
5/17/2022	392	17,377	17,769	1,373,764	8,979,882	10,353,646
5/18/2022	329	18,462	18,791	1,374,093	8,998,343	10,372,436
5/19/2022	323	13,058	13,381	1,374,416	9,011,402	10,385,818
5/20/2022	386	18,489	18,874	1,374,802	9,029,890	10,404,692
5/21/2022	350	18,133	18,483	1,375,151	9,048,024	10,423,175
5/22/2022	246	19,072	19,318	1,375,397	9,067,096	10,442,493
5/23/2022	384	18,205	18,589	1,375,781	9,085,300	10,461,082
5/24/2022	269	17,774	18,043	1,376,050	9,103,074	10,479,124
5/25/2022	21	425	446	1,376,071	9,103,499	10,479,570
5/26/2022	254	14,682	14,935	1,376,325	9,118,180	10,494,505
5/27/2022	384	18,003	18,387	1,376,709	9,136,183	10,512,892
5/28/2022	364	19,537	19,900	1,377,073	9,155,719	10,532,792
5/29/2022	360	18,831	19,191	1,377,433	9,174,551	10,551,983
5/30/2022	404	17,882	18,286	1,377,837	9,192,432	10,570,270
5/31/2022	193	18,285	18,478	1,378,030	9,210,717	10,588,747

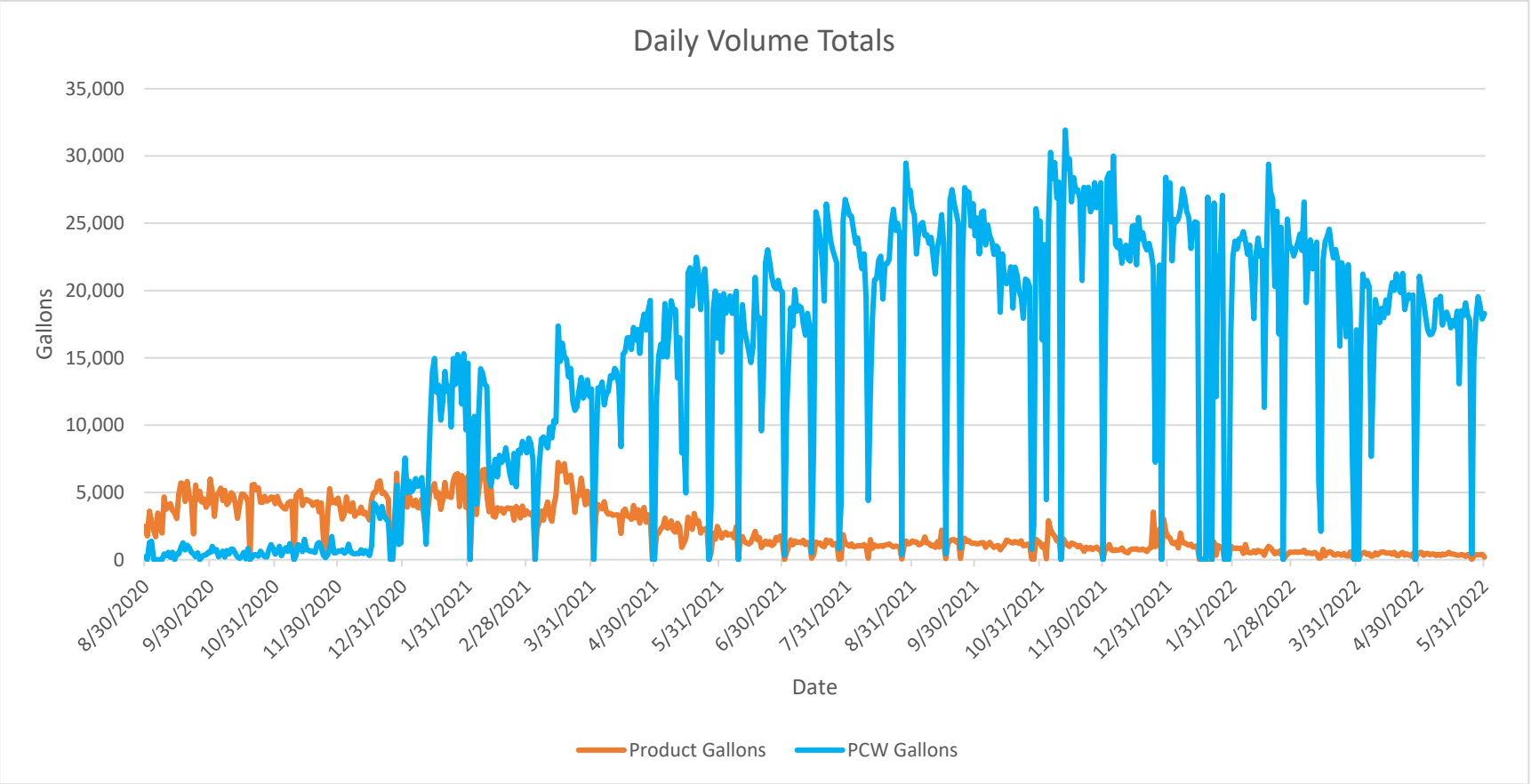
Notes:

PCW = Petroleum Contact Water

Due to rounding variances inherent in using separate data management platforms, daily transfer of data between separate data management platforms resulted in calculated cumulative volume variances. Any rounding variances were minimal and were rectified beginning March 29, 2022.

Appendix K
Petroleum Contact Water And Free Product Recovery Graphs

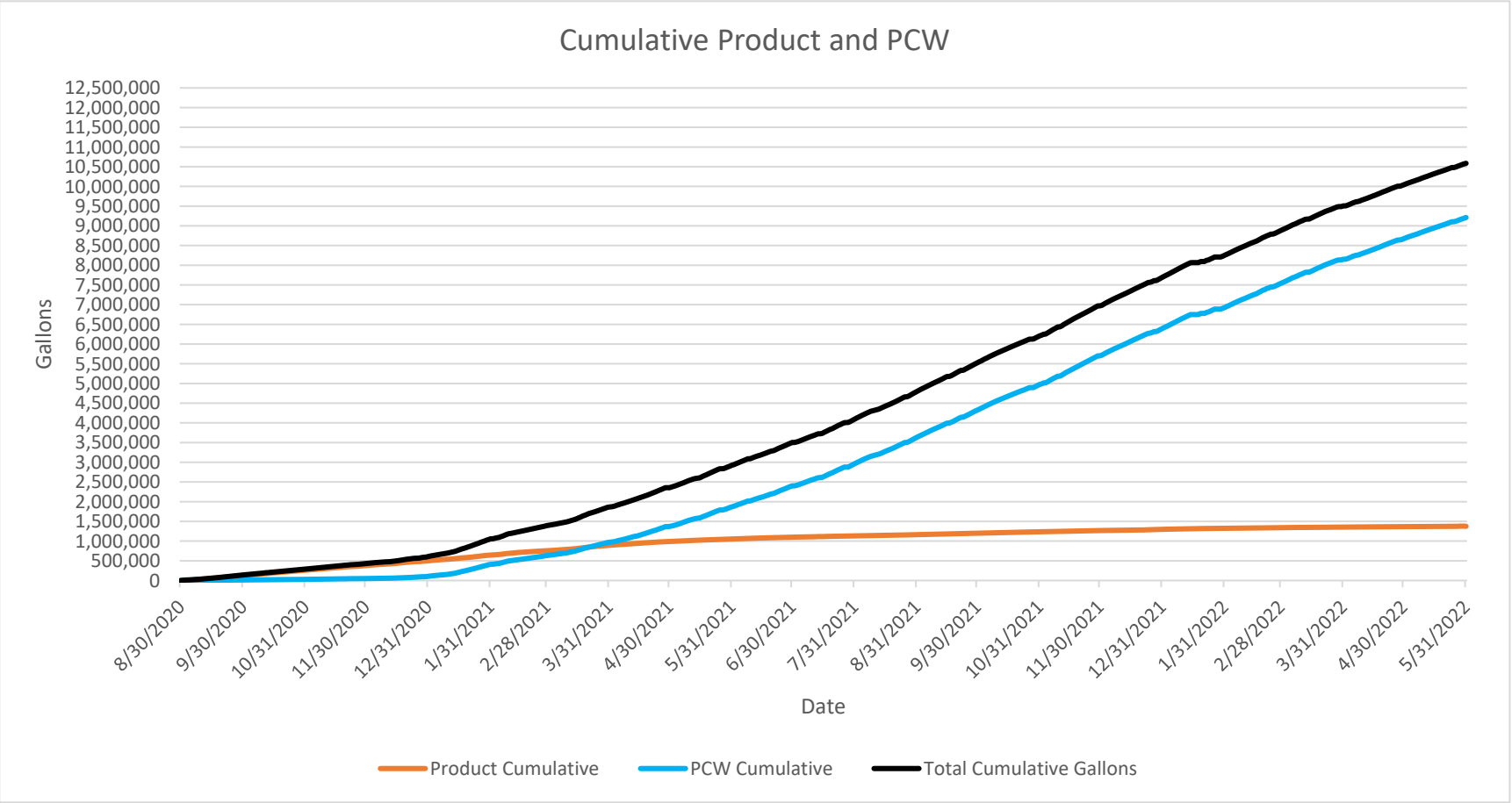
Colonial Pipeline Company
2020-L1-2448 Incident
Huntersville, North Carolina



Notes:
PCW = Petroleum Contact Water

Appendix K
Petroleum Contact Water And Free Product Recovery Graphs

Colonial Pipeline Company
2020-L1-2448 Incident
Huntersville, North Carolina



Notes:
PCW = Petroleum Contact Water

Appendix K - Table 2
Summary of Petroleum Contact Water Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Tank ID	Sample Date	VOCs (µg/L)														
				Benzene	Chlorobenzene	Chloromethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Toluene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	m&p-Xylene	o-Xylene
Frac Tank Petroleum Contact Water (PCW)																		
92584116	FRAC_TANK_ZONE_1_01242022	ZONE 1	01/24/2022	**13,900**	<125	<250	**2,610**	**2,160**	<125	**609**	**301J**	<125	**32,900**	**1,320**	<125	**8,840**	**4,220**
92584116	FRAC_TANK_ZONE_2_01242022	ZONE 2	01/24/2022	**9,640**	**85.5J**	<250	**1,020**	**2,590**	<125	**276**	**552**	<125	**34,500**	**2,040**	<125	**10,400**	**5,150**
92584116	FRAC_TANK_ZONE_3_01242022	ZONE 3	01/24/2022	**15,800**	<125	<250	**3,350**	**2,150**	<125	**1,020**	**312J**	<125	**31,700**	**1,150**	<125	**7,760**	**3,830**
92584116	DUP_01	ZONE 3	01/24/2022	**16,100**	<125	**140J**	**3,320**	**2,220**	<125	**994**	**295J**	<125	**34,400**	**1,180**	<125	**8,090**	**3,960**
92585259	FRAC_TANK_ZONE_1_01312022	ZONE 1	01/31/2022	**15,600**	<125	<250	**3,000**	**3,240**	<125	**724**	**488J**	**311**	**41,100**	**2,250**	**490**	**12,200**	**5,950**
92585259	FRAC_TANK_ZONE_2_01312022	ZONE 2	01/31/2022	**10,900**	<125	<250	**1,120**	**2,060**	<125	**336**	**319J**	**174**	**33,900**	**1,540**	**361**	**9,440**	**4,760**
92585259	FRAC_TANK_ZONE_3_01312022	ZONE 3	01/31/2022	**15,100**	<125	<250	**3,530**	**2,120**	<125	**1,120**	**234J**	**159**	**32,300**	**1,160**	**270**	**7,710**	**3,800**
92585259	DUP_01_01312022	ZONE 1	01/31/2022	**14,900**	<125	<250	**2,910**	**5,630**	**452J**	**722**	**3500J**	**2,030**	**41,500**	**18,000**	**4,310**	**23,600**	**12,500**
92586651	FRAC_TANK_ZONE_1_02072022	ZONE 1	2/7/2022	**12,200**	<100	<200	**2,300**	**2,780**	**94.6J**	**541**	**464J**	**281**	**37,600**	**1,930**	**470**	**10,300**	**5,200**
92586651	FRAC_TANK_ZONE_2_02072022	ZONE 2	2/7/2022	**11,500**	<100	<200	**1,060**	**2,030**	<100	**325**	**362J**	**193**	**33,700**	**1,600**	**346**	**9,230**	**4,630**
92586651	FRAC_TANK_ZONE_3_02072022	ZONE 3	2/7/2022	**15,700**	<100	<200	**3,160**	**2,240**	<100	**974**	**301J**	**189**	**33,800**	**1,290**	**325**	**8,190**	**4,130**
92586651	DUP-01-02072022	ZONE 3	2/7/2022	**15,500**	<125	<250	**3,000**	**2,190**	<125	**1,010**	**319J**	**183**	**34,300**	**1,280**	**314**	**7,970**	**4,080**
92587986	FRAC-TANK-ZONE-1-02142022	ZONE 1	2/14/2022	**13,700**	<125	<250	**2,100**	**2,520**	**90.1J**	**566**	**418J**	**270**	**35,600**	**2,030**	**492**	**10,300**	**5,160**
92587986	FRAC-TANK-ZONE-2-02142022	ZONE 2	2/14/2022	**11,500**	<125	<250	**941**	**2,410**	<125	**336**	**367J**	**196**	**37,500**	**1,740**	**391**	**10,600**	**5,290**
92587986	FRAC-TANK-ZONE-3-02142022	ZONE 3	2/14/2022	**15,300**	<125	<250	**2,570**	**4,520**	**241J**	**910**	**1360J**	**868**	**41,800**	**7,260**	**1,760**	**18,000**	**8,790**
92587986	DUP-01-02142022	ZONE 2	2/14/2022	**11,100**	<125	<250	**951**	**2,400**	**135J**	**287**	**428J**	**260**	**35,300**	**1,790**	**469**	**10,400**	**5,210**
92589282	FRAC-TANK-ZONE-1-02212022	ZONE 1	2/21/2022	**14,500**	<125	<250	**2,310**	**2,820**	<125	**492**	**388J**	**220**	**36,600**	**1,490**	**393**	**10,700**	**5,020**
92589282	FRAC-TANK-ZONE-2-02212022	ZONE 2	2/21/2022	**9,080**	<125	<250	**901**	**1,980**	<125	**215**	**426J**	**131**	**37,000**	**1,800**	**462**	**11,800**	**5,770**
92589282	FRAC-TANK-ZONE-3-02212022	ZONE 3	2/21/2022	**14,300**	<125	<250	**2,540**	**2,050**	<125	**649**	**271J**	**153**	**31,100**	**1,080**	**268**	**7,700**	**3,730**
92589282	DUP-01-02212022	ZONE 1	2/21/2022	**14,800**	<125	<250	**2,370**	**2,770**	<125	**513**	**361J**	**212**	**37,400**	**1,510**	**395**	**10,700**	**5,130**
92590435	FRAC_TANK_ZONE_1_02282022	ZONE 1	2/28/2022	**12,200**	<125	<250	**2,110**	**2,920**	<125	**567**	**402J**	**220**	**42,200**	**1,880**	**433**	**12,400**	**6,130**
92590435	FRAC_TANK_ZONE_2_02282022	ZONE 2	2/28/2022	**11,000**	<125	<250	**1,070**	**1,900**	<125	**328**	**312J**	**173**	**33,100**	**1,380**	**319**	**8,520**	**4,350**
92590435	FRAC_TANK_ZONE_3_02282022	ZONE 3	2/28/2022	**15,500**	<125	<250	**2,670**	**3,450**	**154J**	**815**	**882J**	**549**	**38,700**	**4,030**	**960**	**13,000**	**6,530**
92590435	DUP_01_02282022	ZONE 3	2/28/2022	**15,500**	<125	<250	**2,690**	**5,150**	**294J**	**806**	**1290J**	**1,110**	**44,300**	**7,360**	**1,850**	**19,800**	**9,500**
92591976	FRAC_TANK_1_03082022	ZONE 1	3/8/2022	**12,100**	<125	<250	**1,780**	**2,360**	<125	**530**	**453J**	**173**	**33,500**	**1,250**	**311**	**9,350**	**4,460**
92591976	FRAC_TANK_2_03082022	ZONE 2	3/8/2022	**8,090**	<125	<250	**835**	**1,690**	<125	**239**	**270J**	**121**	**24,800**	**1,030**	**264**	**7,310**	**3,620**
92591976	FRAC_TANK_3_03082022	ZONE 3	3/8/2022	**14,000**	<125	<250	**1,980**	**1,730**	<125	**626**	**242J**	**127**	**29,000**	**906**	**230**	**6,470**	**3,300**
92591976	DUP_01_03082022	ZONE 3	3/8/2022	**12,000**	<125	<250	**2,530**	**1,520**	<125	**758**	**287J**	**108**	**26,900**	**802**	**194**	**5,810**	**2,870**
92593387	FRAC-TANK-ZONE-1-03152022	ZONE 1	3/15/2022	**11,300**	<125	<250	**1,860**	**2,920**	**85.3J**	**520**	**596J**	**238**	**36,100**	**1,830**	**454**	**11,000**	**5,360**

Appendix K - Table 2
Summary of Petroleum Contact Water Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Tank ID	Sample Date	VOCs (µg/L)														
				Benzene	Chlorobenzene	Chloromethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Toluene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	m&p-Xylene	o-Xylene
92593387	FRAC-TANK-ZONE-2-03152022	ZONE 2	3/15/2022	**9,190**	<125	<250	**777**	**3,720**	**218**	**237**	**2070J**	**928**	**37,100**	**9,060**	**2,130**	**16,300**	**7,940**
92593387	FRAC-TANK-ZONE-3-03152022	ZONE 3	3/15/2022	**13,700**	<125	<250	**2,230**	**2,470**	<125	**776**	**489J**	**220**	**32,600**	**1,580**	**382**	**9,310**	**4,280**
92593387	DUP-01-03152022	ZONE 3	3/15/2022	**13,400**	<125	<250	**2,220**	**2,670**	**90.1J**	**731**	**598J**	**270**	**33,500**	**2,040**	**460**	**10,300**	**4,790**
92594499	FRAC_TANK_ZONE_1	ZONE 1	3/21/2022	**12,500**	<125	<250	**2,250**	**2,110**	**109J**	**568**	**294J**	**182**	**34,500**	**1,390**	**411**	**10,300**	**5,150**
92594499	FRAC_TANK_ZONE_2	ZONE 2	3/21/2022	**11,500**	<125	<250	**1,010**	**2,620**	<125	**269**	**361J**	**222**	**39,300**	**1,790**	**403**	**11,500**	**5,500**
92594499	FRAC_TANK_ZONE_3	ZONE 3	3/21/2022	**14,300**	<125	<250	**2,370**	**1,960**	<125	**722**	**278J**	**156**	**32,100**	**1,200**	**264**	**7,630**	**3,660**
92594499	DUP_01_03212022	ZONE 2	3/21/2022	**11,100**	<125	<250	**1,070**	**2,610**	<125	**306**	**391J**	**196**	**37,800**	**1,650**	**373**	**10,800**	**5,340**
92595721	FRAC_TANK_ZONE_1_03282022	ZONE 1	3/28/2022	**14,300**	<200	<400	**2,150**	**2,530**	<200	**519**	**483J**	**232**	**35,000**	**1,520**	**373**	**9,590**	**4,580**
92595721	FRAC_TANK_ZONE_2_03282022	ZONE 2	3/28/2022	**10,100**	<125	<250	**954**	**2,140**	<125	**308**	**571J**	**213**	**33,900**	**1,820**	**441**	**10,200**	**4,850**
92595721	FRAC_TANK_ZONE_3_03282022	ZONE 3	3/28/2022	**14,500**	<125	<250	**2,920**	**2,220**	<125	**956**	**370J**	**190**	**32,900**	**1,350**	**352**	**8,640**	**4,090**
92595721	DUP_01_03282022	ZONE 3	3/28/2022	**14,300**	<125	<250	**2,740**	**2,200**	<125	**956**	**280J**	**187**	**31,300**	**1,280**	**325**	**8,280**	**4,030**
92596847	FRAC_TANK_ZONE_1_04092022	ZONE 1	4/4/2022	**13,400**	<125	<250	**2,150**	**2,120**	<125	**560**	**352J**	**197**	**33,000**	**1,680**	**382**	**8,890**	**4,330**
92596847	FRAC_TANK_ZONE_2_04092022	ZONE 2	4/4/2022	**8,540**	<125	<250	**813**	**2,400**	<125	**313**	**466J**	**190**	**35,200**	**1,700**	**420**	**11,000**	**5,240**
92596847	FRAC_TANK_ZONE_3_04092022	ZONE 3	4/4/2022	**13,400**	<125	<250	**2,660**	**2,370**	<125	**982**	**287J**	**196**	**31,800**	**1,340**	**341**	**9,140**	**4,330**
92596847	DUP_01_04042027_20220404	ZONE 2	4/4/2022	**8,460**	<125	<250	**845**	**2,440**	<125	**219**	**456J**	**202**	**36,800**	**2,000**	**404**	**11,500**	**5,640**
92598331	FRAC_TANK_ZONE_1_04112022	ZONE 1	4/11/2022	**12,800**	<125	<250	**2,190**	**2,310**	<125	**543**	**310J**	**201**	**34,800**	**1,420**	**368**	**9,100**	**4,220**
92598331	FRAC_TANK_ZONE_2_04112022	ZONE 2	4/11/2022	**8,610**	<125	<250	**715**	**1,810**	<125	**170**	**330J**	**118J**	**35,300**	**1,390**	**321**	**9,340**	**4,450**
92598331	FRAC_TANK_ZONE_3_04112022	ZONE 3	4/11/2022	**15,100**	<125	<250	**2,530**	**2,840**	<125	**810**	**364J**	**201**	**40,600**	**1,470**	**339**	**10,700**	**4,950**
92598331	DUP_01_04112022	ZONE 3	4/11/2022	**14,900**	<125	<250	**2,440**	**2,630**	<125	**758**	**314J**	**187**	**39,400**	**1,340**	**329**	**10,000**	**4,650**
92599541	FRAC-TANK-ZONE-104182022	ZONE 1	4/18/2022	**13,100**	<125	<250	**2,020**	**1,970**	<125	**471**	**259J**	**183**	**28,100**	**1,300**	**322**	**7,630**	**3,810**
92599541	FRAC-TANK-ZONE-204182022	ZONE 2	4/18/2022	**8,590**	<125	<250	**751**	**1,800**	<125	**165**	**307J**	**120J**	**28,200**	**1,240**	**304**	**8,130**	**4,160**
92599541	FRAC-TANK-ZONE-304182022	ZONE 3	4/18/2022	**13,100**	<125	<250	**2,050**	**2,600**	<125	**600**	**482J**	**214**	**31,300**	**1,740**	**406**	**9,980**	**4,950**
92599541	DUP-01-04182022	ZONE 1	4/18/2022	**13,100**	<125	<250	**1,950**	**2,100**	<125	**457**	**292J**	**194**	**28,500**	**1,430**	**348**	**8,150**	**4,050**
92600909	FRACTANKZONE104252022	ZONE 1	4/25/2022	**13,600**	<125	<250	**1,890**	**2,200**	**84.8J**	**508**	**1100J**	**250**	**32,700**	**1,680**	**406**	**8,430**	**4,110**
92600909	FRACTANKZONE204252022	ZONE 2	4/25/2022	**9,110**	<125	<250	**723**	**1,530**	<125	**250**	**358J**	**111J**	**28,900**	**1,050**	**261**	**6,820**	**3,440**
92600909	FRACTANKZONE304252022	ZONE 3	4/25/2022	**13,300**	<125	<250	**2,010**	**2,780**	**109J**	**622**	**689J**	**352**	**34,600**	**2,870**	**736**	**10,600**	**5,120**
92600909	DUP1_04252022	ZONE 3	4/25/2022	**13,100**	<125	<250	**2,000**	**4,020**	**235**	**647**	**763J**	**728**	**37,300**	**4,620**	**1,160**	**15,100**	**6,740**

Appendix K - Table 2
Summary of Petroleum Contact Water Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Tank ID	Sample Date	VOCs (µg/L)														
				Benzene	Chlorobenzene	Chloromethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Toluene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	m&p-Xylene	o-Xylene
92602050	FRAC_TANK_ZONE_1_05022022	ZONE 1	5/2/2022	**11,600**	<125	<250	**1,750**	**3,050**	**133**	**516**	**829J**	**403**	**38,000**	**3,260**	**772**	**11,300**	**5,730**
92602050	FRAC_TANK_ZONE_2_05022022	ZONE 2	5/2/2022	**6,110**	<125	<250	**427**	**1,780**	<125	**135**	**497J**	**158**	**29,300**	**1,580**	**340**	**7,910**	**3,990**
92602050	FRAC_TANK_ZONE_3_05022022	ZONE 3	5/2/2022	**11,900**	<125	<250	**2,030**	**1,870**	<125	**790**	**347J**	**177**	**31,000**	**1,260**	**300**	**6,830**	**3,370**
92602050	DUP_01_05022022	ZONE 2	5/2/2022	**6,280**	<125	<250	**426**	**1,840**	<125	**145**	**372J**	**133**	**30,500**	**1,360**	**309**	**8,140**	**4,200**
92603417	FRAC_TANK_ZONE_1_05092022	ZONE 1	5/9/2022	**11,900**	<125	<250	**1,970**	**2,140**	<125	**549**	**315J**	**163**	**35,000**	**1,240**	**306**	**7,910**	**3,910**
92603417	FRAC_TANK_ZONE_2_05092022	ZONE 2	5/9/2022	**6,800**	<125	<250	**449**	**1,880**	<125	**145**	**349J**	**140**	**32,300**	**1,330**	**324**	**8,380**	**4,280**
92603417	FRAC_TANK_ZONE_3_05092022	ZONE 3	5/9/2022	**12,200**	<125	<250	**2,060**	**2,400**	<125	**778**	**660J**	**195**	**35,400**	**1,680**	**370**	**8,940**	**4,350**
92603417	DUP-01-05092022	ZONE 3	5/9/2022	**12,500**	<125	<250	**2,170**	**2,310**	<125	**773**	**714J**	**203**	**35,800**	**1,820**	**425**	**8,770**	**4,300**
92604607	FRAC_TANK_ZONE_1_05162022	ZONE 1	5/16/2022	**12,400**	<125	<250	**1,750**	**2,170**	<125	**518**	**286J**	**191**	**34,800**	**1,240**	**291**	**7,920**	**3,810**
92604607	FRAC_TANK_ZONE_2_05162023_20220516	ZONE 2	5/16/2022	**5,950**	<125	<250	**434**	**1,380**	<125	**124J**	**275J**	**95.8J**	**26,500**	**1,040**	**243**	**6,740**	**3,490**
92604607	FRAC_TANK_ZONE_3_5162024_20220516	ZONE 3	5/16/2022	**12,400**	<125	<250	**2,000**	**2,990**	**134**	**723**	**1030J**	**492**	**37,400**	**4,300**	**1,010**	**11,500**	**5,730**
92604607	DUP_01_05162022	ZONE 1	5/16/2022	**12,400**	<125	<250	**1,730**	**2,200**	<125	**512**	**322J**	**195**	**35,500**	**1,430**	**331**	**8,180**	**3,980**
92605893	Frac-Tank-Zone-1-05232022	ZONE 1	5/23/2022	**12,200**	<125	<250	**2,010**	**1,970**	<125	**580**	**358J**	**267**	**29,000**	**1,860**	**472**	**7,380**	**3,680**
92605893	Frac-Tank-Zone-2-05232022	ZONE 2	5/23/2022	**7,990**	<125	<250	**578**	**1,890**	<125	**209**	**336J**	**156**	**30,200**	**1,590**	**377**	**9,160**	**4,650**
92605893	Frac-Tank-Zone-3-05232022	ZONE 3	5/23/2022	**15,700**	<200	<400	**2,480**	**3,170**	<200	**1,050**	**728J**	**273**	**38,900**	**2,100**	**464**	**11,800**	**5,540**
92605893	DUP-1-05232022	ZONE 3	5/23/2022	**14,200**	<125	<250	**2,360**	**8,700**	**643**	**871**	**3370J**	**2,450**	**46,900**	**19,800**	**4,930**	**35,400**	**17,300**
92607083	FRAC_TANK_ZONE_1_05312022	ZONE 1	5/31/2022	**14,800**	<125	<250	**2,240**	**2,150**	<125	**681**	**237J**	**174**	**33,300**	**1,170**	**280**	**8,070**	**3,870**
92607083	FRAC_TANK_ZONE_2_05312022	ZONE 2	5/31/2022	**6,510**	<125	<250	**445**	**2,160**	<125	**161**	**322J**	**176**	**28,800**	**1,550**	**359**	**9,850**	**4,770**
92607083	FRAC_TANK_ZONE_3_05312022	ZONE 3	5/31/2022	**15,600**	<125	<250	**2,300**	**2,870**	<125	**878**	**330J**	**226**	**39,200**	**1,520**	**384**	**10,600**	**5,040**
92607083	DUP_01_05312022	ZONE 2	5/31/2022	**6,400**	<125	<250	**439**	**2,190**	<125	**157**	**352J**	**187**	**28,700**	**1,620**	**346**	**9,890**	**4,940**
Laboratory Trip Blank Data																	
92584116	TRIP BLANK	NA	01/24/2022	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50
92585259	TRIP BLANK	NA	01/31/2022	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.0	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50
92586651	TRIP BLANK	NA	2/7/2022	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5
92587986	TRIP BLANK	NA	2/14/2022	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5
92589282	TRIP BLANK_92589282	NA	2/21/2022	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5
92590435	TRIP BLANK_92590435	NA	2/28/2022	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5

Appendix K - Table 2
Summary of Petroleum Contact Water Sampling Results

Colonial Pipeline Company
2020-L1-SR2448
Huntersville, North Carolina

Lab Report Number	Sample ID	Tank ID	Sample Date	VOCs (µg/L)														
				Benzene	Chlorobenzene	Chloromethane	Diisopropyl ether	Ethylbenzene	Isopropylbenzene (Cumene)	Methyl-tert-butyl ether	Naphthalene	n-Propylbenzene	Toluene	1,2,4-Trimethylbenzene	1,3,5-Trimethylbenzene	m&p-Xylene	o-Xylene
92591976	TRIP BLANK_92591976	NA	3/8/2022	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5
92593387	TRIP BLANK	NA	3/15/2022	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5
92594499	TRIP BLANK_92594499	NA	3/21/2022	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5
92595721	TRIP BLANK_92595721	NA	3/28/2022	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5
92596847	TRIP BLANK_92596847	NA	4/4/2022	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5
92598331	TRIP BLANK_92598331	NA	4/11/2022	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5
92599541	TRIP BLANK_92599541	NA	4/18/2022	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5
92600909	TRIP BLANK_92600909	NA	4/25/2022	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5
92602050	TRIP BLANK_92602050	NA	5/2/2022	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5
92603417	TRIP BLANK_92603417	NA	5/9/2022	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5
92604607	TRIP BLANK_92604607	NA	5/16/2022	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5
92605893	Trip Blank_92605893	NA	5/23/2022	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5
92607083	TRIP BLANK_92607083	NA	5/31/2022	<0.5	<0.5	<1	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<0.5

Notes:

All units reported in micrograms per liter (µg/L)

Only detected constituents are shown

NA - Not Applicable

"<" - Indicates compound was not detected above laboratory reporting limit

VOCs - Volatile Organic Compounds analyzed by Method SM 6200B

J - Estimated concentration above the adjusted method detection limit and below the adjusted reporting limit

Bold values indicate compound was detected above laboratory reporting limit

Samples beginning with "DUP" are field duplicates and co-samples of the preceeding row

ID - Identification