

**RECEIVED**

3:40 pm, Apr 05, 2011

Alameda County  
Environmental Health

April 1, 2011

Mr. Jerry Wickham  
Alameda County Environmental Health  
1131 Harbor Bay Parkway, Suite 250  
Alameda, CA 94502-6577

RE: B&C Gas Mini Mart, 2011 First Semi-Annual Groundwater Monitoring Report, 2008  
First Street, Livermore, California  
Fuel Leak Case RO0000278

Dear Mr. Wickham:

"I declare, under penalty of perjury, that the information and/or recommendations contained in the attached proposal or report is true and correct to the best of my knowledge."

Sincerely,



Balaji Angle



# MONITORING REPORT

## B&C GAS MINI MART

### 2011 First Semi-Annual Groundwater Monitoring Report

**Prepared for:** Mr. Balaji Angle  
B&C Gas Mini Mart  
2008 First Street  
Livermore, CA 94005

**Prepared by:** Golder Associates Inc.  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Distribution:**

2 copy – Balaji Angle, B & C Gas Mini Mart  
1 copy – Golder Associates Inc.  
1 copy – Jerry Wickham, ACEHD (electronic upload)  
1 copy – Geotracker (electronic upload)

**March 29, 2011**

**053-7466-11**

A world of  
capabilities  
delivered locally



# B&C GAS MINI MART

## 2011 First Semi-Annual Groundwater Monitoring Report

**Prepared for:**

B&C Gas Mini Mart  
2008 First Street  
Livermore, CA 94005

**Prepared by:**

Golder Associates Inc.  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**GOLDER ASSOCIATES INC.**



Kris H. Johnson C.E.G. 1763  
Senior Consultant



Jennifer K. Fischer  
Staff Scientist



## Table of Contents

1.0	INTRODUCTION.....	1
1.1	Site Description .....	1
1.2	Previous Work Performed at Site.....	1
1.3	Interim Remedial Action at Well MW-5 .....	3
1.4	Ozone Sparging Pilot Test .....	3
2.0	GROUNDWATER SAMPLING AND ANALYSIS .....	4
2.1	Groundwater Elevations .....	4
2.2	Sampling Methods .....	5
2.3	Analytical Program .....	5
2.3.1	Laboratory Quality Control .....	6
2.4	Analytical Results .....	6
2.4.1	Detections in On-Site Wells .....	6
2.4.2	Detections in Downgradient Wells .....	6
2.4.3	Monitored Natural Attenuation.....	7
3.0	SUMMARY .....	7
4.0	LIMITATIONS.....	8

## List of Tables

Table 1a	Single-Screen Monitoring Well Construction Details
Table 1b	Multi-Level Monitoring Well Construction Details
Table 2a	Groundwater Monitoring Program for Single-Screen Wells
Table 2b	Groundwater Monitoring Program for Multi-Level Wells
Table 3a	Groundwater Elevations in Single-Screen Wells – First Quarter 2011
Table 3b	Groundwater Elevations in Multi-Level Wells – First Quarter 2011
Table 4a	Groundwater Analytical Results in Single-Screen Wells – First Quarter 2011
Table 4b	Groundwater Analytical Results in Multi-Level Wells – First Quarter 2011

## List of Figures

Figure 1	Site Location
Figure 2	Site Plan
Figure 3	Well Locations and Groundwater Contours (February 2011)
Figure 4	Groundwater Chemistry (February 2011)

## List of Appendices

Appendix A	Water Sample Field Data Sheets
Appendix B	Laboratory Certified Analytical Reports
Appendix C	Historical Groundwater Elevations and Analytical Results

## 1.0 INTRODUCTION

Golder Associates Inc. has compiled the first semi-annual 2011 groundwater monitoring results for B&C Gas Mini Mart (B&C) [currently named Valley Gas and Mini Mart], 2008 First Street, Livermore, California (Figure 1). This report includes groundwater elevation data, groundwater sampling methods, and results of groundwater chemical analyses.

Eight wells and four zones in the multi-level wells were successfully sampled for field monitoring and laboratory analysis for a total of twelve monitoring points. Well MW-6 is obstructed above the water level and was not sampled.

### 1.1 Site Description

The B&C property is located on the northeast corner of First and South L Streets in Livermore, California, and currently serves as a gasoline station and mini market called Valley Gas. From at least 1988 until 1994, Desert Petroleum (DP) owned and operated the site. In January 1994, DP sold the site to the current owner, Mr. Balaji Angle. The following site description has been compiled from reports on file with Alameda County Environmental Health Services (ACEHS) and information provided by the site owner.

The site is located in the Livermore Valley groundwater basin, an area of sedimentary deposition containing braided channel systems with complex interfingering. Subsurface investigations conducted to the west of the B&C site have found an upper unconfined water-bearing zone consisting primarily of gravels with sand and clay. A low-permeability clayey unit is found at depths of approximately 75 to 110 feet below ground surface (bgs). Below the clayey unit, the top of a lower, semi-confined aquifer is found at depths ranging from 110 to 145 feet bgs.<sup>1</sup>

Subsurface work conducted in the B&C area has found predominantly sandy clay, silty sand, silty gravel, and sandy gravel. Over the last 19 years, static water levels have ranged from a low of 69 feet bgs (January 1992) to a high of 17 feet bgs (February 1997). The groundwater flow generally ranges from west of north during the summer and fall months, to north of west during the winter and spring months.

### 1.2 Previous Work Performed at Site

A preliminary site assessment was conducted in September 1988. Three soil borings were completed; one of which was converted to a monitoring well (MW-1). In March 1994, a 280-gallon waste oil underground storage tank (UST) and 25 cubic yards of soil were removed as part of closing the auto

---

<sup>1</sup> H\*GCL, Inc. Deep Groundwater Conduit Study, Livermore Arcade Shopping Center, First Street and South P Street, Livermore, California. December 6, 1993.

repair shop at the station. Three months later in June, wells MW-2, MW-3, and MW-4 were installed (Figure 2).<sup>2</sup>

In August 1994, free product was encountered in well MW-2, and product removal commenced twice a month. By the end of January 1995 no measurable thickness of product remained, only sheen could be detected.<sup>3</sup> In March 1995, a release was reported to have occurred from the union between a tank subpump and product line. The quantity of the release is unknown.

One gasoline UST at the B&C site failed an integrity test in September 1995. The tank was immediately taken out of commission and ACEHS was notified. In July 1996, further source removal was conducted. Two more gasoline USTs were removed and new double-walled fiberglass USTs and fiberglass piping with automated leak detection were installed (Figure 2). Other remedial activities included the removal of two hydraulic lifts and approximately 700 cubic yards of impacted soil. Also, one 1,000-gallon UST discovered during excavation activities was closed in place with approval from ACEHS and the Livermore Fire Department by grouting with cement sand slurry. In October 1995, two additional monitoring wells (off-site well MW-5 and well MW-6) were installed for the B&C site (Figure 2).

Nine downgradient wells (MW-7, MW-8, MW-9, MW-10, MW-11, MW-12, MW-13, D-1, and D-2) were installed during June and July 1999 to define the downgradient and lateral extent of the plume and provide long-term monitoring locations (Figure 2).<sup>4</sup> Two of the wells, D-1 and D-2, are installed in the semi-confined aquifer below the aquitard. The other wells are installed in the upper water-bearing zone.

In July and August 2003, four multi-level wells were installed (CMT-1, CMT-2, CMT-3, and CMT-4). Each was constructed using continuous multi-channel tubing (CMT) and completed with seven sampling ports to monitor groundwater both in the upper water-bearing zone and in the semi-confined aquifer below the aquitard. CMT-4 was installed at the B&C site while CMT-1, CMT-2, and CMT-3 were installed downgradient of the site to better define the lateral extent of the plume in the northwest direction.

Table 1a summarizes the well construction details for all single-screen wells installed on- and off-site, and Table 1b summarizes the well construction details for the four multi-level wells. Onsite well MW-1 was destroyed on November 26, 2007.

---

<sup>2</sup> Remediation Service Int'l. Soil & Groundwater Investigation Report for 2008 First Street, Livermore, California. July 22, 1994.

<sup>3</sup> Product thickness information from Remediation Service, Int'l field records, "Free Product Removal Logs."

<sup>4</sup> Einarson, Fowler & Watson, November 5, 1999, Report of Downgradient Investigation, B&C Gas Mini Mart, 2008 First Street, Livermore, California.

The primary constituents of concern are total petroleum hydrocarbons as gasoline (TPH-G); the aromatic compounds benzene, toluene, ethylbenzene, and xylenes (collectively referred to as BTEX); and methyl tertiary-butyl ether (MTBE). Since 1994, concentrations of TPH-G in groundwater have decreased.

Groundwater monitoring was temporarily suspended after first quarter 2009 due to California State Underground Storage Tank Cleanup Fund budget issues.

### 1.3 Interim Remedial Action at Well MW-5

Floating product first was observed in well MW-5 in October 1998. The well is screened from 15 to 40 feet bgs, and the depth to groundwater has historically ranged from 18 to 33 feet bgs, well within the screened interval of the well. Due to the presence of floating free product in well MW-5, interim remedial actions were taken to remove the floating product from the well. A passive bailer or absorbent sock was selected to remove product from well MW-5 based on well access, the thickness of the product, and the rate at which the product enters the well as it is removed.

Over the time monitored, the absorbent socks removed sufficient product to reduce the free product thickness to sheen or less. Since September 2002, product sheen has periodically been observed in the purge water from well MW-5 even though no product thickness can be measured.

### 1.4 Ozone Sparging Pilot Test

From August 20 through 24, 2007, Golder installed six dual-completion sparge wells, SP-1 (A, B) through SP-6 (A, B), two deeper screened sparge wells, SP-5C and SP-6C, and a soil vapor extraction (SVE) well.<sup>5</sup> In general the A and B sparge well screens were installed across the source zone at depths between 36 and 48 feet bgs to monitor the source zone, and the C screens were installed at approximately 54 feet bgs to assess vertical migration. The SVE screen was installed from 15 to 25 feet bgs for additional assessment and remediation if warranted. Upon installation of the ozone remediation system onsite, Golder performed a pilot test using groundwater and vapor samples to evaluate the effectiveness of the sparge system. While the pilot test showed a positive effect on VOC concentrations onsite, the significant decline in the water table limited the ability to monitor the ozone sparging test and provide ozone to the source zone. Golder recommended discontinuing the ozone sparging pilot test until the water table increased to above the source zone. A significant increase in the water table occurred in January 2008. The rise in groundwater levels was sufficient to re-saturate the source zone and both sparge point depth zones. As a result, Golder recommended continuing the air-sparging pilot test with the

---

<sup>5</sup> Golder Associates Inc. Pilot Test Report, B&C Gas Mini Mart, 2008 First Street, Livermore, California. December 7, 2007.

revised implementation schedule.<sup>6</sup> The air-sparging pilot test re-started on March 5, 2008. Additional sparge points (SP-2A and B and SP-4A and B) were hooked up to the system on July 3, 2008. Recommendations for the final remedial approach for on-site and downgradient areas were presented in a corrective action plan (CAP), which was submitted on January 21, 2009.<sup>7</sup> Because of the low groundwater levels at the end of 2008, the CAP recommended implementing a combination of SVE and ozone sparging. By letters dated May 10, 2010 and January 13, 2011, ACEH accepted the proposed corrective actions in the 2009 CAP. However, groundwater levels have increased and SVE is not currently viable. The ozone sparging system is the primary corrective action.

## 2.0 GROUNDWATER SAMPLING AND ANALYSIS

The groundwater monitoring program for single screen and multi-level wells is summarized in Tables 2a and 2b. The program was modified to reduce the monitoring cost.

Sampling activities are summarized below. Groundwater sampling methods and results are presented and a discussion of historical analytical trends for site monitoring wells is included.

### Free Product

During this sampling event, Golder personnel checked for free-product in well MW-5. No measurable free product was observed in MW-5 during this monitoring event.

### 2.1 Groundwater Elevations

On February 16, 2011, Golder personnel measured the depth to water in the groundwater monitoring wells scheduled for sampling. Water levels were measured to the nearest 0.01-foot using a water level meter, according to standard measuring protocol,<sup>8</sup> and were recorded on a water level data sheet (Appendix A). Groundwater elevations are calculated by subtracting depth-to-water measurements from the top of well casing elevations.

Tables 3a and 3b summarize the groundwater elevations from the current monitoring event (historical groundwater elevations are included in Appendix C). A groundwater contour map, based on the current water level measurements, is presented in Figure 3. Water levels measured in Zone 1, or the next deeper

---

<sup>6</sup> Golder Associates, Inc. Letter to D. Drogos, ACEH re: "Pilot Test Continuation Schedule Update, Fuel Leak Case No. RO0000278, Former Desert Petroleum, 2008 1<sup>st</sup> Street, Livermore, California." January 31, 2008.

<sup>7</sup> Golder Associates, Inc. Corrective Action Plan, Valley Gas (Formerly B&C Mini Mart), 2008 1<sup>st</sup> Street, Livermore, California. January 21, 2009.

<sup>8</sup> Einarson, Fowler & Watson. Third Quarter 1998 Groundwater Monitoring Results, B&C Gas Mini Mart, Livermore, California, Appendix A. September 10, 1998.



zone if Zone 1 was dry, of the multi-level wells were used to complete the equipotential contours on Figure 3. Compared to groundwater level measurements conducted in December 2009, current groundwater elevations above the regional aquitard are approximately between 5.3 to 8.9 feet higher. Below the aquitard, the current groundwater elevation in CMT-4 is 8.9 feet higher than in December 2009. Groundwater flow is slightly north of west and the hydraulic gradient is approximately 0.013 foot per foot. The flow direction and gradient are similar to previous results.

During this quarter groundwater levels in Wells MW-11, MW-12, D-1, and D-2 were not measured and therefore the gradient was not observed across the aquitard between well pair MW-11/D-1 or MW-12/D-2. A downward gradient was observed across the known aquitard in multi-level well CMT-4.

## 2.2 Sampling Methods

Golder personnel sampled groundwater in the single-screen and multi-level monitoring wells on February 18, 2011. All single-screen wells sampled during this quarter were purged with a one-use weighted disposable polyethylene bailer. Samples were collected from each well using a disposable bailer.

Specific zones in the multi-level wells were purged and sampled using inertial lift methods with dedicated ¼-inch diameter tubing fitted with a check valve. Unless there was insufficient water present, two casing volumes were removed to purge each zone prior to collecting a groundwater sample. Groundwater samples were collected using the inertial lift method.

Field measurements of temperature, pH, turbidity, and electrical conductivity were taken when sufficient water was present; field measured values were recorded on water sample field data sheets (Appendix A). All samples were properly stored (on ice and in coolers) on the day of sampling. Chain-of-custody documentation accompanied the samples through collection and delivery to the analytical laboratory (Appendix B).

Purge water from the multi-level and monitoring wells was contained in 55-gallon drums stored at the B&C site. Purge water was not discharged to the sewer system during this event.

## 2.3 Analytical Program

BC Laboratories, Inc. of Bakersfield, California, a state-certified laboratory, performed all analyses. Groundwater samples were analyzed for TPH-G, benzene, toluene, ethylbenzene, p- & m-xylenes, o-xylenes, and total xylenes (collectively referred to as BTEX compounds) and methyl tertiary-butyl ether (MTBE), by the U.S. Environmental Protection Agency Method 8260.

### **2.3.1 Laboratory Quality Control**

Laboratory analyses occurred within specified holding times. Based on the laboratory QA/QC summaries, the method blanks, laboratory control samples (LCS), matrix spikes (MS), and matrix spike duplicates (MSD) were within laboratory control limits. Where exceptions were noted batches were generally accepted based on supporting LCS recovery data.

## **2.4 Analytical Results**

Analytical results for the first quarter 2011 are summarized in Tables 4a and 4b (for the single-screen wells and the multi-level wells, respectively). Benzene and MTBE concentrations are presented on Figure 4, and are used to define the greater than 0.5 µg/L concentration plume outlines shown on the figure for these two compounds. Tables of historical analytical results are included in Appendix C.

Over the last twelve years of monitoring at the site, concentrations of benzene have steadily decreased in all single-screen site wells (Appendix C). Analysis for MTBE in site groundwater samples began in June 1995. Since then, concentrations of MTBE have decreased significantly; impacted wells from the source area to the distal end of the plume are now showing fairly steady results over time. Seasonal changes in hydrocarbon concentrations are evident in other wells, probably a reflection of seasonal water level fluctuations.

### **2.4.1 Detections in On-Site Wells**

Site well MW-5 has the highest hydrocarbon concentrations this quarter, but are within historical ranges. For the single screen wells near the source area, BTEX and MTBE concentrations detected during this most recent sampling event are within historical ranges. During the current sampling event, no hydrocarbons were detected in samples from upgradient monitoring well MW-4 and source monitoring well MW-2.

CMT-4 zone 3 had slightly higher concentrations of TPH-G (430 µg/l), benzene (200 µg/l), toluene (7.6 µg/l), ethyl benzene (19 µg/l), xylenes (43 µg/l), and MTBE (110 µg/l) compared to the last quarter sampled, January 2009.

### **2.4.2 Detections in Downgradient Wells**

Downgradient of the site MTBE was detected in wells MW-7 and MW-13. Monitoring well MW-13 also had a detection of benzene. The MTBE concentration in well MW-7 was the lowest concentration to date. The MTBE and benzene concentrations in MW-13 were significantly lower than the previous results in March 2009. No hydrocarbons were detected in samples from downgradient wells MW-10, MW-8, CMT-1, CMT-2 and CMT-3.

For the single screen wells near the source area, BTEX and MTBE concentrations detected during this most recent sampling event are within historical ranges and generally lower than those previously detected in each well. Downgradient wells will continue to be monitored for changes in water quality.

### **2.4.3 Monitored Natural Attenuation**

Three sample locations, MW-4 (upgradient), MW-2 (source area), and MW-13 (mid-plume) were monitored for indicators of continued natural attenuation (Table 4c). There is an indication of reduced dissolved oxygen and sulfate, and increased manganese, and alkalinity in the plume, indicating ongoing natural attenuation. The parameters typically recover to near upgradient levels at the distal end of the plume, indicating that natural attenuation appears to be a viable mechanism for controlling the BTEX portion of the plume.

## **3.0 SUMMARY**

Eight single-screen monitoring wells and selected zones from multi-level monitoring wells CMT-1, CMT-2, CMT-3, and CMT-4 were sampled during the first quarter 2011. Analytical results from the single-screen well-samples indicated TPH-G, BTEX, and MTBE concentrations that are lower than the previous quarters monitoring results in the wells in proximity to and immediately downgradient of the original source location. Multi-level monitoring well CMT4-Z3 had slightly higher concentrations of hydrocarbons at the site compared to the 2009 results, but significantly lower than historical results (i.e., zone 3).

In general, concentrations of BTEX and MTBE have declined throughout the last several years and show shrinking or stable plume conditions. Declining concentrations appear to be due to natural attenuation based on the shrinking and/or stable BTEX and MTBE plumes, and on-going positive indicators of natural attenuation (reduced oxygen, sulfate and pH, and increased manganese, alkalinity, and the presence of MTBE degrading bacteria).

Hydrocarbon concentrations at the source area also appear to be declining. However, fluctuations in hydrocarbon concentrations (below historical maximums) are observed on occasion at and near the source area. No free product thickness was measured in any well.

Third quarter 2011 groundwater monitoring is scheduled for August 2011. Sampling and analysis will be conducted in accordance with the monitoring program shown on Tables 2a and 2b.

## 4.0 LIMITATIONS

Golder Associates Inc.'s services on this project were performed in accordance with current generally accepted environmental consulting principles and practices. This warranty is in lieu of all others, be it expressed or implied. Environmental conditions may exist at the site that could not be observed. Where the scope of services was limited to observations made during site reconnaissance, interviews, and/or review of readily available reports and literature, our conclusions and recommendations are necessarily based largely on information supplied by others, the accuracy and sufficiency of which may not have been independently reviewed by us. Our professional analyses are based in part on interpretation of data from discrete sampling locations that may not represent actual conditions between such sampling points. Additional data from future work or changing conditions may lead to modifications to our professional opinions and recommendations. Any reliance on this report, or portions thereof, by a third party shall be at such party's sole risk.

If you have any questions regarding this report, please call us at (408) 220-9223.

## **TABLES**

**Table 1a**  
**Single-Screen Monitoring Well Construction Details**  
**B&C Gas Mini Mart**  
**Livermore, California**

Well No.	Drilling Method	Date Installed	T.D. Boring (ft.-bgs)	T.D. Well (ft.-bgs)	Borehole Diameter (inches)	Casing Material (PVC)	Casing Diameter (inches)	Screen Size (inches)	Sand Pack Material	Screened Interval (ft.-bgs)	Sand Pack Interval (ft.-bgs)
MW-1	HSA	Nov-07	77	77	8	PVC	2	0.020	#3 sand	27 - 77	25 - 77
MW-2	HSA	Jun-94	60	60	10	PVC	4	0.020	#2/20 sand	30 - 60	27 - 60
MW-3	HSA	Jun-94	60	60	10	PVC	4	0.020	#2/20 sand	30 - 60	27 - 60
MW-4	HSA	Jun-94	60	60	10	PVC	4	0.020	#2/20 sand	30 - 60	27 - 60
MW-5	HSA	Oct-95	42	40	10	PVC	4	0.020	#2 sand	15 - 40	12 - 40
MW-6	HSA	Oct-95	42	40	10	PVC	4	0.020	#2 sand	15 - 40	12 - 40
MW-7	HSA	Jun-99	62	49	8	PVC	2	0.020	#3 sand	29-49	27-51
MW-8	HSA	Jun-99	62	54	8	PVC	2	0.020	#3 sand	34-54	32-54
MW-9	HSA	Jun-99	45	45	8	PVC	2	0.020	#3 sand	25-45	23-45
MW-10	HSA	Jun-99	55	53.5	8	PVC	2	0.020	#3 sand	33.5-53.5	23-55
MW-11	HSA	Jun-99	50	49	8	PVC	2	0.020	#3 sand	29-49	27-49
MW-12	HSA	Jun-99	45	43.5	8	PVC	2	0.020	#3 sand	23.5-43.5	21-45
MW-13	HSA	Jul-99	55	55	8	PVC	2	0.020	#3 sand	35-55	32-55
D-1	HSA	Jun-99	125	125	8	PVC	2	0.020	#3 sand	110-125	104-125
D-2	HSA	Jun-99	115	114	8	PVC	2	0.020	#3 sand	99-114	94-114
(MS)MW-1	HSA	Apr-89	62	60	NA	PVC	2	NA	NA	30-60	NA

*Notes:*

HSA = Hollow-Stem Auger

T.D. = total depth

ft.-bgs = feet below ground surface

NA = not available

Well construction information for wells MW-2 through MW-6 collected from Remediation Service Int'l boring logs.

**Table 1b**  
**Multi-Level Monitoring Well Construction Details**  
**B&C Gas Mini Mart**  
**Livermore, California**

Well No.	Zone No.	Drilling Method	Date Installed	T.D. Boring (ft.-bgs)	T.D. CMT (ft.-bgs)	Borehole Diameter (inches)	Casing Material	Casing Diameter (inches)	Sand Pack Material	Port Depth (ft.-bgs)	Sand Pack Interval (ft.-bgs)
CMT-1	Z1	Sonic	7-Aug-03	147	146	6.0	CMT	1.7	#2/12	46	43 - 48.8
	Z2									61	59 - 62
	Z3									69	66.8 - 70.7
	Z4									91	89 - 93.3
	Z5									106	104 - 108.4
	Z6									123	120.5 - 125.5
	Z7									145	142 - 147
CMT-2	Z1	Sonic	11-Aug-03	147	144	6.0	CMT	1.7	#2/12	49	46 - 50.5
	Z2									59	57.1 - 60.5
	Z3									68	66 - 70
	Z4									88	86 - 89.9
	Z5									106	104 - 107.5
	Z6									125	123 - 126.5
	Z7									144	142 - 147
CMT-3	Z1	Sonic	13-Aug-03	187	155	6.0	CMT	1.7	#2/16	44	41 - 46
	Z2									55	53 - 58
	Z3									65	61.5 - 67.5
	Z4									88	86 - 90
	Z5									108	104.5 - 110
	Z6									132	128.5 - 134
	Z7									155	152.5 - 157
CMT-4	Z1	Sonic	14-Aug-03	137	136	6.0	CMT	1.7	#2/16	26	24 - 28.5
	Z2									38	35.5 - 40
	Z3									52	48.6 - 55
	Z4									62	60 - 65
	Z5									72	69.6 - 73.5
	Z6									107	104 - 110
	Z7									136	132.5 - 137

**Notes:**

T.D. = total depth

ft.-bgs = feet below ground surface

CMT = continuous multi-channel tubing (7 discrete internal channels in a "honeycomb" pattern within the larger tubing)

faint line indicates approximate location of aquaclude in each well

**Table 2a**  
**Groundwater Monitoring Program for Single-Screen Wells**  
**B&C Gas Mini Mart**  
**Livermore, California**

Well Number	Sampling Frequency			Comments
	Semi-Annual	Annual	Inactive	
MW-2	SA	MNA		
MW-3	SA			
MW-4	SA	MNA		
MW-5	SA			
MW-6	SA			Obstructed at 28.6 feet below TOC
MW-7	SA			
MW-8		A		
MW-9		A		
MW-10		A		
MW-11			I	
MW-12		A		
MW-13	SA	MNA		
D-1			I	
D-2	SA			
(MS)MW-1		A		

*Notes:*

SA - Semi-Annual

A - Annual (during first quarter).

I - Inactive (no sampling is proposed for wells MW-11 and D-1).

MNA - Monitored natural attenuation.

Annual (A) monitoring parameters: TPHg, BTEX compounds, and MTBE.

Annual sampling for MNA parameters: DO, ORP, dissolved iron and manganese, alkalinity series, nitrate and sulfate (during first quarter).



**Table 2b**  
**Groundwater Monitoring Program for Multi-Level Wells**  
**B&C Gas Mini Mart**  
**Livermore, California**

Well Number	Sampling Frequency			Comments
	Semi-Annual	Annual	Inactive	
CMT-1 Z1 CMT-1 Z2 CMT-1 Z3 CMT-1 Z4 CMT-1 Z5 CMT-1 Z6 CMT-1 Z7	SA		I I I I	All compounds non-detect All compounds non-detect All compounds non-detect All compounds non-detect
CMT-2 Z1 CMT-2 Z2 CMT-2 Z3 CMT-2 Z4 CMT-2 Z5 CMT-2 Z6 CMT-2 Z7	SA	MNA	I I I	All compounds non-detect All compounds non-detect All compounds non-detect
CMT-3 Z1 CMT-3 Z2 CMT-3 Z3 CMT-3 Z4 CMT-3 Z5 CMT-3 Z6 CMT-3 Z7	SA		I I I I	All compounds non-detect All compounds non-detect All compounds non-detect All compounds non-detect
CMT-4 Z1 CMT-4 Z2 CMT-4 Z3 CMT-4 Z4 CMT-4 Z5 CMT-4 Z6 CMT-4 Z7	SA		I I	All compounds non-detect All compounds non-detect

*Notes:*

SA - Semi-Annual (Shallowest CMT zone with water to be sampled.)

A - Annual (during first quarter)

I - Inactive (no sampling is proposed for these zones)

MNA - Monitored natural attenuation

Annual (A) monitoring parameters: TPHg, BTEX compounds, and MTBE.

Annual sampling for MNA parameters: DO, ORP, dissolved iron and manganese, alkalinity series, nitrate and sulfate (during first quarter).

**Table 3a**  
**Groundwater Elevations in Single-Screen Wells - First Quarter 2011**  
**B & C Gas Mini Mart**  
**Livermore, California**

Well Number	Top-of-Casing Elevation (feet, MSL)	Depth to Water (feet, TOC)	February 16, 2011		Product Thickness (feet)
			Groundwater Elevation (feet, MSL) <sup>1</sup>	Depth to Free product (feet, TOC)	
MW-2	486.25	33.40	452.85	NM	NM
MW-3	486.39	32.26	454.13	NM	NM
MW-4	487.43	29.98	457.45	NM	NM
MW-5	484.33	32.79	451.54	NM	NM
MW-6	486.29	NM	NM	NM	NM
MW-7	480.54	32.51	448.03	NM	NM
MW-8	475.62	37.59	438.03	NM	NM
MW-9	479.48	NM	NM	NM	NM
MW-10	473.84	37.88	435.96	NM	NM
MW-11	467.32	NM	NM	NM	NM
MW-12	460.73	NM	NM	NM	NM
MW-13	477.18	34.27	442.91	NM	NM
D-1	467.10	NM	NM	NM	NM
D-2	460.01	NM	NM	NM	NM
(MS)MW-1	480.23	NM	NM	NM	NM

*Notes:*

feet, MSL = feet above mean sea level

feet, TOC = feet below top of casing

NM = not measured; no measurable free product thickness was present; well MW-6 was obstructed at a depth of 28.6 feet below TOC.

<sup>1</sup>All wells were resurveyed on 11/25/03 to adhere to Geotracker requirements

**Table 3b**  
**Groundwater Elevations in Multi-Level Wells - First Quarter 2011**  
**B & C Gas Mini Mart**  
**Livermore, California**

Well No.	Zone No.	Top-of-Casing Elevation (feet, MSL)	February 18, 2011		February 18, 2011	
			Depth to Water (feet, TOC)	Groundwater Elevation (feet, MSL) <sup>1</sup>	Depth to Free product (feet, TOC)	Product Thickness (feet)
CMT-1	Z1	471.96	38.38	433.58	NM	NM
	Z2		39.60	432.36	NM	NM
	Z3		NM	NM	NM	NM
	Z4		NM	NM	NM	NM
	Z5		NM	NM	NM	NM
	Z6		NM	NM	NM	NM
	Z7		NM	NM	NM	NM
CMT-2	Z1	472.53	37.62	434.91	NM	NM
	Z2		NM	NM	NM	NM
	Z3		NM	NM	NM	NM
	Z4		NM	NM	NM	NM
	Z5		NM	NM	NM	NM
	Z6		NM	NM	NM	NM
	Z7		NM	NM	NM	NM
CMT-3	Z1	476.28	38.48	437.80	NM	NM
	Z2		NM	NM	NM	NM
	Z3		NM	NM	NM	NM
	Z4		NM	NM	NM	NM
	Z5		NM	NM	NM	NM
	Z6		NM	NM	NM	NM
	Z7		NM	NM	NM	NM
CMT-4	Z1	485.82	Dry	Dry	NM	NM
	Z2		37.70	448.12	NM	NM
	Z3		32.55	453.27	NM	NM
	Z4		33.49	452.33	NM	NM
	Z5		NM	NM	NM	NM
	Z6		37.01	448.81	NM	NM
	Z7		NM	NM	NM	NM

*Notes:*

feet, MSL = feet above mean sea level

feet, TOC = feet below top of casing

CMT = Continuous multi-channel tubing.

NM = not measured; no measurable free product thickness was present

faint line indicates approximate location of aquitard in each well

<sup>1</sup>All wells were resurveyed on 11/25/03 to adhere to Geotracker requirements

**Table 4a**  
**Groundwater Analytical Results in Single-Screen Wells - First Quarter 2011**  
**B&C Gas Mini Mart**  
**Livermore, California**

*All concentrations in micrograms per liter (µg/L)*

Well No.	Sample Date	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl benzene	p- & m-Xylenes	o-Xylenes	Xylenes (total)	Methyl tert-butyl ether	Tert-butyl alcohol	Tert-amyl methyl ether	Ethanol
MW-2	2/18/2011	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NS	NS	NS
MW-3	2/18/2011	120	1.2	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	4.1	NS	NS	NS
MW-4	2/18/2011	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NS	NS	NS
MW-5	2/18/2011	4,500	230	<10	140	11	<10	<20	21	NS	NS	NS
MW-6	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-7	2/18/2011	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	0.98	NS	NS	NS
MW-8	2/18/2011	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NS	NS	NS
MW-9	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	2/18/2011	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NS	NS	NS
MW-11	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-13	2/18/2011	<50	1.1	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	8.4	NS	NS	NS
D-1	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
D-2	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MS(MW1)	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
8K2	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

*Notes:*

TPH-G = Total petroleum hydrocarbons as gasoline.

NA = Not applicable; well MW-6 is obstructed at 28.6' below TOC; MW-11 and D-1 are inactive.

NS = Not sampled

< = Less than the laboratory reporting limit.

**Table 4b**  
**Groundwater Analytical Results in Multi-Level Wells - First Quarter 2011**  
**B&C Gas Mini Mart**  
**Livermore, California**

*All concentrations in micrograms per liter (ug/L)*

Well No.	Zone No.	Sample Date	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl benzene	p- & m-Xylenes	o-Xylenes	Xylenes (total)	Methyl tert-butyl ether	Tert-butyl alcohol	Tert-amyl methyl ether	Ethanol
CMT-1	Z1	2/18/2011	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NS	NS	--
	Z2	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z3	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
CMT-2	Z1	2/18/2011	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NS	NS	--
	Z2	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z3	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
CMT-3	Z1	2/18/2011	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NS	NS	--
	Z2	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z3	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
CMT-4	Z1	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z2	NA	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z3*	2/18/2011	430	200	7.6	19	24	19	43	110	NS	NS	--
	Z4	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z5	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z6	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	Z7	NS	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

**Notes:**

CMT = Continuous multi-channel tubing.

TPH-G = Total petroleum hydrocarbons as gasoline.

NS = Not sampled during the First Quarter 2011 monitoring event.

NA = Not applicable; well dry.

\*Zone 3 sampled because zone 2 did not produce sufficient groundwater to sample.

< = Less than the laboratory reporting limit.

**Table 4c**  
**Natural Attenuation Parameters - First Quarter 2011**  
**B&C Gas Mini Mart**  
**Livermore, California**

Well No.	Zone No.	Description	Sample Date	Dissolved Oxygen (mg/L)	Oxidation-Reduction Potential (mV)	Dissolved Iron (mg/L)	Dissolved Manganese (mg/L)	Total Alkalinity (mg/L)	Nitrate as N (mg/L)	Sulfate as SO <sub>4</sub> (mg/L)	pH (s.u.) (field)
MW-4	NA	Upgradient	2/18/11	4.2	163	<0.050	0.028	300	5.3		6.64
MW-2	NA	Source	2/18/11	2.5	139	0.087	1.0	350	2.1	60	7.04
MW-13	NA	Mid Plume	2/18/11	2.1	96	<0.050	0.097	380	0.24	39	6.86

*Notes:*

mg/L = milligrams per liter

s.u. = standard units

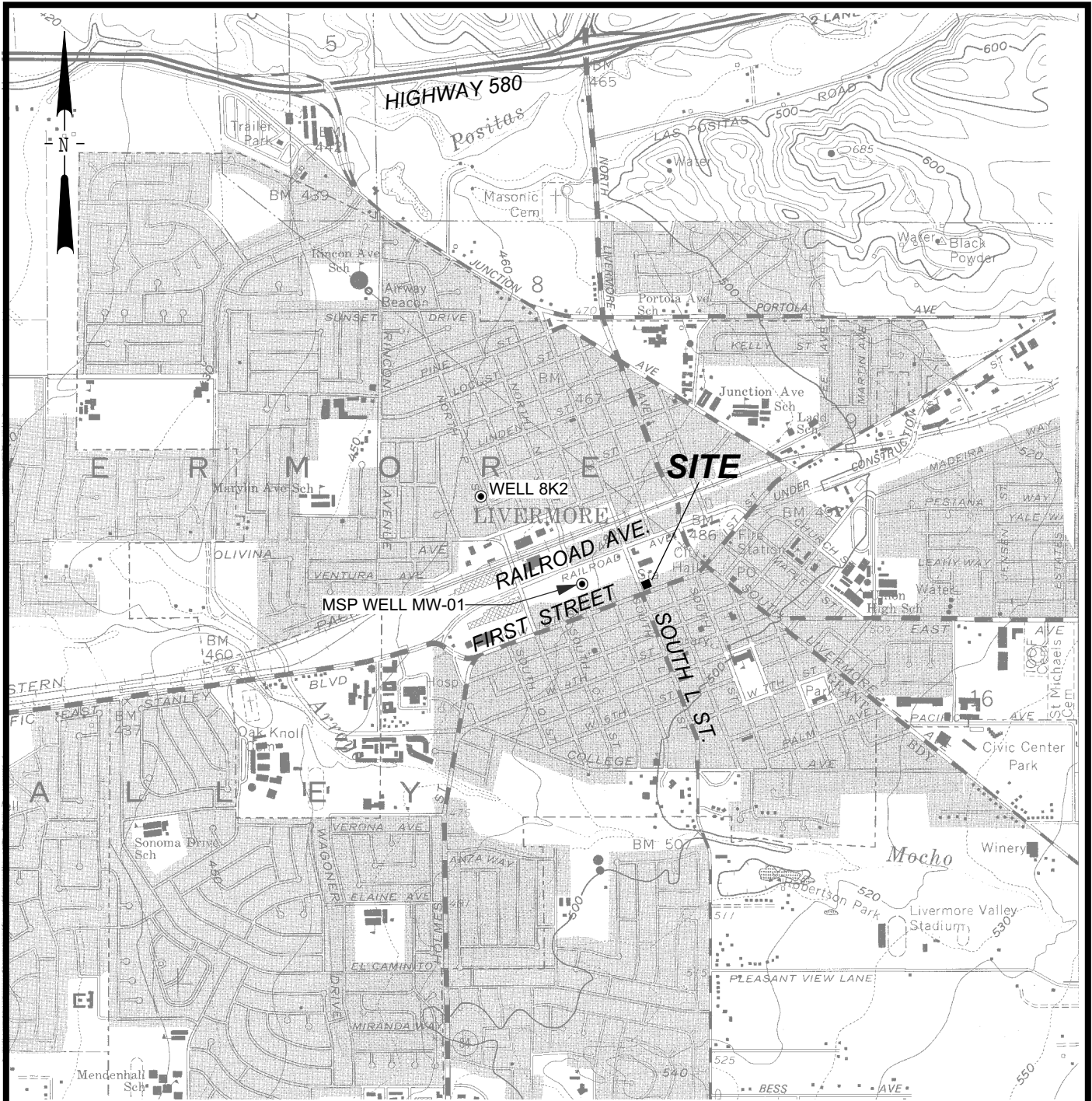
mV = millivolt

< = less than the laboratory reporting limit

CMT = continuous multi-channel tubing

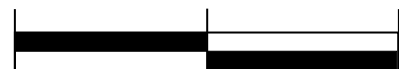
NA = Not applicable

## FIGURES



Base map: USGS 7.5' topography, Livermore, California (1961; photorevised 1980)

SCALE: 0 2,000 4,000 FEET



G:\053-7466\103\FIGURES\SITELoc.DSF 7/9/05



GROUNDWATER MONITORING  
B & C GAS MINI MART  
LIVERMORE, CALIFORNIA

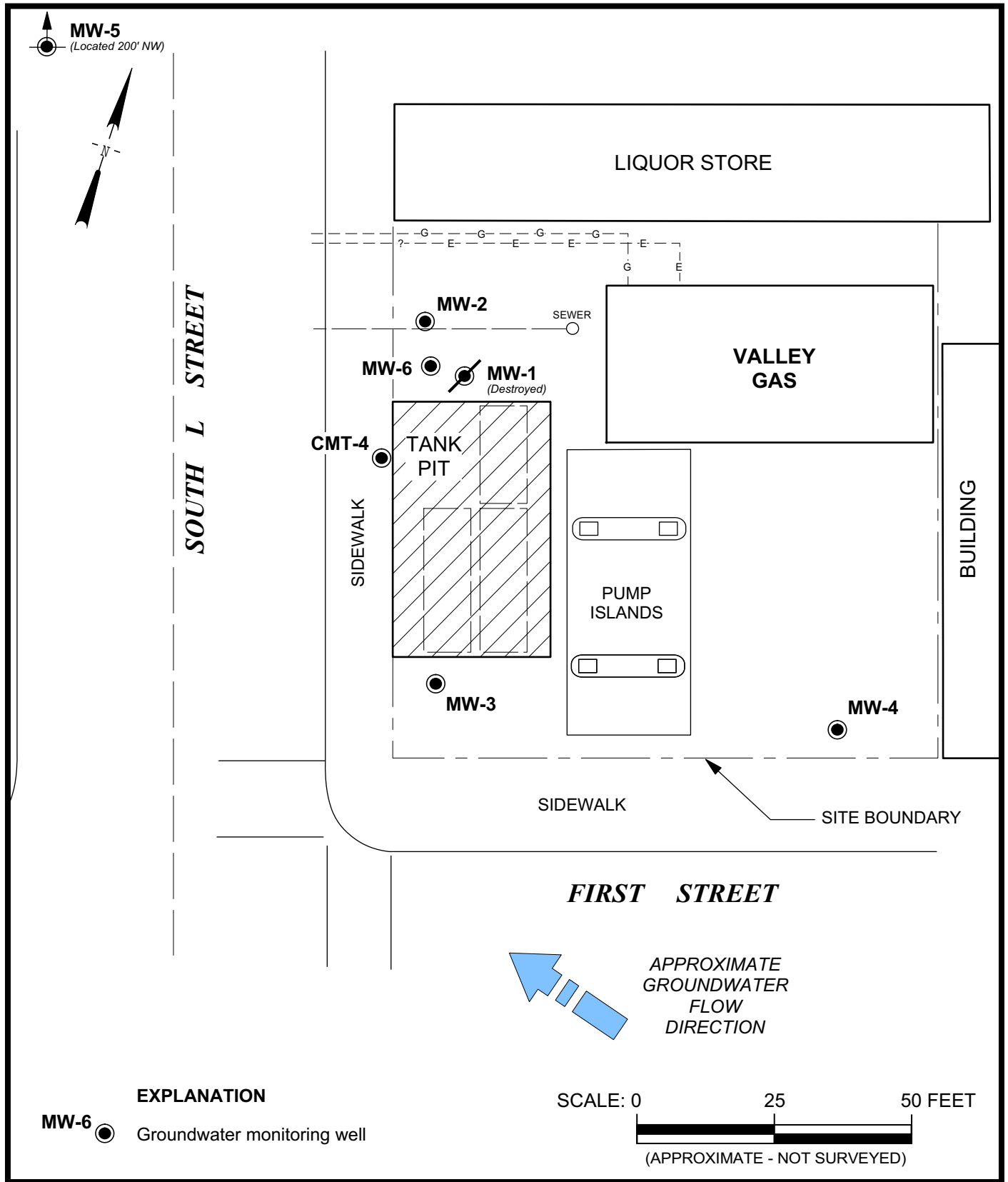
SITE LOCATION MAP


FIGURE

1

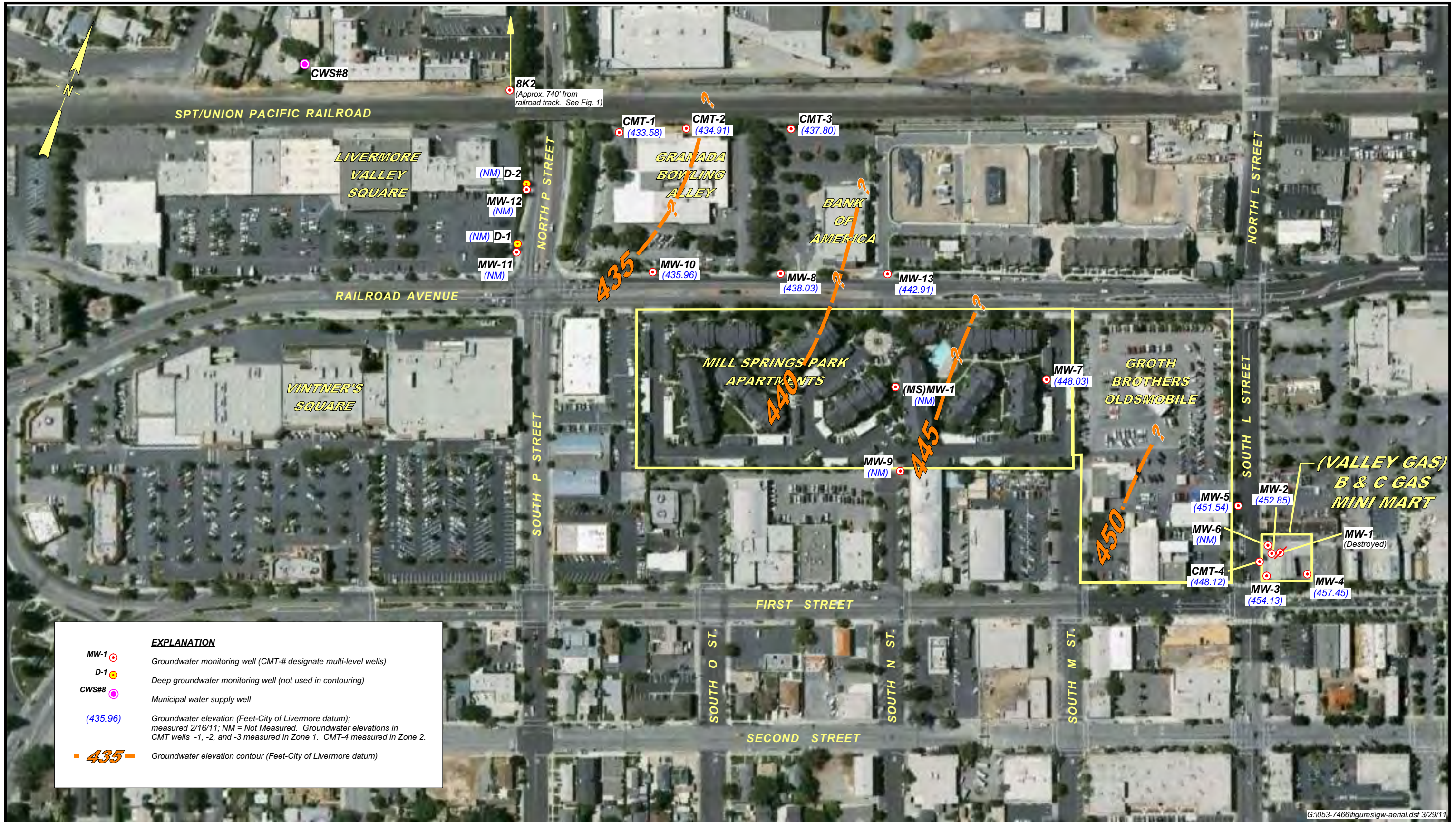
PROJECT NO.  
053-7466



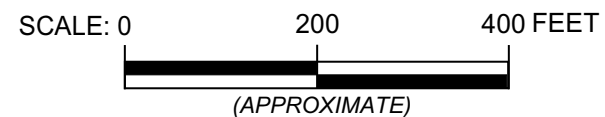


	GROUNDWATER MONITORING B & C GAS MINI MART LIVERMORE, CALIFORNIA	FIGURE <b>2</b>
	SITE PLAN	PROJECT NO. 053-7466





G:\053-7466\figures\gw-aerial.dsf 3/29/11



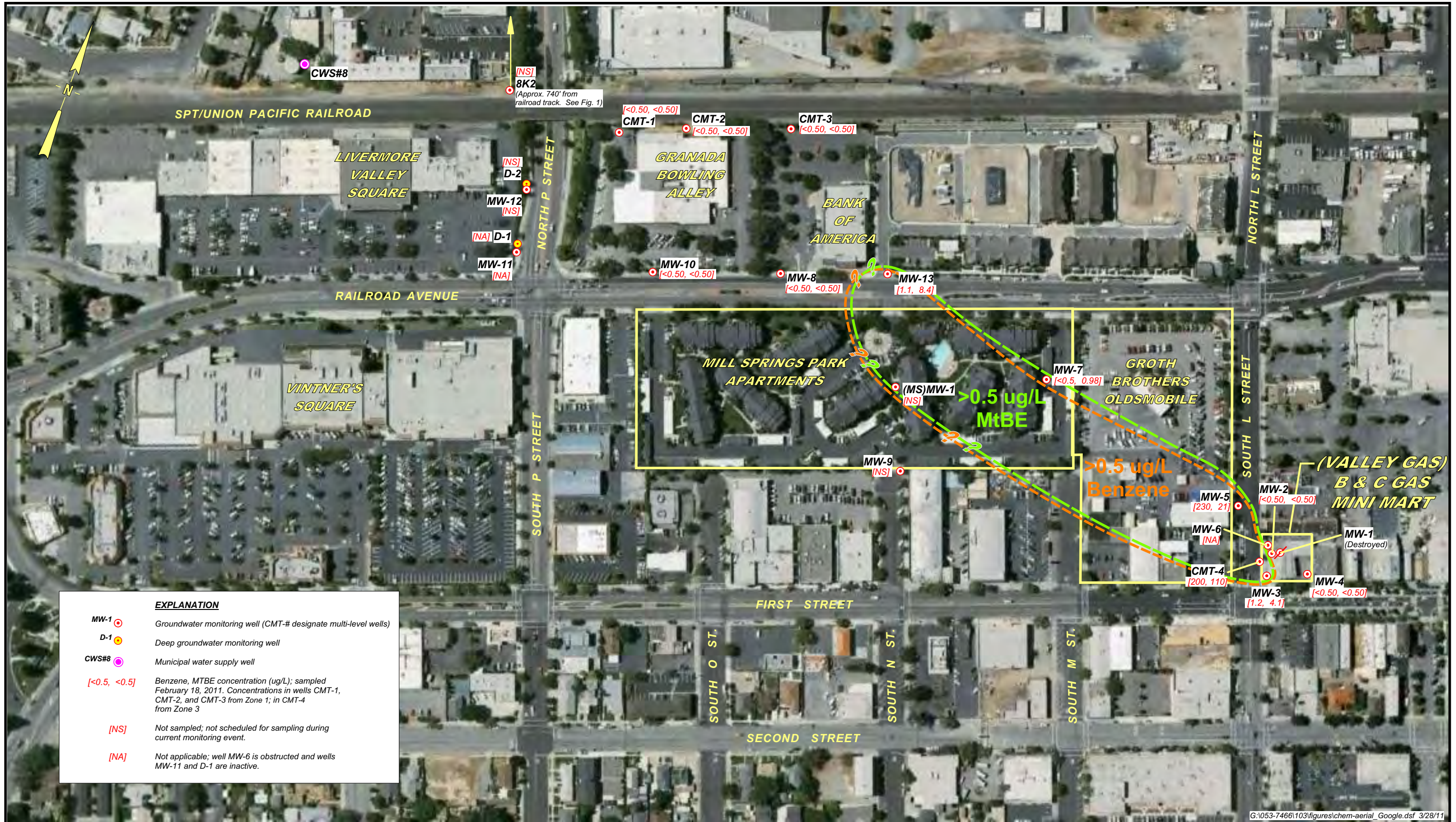
GROUNDWATER MONITORING  
B & C GAS MINI MART  
LIVERMORE, CALIFORNIA

WELL LOCATIONS AND GROUNDWATER CONTOURS (FEBRUARY 2011)

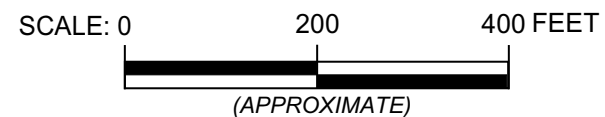
FIGURE  
**3**

PROJECT NO.  
053-7466





G:\053-7466\103\figures\chem-aerial\_Golder.dsf 3/28/11



GROUNDWATER MONITORING  
 B & C GAS MINI MART  
 LIVERMORE, CALIFORNIA

---

GROUNDWATER CHEMISTRY (FEBRUARY 2011)

FIGURE  
**4**  
 PROJECT NO.  
 053-7466



**APPENDIX A**  
**WATER SAMPLE FIELD DATA SHEETS**

**WATER LEVEL DATA SHEET**

Golder Associates

Project: B & C gas Mini Mart  
 Project No. 537466100  
 Date(s): 02/16/11  
 Name: M. PIERCE  
 Weather: Sunny, cold, Breezy  
 Sounder #:

Well	Date	Time	DTW (TOC)	Well Depth	Meas. By	Comments
MW-1						
MW-2	02/16/11	1337	33.40		MDP	
MW-3		1409	32.26			
MW-4		1418	29.98			
MW-5		945	32.79			
MW-6		1245	28.66			dry
MW-7		1205	32.51			
MW-8		1020	37.59			
MW-9						
MW-10		1049	37.88			
MW-11						
MW-12						
MW-13		1128	31.27			
D-1						
D-2						
MSMW01						
CMT1-Z1		0951	38.38			
CMT1-Z2		0951	39.60			
CMT1-Z3						
CMT1-Z4						
CMT1-Z5						
CMT1-Z6						
CMT1-Z7						
CMT2-Z1		1051	37.62			
CMT2-Z2						
CMT2-Z3						
CMT2-Z4						
CMT2-Z5						
CMT2-Z6						
CMT2-Z7						
CMT3-Z1		1141	38.48			
CMT3-Z2						
CMT3-Z3						
CMT3-Z4						
CMT3-Z5						
CMT3-Z6						
CMT3-Z7						
CMT4-Z1						
CMT4-Z2		1249	28.40	33.01		dry 22 37.7
CMT4-Z3		1352	32.55	51.7		
CMT4-Z4		1356	33.99			
CMT4-Z5						Not able to get sounder tip to go in
CMT4-Z6		1402	37.01			
CMT4-Z7						



## WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ SAMPLE ID: MW-2  
 PROJECT NO: 0537466100 \_\_\_\_\_ SAMPLED BY: M. Tod  
 CLIENT: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ REGULATORY AGENCY: ACEHS \_\_\_\_\_  
 SAMPLE TYPE: Groundwater  Surface Water \_\_\_\_\_ Leachate \_\_\_\_\_ Treatment System \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 \_\_\_\_\_ 1 \_\_\_\_\_ 2 \_\_\_\_\_ 4  4.5 \_\_\_\_\_ 6 \_\_\_\_\_ 8 \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): <u>56.00</u>	Volume in Casing (gal): <u>15.0</u>
Depth to Water (ft): <u>33.40</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): _____
Height of Water Column (ft): <u>22.6</u>	Actual Pre-Sampling Purge (gal): _____

**PURGE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer   
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 Purge Water Containment: Drum on site  
 Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB- \_\_\_\_\_ FB- \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	Other	Observation
<u>911</u>	<u>5.0</u>	<u>17.6</u>	<u>818</u>	<u>6.76</u>	<u>clear w/ red particles</u>	<u>Low</u>		
<u>918</u>	<u>10.0</u>	<u>19.0</u>	<u>851</u>	<u>6.87</u>	<u>"</u>	<u>Low</u>		
<u>924</u>	<u>15.0</u>	<u>19.3</u>	<u>872</u>	<u>6.95</u>	<u>"</u>	<u>Low</u>		

Purge Date: 2/18/11

**SAMPLE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer   
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other
<u>930</u>	<u>19.1</u>	<u>849</u>	<u>7.04</u>	<u>2.96</u>	<u>clear red particles</u>	<u>30</u>	<u>138.5</u>
Sheen: <u>NONE</u>	Odor: <u>NONE</u>	Sample Date: <u>2/18/11</u>					

Field Measurement Devices: Horiba \_\_\_\_\_ Omega \_\_\_\_\_ QuickCheck \_\_\_\_\_ D.O. Test Kit \_\_\_\_\_ YSI/Oakton

**REMARKS:**

SIGNATURE: \_\_\_\_\_

DATE: 2/18/11



## WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ SAMPLE ID: MW-3  
 PROJECT NO: 0537466100 \_\_\_\_\_ SAMPLED BY: M. Ted?  
 CLIENT: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ REGULATORY AGENCY: ACEHS \_\_\_\_\_  
 SAMPLE TYPE: Groundwater  Surface Water \_\_\_\_\_ Leachate \_\_\_\_\_ Treatment System \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 \_\_\_\_\_ 1 \_\_\_\_\_ 2 \_\_\_\_\_ 4  4.5 \_\_\_\_\_ 6 \_\_\_\_\_ 8 \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 57.70 Volume in Casing (gal): 16.8  
 Depth to Water (ft): 32.26 Calculated Purge (volumes / gal.): \_\_\_\_\_  
 Height of Water Column (ft): 25.44 Actual Pre-Sampling Purge (gal): \_\_\_\_\_

**PURGE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer   
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 Purge Water Containment: Drum on site  
 Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB- \_\_\_\_\_ FB- \_\_\_\_\_ Other: \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	Other	Observation
<u>835</u>	<u>6.0</u>	<u>17.5</u>	<u>778</u>	<u>6.47</u>	<u>Clear</u>	<u>Low</u>		
<u>842</u>	<u>12.0</u>	<u>18.8</u>	<u>816</u>	<u>6.75</u>	<u>"</u>	<u>"</u>		
<u>848</u>	<u>17.0</u>	<u>19.0</u>	<u>825</u>	<u>6.96</u>	<u>"</u>	<u>"</u>		

Purge Date: 2/18/11

**SAMPLE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer   
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other
<u>855</u>	<u>18.4</u>	<u>809</u>	<u>7.04</u>	<u>3.31</u>	<u>Clear</u>	<u>19</u>	<u>162.9</u>

Sheen: NONE Odor: NONE Sample Date: 2/18/11

Field Measurement Devices: Horiba \_\_\_\_\_ Omega \_\_\_\_\_ QuickCheck \_\_\_\_\_ D.O. Test Kit \_\_\_\_\_ YSI/Oakton

REMARKS: \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

SIGNATURE: DATE: 2/18/11



## WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ SAMPLE ID: MW-4  
 PROJECT NO: 0537466100 \_\_\_\_\_ SAMPLED BY: M. Todi  
 CLIENT: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ REGULATORY AGENCY: ACEHS \_\_\_\_\_  
 SAMPLE TYPE: Groundwater  Surface Water \_\_\_\_\_ Leachate \_\_\_\_\_ Treatment System \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 \_\_\_\_\_ 1 \_\_\_\_\_ 2 \_\_\_\_\_ 4  4.5 \_\_\_\_\_ 6 \_\_\_\_\_ 8 \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 59.80 Volume in Casing (gal): 19.7  
 Depth to Water (ft): 29.98 Calculated Purge (volumes / gal.): \_\_\_\_\_  
 Height of Water Column (ft): 29.82 Actual Pre-Sampling Purge (gal): \_\_\_\_\_

**PURGE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer   
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 Purge Water Containment: Drum on site  
 Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB- \_\_\_\_\_ FB- \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	Other	Observation
<u>800</u>	<u>8.0</u>	<u>16.5</u>	<u>494</u>	<u>5.93</u>	<u>Slightly cloudy</u>	<u>Low</u>		
<u>811</u>	<u>15.0</u>	<u>16.73</u>	<u>576</u>	<u>6.20</u>	<u>Clear</u>	<u>Low</u>		
<u>817</u>	<u>20.0</u>	<u>18.0</u>	<u>584</u>	<u>6.54</u>	<u>Clear</u>	<u>Low</u>		

Purge Date: 2/18/11

**SAMPLE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer   
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	<del>CRP</del> Other
<u>825</u>	<u>17.5</u>	<u>611</u>	<u>6.64</u>	<u>4.19</u>	<u>Clear</u>	<u>52</u>	<u>163.3</u>

Sheen: \_\_\_\_\_ Odor: \_\_\_\_\_ Sample Date: \_\_\_\_\_

Field Measurement Devices: Horiba \_\_\_\_\_ Omega \_\_\_\_\_ QuickCheck \_\_\_\_\_ D.O. Test Kit \_\_\_\_\_ YSI/Oakton

REMARKS: MNA

---



---



---

SIGNATURE: \_\_\_\_\_ DATE: 2/18/11





## WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ SAMPLE ID: MW-5  
 PROJECT NO: 0537466100 \_\_\_\_\_ SAMPLED BY: M. Todi  
 CLIENT: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ REGULATORY AGENCY: ACEHS \_\_\_\_\_  
 SAMPLE TYPE: Groundwater \_\_\_\_\_ Surface Water \_\_\_\_\_ Leachate \_\_\_\_\_ Treatment System \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 \_\_\_\_\_ 1 \_\_\_\_\_ 2 \_\_\_\_\_ 4 \_\_\_\_\_ 4.5 \_\_\_\_\_ 6 \_\_\_\_\_ 8 \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): <u>39.60</u>	Volume in Casing (gal): <u>4.5</u>
Depth to Water (ft): <u>32.79</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): _____
Height of Water Column (ft): <u>6.81</u>	Actual Pre-Sampling Purge (gal): _____

**PURGE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer   
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 Purge Water Containment: Drum on Side  
 Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB- \_\_\_\_\_ FB- \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	Other	Observation
<u>950</u>	<u>2.0</u>	<u>19.0</u>	<u>864</u>	<u>6.77</u>	<u>clear orange particles</u>	<u>Low</u>		<u>strong odor</u>
<u>954</u>	<u>3.0</u>	<u>19.5</u>	<u>889</u>	<u>6.82</u>	<u>1</u>	<u>Low</u>		<u>1</u>
<u>958</u>	<u>4.5</u>	<u>19.4</u>	<u>881</u>	<u>7.03</u>	<u>1</u>	<u>Low</u>		<u>1</u>

Purge Date: 2/18/11

**SAMPLE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer \_\_\_\_\_  
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other
<u>1005</u>	<u>19.4</u>	<u>896</u>	<u>6.92</u>	<u>1.85</u>	<u>clear orange particles</u>	<u>2.3</u>	<u>ORP -6.5</u>

Sheen: None      Odor: Strong      Sample Date: 2/18/11

Field Measurement Devices: Horiba \_\_\_\_\_ Omega \_\_\_\_\_ QuickCheck \_\_\_\_\_ D.O. Test Kit \_\_\_\_\_ YSI/Oakton

REMARKS: \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

SIGNATURE: \_\_\_\_\_ DATE: 2/18/11



## WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_  
 PROJECT NO: 0537466100 \_\_\_\_\_  
 CLIENT: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_  
 SAMPLE TYPE: Groundwater  Surface Water \_\_\_\_\_ Leachate \_\_\_\_\_ Treatment System \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 \_\_\_\_\_ 1 \_\_\_\_\_ 2  4 \_\_\_\_\_ 4.5 \_\_\_\_\_ 6 \_\_\_\_\_ 8 \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

SAMPLE ID: MW-7  
 SAMPLED BY: M. Iodi  
 REGULATORY AGENCY: ACEHS

Well Total Depth (ft): <u>49.10</u>	Volume in Casing (gal): <u>2.8</u>
Depth to Water (ft): <u>32.51</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): _____
Height of Water Column (ft): <u>16.59</u>	Actual Pre-Sampling Purge (gal): _____

**PURGE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer   
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 Purge Water Containment: Drum onsite  
 Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB- \_\_\_\_\_ FB- \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	Other	Observation
<u>1210</u>	<u>1.0</u>	<u>18.7</u>	<u>759</u>	<u>6.82</u>	<u>clear</u>	<u>low</u>		
<u>1216</u>	<u>2.0</u>	<u>19.0</u>	<u>768</u>	<u>6.87</u>	<u>"</u>	<u>"</u>		
<u>1222</u>	<u>0.8</u>	<u>19.0</u>	<u>767</u>	<u>6.96</u>	<u>"</u>	<u>"</u>		

Purge Date: 2/18/11

**SAMPLE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer   
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other
<u>1230</u>	<u>18.8</u>	<u>771</u>	<u>7.04</u>	<u>2.48</u>	<u>clear</u>	<u>32</u>	<u>OP 87.6</u>

Sheen: None      Odor: None      Sample Date: 2/18/11

Field Measurement Devices: Horiba \_\_\_\_\_ Omega \_\_\_\_\_ QuickCheck \_\_\_\_\_ D.O. Test Kit \_\_\_\_\_ YSI/Oakton

REMARKS: \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

SIGNATURE: \_\_\_\_\_ DATE: 2/18/11



## WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ SAMPLE ID: MW-8  
 PROJECT NO: 0537466100 \_\_\_\_\_ SAMPLED BY: M. Todi  
 CLIENT: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ REGULATORY AGENCY: ACEHS \_\_\_\_\_  
 SAMPLE TYPE: Groundwater  Surface Water \_\_\_\_\_ Leachate \_\_\_\_\_ Treatment System \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 \_\_\_\_\_ 1 \_\_\_\_\_ 2  4 \_\_\_\_\_ 4.5 \_\_\_\_\_ 6 \_\_\_\_\_ 8 \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): <u>52.90</u>	Volume in Casing (gal): <u>2.6</u>
Depth to Water (ft): <u>37.59</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): _____
Height of Water Column (ft): <u>15.31</u>	Actual Pre-Sampling Purge (gal): _____

**PURGE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer \_\_\_\_\_  
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 Purge Water Containment: \_\_\_\_\_  
 Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB- \_\_\_\_\_ FB- \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	Other	Observation
<u>1025</u>	<u>1.0</u>	<u>17.8</u>	<u>820</u>	<u>6.83</u>	<u>slightly cloudy</u>	<u>low</u>		
<u>1028</u>	<u>2.0</u>	<u>18.7</u>	<u>840</u>	<u>6.85</u>	<u>  </u>	<u>  </u>		
<u>1031</u>	<u>2.6</u>	<u>18.6</u>	<u>841</u>	<u>6.92</u>	<u>  </u>	<u>  </u>		

Purge Date: 2/18/11

**SAMPLE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer   
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	<del>Other</del> Other
<u>1035</u>	<u>18.4</u>	<u>836</u>	<u>6.98</u>	<u>1.63</u>	<u>cloudy</u>	<u>69.5</u>	<u>45.8</u>

Sheen: NONE      Odor: NONE      Sample Date: 2/18/11

Field Measurement Devices: Horiba \_\_\_\_\_ Omega \_\_\_\_\_ QuickCheck \_\_\_\_\_ D.O. Test Kit \_\_\_\_\_ YSI/Oakton

REMARKS: \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

SIGNATURE: \_\_\_\_\_ DATE: 2/18/11





## WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ SAMPLE ID: MW-10  
 PROJECT NO: 0537466100 \_\_\_\_\_ SAMPLED BY: M. Todi  
 CLIENT: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ REGULATORY AGENCY: ACEHS \_\_\_\_\_  
 SAMPLE TYPE: Groundwater  Surface Water \_\_\_\_\_ Leachate \_\_\_\_\_ Treatment System \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 \_\_\_\_\_ 1 \_\_\_\_\_ 2  4 \_\_\_\_\_ 4.5 \_\_\_\_\_ 6 \_\_\_\_\_ 8 \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): <u>53.60</u>	Volume in Casing (gal): <u>2.7</u>
Depth to Water (ft): <u>37.88</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): _____
Height of Water Column (ft): <u>15.72</u>	Actual Pre-Sampling Purge (gal): _____

**PURGE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer   
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 Purge Water Containment: Drum on site  
 Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB- \_\_\_\_\_ FB- \_\_\_\_\_ Other: \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	Other	Observation
<u>1052</u>	<u>2.0</u>	<u>17.8</u>	<u>780</u>	<u>6.77</u>	<u>slightly cloudy</u>	<u>low</u>		
<u>1057</u>	<u>2.0</u>	<u>18.3</u>	<u>783</u>	<u>6.83</u>	<u>"</u>	<u>"</u>		
<u>1102</u>	<u>2.7</u>	<u>18.5</u>	<u>788</u>	<u>6.91</u>	<u>"</u>	<u>"</u>		

Purge Date: 2/18/11

**SAMPLE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer   
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	ORP Other
<u>1105</u>	<u>17.9</u>	<u>776</u>	<u>7.06</u>	<u>4.21</u>	<u>slightly cloudy</u>	<u>146</u>	<u>79.7</u>

Sheen: NONE      Odor: NONE      Sample Date: 2/18/10

Field Measurement Devices: Horiba \_\_\_\_\_ Omega \_\_\_\_\_ QuickCheck \_\_\_\_\_ D.O. Test Kit \_\_\_\_\_ YSI/Oakton

REMARKS: \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

SIGNATURE: \_\_\_\_\_ DATE: 2/18/11



## WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ SAMPLE ID: MW-13  
 PROJECT NO: 0537466100 \_\_\_\_\_ SAMPLED BY: M. Todi  
 CLIENT: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ REGULATORY AGENCY: ACEHS \_\_\_\_\_  
 SAMPLE TYPE: Groundwater \_\_\_\_\_ Surface Water \_\_\_\_\_ Leachate \_\_\_\_\_ Treatment System \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 \_\_\_\_\_ 1 \_\_\_\_\_ 2 \_\_\_\_\_ 4 \_\_\_\_\_ 4.5 \_\_\_\_\_ 6 \_\_\_\_\_ 8 \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): 54.20 Volume in Casing (gal): 3.4  
 Depth to Water (ft): 34.27 Calculated Purge (volumes / gal.): \_\_\_\_\_  
 Height of Water Column (ft): 19.9 Actual Pre-Sampling Purge (gal): \_\_\_\_\_

**PURGE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer \_\_\_\_\_  
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 Purge Water Containment: \_\_\_\_\_  
 Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB- \_\_\_\_\_ FB- \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	Other	Observation
1132	1.2	18.0	839	6.68	Brown cloudy	Med		
1138	2.4	18.5	858	6.81	u	u		
1143	3.4	18.6	861	6.90	u	u		

Purge Date: 2/18/11

**SAMPLE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer   
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other
1150	18.2	837	6.86	2.06	Brown cloudy	320	46.1

Sheen: None Odor: None Sample Date: 2/18/11

Field Measurement Devices: Horiba \_\_\_\_\_ Omega \_\_\_\_\_ QuickCheck \_\_\_\_\_ D.O. Test Kit \_\_\_\_\_ YSI/Oakton

REMARKS: MNA

---



---

SIGNATURE: \_\_\_\_\_ DATE: 2/18/11









## WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ SAMPLE ID: CMT2-21  
 PROJECT NO: 0537466100 \_\_\_\_\_ SAMPLED BY: m. PIERCE  
 CLIENT: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ REGULATORY AGENCY: ACEHS \_\_\_\_\_  
 SAMPLE TYPE: Groundwater  Surface Water \_\_\_\_\_ Leachate \_\_\_\_\_ Treatment System \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 \_\_\_\_\_ 1 \_\_\_\_\_ 2 \_\_\_\_\_ 4 \_\_\_\_\_ 4.5 \_\_\_\_\_ 6 \_\_\_\_\_ 8 \_\_\_\_\_ Other 40mm/1.5in  
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): <u>48.9</u>	Volume in Casing (gal): <u>443</u>
Depth to Water (ft): <u>37.62</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): _____
Height of Water Column (ft): <u>11.3</u>	Actual Pre-Sampling Purge (gal): <u>445</u>

**PURGE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer \_\_\_\_\_  
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 Purge Water Containment: \_\_\_\_\_  
 Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB- \_\_\_\_\_ FB- \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO Other	Observation
<u>1034</u>	<u>40</u>	<u>10.7</u>	<u>614</u>	<u>7.90</u>	<u>light tan</u>	<u>274</u>	<u>8.3</u>	<u>-50.7</u>
<u>1040</u>	<u>200</u>	<u>10.8</u>	<u>633</u>	<u>7.62</u>	<u> </u>	<u>259</u>	<u>7.0</u>	<u>-48.3</u>
<u>1047</u>	<u>443</u>	<u>11.0</u>	<u>652</u>	<u>7.99</u>	<u>✓</u>	<u>326</u>	<u>6.2</u>	<u>-47.5</u>

Purge Date: 02/18/11

**SAMPLE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer \_\_\_\_\_  
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump  Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated  Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other
<u>1051</u>	<u>11.1</u>	<u>657</u>	<u>7.51</u>	<u>665</u>	<u>tan</u>	<u>386</u>	<u>-48.4</u>

Sheen: \_\_\_\_\_ Odor: \_\_\_\_\_ Sample Date: 02/18/11

Field Measurement Devices: Horiba \_\_\_\_\_ Omega \_\_\_\_\_ QuickCheck \_\_\_\_\_ D.O. Test Kit \_\_\_\_\_ YSI/Oakton

REMARKS: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

SIGNATURE: \_\_\_\_\_ DATE: 02/18/11



# WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart  
PROJECT NO: 0537466100  
CLIENT: B and C Gas Mini mart  
SAMPLE TYPE: Groundwater  Surface Water  Leachate  Treatment System  Other   
CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4  1  2  4  4.5  6  8  Other   
GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

SAMPLE ID: CMT3-21  
SAMPLED BY: M. PIERCE  
REGULATORY AGENCY: ACEHS

Well Total Depth (ft): 44 Volume in Casing (gal): 220 ml  
Depth to Water (ft): 38.98 Calculated Purge (volumes / gal.):  
Height of Water Column (ft): 5.5 Actual Pre-Sampling Purge (gal):

### PURGE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer  Teflon Bailer  PVC Bailer  Disp. Bailer   
PVC Hand Pump  Peristaltic Pump  Centrifugal Pump  Bladder Pump   
Pneumatic Displacement Pump  Electric Submersible Pump  Dedicated  Other   
Purge Water Containment: Dune on site  
Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB-  FB-  Other

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	D.O. (Other)	ORP Observation
<u>1115</u>	<u>40ml</u>	<u>12.1</u>	<u>814</u>	<u>7.85</u>	<u>142</u>	<u>322</u>	<u>8.2</u>	<u>-41.6</u>
<u>1124</u>	<u>100</u>	<u>10.5</u>	<u>799</u>	<u>7.82</u>	<u>↓</u>	<u>526</u>	<u>4.2</u>	<u>-51.6</u>
<u>1133</u>	<u>220</u>	<u>10.3</u>	<u>772</u>	<u>7.86</u>	<u>↓</u>	<u>492</u>	<u>3.7</u>	<u>-57.8</u>

Purge Date: 02/18/11

### SAMPLE:

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer  Teflon Bailer  PVC Bailer  Disp. Bailer   
PVC Hand Pump  Peristaltic Pump  Centrifugal Pump  Bladder Pump   
Pneumatic Displacement Pump  Electric Submersible Pump  Dedicated  Other

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	ORP (Other)
<u>1141</u>	<u>10.2</u>	<u>760</u>	<u>7.88</u>	<u>3.8</u>	<u>↓</u>	<u>775</u>	<u>-55.0</u>

Sheen:   Odor:   Sample Date: 02/18/11

Field Measurement Devices: Horiba  Omega  QuickCheck  D.O. Test Kit  YSI/Oakton

### REMARKS:

SIGNATURE: [Signature]

DATE: 02/18/11





## WATER SAMPLE FIELD DATA

LOCATION: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ SAMPLE ID: CMT4-Z3  
 PROJECT NO: 0537466100 \_\_\_\_\_ SAMPLED BY: \_\_\_\_\_  
 CLIENT: B and C Gas Mini mart \_\_\_\_\_ REGULATORY AGENCY: ACEHS \_\_\_\_\_  
 SAMPLE TYPE: Groundwater \_\_\_\_\_ Surface Water \_\_\_\_\_ Leachate \_\_\_\_\_ Treatment System \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 CASING DIAMETER (OD-inches): 3/4 \_\_\_\_\_ 1 \_\_\_\_\_ 2 \_\_\_\_\_ 4 \_\_\_\_\_ 4.5 \_\_\_\_\_ 6 \_\_\_\_\_ 8 \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 GALLONS PER LINEAR FOOT: (0.02) (0.04) (0.17) (0.66) (0.83) (1.5) (2.6)

Well Total Depth (ft): <u>51.7</u>	Volume in Casing (gal): _____
Depth to Water (ft): <u>32.55</u>	Calculated Purge (volumes / gal.): _____
Height of Water Column (ft): _____	Actual Pre-Sampling Purge (gal): _____

**PURGE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer \_\_\_\_\_  
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_  
 Purge Water Containment: \_\_\_\_\_  
 Field QC Samples Collected at this Well (Equipment or Field Blank): EB- \_\_\_\_\_ FB- \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Volume (gallons)	Temp. (°C)	Elec. Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Color (visual)	Turbidity (visual)	DO. Other	Observation
0824	40ml	10.9	624	7.15	light tan	131	10.4	-49.2
0830	400	13.0	667	7.32	↓	271	8.4	-63.4
0837	790	10.9	627	7.35	↓	329	9.3	-65.7

Purge Date: 02/18/11

**SAMPLE:**

Device (Depth of Intake from TOC): S.S. Bailer \_\_\_\_\_ Teflon Bailer \_\_\_\_\_ PVC Bailer \_\_\_\_\_ Disp. Bailer \_\_\_\_\_  
 PVC Hand Pump \_\_\_\_\_ Peristaltic Pump \_\_\_\_\_ Centrifugal Pump \_\_\_\_\_ Bladder Pump \_\_\_\_\_  
 Pneumatic Displacement Pump \_\_\_\_\_ Electric Submersible Pump \_\_\_\_\_ Dedicated \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

Time (2400 Hr)	Temp. (°C)	Electrical Conductivity (µmhos/cm)	pH (std. units)	Dissolved Oxygen (mg/l)	Color (visual)	Turbidity (NTU)	Other
0841	9.5	606	7.37	10.7	gray	379	-66.3

Sheen: \_\_\_\_\_ Odor: slight Sample Date: 02/18/11

Field Measurement Devices: Horiba \_\_\_\_\_ Omega \_\_\_\_\_ QuickCheck \_\_\_\_\_ D.O. Test Kit \_\_\_\_\_ YSI/Oakton ✓

REMARKS: \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

SIGNATURE: \_\_\_\_\_ DATE: 02/18/11

**APPENDIX B**  
**LABORATORY CERTIFIED ANALYTICAL REPORTS**



Date of Report: 03/09/2011

Kris Johnson

Golder Associates

425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

RE: B&C Gas Mini Mart

BC Work Order: 1102989

Invoice ID: B096475

Enclosed are the results of analyses for samples received by the laboratory on 2/22/2011. If you have any questions concerning this report, please feel free to contact me.

Sincerely,

Contact Person: Linda Phoudamneun  
Client Service Rep

Authorized Signature

Certifications: CA ELAP #1186; NV #CA00014



# Table of Contents

## Sample Information

Executive Summary - Detections.....	3
Chain of Custody and Cooler Receipt form.....	5
Laboratory / Client Sample Cross Reference.....	9

## Sample Results

<b>1102989-01 - MW-2</b>	
Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260).....	11
Water Analysis (General Chemistry).....	12
Water Analysis (Metals).....	13
<b>1102989-02 - MW-3</b>	
Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260).....	14
<b>1102989-03 - MW-4</b>	
Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260).....	15
Water Analysis (General Chemistry).....	16
Water Analysis (Metals).....	17
<b>1102989-04 - MW-5</b>	
Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260).....	18
<b>1102989-05 - MW-7</b>	
Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260).....	19
<b>1102989-06 - MW-8</b>	
Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260).....	20
<b>1102989-07 - MW-10</b>	
Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260).....	21
<b>1102989-08 - MW-13</b>	
Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260).....	22
Water Analysis (General Chemistry).....	23
Water Analysis (Metals).....	24
<b>1102989-09 - CMT1-21</b>	
Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260).....	25
<b>1102989-10 - CMT2-21</b>	
Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260).....	26
<b>1102989-11 - CMT3-21</b>	
Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260).....	27
<b>1102989-12 - CMT4-23</b>	
Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260).....	28

## Quality Control Reports

<b>Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)</b>	
Method Blank Analysis.....	29
Laboratory Control Sample.....	30
Precision and Accuracy.....	31
<b>Water Analysis (General Chemistry)</b>	
Method Blank Analysis.....	32
Laboratory Control Sample.....	33
Precision and Accuracy.....	34
<b>Water Analysis (Metals)</b>	
Method Blank Analysis.....	35
Laboratory Control Sample.....	36
Precision and Accuracy.....	37

## Notes

Notes and Definitions.....	38
----------------------------	----



Executive Summary - Detections

Table with 7 columns: Constituent, Result, PQL, Units, Method, Lab Quals. It lists various chemical constituents and their detection levels across multiple sampling events (1102989-01 to 1102989-12) at different locations like B&C Gas Mini Mart and CMT4-23.

The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety. All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.



### Executive Summary - Detections

Constituent	Result	PQL	Units	Method	Lab Quals
<b>1102989-12</b>	<b>B&amp;C Gas Mini Mart, CMT4-23, 2/18/2011 8:41:00AM</b>				
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	430	50	ug/L	Luft-GC/MS	



**CHAIN OF CUSTODY**

**Golder Associates** 2123 Golder Associates Inc. 11-02989  
 4-0298  
 B&C Gas Mini Mart

**PROJECT AND PHASE NO.:** 053-7466  
**SITE NAME:** B&C Gas Mini Mart

**SAMPLER SIGNATURE(S):** M. Tedi / STG

**CONTRACT LABORATORY:** BC Labs

**TURN-AROUND TIME:** Standard

Sample ID	Lab ID	Collection		Matrix	Depth	Container Info			VOCs - EPA 8260 (App II) w/ BTEX, MTBE	Metals EPA 200 Dissolved (Fe, Mn)	Nitrate + Nitrite as N	Total Alkalinity, Sulfate	ANALYSES	Cont. Qty.	Remarks
		Date	Time			Type	Volume	Filter							
MW-2	-1	2/18/11	930	W		40ml	500ml	PE	PE	IL				6	
MW-3	-2		855											3	
MW-4	-3		825											6	
MW-5	-4		1005											3	
MW-7	-5		1230											3	
MW-8	-6		1035											3	
MW-10	-7		1105											3	
MW-13	-8		1150											3	
CMT-21	-9		957											6	
CMT-21	-10		1057											3	
CMT-21	-11		1141											3	
CMT-23	-12		041											3	

CHK BY: [Signature] DATE: 2/21/11  
 SUBSTITUTION  
 SUB-OUT

**Relinquished by (signature):** [Signature] **Date/Time:** 2/21/11 17:00

**Received by (signature):** [Signature] **Date/Time:** 2/22/11 @ 0755

**Relinquished by (signature):** [Signature] **Date/Time:** 2/22/11 @ 0755

**Received by (signature):** [Signature] **Date/Time:** 2/22/11 @ 0755

**SEND RESULTS TO:** Kris Johnson  
 Golder Associates Inc.  
 425 Lakeside Drive  
 Sunnyvale, CA 94085  
 Phone (408) 220-9223  
 Fax (408) 220-9224

G:\Sampling\Site Specific Field Forms\COCB&Cgw.xlsx



BC LABORATORIES INC. COOLER RECEIPT FORM Rev. No. 12 12/30/10 Page 1 of 3

Submission #: 11-02989

SHIPPING INFORMATION		SHIPPING CONTAINER	
Federal Express <input type="checkbox"/>	UPS <input type="checkbox"/>	Hand Delivery <input type="checkbox"/>	Ice Chest <input checked="" type="checkbox"/>
BC Lab Field Service <input type="checkbox"/>	Other <input checked="" type="checkbox"/> Specify: <u>CSO</u>		None <input type="checkbox"/>
			Box <input type="checkbox"/>
			Other <input type="checkbox"/> (Specify) _____

Refrigerant: Ice  Blue Ice  None  Other  Comments: \_\_\_\_\_

Custody Seals: Ice Chest  Containers  None  Comments: \_\_\_\_\_

Intact? Yes  No  Intact? Yes  No

All samples received? Yes  No  All samples containers intact? Yes  No  Description(s) match COC? Yes  No

COC Received  YES  NO

Emissivity: .95 Container: IB Pe Thermometer ID: #1103 Date/Time: 2/22/11

Temperature: (A) 2.2 °C / (C) 2.2 °C Analyst Init: BLT 0155

SAMPLE CONTAINERS	SAMPLE NUMBERS									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
QT GENERAL MINERAL / GENERAL PHYSICAL										
PT PE UNPRESERVED										
QT INORGANIC CHEMICAL METALS										
PT INORGANIC CHEMICAL METALS										
PT CYANIDE										
PT NITROGEN FORMS										
PT TOTAL SULFIDE										
1oz. NITRATE / NITRITE										
PT TOTAL ORGANIC CARBON										
PT TOX										
PT CHEMICAL OXYGEN DEMAND										
PIA PHENOLICS										
40ml VOA VIAL TRAVEL BLANK										
40ml VOA VIAL	<u>A-3</u>	<u>A-3</u>	<u>A-3</u>	<u>A-3</u>	<u>A-3</u>	<u>A-3</u>	<u>A-3</u>	<u>A-3</u>	<u>A-3</u>	<u>A-3</u>
QT EPA 413.1, 413.2, 418.1										
PT ODOR										
RADIOLOGICAL										
BACTERIOLOGICAL										
40 ml VOA VIAL - 504										
QT EPA 508/608/8080										
QT EPA 515.1/8150										
QT EPA 525										
QT EPA 525 TRAVEL BLANK										
100ml EPA 517										
100ml EPA 531.1										
QT EPA 548										
QT EPA 549										
QT EPA 632										
QT EPA 8015M										
QT AMBER										
8 OZ. JAR										
12 OZ. JAR										
SOIL SLEEVE										
PCB VIAL										
PLASTIC BAG										
FERROUS IRON										
ENCORE										

Comments: \_\_\_\_\_

Sample Numbering Completed By: CAW Date/Time: 2/23/11 1105

A = Actual / C = Corrected

IC:\MyDDCS\WordPerfect\LAB\_DCS\FORMS\SAMREC21





BC LABORATORIES INC. COOLER RECEIPT FORM Rev. No. 12 12/30/10 Page 7 of 8

Submission #: 11-02989

<b>SHIPPING INFORMATION</b> Federal Express <input type="checkbox"/> UPS <input type="checkbox"/> Hand Delivery <input type="checkbox"/> BC Lab Field Service <input type="checkbox"/> Other (Specify) <u>GSO</u>		<b>SHIPPING CONTAINER</b> Ice Chest <input checked="" type="checkbox"/> None <input type="checkbox"/> Box <input type="checkbox"/> Other (Specify) _____	
Refrigerant: Ice <input checked="" type="checkbox"/> Blue Ice <input type="checkbox"/> None <input type="checkbox"/> Other <input type="checkbox"/> Comments:			
Custody Seals: Ice Chest <input type="checkbox"/> Containers <input type="checkbox"/> None <input checked="" type="checkbox"/> Comments:			
All samples received? Yes <input checked="" type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> All samples containers intact? Yes <input checked="" type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> Description(s) match COC? Yes <input checked="" type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>			
COC Received <input checked="" type="checkbox"/> YES <input type="checkbox"/> NO		Emissivity: <u>.95</u> Container: <u>10 Pe</u> Thermometer ID: <u>#1163</u> Temperature: (A) <u>2.3</u> °C / (C) <u>2.3</u> °C	
		Date/Time <u>2/22/11</u> 0755 Analyst Init <u>BLT</u>	

SAMPLE CONTAINERS	SAMPLE NUMBERS									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
QT GENERAL MINERAL/ GENERAL PHYSICAL										
PT PE UNPRESERVED	B		B					B		
QT INORGANIC CHEMICAL METALS										
PT INORGANIC CHEMICAL METALS	C		C					C		
PT CYANIDE										
PT NITROGEN FORMS										
PT TOTAL SULFIDE										
2oz. NITRATE /NITRITE	D		D					D		
PT TOTAL ORGANIC CARBON										
PT TOX										
PT CHEMICAL OXYGEN DEMAND										
PTa PHENOLICS										
40ml VOA VIAL TRAVEL BLANK										
40ml VOA VIAL										
QT EPA 413.1, 413.1, 413.1										
PT ODOR										
RADIOLOGICAL										
BACTERIOLOGICAL										
40 ml VOA VIAL- 504										
QT EPA 508/604/8080										
QT EPA 515.1/8150										
QT EPA 515										
QT EPA 515 TRAVEL BLANK										
100ml EPA 547										
100ml EPA 551.1										
QT EPA 548										
QT EPA 549										
QT EPA 632										
QT EPA 8015M										
QT AMBER										
8 OZ. JAR										
32 OZ. JAR										
SOIL SLEEVE										
PCB VIAL										
PLASTIC BAG										
FERROUS IRON										
ENCORE										

Comments: \_\_\_\_\_  
 Sample Numbering Completed By: CAAM Date/Time: 2/23/11 1105  
 A = Actual / C = Corrected

[C:\MyDDCS\Ward\Perfect\LAB\_DOCS\FORMS\SAMREC2]



BC LABORATORIES INC. COOLER RECEIPT FORM Rev. No. 12 12/30/10 Page 3 of 3

Submission #: 11-02989

SHIPPING INFORMATION		SHIPPING CONTAINER	
Federal Express <input type="checkbox"/>	UPS <input type="checkbox"/>	Hand Delivery <input type="checkbox"/>	Ice Chest <input checked="" type="checkbox"/>
BC Lab Field Service <input type="checkbox"/>	Other <input checked="" type="checkbox"/> (Specify) <u>GAS</u>	Box <input type="checkbox"/>	None <input type="checkbox"/>
Other <input type="checkbox"/> (Specify) _____		Other <input type="checkbox"/> (Specify) _____	

Refrigerant: Ice  Blue Ice  None  Other  Comments: \_\_\_\_\_

Custody Seals: Ice Chest  Containers  None  Comments: \_\_\_\_\_

Intact? Yes  No  Intact? Yes  No

All samples received? Yes  No  All samples containers intact? Yes  No  Description(s) match CDC? Yes  No

COC Received  YES  NO

Emissivity: .95 Container: IB Pe Thermometer ID: #1103 Date/Time: 2/22/11

Temperature: (A) 2.2 °C (C) 2.2 °C Analyst Init: BLT 0755

SAMPLE CONTAINERS	SAMPLE NUMBERS									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
QT GENERAL MINERAL / GENERAL PHYSICAL										
PT PE UNPRESERVED										
QT INORGANIC CHEMICAL METALS										
PT INORGANIC CHEMICAL METALS										
PT CYANIDE										
PT NITROGEN FORMS										
PT TOTAL SULFIDE										
3oz. NITRATE / NITRITE										
PT TOTAL ORGANIC CARBON										
PT TOX										
PT CHEMICAL OXYGEN DEMAND										
PIA PHENOLICS										
40ml VOA VIAL TRAVEL BLANK										
40ml VOA VIAL	<u>A.3</u>	<u>A.3</u>								
QT EPA 413.1, 413.2, 418.1										
PT ODOR										
RADIOLOGICAL										
BACTERIOLOGICAL										
40 ml VOA VIAL- 504										
QT EPA 508/508/8080										
QT EPA 515.1/8150										
QT EPA 525										
QT EPA 525 TRAVEL BLANK										
100ml EPA 547										
100ml EPA 531.1										
QT EPA 548										
QT EPA 549										
QT EPA 632										
QT EPA 8915M										
QT AMBER										
8 OZ. JAR										
32 OZ. JAR										
SOIL SLEEVE										
PCB VIAL										
PLASTIC BAG										
FERROUS IRON										
ENCORE										

Comments: \_\_\_\_\_

Sample Numbering Completed By: CAM Date/Time: 2/23/11 1105

A = Actual / C = Corrected

IC:\MyDOCS\WordPerfect\LAB\_DOCS\FORMS\SAMREC2



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information			
1102989-01	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	02/22/2011 07:55
	<b>Project Number:</b>	B&C Gas Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	02/18/2011 09:30
	<b>Sampling Location:</b>	---	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	MW-2	<b>Lab Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV	<b>Sample Type:</b>	Water
				Metal Analysis: 1-Field Filtered and Acidified
1102989-02	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	02/22/2011 07:55
	<b>Project Number:</b>	B&C Gas Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	02/18/2011 08:55
	<b>Sampling Location:</b>	---	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	MW-3	<b>Lab Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV	<b>Sample Type:</b>	Water
1102989-03	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	02/22/2011 07:55
	<b>Project Number:</b>	B&C Gas Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	02/18/2011 08:25
	<b>Sampling Location:</b>	---	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	MW-4	<b>Lab Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV	<b>Sample Type:</b>	Water
				Metal Analysis: 1-Field Filtered and Acidified
1102989-04	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	02/22/2011 07:55
	<b>Project Number:</b>	B&C Gas Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	02/18/2011 10:05
	<b>Sampling Location:</b>	---	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	MW-5	<b>Lab Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV	<b>Sample Type:</b>	Water
1102989-05	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	02/22/2011 07:55
	<b>Project Number:</b>	B&C Gas Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	02/18/2011 12:30
	<b>Sampling Location:</b>	---	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	MW-7	<b>Lab Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV	<b>Sample Type:</b>	Water
1102989-06	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	02/22/2011 07:55
	<b>Project Number:</b>	B&C Gas Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	02/18/2011 10:35
	<b>Sampling Location:</b>	---	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	MW-8	<b>Lab Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV	<b>Sample Type:</b>	Water

The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety. All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Laboratory / Client Sample Cross Reference

Laboratory	Client Sample Information			
1102989-07	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	02/22/2011 07:55
	<b>Project Number:</b>	B&C Gas Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	02/18/2011 11:05
	<b>Sampling Location:</b>	---	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	MW-10	<b>Lab Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV	<b>Sample Type:</b>	Water
1102989-08	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	02/22/2011 07:55
	<b>Project Number:</b>	B&C Gas Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	02/18/2011 11:50
	<b>Sampling Location:</b>	---	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	MW-13	<b>Lab Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV	<b>Sample Type:</b>	Water
			<b>Metal Analysis:</b>	1-Field Filtered and Acidified
1102989-09	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	02/22/2011 07:55
	<b>Project Number:</b>	B&C Gas Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	02/18/2011 09:51
	<b>Sampling Location:</b>	---	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	CMT1-21	<b>Lab Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV	<b>Sample Type:</b>	Water
1102989-10	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	02/22/2011 07:55
	<b>Project Number:</b>	B&C Gas Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	02/18/2011 10:51
	<b>Sampling Location:</b>	---	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	CMT2-21	<b>Lab Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV	<b>Sample Type:</b>	Water
1102989-11	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	02/22/2011 07:55
	<b>Project Number:</b>	B&C Gas Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	02/18/2011 10:41
	<b>Sampling Location:</b>	---	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	CMT3-21	<b>Lab Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV	<b>Sample Type:</b>	Water
1102989-12	<b>COC Number:</b>	---	<b>Receive Date:</b>	02/22/2011 07:55
	<b>Project Number:</b>	B&C Gas Mini Mart	<b>Sampling Date:</b>	02/18/2011 08:41
	<b>Sampling Location:</b>	---	<b>Sample Depth:</b>	---
	<b>Sampling Point:</b>	CMT4-23	<b>Lab Matrix:</b>	Water
	<b>Sampled By:</b>	GAMV	<b>Sample Type:</b>	Water



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-01	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, MW-2, 2/18/2011 9:30:00AM
----------------------------------	---

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Benzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Toluene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0	EPA-8260	ND		1
p- & m-Xylenes	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
o-Xylene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50	Luft-GC/MS	ND		1
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	112	%	76 - 114 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
Toluene-d8 (Surrogate)	99.2	%	88 - 110 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	104	%	86 - 115 (LCL - UCL)	EPA-8260			1

Run #	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument	Dilution	QC Batch ID
1	EPA-8260	02/28/11	03/01/11 08:23	JSK	HPCHEM	1	BUB1808

The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety. All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Water Analysis (General Chemistry)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-01	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, MW-2, 2/18/2011 9:30:00AM
----------------------------------	---

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Total Alkalinity as CaCO3	350	mg/L	4.1	EPA-310.1	ND		1
Nitrate/Nitrite as N	2.1	mg/L	0.10	EPA-353.2	ND		2
Sulfate	60	mg/L	1.0	EPA-300.0	ND		3

Run #	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument	Dilution	QC Batch ID
1	EPA-310.1	02/24/11	02/24/11 11:51	RML	MET-1	1	BUC0017
2	EPA-353.2	03/01/11	03/01/11 17:54	SDU	SC-1	1	BUC0105
3	EPA-300.0	02/28/11	02/28/11 20:50	LRS	IC5	1	BUB1805

*The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety.*  
All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Water Analysis (Metals)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-01	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, MW-2, 2/18/2011 9:30:00AM
----------------------------------	---

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Dissolved Iron	0.087	mg/L	0.050	EPA-200.7	ND		1
Dissolved Manganese	1.0	mg/L	0.010	EPA-200.7	ND		1

Run #	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument	Dilution	QC Batch ID
1	EPA-200.7	02/18/11	03/01/11 15:37	ARD	PE-OP1	1	BUC0013



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-02	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, MW-3, 2/18/2011 8:55:00AM
----------------------------------	---

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Benzene	1.2	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
<b>Methyl t-butyl ether</b>	<b>4.1</b>	<b>ug/L</b>	<b>0.50</b>	<b>EPA-8260</b>	<b>ND</b>		<b>1</b>
Toluene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0	EPA-8260	ND		1
p- & m-Xylenes	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
o-Xylene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
<b>Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons</b>	<b>120</b>	<b>ug/L</b>	<b>50</b>	<b>Luft-GC/MS</b>	<b>ND</b>		<b>1</b>
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	108	%	76 - 114 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
Toluene-d8 (Surrogate)	99.5	%	88 - 110 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	103	%	86 - 115 (LCL - UCL)	EPA-8260			1

Run #	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument	Dilution	QC Batch ID
1	EPA-8260	02/28/11	03/01/11 08:44	JSK	HPCHEM	1	BUB1808

The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety. All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.





Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-03	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, MW-4, 2/18/2011 8:25:00AM
----------------------------------	---

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Benzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Toluene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0	EPA-8260	ND		1
p- & m-Xylenes	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
o-Xylene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50	Luft-GC/MS	ND		1
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	104	%	76 - 114 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
Toluene-d8 (Surrogate)	98.7	%	88 - 110 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	100	%	86 - 115 (LCL - UCL)	EPA-8260			1

Run #	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument	Dilution	QC Batch ID
1	EPA-8260	03/01/11	03/01/11 14:35	JSK	HPCHEM	1	BUB1808

The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety. All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Water Analysis (General Chemistry)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-03	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, MW-4, 2/18/2011 8:25:00AM
----------------------------------	---

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Total Alkalinity as CaCO3	300	mg/L	4.1	EPA-310.1	ND		1
Nitrate/Nitrite as N	5.3	mg/L	0.50	EPA-353.2	ND	A01	2
Sulfate	56	mg/L	1.0	EPA-300.0	ND		3

Run #	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument	Dilution	QC Batch ID
1	EPA-310.1	02/24/11	02/24/11 11:57	RML	MET-1	1	BUC0017
2	EPA-353.2	03/01/11	03/01/11 19:22	SDU	SC-1	5	BUC0105
3	EPA-300.0	02/28/11	02/28/11 21:05	LRS	IC5	1	BUB1805

*The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety.*  
All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Water Analysis (Metals)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-03	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, MW-4, 2/18/2011 8:25:00AM
----------------------------------	---

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Dissolved Iron	ND	mg/L	0.050	EPA-200.7	ND		1
Dissolved Manganese	0.028	mg/L	0.010	EPA-200.7	ND		1

Run #	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument	Dilution	QC Batch ID
1	EPA-200.7	02/18/11	03/01/11 16:03	ARD	PE-OP1	1	BUC0013



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-04	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, MW-5, 2/18/2011 10:05:00AM
----------------------------------	--

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Benzene	230	ug/L	10	EPA-8260	ND	A01	1
Ethylbenzene	140	ug/L	10	EPA-8260	ND	A01	1
Methyl t-butyl ether	21	ug/L	10	EPA-8260	ND	A01	1
Toluene	ND	ug/L	10	EPA-8260	ND	A01	1
Total Xylenes	ND	ug/L	20	EPA-8260	ND	A01	1
p- & m-Xylenes	11	ug/L	10	EPA-8260	ND	A01	1
o-Xylene	ND	ug/L	10	EPA-8260	ND	A01	1
<b>Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons</b>	<b>4500</b>	<b>ug/L</b>	<b>1000</b>	<b>Luft-GC/MS</b>	<b>ND</b>	<b>A01</b>	<b>1</b>
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	106	%	76 - 114 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
Toluene-d8 (Surrogate)	100	%	88 - 110 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	104	%	86 - 115 (LCL - UCL)	EPA-8260			1

Run #	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument	Dilution	QC Batch ID
1	EPA-8260	03/01/11	03/01/11 21:53	JSK	HPCHEM	20	BUB1808

The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety. All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-05	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, MW-7, 2/18/2011 12:30:00PM
----------------------------------	--

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Benzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
<b>Methyl t-butyl ether</b>	<b>0.98</b>	<b>ug/L</b>	<b>0.50</b>	<b>EPA-8260</b>	<b>ND</b>		<b>1</b>
Toluene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0	EPA-8260	ND		1
p- & m-Xylenes	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
o-Xylene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50	Luft-GC/MS	ND		1
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	104	%	76 - 114 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
Toluene-d8 (Surrogate)	101	%	88 - 110 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	99.3	%	86 - 115 (LCL - UCL)	EPA-8260			1

Run #	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument	Dilution	QC Batch ID
1	EPA-8260	03/01/11	03/02/11 02:31	JSK	HPCHEM	1	BUB1808

The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety. All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-06	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, MW-8, 2/18/2011 10:35:00AM
----------------------------------	--

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Benzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Toluene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0	EPA-8260	ND		1
p- & m-Xylenes	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
o-Xylene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50	Luft-GC/MS	ND		1
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	111	%	76 - 114 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
Toluene-d8 (Surrogate)	101	%	88 - 110 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	104	%	86 - 115 (LCL - UCL)	EPA-8260			1

Run #	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument	Dilution	QC Batch ID
1	EPA-8260	03/01/11	03/02/11 02:52	JSK	HPCHEM	1	BUB1808

The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety. All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-07	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, MW-10, 2/18/2011 11:05:00AM
----------------------------------	---

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Benzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Toluene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0	EPA-8260	ND		1
p- & m-Xylenes	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
o-Xylene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50	Luft-GC/MS	ND		1
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	110	%	76 - 114 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
Toluene-d8 (Surrogate)	99.4	%	88 - 110 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	106	%	86 - 115 (LCL - UCL)	EPA-8260			1

Run #	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument	Dilution	QC Batch ID
1	EPA-8260	03/01/11	03/02/11 03:14	JSK	HPCHEM	1	BUB1808

The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety. All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-08	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, MW-13, 2/18/2011 11:50:00AM
----------------------------------	---

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Benzene	1.1	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
<b>Methyl t-butyl ether</b>	<b>8.4</b>	<b>ug/L</b>	<b>0.50</b>	<b>EPA-8260</b>	<b>ND</b>		<b>1</b>
Toluene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0	EPA-8260	ND		1
p- & m-Xylenes	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
o-Xylene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50	Luft-GC/MS	ND		1
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	101	%	76 - 114 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
Toluene-d8 (Surrogate)	100	%	88 - 110 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	102	%	86 - 115 (LCL - UCL)	EPA-8260			1

Run #	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument	Dilution	QC Batch ID
1	EPA-8260	03/01/11	03/02/11 03:35	JSK	HPCHEM	1	BUB1808

The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety. All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.





Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Water Analysis (General Chemistry)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-08	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, MW-13, 2/18/2011 11:50:00AM
----------------------------------	---

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Total Alkalinity as CaCO3	380	mg/L	8.2	EPA-310.1	ND		1
Nitrate/Nitrite as N	0.24	mg/L	0.10	EPA-353.2	ND		2
Sulfate	39	mg/L	1.0	EPA-300.0	ND		3

Run #	Method	Prep Date	Run		Analyst	Instrument	Dilution	QC
			Date/Time					Batch ID
1	EPA-310.1	02/24/11	02/24/11	12:04	RML	MET-1	2	BUC0017
2	EPA-353.2	03/01/11	03/01/11	17:56	SDU	SC-1	1	BUC0105
3	EPA-300.0	02/28/11	02/28/11	21:19	LRS	IC5	1	BUB1805



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Water Analysis (Metals)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-08	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, MW-13, 2/18/2011 11:50:00AM
----------------------------------	---

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Dissolved Iron	ND	mg/L	0.050	EPA-200.7	ND		1
Dissolved Manganese	0.097	mg/L	0.010	EPA-200.7	ND		1

Run #	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument	Dilution	QC Batch ID
1	EPA-200.7	02/18/11	03/01/11 16:06	ARD	PE-OP1	1	BUC0013



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-09	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, CMT1-21, 2/18/2011 9:51:00AM
----------------------------------	--

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Benzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Toluene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0	EPA-8260	ND		1
p- & m-Xylenes	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
o-Xylene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50	Luft-GC/MS	ND		1
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	100	%	76 - 114 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
Toluene-d8 (Surrogate)	98.8	%	88 - 110 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	98.1	%	86 - 115 (LCL - UCL)	EPA-8260			1

Run #	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument	Dilution	QC Batch ID
1	EPA-8260	03/01/11	03/02/11 22:34	JSK	HPCHEM	1	BUB1808

The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety. All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-10	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, CMT2-21, 2/18/2011 10:51:00AM
----------------------------------	---

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Benzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Toluene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0	EPA-8260	ND		1
p- & m-Xylenes	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
o-Xylene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50	Luft-GC/MS	ND		1
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	110	%	76 - 114 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
Toluene-d8 (Surrogate)	100	%	88 - 110 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	100	%	86 - 115 (LCL - UCL)	EPA-8260			1

Run #	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument	Dilution	QC Batch ID
1	EPA-8260	03/01/11	03/03/11 03:11	JSK	HPCHEM	1	BUB1808

The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety. All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-11	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, CMT3-21, 2/18/2011 10:41:00AM
----------------------------------	---

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Benzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Ethylbenzene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Methyl t-butyl ether	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Toluene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Xylenes	ND	ug/L	1.0	EPA-8260	ND		1
p- & m-Xylenes	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
o-Xylene	ND	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		1
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	ND	ug/L	50	Luft-GC/MS	ND		1
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	93.1	%	76 - 114 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
Toluene-d8 (Surrogate)	97.4	%	88 - 110 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	96.1	%	86 - 115 (LCL - UCL)	EPA-8260			1

Run #	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument	Dilution	QC Batch ID
1	EPA-8260	03/01/11	03/03/11 03:32	JSK	HPCHEM	1	BUB1808

The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety. All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

<b>BCL Sample ID:</b> 1102989-12	<b>Client Sample Name:</b> B&C Gas Mini Mart, CMT4-23, 2/18/2011 8:41:00AM
----------------------------------	--

Constituent	Result	Units	PQL	Method	MB Bias	Lab Quals	Run #
Benzene	200	ug/L	10	EPA-8260	ND	A01	1
Ethylbenzene	19	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		2
Methyl t-butyl ether	110	ug/L	10	EPA-8260	ND	A01	1
Toluene	7.6	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		2
Total Xylenes	43	ug/L	1.0	EPA-8260	ND		2
p- & m-Xylenes	24	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		2
o-Xylene	19	ug/L	0.50	EPA-8260	ND		2
<b>Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons</b>	<b>430</b>	<b>ug/L</b>	<b>50</b>	<b>Luft-GC/MS</b>	<b>ND</b>		<b>2</b>
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	91.7	%	76 - 114 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	111	%	76 - 114 (LCL - UCL)	EPA-8260			2
Toluene-d8 (Surrogate)	97.4	%	88 - 110 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
Toluene-d8 (Surrogate)	102	%	88 - 110 (LCL - UCL)	EPA-8260			2
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	95.7	%	86 - 115 (LCL - UCL)	EPA-8260			1
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	102	%	86 - 115 (LCL - UCL)	EPA-8260			2

Run #	Method	Prep Date	Run Date/Time	Analyst	Instrument	Dilution	QC Batch ID
1	EPA-8260	03/01/11	03/02/11 04:59	JSK	HPCHEM	20	BUC0030
2	EPA-8260	03/01/11	03/03/11 03:52	JSK	HPCHEM	1	BUC0030

The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety. All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

### Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
-------------	--------------	-----------	-------	-----	-----	-----------

**QC Batch ID: BUB1808**

Benzene	BUB1808-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Ethylbenzene	BUB1808-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Methyl t-butyl ether	BUB1808-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Toluene	BUB1808-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total Xylenes	BUB1808-BLK1	ND	ug/L	1.0		
p- & m-Xylenes	BUB1808-BLK1	ND	ug/L	0.50		
o-Xylene	BUB1808-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	BUB1808-BLK1	ND	ug/L	50		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BUB1808-BLK1	106	%	76 - 114 (LCL - UCL)		
Toluene-d8 (Surrogate)	BUB1808-BLK1	101	%	88 - 110 (LCL - UCL)		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BUB1808-BLK1	100	%	86 - 115 (LCL - UCL)		

**QC Batch ID: BUC0030**

Benzene	BUC0030-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Ethylbenzene	BUC0030-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Methyl t-butyl ether	BUC0030-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Toluene	BUC0030-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total Xylenes	BUC0030-BLK1	ND	ug/L	1.0		
p- & m-Xylenes	BUC0030-BLK1	ND	ug/L	0.50		
o-Xylene	BUC0030-BLK1	ND	ug/L	0.50		
Total Purgeable Petroleum Hydrocarbons	BUC0030-BLK1	ND	ug/L	50		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BUC0030-BLK1	106	%	76 - 114 (LCL - UCL)		
Toluene-d8 (Surrogate)	BUC0030-BLK1	98.9	%	88 - 110 (LCL - UCL)		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BUC0030-BLK1	102	%	86 - 115 (LCL - UCL)		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 053-7466  
Project Manager: Kris Johnson

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

### Quality Control Report - Laboratory Control Sample

Constituent	QC Sample ID	Type	Result	Spike Level	Units	Percent Recovery	RPD	Control Limits		Lab Quals
								Percent Recovery	RPD	
<b>QC Batch ID: BUB1808</b>										
Benzene	BUB1808-BS1	LCS	23.830	25.000	ug/L	95.3		70 - 130		
Toluene	BUB1808-BS1	LCS	23.560	25.000	ug/L	94.2		70 - 130		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BUB1808-BS1	LCS	9.8700	10.000	ug/L	98.7		76 - 114		
Toluene-d8 (Surrogate)	BUB1808-BS1	LCS	10.080	10.000	ug/L	101		88 - 110		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BUB1808-BS1	LCS	9.9700	10.000	ug/L	99.7		86 - 115		
<b>QC Batch ID: BUC0030</b>										
Benzene	BUC0030-BS1	LCS	25.720	25.000	ug/L	103		70 - 130		
Toluene	BUC0030-BS1	LCS	24.850	25.000	ug/L	99.4		70 - 130		
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	BUC0030-BS1	LCS	9.9200	10.000	ug/L	99.2		76 - 114		
Toluene-d8 (Surrogate)	BUC0030-BS1	LCS	10.150	10.000	ug/L	102		88 - 110		
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	BUC0030-BS1	LCS	9.9000	10.000	ug/L	99.0		86 - 115		





Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Reported: 03/09/2011 1:56  
Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 053-7466  
Project Manager: Kris Johnson

## Volatile Organic Analysis (EPA Method 8260)

### Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery		Lab
								RPD	Percent Recovery	
<b>QC Batch ID: BUB1808</b>		Used client sample: N								
Benzene	MS	1102229-50	ND	25.440	25.000	ug/L		102		70 - 130
	MSD	1102229-50	ND	25.190	25.000	ug/L	1.0	101	20	70 - 130
Toluene	MS	1102229-50	ND	24.170	25.000	ug/L		96.7		70 - 130
	MSD	1102229-50	ND	24.670	25.000	ug/L	2.0	98.7	20	70 - 130
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	MS	1102229-50	ND	10.950	10.000	ug/L		110		76 - 114
	MSD	1102229-50	ND	10.680	10.000	ug/L	2.5	107		76 - 114
Toluene-d8 (Surrogate)	MS	1102229-50	ND	10.040	10.000	ug/L		100		88 - 110
	MSD	1102229-50	ND	10.160	10.000	ug/L	1.2	102		88 - 110
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	MS	1102229-50	ND	10.420	10.000	ug/L		104		86 - 115
	MSD	1102229-50	ND	10.540	10.000	ug/L	1.1	105		86 - 115
<b>QC Batch ID: BUC0030</b>		Used client sample: N								
Benzene	MS	1102229-52	ND	25.330	25.000	ug/L		101		70 - 130
	MSD	1102229-52	ND	24.980	25.000	ug/L	1.4	99.9	20	70 - 130
Toluene	MS	1102229-52	ND	24.590	25.000	ug/L		98.4		70 - 130
	MSD	1102229-52	ND	24.870	25.000	ug/L	1.1	99.5	20	70 - 130
1,2-Dichloroethane-d4 (Surrogate)	MS	1102229-52	ND	10.710	10.000	ug/L		107		76 - 114
	MSD	1102229-52	ND	9.2500	10.000	ug/L	14.6	92.5		76 - 114
Toluene-d8 (Surrogate)	MS	1102229-52	ND	10.180	10.000	ug/L		102		88 - 110
	MSD	1102229-52	ND	10.150	10.000	ug/L	0.3	102		88 - 110
4-Bromofluorobenzene (Surrogate)	MS	1102229-52	ND	10.050	10.000	ug/L		100		86 - 115
	MSD	1102229-52	ND	9.8000	10.000	ug/L	2.5	98.0		86 - 115

The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety. All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

## Water Analysis (General Chemistry)

### Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
<b>QC Batch ID: BUB1805</b>						
Sulfate	BUB1805-BLK1	ND	mg/L	1.0		
<b>QC Batch ID: BUC0017</b>						
Total Alkalinity as CaCO3	BUC0017-BLK1	ND	mg/L	4.1		
<b>QC Batch ID: BUC0105</b>						
Nitrate/Nitrite as N	BUC0105-BLK1	ND	mg/L	0.10		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 053-7466  
Project Manager: Kris Johnson

## Water Analysis (General Chemistry)

### Quality Control Report - Laboratory Control Sample

Constituent	QC Sample ID	Type	Result	Spike Level	Units	Percent Recovery	RPD	Control Limits		Lab
								Percent Recovery	RPD	
<b>QC Batch ID: BUB1805</b>										
Sulfate	BUB1805-BS1	LCS	99.966	100.00	mg/L	100		90 - 110		
<b>QC Batch ID: BUC0017</b>										
Total Alkalinity as CaCO3	BUC0017-BS3	LCS	96.450	100.00	mg/L	96.4		90 - 110		
<b>QC Batch ID: BUC0105</b>										
Nitrate/Nitrite as N	BUC0105-BS1	LCS	2.0616	2.0000	mg/L	103		90 - 110		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

Reported: 03/09/2011 1:56  
Project: B&C Gas Mini Mart  
Project Number: 053-7466  
Project Manager: Kris Johnson

### Water Analysis (General Chemistry)

#### Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits		Lab Quals
									RPD	Percent Recovery	
<b>QC Batch ID: BUB1805</b>		Used client sample: N									
Sulfate	DUP	1103065-01	81.834	82.237		mg/L	0.5		10		
	MS	1103065-01	81.834	195.25	101.01	mg/L		112		80 - 120	
	MSD	1103065-01	81.834	196.09	101.01	mg/L	0.4	113	10	80 - 120	
<b>QC Batch ID: BUC0017</b>		Used client sample: N									
Total Alkalinity as CaCO3	DUP	1103001-01	314.00	316.13		mg/L	0.7		10		
<b>QC Batch ID: BUC0105</b>		Used client sample: N									
Nitrate/Nitrite as N	DUP	1103152-01	ND	ND		mg/L			10		
	MS	1103152-01	ND	2.1266	2.1053	mg/L		101		90 - 110	
	MSD	1103152-01	ND	2.1078	2.1053	mg/L	0.9	100	10	90 - 110	

The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety. All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Water Analysis (Metals)

#### Quality Control Report - Method Blank Analysis

Constituent	QC Sample ID	MB Result	Units	PQL	MDL	Lab Quals
<b>QC Batch ID: BUC0013</b>						
Dissolved Iron	BUC0013-BLK1	ND	mg/L	0.050		
Dissolved Manganese	BUC0013-BLK1	ND	mg/L	0.010		



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Water Analysis (Metals)

#### Quality Control Report - Laboratory Control Sample

Constituent	QC Sample ID	Type	Result	Spike Level	Units	Percent Recovery	RPD	Control Limits		Lab	Quals
								Percent Recovery	RPD		
<b>QC Batch ID: BUC0013</b>											
Dissolved Iron	BUC0013-BS1	LCS	1.0387	1.0000	mg/L	104		85	115		
Dissolved Manganese	BUC0013-BS1	LCS	0.50301	0.50000	mg/L	101		85	115		





Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

### Water Analysis (Metals)

#### Quality Control Report - Precision & Accuracy

Constituent	Type	Source Sample ID	Source Result	Result	Spike Added	Units	RPD	Percent Recovery	Control Limits		Lab Quals
									RPD	Percent Recovery	
<b>QC Batch ID: BUC0013</b>		Used client sample: Y - Description: MW-2, 02/18/2011 09:30									
Dissolved Iron	DUP	1102989-01	0.087074	0.086734		mg/L	0.4		20		
	MS	1102989-01	0.087074	1.2028	1.0204	mg/L		109		85 - 115	
	MSD	1102989-01	0.087074	1.1995	1.0204	mg/L	0.3	109	20	85 - 115	
Dissolved Manganese	DUP	1102989-01	1.0062	1.0126		mg/L	0.6		20		
	MS	1102989-01	1.0062	1.5487	0.51020	mg/L		106		85 - 115	
	MSD	1102989-01	1.0062	1.5172	0.51020	mg/L	2.1	100	20	85 - 115	

*The results in this report apply to the samples analyzed in accordance with the chain of custody document. This analytical report must be reproduced in its entirety.*  
All results listed in this report are for the exclusive use of the submitting party. BC Laboratories, Inc. assumes no responsibility for report alteration, separation, detachment or third party interpretation.



Golder Associates  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA 94085

**Reported:** 03/09/2011 1:56  
**Project:** B&C Gas Mini Mart  
**Project Number:** 053-7466  
**Project Manager:** Kris Johnson

**Notes And Definitions**

- MDL Method Detection Limit
- ND Analyte Not Detected at or above the reporting limit
- PQL Practical Quantitation Limit
- RPD Relative Percent Difference
- A01 PQL's and MDL's are raised due to sample dilution.

**APPENDIX C**  
**TABULAR SUMMARIES OF HISTORICAL ANALYTICAL DATA**

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-1		487.00	09/22/88	60.50	426.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			08/02/90	43.10	443.90			24,000	1,300	1,300	400	2,700	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			10/10/91	66.39	420.61			2,200	430	170	100	290	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			01/08/92	68.72	418.28			1,200	200	120	30	150	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			05/11/93	34.76	452.24			960	66	8	41	90	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/21/93	38.70	448.30			1,900	311	118	34	112	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			05/22/94	33.57	453.43			10,000	690	1,100	340	1,200	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1		484.07	06/19/94	37.51	446.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			08/25/94	43.27	440.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			08/26/94	NA	NA			13,000	290	690	120	670	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			11/22/94	40.58	443.49			19,000	400	770	230	130	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/13/95	28.06	456.01			6,000	900	100	980	740	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/01/95	21.76	462.31			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/21/95	NA	NA			2,400	210	380	53	280	13,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/14/95	NA	NA			7,800	69	1,300	220	1,200	2,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			02/29/96	18.86	465.21			120	4.2	1.4	4.7	5.6	14	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			02/01/97	NM	NA			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			07/30/98	25.90	458.17			1,400	26	110	57	243	5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			11/05/98	33.23	450.84			6,000	230	330	240	1,060	<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/23/99	25.49	458.58			6,600	280	420	240	990	60	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/08/99	27.78	456.29			1,630	70	51.7	54.6	138	66.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/27/99	30.65	453.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			12/20/99	32.99	451.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/21/00	23.95	460.12			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/22/00	NA	NA			300	17.6	14.2	9.89	40.7	7.84	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/21/00	26.55	457.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/12/00	29.58	454.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/13/00	NA	NA			1,500	105	50.7	46.5	157	45.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			12/07/00	30.70	453.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/21/01	29.80	454.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/20/01	34.91	449.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/16/02	37.64	446.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			12/23/02	31.54	452.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/18/03	31.57	452.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/19/03	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**
MW-1			06/09/03	30.66	453.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/09/03	NA	NA			6,700	52	32	110	460	4.7	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-1			08/04/03	34.15	449.92			2,700	150	32	97	450	43	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA
MW-1			11/24/03	34.49	449.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			11/25/03	NA	NA			11,000	27	17	29	140	4.2	<0.5	<0.5	<1	<5,000	<1	<1	<1,000	NA	NA
MW-1		486.18	02/16/04	27.54	458.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			02/17/04	NA	NA			7,200	250	23	210	220	360	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	4.60	<20	NA	NA
MW-1			06/21/04	32.26	453.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/22/04	NA	NA			4,800	4.9	1.1	28	110	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
MW-1			09/07/04	36.53	449.65			12,000	34	5.9	100	510	7.6	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
MW-1			12/13/04	34.12	452.06			9,600	11	<10	36	190	<10	<10	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-1			03/02/05	25.59	460.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/12/05	NA	NA			4,300	<25	<25	<25	160	<25	NA	NA	NA	NA	NA	<25	NA	NA	NA
MW-1			06/13/05	25.89	460.29			5,000	97	4.3	120	130	31	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/15/05	31.28	454.90			1,800	13	<5.0	9	14	5.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA
MW-1			12/06/05	31.69	454.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/22/06	25.15	461.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/28/06	NA	NA			500	6.6	<5	<5	<5	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA
MW-1			06/05/06	24.90	461.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/05/06	NA	NA			2,200	45	1.1	13	17	7.7	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
MW-1			08/28/06	31.50	452.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene m,p-	Xylene o-
MW-1			08/30/06	NA	NA			<50	2.5	<0.50	3.4	2.2	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
MW-1			11/30/06	31.22	454.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			03/21/07	28.55	457.63			5,900	240	12	400	58	21	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
MW-1			06/21/07	35.9	450.3			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			06/22/07	NA	NA			950	19	0.78	5.1	1.7	2.6	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
MW-1			09/24/07	44.93	441.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-1			09/25/07	NA	NA			10,000	220	29	260	110	4.3	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-1 <sup>1</sup>			11/26/07	Well properly destroyed					NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2	483.86		06/19/94	38.15	445.71			290,000	18,000	36,000	4,600	26,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			08/25/94	44.13	439.73	43.47	0.66	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			11/22/94	40.96	442.90	40.92	0.04	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/09/95	29.28	454.58	28.47	0.81	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/13/95	28.71	455.15	28.29	0.42	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/01/95	22.61	461.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/14/95	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			02/29/96	20.05	463.81			2,500	650	3,700	3,100	6,500	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			02/01/97	18.30	465.56			860	1,500	480	1,000	1,300	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			07/30/98	25.75	458.11	25.74	0.01	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			11/05/98	33.31	450.55			2,400	2,500	2,100	7,200	1,200	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/23/99	25.51	458.35			780	880	780	1,730	300	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/08/99	27.54	456.32			11,200	352	454	540	639	343	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/27/99	30.73	453.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/28/99	NA	NA			18,000	992	331	901	2,140	225	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			12/20/99	33.02	450.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			12/21/99	NA	NA			19,200	1,340	818	1,050	2,130	579	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/21/00	24.13	459.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/23/00	NA	NA			6,340	281	184	233	348	90.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/21/00	26.26	457.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/22/00	NA	NA			5,820	128	94.4	155	161	67.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/12/00	29.40	454.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/13/00	NA	NA			18,100	981	926	1,080	2,630	239	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			12/08/00	30.60	453.26			8,010	548	172	453	621	142	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/01/01	NA	NA			18,800	1,300	790	1,150	2,250	372	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/21/01	29.63	454.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/01/01	NA	NA			20,000	1,800	750	1,800	2,700	330	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/20/01	34.68	449.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/16/02	37.42	446.44	37.41	0.01	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			12/23/02	31.46	452.40	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/18/03	31.42	452.44	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/20/03	NA	NA			10,000	608	99	1,080	NA	<200	<20	<20	<40	<2000	<40	<40	<2,000	352	27.5
MW-2			06/09/03	30.41	453.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/10/03	NA	NA			12,000	650	94	1,100	570	280	<50	<50	<100	<10,000	<100	<100	<2,000	NA	NA
MW-2			08/04/03	33.87	449.99			12,000	300	56	450	230	61	<12	<12	<25	<2,500	<25	<25	<500	NA	NA
MW-2			11/24/03	34.29	449.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			11/25/03	NA	NA			6,500	310	63	520	180	47	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-2	486.25		02/16/04	27.77	458.48			8,700	590	35	1,200	240	640	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	6.10	<100	NA	NA
MW-2			06/21/04	32.48	453.77			1,200	57	6	49	15	13	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA
MW-2			09/07/04	36.69	449.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/08/04	NA	NA			4,600	300	25	250	88	41	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA
MW-2			12/13/04	34.29	451.96			3,100	120	19	160	120	23	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
MW-2			03/02/05	25.93	460.32			1,800	180	<25	210	87	69	NA	NA	NA	NA	NA	<100	NA	NA	NA
MW-2			06/13/05	26.01	460.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/14/05	NA	NA			2,000	82	16	110	34	16	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/15/05	31.53	454.72			1,800	91	9.8	130	12	35	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA
MW-2			12/06/05	31.86	454.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/22/06	25.40	460.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	o-Xylene	
MW-2			03/28/06	NA	NA			<50	13	<5	<5	<5	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA
MW-2			06/05/06	25.21	461.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/06/06	NA	NA			1,300	37	3	47	18	4	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	<20	NA	NA	NA
MW-2			08/28/06	31.78	454.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			08/29/06	NA	NA			2,100	86	11	100	38	14	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	<20	NA	NA	NA
MW-2			11/30/06	31.66	454.59			700	31	2.3	30	14	4.9	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	NA
MW-2			03/21/07	28.77	457.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/27/07	NA	NA			7,800	330	91	810	870	34	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<7.0	NA	NA
MW-2			06/21/07	36.1	450.2			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/22/07	NA	NA			2,400	150	12	130	23	23	NA	NA	NA	<200	NA	NA	<40	NA	NA	NA
MW-2			09/25/07	44.99	441.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			09/25/07	NA	NA			10,000	270	17	230	31	15	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	43	NA	NA
MW-2			12/17/07	44.89	441.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			12/18/07	NA	NA			4,500	51	4.7	58	32	10	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
MW-2			03/03/08	32.42	453.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/04/08	NA	NA			3,600	70	7.2	70	120	6.3	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<50	NA	NA	NA
MW-2			06/09/08	37.39	448.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			06/10/08	NA	NA			<50	59	6.5	19	65	12	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
MW-2			08/26/08	46.79	439.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			08/27/08	NA	NA			360	5.9	<0.50	0.56	<1.0	0.74	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
MW-2			12/08/08	49.12	437.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			12/10/08	NA	NA			4,800	37	11	26	310	14	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<100	NA	NA	NA
MW-2			03/26/09	38.90	447.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			03/26/09	NA	NA			2,000	3.6	<0.50	<0.50	3.8	0.84	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
MW-2			02/18/11	33.40	452.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-2			02/18/11	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<0.50	NA	NA
MW-3		484.24	06/19/94	37.15	447.09			11,000	640	580	270	790	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			08/25/94	42.31	441.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			08/26/94	NA	NA			41,000	1,600	2,300	330	1,800	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			11/22/94	40.07	444.17			18,000	8,000	10,000	900	5,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/13/95	27.94	456.30			44,000	1,600	1,300	5,000	6,600	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/01/95	21.31	462.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/21/95	NA	NA			15,000	600	1,900	490	2,600	4,200	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/14/95	NA	NA			8,000	710	1,100	180	870	2,700	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			02/29/96	18.78	465.46			13,000	230	200	200	1,100	1,500	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			02/01/97	16.97	467.27			11,000	260	550	170	600	900	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			07/30/98	24.88	459.36			25,000	330	1,200	490	1,860	300	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			11/05/98	32.09	452.15			26,000	400	2,100	820	3,600	300	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/23/99	24.49	459.75			6,900	100	160	110	265	220	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/08/99	26.77	457.47			1,210	5.44	9.02	6.9	4.27	53.3	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/27/99	29.52	454.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			12/20/99	31.85	452.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/21/00	22.95	461.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/23/00	NA	NA			465	4.56	1.87	6.2	7.45	15.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/21/00	25.60	458.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/12/00	28.40	455.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/13/00	NA	NA			488	37.3	5.64	7.25	15.9	160	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			12/07/00	29.56	454.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/21/01	28.69	455.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			06/20/01	33.61	450.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/16/02	36.30	447.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			12/23/02	30.38	453.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/18/03	30.56	453.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/19/03	NA	NA			2,300	118	14.6	46.1	NA	121	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	24.10	7.57	NA
MW-3			06/09/03	29.51	454.73			870	79	5.30	13	10	180	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA	NA
MW-3			08/04/03	32.02	452.22			530	7	<2.5	6.8	4	19	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA	NA



Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	o-Xylene	
MW-3			11/24/03	33.32	450.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			11/26/03	NA	NA			970	33	<2.5	7.2	5.7	190	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA	
MW-3		486.39	02/16/04	26.93	459.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			02/18/04	NA	NA			460	9	0.74	4.00	2.60	32	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
MW-3			06/21/04	31.78	454.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			06/22/04	NA	NA			230	1.3	<0.5	1.2	0.59	7.4	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA	
MW-3			09/07/04	35.83	450.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			09/08/04	NA	NA			490	4.1	<0.5	2.7	1	16	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA	
MW-3			12/13/04	33.44	452.95			180	5.4	<5.0	<5.0	<5.0	79	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA	NA	
MW-3			03/02/05	27.03	459.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			03/03/05	NA	NA			110	2.3	<1.0	<1.0	<1.0	3.7	NA	NA	NA	NA	NA	<1.0	NA	NA	NA	
MW-3			06/13/05	25.64	460.75			320	1	<0.50	1.7	<0.50	0.55	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			09/15/05	30.62	455.77			<500	96	<5.0	<5.0	8.8	210	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA	
MW-3			12/06/05	31.04	455.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			12/13/05	NA	NA			220	5	<5.0	1.5	0.7	20	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
MW-3			03/22/06	24.67	461.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			03/28/06	NA	NA			160	0.98	<0.5	<0.5	<0.5	0.62	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	
MW-3			06/05/06	24.55	461.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			06/06/06	NA	NA			77	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
MW-3			08/28/06	30.86	455.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			08/29/06	NA	NA			280	15	<0.50	1.30	<0.50	57	NA	NA	NA	NA	NA	NA	0.75	<20	NA	NA
MW-3			11/30/06	30.9	455.49			140	1.9	<0.50	0.6	<0.50	21	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	
MW-3			03/21/07	28.09	458.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			03/22/07	NA	NA			130	2.5	<0.50	0.98	<0.50	16	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA	
MW-3			6/21/007	35.3	451.1			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			06/22/07	NA	NA			180	6.4	<0.50	<0.50	<0.50	46	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA	
MW-3			09/24/07	43.72	442.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			09/25/07	NA	NA			6,500	29	2.0	76	42	8.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33	NA	NA	
MW-3			12/17/07	43.87	442.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			12/18/07	NA	NA			7,200	93	6.8	70	73	24	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	
MW-3			03/03/08	31.59	454.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			03/04/08	NA	NA			1,400	1.1	<0.50	6.6	6.2	6.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	
MW-3			06/09/08	36.62	449.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			06/10/08	NA	NA			<50	1.4	<0.50	0.60	<1.0	2.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	
MW-3			08/26/08	45.72	440.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			08/27/08	NA	NA			2,600	160	9.8	56	30	100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	
MW-3			12/08/08	48.22	438.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			12/10/08	NA	NA			3,200	440	20	79	30	380	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<100	NA	NA	
MW-3			03/26/09	37.92	448.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			03/26/09	NA	NA			830	34	1.6	<0.50	3.5	42	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	
MW-3			02/18/11	32.26	454.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-3			02/18/11	NA	NA			120	1.2	<0.50	<0.50	<1.0	4.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<0.50	
MW-4		485.04	06/19/94	37.49	447.55			810	12	25	<0.5	22	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			08/25/94	42.25	442.79			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			08/26/94	NA	NA			850	37	51	9.5	35	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			11/22/94	40.59	444.45			1,700	110	110	5.8	58	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			03/13/95	28.00	457.04			1,300	180	8	52	77	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			06/01/95	21.51	463.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			06/21/95	NA	NA			ND	3	1	ND	1	ND	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			09/14/95	NA	NA			<50	0.69	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			02/29/96	18.42	466.62			87	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			02/01/97	17.47	467.57			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			07/30/98	25.47	459.57			<50	<0.4	0.60	<0.3	0.80	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			11/05/98	32.67	452.37			<50	0.7	<0.3	<0.3	<0.8	27	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			03/23/99	25.09	459.95			<50	<0.4	<0.3	<0.3	<0.8	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			06/08/99	27.43	457.61			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
MW-4			09/27/99	30.16	454.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/20/99	32.52	452.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/21/00	23.43	461.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/21/00	26.14	458.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/12/00	29.03	456.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/07/00	29.15	455.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/21/01	29.35	455.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/20/01	34.40	450.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/16/02	36.30	448.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/23/02	30.93	454.11			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/18/03	31.11	453.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/20/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<0.5	
MW-4			06/09/03	30.21	454.83			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
MW-4			08/04/03	33.60	451.44			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
MW-4			11/24/03	34.04	451.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			11/26/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
MW-4		487.43	02/16/04	27.75	459.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
MW-4			06/21/04	32.39	455.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/23/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/07/04	36.51	450.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/08/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>1.1</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/13/04	34.14	453.29			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/02/05	25.59	461.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/03/05	NA	NA			<b>50</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/13/05	26.14	461.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/15/05	31.22	456.21			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-4			12/06/05	31.72	455.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA	NA
MW-4			03/22/06	25.27	462.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/28/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
MW-4			06/05/06	23.36	464.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
MW-4			08/28/06	28.42	459.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			08/29/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>1.2</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	NA
MW-4			11/30/06	31.29	456.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>0.95</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	NA
MW-4			03/21/07	28.67	458.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/27/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA	NA
MW-4			06/21/07	32.2	455.2			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>1.1</b>	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA	NA
MW-4			09/24/07	44.57	442.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			09/25/07	NA	NA			<b>140</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
MW-4			12/17/07	44.67	442.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/18/07	NA	NA			<b>350</b>	<b>0.53</b>	<0.50	<b>0.72</b>	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
MW-4			03/03/08	32.20	455.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/04/08	NA	NA			<b>93</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
MW-4			06/09/08	37.28	450.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			06/10/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
MW-4			08/26/08	46.63	440.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			08/27/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
MW-4			12/08/08	49.23	438.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/09/08	NA	NA			<b>340</b>	<b>3.30</b>	<b>1.2</b>	<0.50	<b>2.8</b>	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
MW-4			03/26/09	38.83	448.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
MW-4			03/26/09	NA	NA			290	0.94	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	
MW-4			02/18/11	29.98	457.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-4			02/18/11	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<0.50	
MW-5		481.97	10/26/95	NA	NA			16,000	26,000	3,100	15,000	39,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			02/29/96	19.35	462.62			47,000	3,400	4,200	860	4,100	20,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			02/01/97	18.19	463.78			28,000	1,300	1,500	480	1,000	2,200	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			07/30/98	25.25	456.72	25.24	0.01	47,000	1,400	4,000	2,000	8,500	600	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			11/05/98	32.70	449.27	32.48	0.22	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			03/23/99	25.15	456.82			36,000	1,500	2,400	1,500	5,500	900	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			06/08/99	27.27	454.70			34,500	722	1,980	1,720	7,170	765	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			09/27/99	30.00	451.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			09/28/99	NA	NA			49,100	540	2,500	1,730	8,040	255	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			12/20/99	32.30	449.67	32.23	0.07	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			12/21/99	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			03/21/00	23.55	458.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			03/23/00	NA	NA			10,700	217	300	332	1,480	160	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			06/21/00	26.04	455.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			06/22/00	NA	NA			23,000	537	533	1,040	2,590	131***	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			09/12/00	28.90	453.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			09/13/00	NA	NA			41,300	780	551	1,140	3,390	243***	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			12/07/00	29.89	452.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			12/08/00	NA	NA			21,700	600	328	527	1,450	285***	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			03/01/01	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			03/21/01	29.16	452.81	29.15	0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			06/20/01	34.04	447.93	33.89	0.15	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			09/16/02	36.70	445.27	36.69	0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			09/16/02	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			12/23/02	31.36	450.61	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			03/18/03	31.45	450.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			03/20/03	NA	NA			17,000	682	36.70	936	NA	250 - R	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	620	35.20	
MW-5			06/09/03	30.48	451.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			06/10/03	NA	NA			23,000	770	<100	1,000	680	350	<100	<100	<200	<20,000	<200	<200	<4,000	NA	NA	
MW-5			08/04/03	33.51	448.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			08/05/03	NA	NA			17,000	1,200	100	930	500	980	<25	<25	<50	<5,000	<50	<50	<1,000	NA	NA	
MW-5			11/24/03	34.31	447.66			18,000	1,300	120	1,300	420	690	<50	<50	<100	<10,000	<100	<100	<2,000	NA	NA	
MW-5		484.33	02/16/04	27.47	456.86			17,000	1,000	57	1,300	860	360	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	13	<100	NA	NA	
MW-5			06/21/04	31.91	452.42			18,000	1,200	<50	1,300	330	410	<50	<50	<100	<10,000	<100	<100	<2,000	NA	NA	
MW-5			09/07/04	35.83	448.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			09/08/04	NA	NA			18,000	1,500	130	1,600	410	840	<50	<50	<100	<10,000	<100	<100	<2,000	NA	NA	
MW-5			12/13/04	34.23	450.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			12/13/04	34.23	450.10			9,600	830	64	1,100	190	280	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<50	NA	NA	
MW-5			03/02/05	25.52	458.81			8,300	870	<100	1,000	890	230	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<100	NA	NA	
MW-5			06/13/05	25.89	458.44			8,800	260	5.4	480	230	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			09/15/05	31.15	453.18			12,000	760	<50	1,100	110	170	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<2,000	NA	NA	
MW-5			12/06/05	31.64	452.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			12/13/05	NA	NA			9,300	670	22	760	60	180	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<12	<500	NA	NA
MW-5			03/22/06	25.04	459.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			03/24/06	NA	NA			4,200"	220"	3.3	330"	170"	9.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	
MW-5			06/05/06	24.50	459.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			06/05/06	NA	NA			4,500	310	<5.0	450	170	46	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	<20	NA	NA	
MW-5			08/28/06	31.48	452.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			08/29/06	NA	NA			6,900	370	14	720	77	73	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	<200	NA	NA	
MW-5			11/30/06	31.20	453.13			5,700	100	6.2	300	30	15	NA	NA	NA	NA	NA	5.0	<5.0	NA	NA	
MW-5			03/21/07	28.47	455.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
MW-5			03/27/07	NA	NA			4,000	140	4.2	300	64	23	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA	
MW-5			06/21/07	35.3	449.0			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-5			06/22/07	NA	NA			4,200	180	5.5	200	18	29	NA	NA	NA	<1000	NA	NA	<20	NA	NA
MW-5			09/24/07	38.72	445.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			09/25/07	NA	NA			6,000	420	27	560	110	56	NA	NA	NA	NA	NA	NA	98	NA	NA
MW-5			12/17/07	38.71	445.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/03/08	32.10	452.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/04/08	NA	NA			12,000	550	48	1,000	260	78	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<100	NA	NA
MW-5			06/09/08	37.02	447.31			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			06/11/08	NA	NA			<50	720	33	1,200	97	77	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-5			08/26/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			08/27/08	NA	NA			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			12/08/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			03/26/09	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			02/18/11	32.79	451.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-5			02/18/11	NA	NA			4500	230	<10	140	<20	21	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	11	<10
MW-6		483.93	10/26/95	NA	NA			110,000	9,900	22,000	3,200	17,000	47,000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			02/29/96	20.32	463.61			23,000	2,000	460	2,900	2,600	6,300	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			02/01/97	18.92	465.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/01/97	NA	NA			12,000	450	780	200	590	790	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			07/30/98	25.59	458.34	25.58	0.01	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			11/05/98	NM >28.4	NA			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/23/99	25.43	458.50			5,700	240	260	120	440	150	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			06/08/99	27.43	456.50			7,610	259	334	283	567	275	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			09/27/99	NM >28.6	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/20/99	NM >28.7	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/21/99	NA	NA			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/21/00	24.02 *	459.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/22/00	NA	NA			10,100	276	170	200	673	159	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			06/21/00	26.04 *	457.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			06/22/00	NA	NA			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			09/12/00	NM >28.7	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/07/00	NM >28.6	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/21/01	NM >28.7	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			06/20/01	NM >28.7	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			09/16/02	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/23/02	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/18/03	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/19/03	NA	NA			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*
MW-6			06/09/03	NM*	NM			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*
MW-6			08/04/03	NM*	NM			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*
MW-6			11/24/03	NM*	NM			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*
MW-6		486.29	02/16/04	27.61	458.68			NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*	NS*
MW-6			06/21/04	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			09/07/04	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/13/04	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/02/05	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			06/13/05	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			09/15/05	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/06/05	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/22/06	NM*	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/24/06	NM	NM			59	6.4	<0.5	<0.5	<0.5	1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-6			06/05/06	25.14	461.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			08/28/06	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			11/30/06	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/21/07	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			06/21/07	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			09/24/07	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
MW-6			12/17/07	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/03/08	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			06/09/08	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			08/26/08	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			12/08/08	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			03/26/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-6			02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7		478.14	07/01/99	NA	NA			<b>5,090</b>	<b>31.9</b>	<b>4.81</b>	<b>60</b>	<b>219</b>	<b>43.6</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			07/12/99	28.37	449.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/27/99	30.20	447.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/28/99	NA	NA			<b>2,160</b>	<b>2.75</b>	<b>8.16</b>	<b>5.91</b>	<b>27.3</b>	<b>14</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/20/99	32.44	445.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/21/99	NA	NA			<b>2,630</b>	<2.5	<2.5	<b>13.8</b>	<b>44.9</b>	<b>26.3</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/21/00	24.18	453.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/23/00	NA	NA			<b>624</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>1.61</b>	<b>3.87</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/21/00	26.70	451.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/22/00	NA	NA			<b>435</b>	<0.5	<0.5	<b>0.88</b>	<b>1.28</b>	<b>4.87</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/12/00	29.28	448.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/13/00	NA	NA			<b>327</b>	<0.5	<0.5	<b>0.6</b>	<b>1.56</b>	<b>3.77</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/07/00	30.23	447.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/08/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/01/01	NA	NA			<b>569</b>	<0.5	2.05	<b>0.53</b>	<b>0.7</b>	<b>4.16</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/21/01	29.39	448.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/01/01	NA	NA			<b>3,900</b>	<b>3.50</b>	<b>14</b>	<b>29</b>	<b>55</b>	<b>18</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/02/01	34.38	443.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/16/02	37.05	441.09			<b>4,500</b>	<b>47</b>	<b>6.8</b>	<b>99</b>	<b>19</b>	<b>120</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/23/02	31.47	446.67			<b>860</b>	<b>12</b>	<b>1.3</b>	<b>7.6</b>	<b>1.9</b>	<b>45</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/18/03	31.39	446.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/19/03	NA	NA			<b>500</b>	<b>15</b>	<b>1.22</b>	<b>15.8</b>	NA	<b>18.8</b>	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<2	<1	NA
MW-7			06/09/03	30.48	447.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/11/03	NA	NA			<b>170</b>	<b>1</b>	<1	<b>1.8</b>	<1	<b>4.7</b>	<1	<1	<2	<200	<2	<2	<40	NA	NA	NA
MW-7			08/04/03	33.95	444.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			08/05/03	NA	NA			<b>330</b>	<b>2.9</b>	<0.5	<b>3.9</b>	<0.5	<b>11</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
MW-7			11/24/03	33.98	444.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			11/25/03	NA	NA			<b>1400</b>	<b>18</b>	<b>1.6</b>	<b>17</b>	<b>1.30</b>	<b>43</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<b>1.10</b>	<20	NA	NA	NA
MW-7		480.54	02/16/04	27.76	452.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			02/17/04	NA	NA			<b>210</b>	<b>1.1</b>	<0.5	<b>2</b>	<0.5	<b>5.1</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
MW-7			06/21/04	32.68	447.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/23/04	NA	NA			<b>1,500</b>	<b>32</b>	<10	<b>35</b>	<10	<b>80</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/07/04	36.77	443.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/08/04	NA	NA			<b>2,100</b>	<b>20</b>	<10	<b>70</b>	<10	<b>35</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/13/04	33.90	446.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/14/04	NA	NA			<b>2,500</b>	<b>23</b>	<b>1.8</b>	<b>43</b>	<b>1.4</b>	<b>37</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/02/05	26.09	454.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/03/05	NA	NA			<b>230</b>	<b>1.4</b>	<0.50	<b>0.76</b>	<0.50	<b>7.3</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/13/05	26.73	453.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/14/05	NA	NA			<b>960</b>	<b>33</b>	<b>1.6</b>	<b>14</b>	<b>1.2</b>	<b>65</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/15/05	31.47	449.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/16/05	NA	NA			<b>1,300</b>	<b>22</b>	<5.0	<b>36</b>	<5.0	<b>54</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA	NA
MW-7			12/06/05	31.52	449.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/09/05	NA	NA			<b>930</b>	<b>11</b>	<2.5	<b>17</b>	<b>2.7</b>	<b>23</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<2.5	<25	NA	NA	NA
MW-7			03/22/06	25.41	455.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/23/06	NA	NA			<b>75</b>	<b>0.6</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>3.6</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
MW-7			06/05/06	25.72	454.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/05/06	NA	NA			<b>130</b>	<b>4.5</b>	<0.50	<b>0.57</b>	<0.50	<b>16.0</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	NA
MW-7			08/28/06	31.81	448.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene m,p-	Xylene o-
MW-7			08/30/06	NA	NA			120	13.0	0.82	23	0.82	34.0	NA	NA	NA	NA	NA	0.94	<20	NA	NA
MW-7			11/30/06	31.47	449.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/01/06	NA	NA			1,100	7.8	0.51	16	<0.50	16	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
MW-7			03/21/07	28.86	451.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/23/07	NA	NA			560	4.3	<0.50	0.83	<0.50	22	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
MW-7			06/21/07	35.7	444.8			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/22/07	NA	NA			4,200	9.1	<0.50	18	4.1	9.9	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA
MW-7			09/24/07	44.07	436.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			09/25/07	NA	NA			590	0.56	<0.50	0.52	<0.50	14	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-7			12/17/07	44.13	436.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/18/07	NA	NA			1,800	2.2	<0.50	1.9	0.58	16	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
MW-7			03/03/08	31.89	448.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/04/08	NA	NA			3,700	85	6.7	180	25	49	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-7			06/09/08	37.21	443.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			06/10/08	NA	NA			<50	76	6.5	95	13	53	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-7			08/26/08	46.11	434.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			08/27/08	NA	NA			650	11	0.56	4.0	<1.0	15	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-7			12/08/08	48.02	432.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			12/09/08	NA	NA			1,600	7.2	<0.50	<0.50	<1.0	9.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-7			03/26/09	37.77	442.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/26/09	NA	NA			850	49	2.0	22	2.1	37	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-7			02/18/11	32.51	448.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			02/18/11	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	0.98	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<0.50	<0.50
MW-8		473.23	06/24/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	88.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			07/12/99	34.29	438.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/27/99	37.11	436.12			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	52	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/20/99	39.79	433.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	47.3	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/21/00	29.10	444.13			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	4.65	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/21/00	31.90	441.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	5.56	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/12/00	35.75	437.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	14.3	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/07/00	36.88	436.35			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	7.83	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.93	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/21/01	35.25	437.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/02/01	41.78	431.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/16/02	43.32	429.91			<50	0.52	<0.5	<0.5	<0.5	55	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/23/02	38.28	434.95			<50	0.52	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/18/03	38.28	434.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/19/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	8.81	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<2	<1
MW-8			06/09/03	36.49	436.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/11/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	5.4	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA
MW-8			08/04/03	40.15	433.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			08/05/03	NA	NA			<50	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	23	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
MW-8			11/24/03	39.85	433.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.7	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-8		475.62	02/16/04	31.82	443.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
MW-8			06/21/04	39.04	436.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/07/04	42.92	432.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/13/04	39.43	436.19			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA
MW-8			03/02/05	30.04	445.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/13/05	30.93	444.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA



Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene m,p-	Xylene o-	
MW-8			09/15/05	37.42	438.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/06/05	36.82	438.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/09/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<5.0	NA	NA	NA
MW-8			03/22/06	29.70	445.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/05/06	29.82	445.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			08/28/06	38.80	436.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			11/30/06	37.20	438.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	NA
MW-8			03/21/07	33.76	441.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/21/07	42.1	433.5			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			09/24/07	51.04	424.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/17/07	50.18	425.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/18/07	NA	NA			54	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
MW-8			03/03/08	37.84	437.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			06/09/08	43.50	432.12			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			08/26/08	44.53	431.09			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/08/08	Dry	Dry			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			03/26/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			02/18/11	37.59	438.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			02/18/11	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<0.50	<0.50
MW-9		477.08	06/24/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/20/99	34.99	442.09			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/21/99	NA	NA			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/21/00	26.75	450.33			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/21/00	29.28	447.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/12/00	31.65	445.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/07/00	32.67	444.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/21/01	31.47	445.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/02/01	37.40	439.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/16/02	39.13	437.95			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/23/02	33.89	443.19			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/18/03	33.66	443.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/20/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<0.5	<0.5
MW-9			06/09/03	32.65	444.43			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	<1	<0.5	<0.5
MW-9			08/04/03	36.09	440.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
MW-9			11/24/03	36.03	441.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
MW-9		479.48	02/16/04	29.61	449.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
MW-9			06/21/04	34.97	444.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/07/04	38.82	440.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/13/04	35.76	443.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/02/05	27.91	451.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/13/05	29.01	450.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/15/05	33.81	445.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/06/05	33.53	445.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/09/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<5.0	NA	NA	NA
MW-9			03/22/06	28.00	451.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/05/06	28.01	451.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			08/28/06	34.49	444.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			11/30/06	33.71	445.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	NA
MW-9			03/21/07	30.76	448.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	o-Xylene	
MW-9			06/21/07	38.1	441.4			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			09/24/07	43.30	436.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/17/07	43.34	436.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/03/08	34.35	445.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/09/08	39.64	439.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			08/26/08	43.33	436.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			12/08/08	Dry	Dry			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			03/26/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10		471.42	06/24/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			07/12/99	34.60	436.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/27/99	37.62	433.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/20/99	40.04	431.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>46.5</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			03/21/00	29.50	441.92			<b>52.7</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/21/00	32.19	439.23			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/12/00	36.19	435.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/07/00	37.24	434.18			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			03/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			03/21/01	35.77	435.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/02/01	42.25	429.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/16/02	44.03	427.39			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/23/02	39.02	432.40			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			03/18/03	38.40	433.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			03/19/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<1	
MW-10			06/09/03	37.34	434.08			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>1.1</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	<0.5	<1	
MW-10			08/04/03	40.78	430.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>6.5</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
MW-10			11/24/03	40.18	431.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
MW-10		473.84	02/16/04	32.19	441.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
MW-10			06/21/04	39.45	434.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/07/04	43.43	430.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/13/04	39.84	434.00			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	
MW-10			03/02/05	30.36	443.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/13/05	31.29	442.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/15/05	37.79	436.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/06/05	37.12	436.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/13/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA	
MW-10			03/22/06	NA	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/05/06	30.16	443.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			08/28/06	39.13	434.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			11/30/06	37.65	436.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	
MW-10			03/21/07	34.01	439.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/21/07	42.3	431.5			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			09/24/07	51.43	422.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/17/07	50.37	423.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			12/18/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	
MW-10			03/03/08	38.22	435.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			06/09/08	44.28	429.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			08/26/08	44.88	428.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
MW-10			12/08/08	Dry	Dry			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			03/26/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			02/18/11	37.88	435.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-10			02/18/11	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<0.50
MW-11		464.93	06/28/99	NA	NA			<b>91.3</b>	<b>0.68</b>	<b>2.02</b>	<b>1.07</b>	<b>2.62</b>	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			07/12/99	31.00	433.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/27/99	33.83	431.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/20/99	35.91	429.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/21/00	26.41	438.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/21/00	28.79	436.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/12/00	32.56	432.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/07/00	33.40	431.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/21/01	31.92	433.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/20/01	38.24	426.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/16/02	39.87	425.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/23/02	35.54	429.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/18/03	34.32	430.61			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/09/03	33.65	431.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/10/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			08/04/03	37.05	427.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			11/24/03	36.29	428.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11		467.32	02/16/04	28.75	438.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/21/04	35.60	431.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/07/04	39.87	427.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/13/04	35.88	431.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/02/05	27.09	440.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/13/05	28.25	439.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/15/05	34.13	433.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/06/05	33.45	433.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/22/06	26.78	440.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/05/06	26.90	440.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			08/28/06	35.48	431.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			11/30/06	33.85	433.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/21/07	30.49	436.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/21/07	38.3	429.0			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			09/24/07	43.22	424.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/17/07	43.18	424.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/03/08	34.72	432.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			06/09/08	40.42	426.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			08/26/08	43.57	423.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			12/08/08	50.18	417.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			03/26/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-11			02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12		458.34	06/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			07/12/99	25.50	432.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/27/99	28.28	430.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/20/99	30.26	428.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene m,p-	Xylene o-	
MW-12			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			03/21/00	20.70	437.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/21/00	23.11	435.23			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/12/00	27.04	431.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/07/00	27.67	430.67			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			03/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			03/21/01	26.24	432.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/20/01	32.89	425.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/16/02	34.63	423.71			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/23/02	29.84	428.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/24/02	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			03/18/03	28.64	429.70			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<1	
MW-12			06/09/03	28.06	430.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/10/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
MW-12			08/04/03	31.58	426.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
MW-12			11/24/03	30.68	427.66			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
MW-12		460.73	02/16/04	22.98	437.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
MW-12			06/21/04	30.14	430.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/07/04	34.56	426.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/13/04	30.39	430.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA
MW-12			03/02/05	21.28	439.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/13/05	22.68	438.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/15/05	28.66	432.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/06/05	27.73	433.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/13/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA	NA
MW-12			03/22/06	21.05	439.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/05/06	21.23	439.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			08/28/06	30.15	430.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			11/30/06	28.12	432.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	NA
MW-12			03/21/07	24.77	435.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/21/07	32.9	427.8			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			09/24/07	42.20	418.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/17/07	40.93	419.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/18/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
MW-12			03/03/08	28.99	431.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			06/09/08	35.10	425.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			08/26/08	42.55	418.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			12/08/08	Dry	Dry			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			03/26/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-12			02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13		474.79	07/12/99	30.65	444.14			<b>214</b>	<b>42.8</b>	<0.5	<b>4.48</b>	<0.5	<b>332</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/27/99	32.74	442.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/28/99	NA	NA			<100	<b>5.78</b>	<1	<1	<1	<b>160</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/20/99	34.98	439.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/21/99	NA	NA			<b>71</b>	<b>6.69</b>	<0.5	<b>1.38</b>	<0.5	<b>132</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/21/00	26.03	448.76			<50	<b>2.32</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>53.50</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/21/00	28.74	446.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/22/00	NA	NA			<50	<b>7.83</b>	<0.5	<b>0.73</b>	<0.5	<b>38.8</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/12/00	31.62	443.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	o-Xylene	
MW-13			09/13/00	NA	NA			<50	<b>6.01</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>77.4</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/07/00	32.71	442.08			<50	<b>1.51</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>25</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/01/01	NA	NA			<b>83.9</b>	<b>4.92</b>	<0.5	<0.5	<b>1.02</b>	<b>64.7</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/21/01	31.25	443.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/01/01	NA	NA			<b>190</b>	<b>14</b>	<0.5	<b>4.9</b>	<b>0.91</b>	<b>100</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/20/01	36.55	438.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/16/02	38.98	435.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/16/02	NA	NA			<b>150</b>	<b>7</b>	<0.5	<b>5.5</b>	<0.5	<b>27</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/23/02	33.39	441.40			<b>210</b>	<b>9.3</b>	<0.5	<b>5.1</b>	<0.5	<b>55</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/18/03	33.44	441.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/19/03	NA	NA			<b>100</b>	<b>7.19</b>	<1	<1	NA	<b>34.8</b>	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<1	<1
MW-13			06/09/03	32.24	442.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/11/03	NA	NA			<b>77</b>	<b>4</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>28</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
MW-13			08/04/03	35.60	439.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			08/05/03	NA	NA			<b>240</b>	<b>8.4</b>	<5	<5	<5	<b>65</b>	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA	NA
MW-13			11/24/03	35.60	439.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			11/25/03	NA	NA			<b>170</b>	<b>5.6</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>67</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<b>1.0</b>	<20	NA	NA	NA
MW-13		477.18	02/16/04	29.25	447.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>2.5</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
MW-13			03/02/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>13</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/21/04	34.90	442.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/23/04	NA	NA			<50	<b>0.86</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>12</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/07/04	38.75	438.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/08/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>4.6</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/13/04	35.53	441.65			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>13</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/02/05	27.40	449.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/03/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>1.4</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/13/05	28.25	448.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/14/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/15/05	33.55	443.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>3.4</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
MW-13			12/06/05	33.16	444.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/07/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>9.0</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA	NA
MW-13			03/22/06	27.35	449.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/31/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA	NA
MW-13			06/05/06	27.25	449.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/05/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>2.4</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA	NA
MW-13			08/28/06	34.35	442.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			08/29/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA	NA
MW-13			11/30/06	33.7	443.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/19/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>1.9</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	NA
MW-13			03/21/07	30.37	446.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/27/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>4.6</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA	NA
MW-13			06/21/07	37.6	439.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/22/07	NA	NA			<b>180</b>	<b>0.52</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<b>23</b>	NA	NA	NA	<1000	NA	NA	<200	NA	NA	NA
MW-13			09/24/07	45.60	431.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			09/25/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>6.9</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
MW-13			12/17/07	45.13	432.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/18/07	NA	NA			<b>73</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<b>2.8</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
MW-13			03/03/08	33.82	443.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/04/08	NA	NA			<b>740</b>	<b>20</b>	<b>0.76</b>	<b>5.8</b>	<b>2.0</b>	<b>35</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
MW-13			06/09/08	39.02	438.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			06/10/08	NA	NA			<50	<b>27</b>	<b>0.5</b>	<b>1.9</b>	<1.0	<b>39</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
MW-13			08/26/08	47.52	429.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			08/27/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<b>2.9</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
MW-13			12/08/08	49.02	428.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			12/10/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
MW-13			03/26/09	39.59	437.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			03/26/09	NA	NA			350	15	0.52	<0.50	<1.0	19	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-13			02/18/11	34.27	442.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-13			02/18/11	NA	NA			<50	1.1	<0.50	<0.50	<1.0	8.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<0.50	
CMT-1	Z1	469.51	08/11/03	41.81	427.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/12/03	42.18	427.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/13/03	42.61	426.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/18/03	43.03	426.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/19/03	43.06	426.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		11/24/03	41.77	427.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	0.56	<0.5	<0.5	7.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-1	Z1	471.96	02/16/04	32.97	438.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	0.6	<0.5	<0.5	6.3	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-1	Z1		06/21/04	40.62	431.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		06/23/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.8	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS
CMT-1	Z1		09/07/04	45.29	426.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		12/13/04	41.18	430.78			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NS	NS	NS	NS	<0.5	NS	NA	NA
CMT-1	Z1		03/02/05	31.45	440.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z1		06/13/05	32.80	439.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		09/15/05	39.09	432.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		09/19/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z1		12/06/05	38.20	433.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/22/06	31.09	440.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		06/05/06	31.30	440.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/28/06	40.64	431.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		11/30/06	38.78	433.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/21/07	35.26	436.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
CMT-1	Z1		06/21/07	43.4	428.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		09/24/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		12/17/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/03/08	39.80	432.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/05/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		06/09/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		08/26/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		12/08/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		02/18/11	38.38	433.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z1		02/18/11	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<0.50	
CMT-1	Z2	469.51	08/11/03	42.75	426.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		08/12/03	43.69	425.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		08/13/03	43.63	425.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		08/18/03	44.05	425.46			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.9	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-1	Z2		08/19/03	43.97	425.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		11/24/03	41.89	427.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.1	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-1	Z2	471.96	02/16/04	34.44	437.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.2	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-1	Z2		06/21/04	41.52	430.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		06/22/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.1	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA	
CMT-1	Z2		09/07/04	45.89	426.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA



Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	o-Xylene	
CMT-1	Z2		09/08/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>0.72</b>	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA
CMT-1	Z2		12/13/04	41.60	430.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/14/04	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>0.71</b>	NS	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		03/02/05	32.80	439.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		06/13/05	34.33	437.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		06/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		09/15/05	40.08	431.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		09/19/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		12/06/05	39.13	432.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		03/22/06	31.09	440.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		06/05/06	33.12	438.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		08/28/06	41.60	430.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z2		11/30/06	39.59	432.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>0.92</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-1	Z2		03/21/07	36.33	435.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		03/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>2.20</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
CMT-1	Z2		06/21/07	44.2	427.8			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		09/24/07	53.38	418.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		09/26/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>2.6</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<b>56</b>	NA	NA
CMT-1	Z2		12/17/07	52.02	419.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/19/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-1	Z2		03/03/08	40.22	431.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		03/05/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-1	Z2		06/09/08	46.35	425.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		06/11/08	NA	NA			<50	<b>4.1</b>	<0.50	<b>0.51</b>	<b>1.1</b>	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
CMT-1	Z2		08/26/08	55.14	416.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		08/28/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
CMT-1	Z2		12/08/08	55.03	416.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		12/31/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		03/27/09	45.90	426.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z2		03/27/09	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-1	Z2		02/18/11	39.60	432.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3	469.51	08/11/03	43.34	426.17			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>0.59</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/12/03	43.48	426.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/13/03	43.54	425.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/18/03	43.81	425.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/19/03	43.85	425.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		11/24/03	41.84	427.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-1	Z3	471.96	02/16/04	34.34	437.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<2	<20	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		06/21/04	41.55	430.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		09/07/04	45.83	426.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/13/04	41.64	430.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/14/04	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.5	NS	NS	NS	NS	NS	<0.5	NS	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		03/02/05	32.88	439.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		06/13/05	34.36	437.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		09/15/05	40.09	431.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)														m,p-o-Xylene	o-Xylene	
								TPH-G	Benzene	Toluene	benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA			
CMT-1	Z3		09/19/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		12/06/05	39.14	432.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	0.53	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		03/22/06	32.54	439.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		06/05/06	33.28	438.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/28/06	41.63	430.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		11/30/06	39.60	432.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	1.10	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-1	Z3		03/21/07	36.31	435.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		06/21/07	44.3	427.7			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		06/25/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z3		09/24/07	53.37	418.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/17/07	52.05	419.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/19/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-1	Z3		03/03/08	40.21	431.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		06/09/08	46.33	425.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		08/26/08	55.10	416.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/08/08	55.02	416.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		12/31/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		03/27/09	45.83	426.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z3		03/27/09	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-1	Z3		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4	469.51	08/11/03	42.76	426.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/12/03	43.22	426.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/13/03	42.77	426.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/14/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/18/03	42.93	426.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/19/03	43.07	426.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		11/24/03	39.27	430.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-1	Z4	471.96	02/16/04	32.89	439.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		06/21/04	41.04	430.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		09/07/04	45.20	426.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		12/13/04	39.77	432.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		03/02/05	31.97	439.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z4		06/13/05	34.41	437.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		09/15/05	39.32	432.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z4		12/06/05	37.70	434.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z4		03/22/06	35.39	436.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		06/05/06	33.91	438.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/28/06	41.23	430.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		11/30/06	38.69	433.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		03/21/07	35.93	436.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		06/21/07	43.9	428.1			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		09/24/07	52.90	419.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		12/17/07	50.06	421.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		03/03/08	38.41	433.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		06/09/08	45.68	426.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		08/26/08	54.68	417.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		12/08/08	53.39	418.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-1	Z4		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z4		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5	469.51	08/11/03	42.79	426.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		08/12/03	42.73	426.78			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z5		08/13/03	42.76	426.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		08/18/03	43.04	426.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		08/19/03	43.05	426.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		11/24/03	39.20	430.31			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z5	471.96	02/16/04	32.85	439.11			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		06/21/04	41.07	430.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		09/07/04	45.46	426.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		12/13/04	39.70	432.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		03/02/05	31.88	440.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z5		06/13/05	34.45	437.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		09/15/05	39.31	432.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		09/30/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z5		12/06/05	37.69	434.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z5		03/22/06	31.74	440.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		06/05/06	34.03	437.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		08/28/06	41.20	430.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		11/30/06	38.95	433.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		03/21/07	35.95	436.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		06/21/07	43.9	428.1			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		09/24/07	52.90	419.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		12/17/07	49.94	422.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		03/03/08	38.34	433.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		06/09/08	45.61	426.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		08/26/08	54.69	417.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		12/08/08	53.35	418.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z5		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6	469.51	08/11/03	42.94	426.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		08/12/03	42.88	426.63			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z6		08/13/03	43.33	426.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		08/18/03	43.29	426.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		08/19/03	43.34	426.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		11/24/03	39.25	430.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-1	Z6	471.96	02/16/04	32.96	439.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		06/21/04	41.17	430.79			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		09/07/04	45.30	426.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		12/13/04	39.82	432.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		03/02/05	31.99	439.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z6		06/13/05	34.56	437.40			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		09/15/05	39.47	432.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		09/30/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z6		12/06/05	37.76	434.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	Analytical Results															
								TPH-G	Benzene	Toluene	benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-1	Z6		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z6		03/22/06	31.86	440.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		06/05/06	34.10	437.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		08/28/06	41.41	430.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		11/30/06	38.87	433.09			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		03/21/07	36.11	435.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		06/21/07	44.0	428.0			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		09/24/07	53.04	418.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		12/17/07	50.05	421.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		03/03/08	38.49	433.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		06/09/08	45.91	426.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		08/26/08	54.76	417.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		12/08/08	53.40	418.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z6		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7	469.51	08/11/03	45.38	424.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/12/03	45.51	424.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/13/03	45.55	423.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/13/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/18/03	45.90	423.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/19/03	45.93	423.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		11/24/03	40.85	428.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-1	Z7	471.96	02/16/04	34.18	437.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		06/21/04	43.72	428.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		09/07/04	47.79	424.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		12/13/04	41.13	430.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/02/05	33.57	438.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-1	Z7		06/13/05	37.02	434.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		09/15/05	41.86	430.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-1	Z7		12/06/05	39.13	432.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z7		03/22/06	33.43	438.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		06/05/06	36.95	435.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/28/06	43.93	428.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		11/30/06	41.16	430.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/21/07	38.43	433.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		06/21/07	46.5	425.5			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		09/24/07	55.34	416.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		12/17/07	51.08	420.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/03/08	39.75	432.21			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		06/09/08	48.11	423.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		08/26/08	57.08	414.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		12/08/08	54.52	417.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-1	Z7		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/12/03	34.48	435.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/13/03	34.94	435.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/18/03	36.12	434.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/19/03	43.33	426.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	o-Xylene
CMT-2	Z1		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.8	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		11/24/03	41.45	428.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.1	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z1	472.53	02/16/04	31.68	440.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		06/21/04	39.55	432.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		09/07/04	Dry	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/13/04	40.68	431.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		03/02/05	30.12	442.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		06/13/05	31.38	441.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		09/15/05	38.04	434.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		12/06/05	37.31	435.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z1		03/22/06	29.73	442.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		06/05/06	29.93	442.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/28/06	39.84	432.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		11/30/06	37.95	434.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-2	Z1		03/21/07	34.15	438.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		06/21/07	42.9	429.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		09/24/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/17/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		03/03/08	38.63	433.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		06/09/08	44.58	427.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		08/26/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		12/08/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		02/18/11	37.62	434.9			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z1		02/18/11	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<0.50
CMT-2	Z2	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		08/12/03	40.80	429.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		08/13/03	42.37	427.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		08/18/03	43.20	426.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	38	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		08/19/03	43.14	427.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		11/24/03	41.62	428.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	49	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z2	472.53	02/16/04	34.10	438.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		02/19/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.9	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		06/21/04	41.37	431.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/22/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.7	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		09/07/04	44.58	427.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		09/09/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	0.83	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA
CMT-2	Z2		12/13/04	41.46	431.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	0.57	NS	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NA	NA
CMT-2	Z2		03/02/05	32.57	439.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		06/13/05	34.10	438.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/15/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	17	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		09/15/05	39.9	432.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene m,p-	Xylene o-
CMT-2	Z2		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>0.90</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		12/06/05	38.96	433.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>0.90</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		03/22/06	32.31	440.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		06/05/06	32.93	439.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>3.0</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		08/28/06	41.46	431.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z2		11/30/06	39.49	433.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>18</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-2	Z2		03/21/07	36.26	436.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/27/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>0.6</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
CMT-2	Z2		06/21/07	44.2	428.3			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		09/24/07	53.32	419.21			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		09/26/07	NA	NA			<50	<b>0.55</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
CMT-2	Z2		12/17/07	51.91	420.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		12/19/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-2	Z2		03/03/08	40.03	432.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/05/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-2	Z2		06/09/08	46.18	426.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		06/11/08	NA	NA			<50	<b>0.67</b>	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
CMT-2	Z2		08/26/08	54.99	417.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		08/28/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-2	Z2		12/08/08	54.92	417.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/27/09	45.70	426.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z2		03/27/09	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-2	Z2		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/13/03	43.34	426.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/18/03	43.55	426.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>1.1</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z3		08/19/03	43.67	426.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		11/24/03	41.60	428.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z3	472.53	02/16/04	34.13	438.40			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		02/19/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-2	Z3		06/21/04	41.40	431.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		09/07/04	45.75	426.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/13/04	41.50	431.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NS	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NA	NA
CMT-2	Z3		03/02/05	32.59	439.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		06/13/05	34.14	438.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		09/15/05	39.96	432.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z3		12/06/05	38.97	433.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z3		03/22/06	32.32	440.21			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		06/05/06	33.00	439.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/28/06	41.45	431.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		11/30/06	39.50	433.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-2	Z3		03/21/07	36.31	436.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		06/21/07	44.2	428.3			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		06/25/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		09/24/07	53.30	419.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/17/07	51.89	420.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/19/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		03/03/08	40.05	432.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		06/09/08	46.22	426.31			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		08/26/08	55.00	417.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/08/08	54.95	417.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		12/31/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-2	Z3		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z3		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/12/03	43.04	427.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/13/03	43.06	427.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/18/03	43.25	426.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/19/03	43.42	426.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		11/24/03	39.71	430.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z4	472.53	02/16/04	33.25	439.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		06/21/04	41.30	431.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		09/07/04	46.60	425.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/13/04	40.14	432.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NS	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		03/02/05	32.12	440.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		06/13/05	34.60	437.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		09/15/05	39.65	432.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		09/16/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/06/05	38.07	434.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	5.2	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		03/22/06	32.05	440.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		06/05/06	34.03	438.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/28/06	41.55	430.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		11/30/06	39.18	433.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		03/21/07	36.25	436.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		06/21/07	44.3	428.2			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		09/24/07	53.19	419.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/17/07	50.42	422.11			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/19/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		03/03/08	38.78	433.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		06/09/08	45.91	426.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		08/26/08	54.97	417.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/08/08	53.79	418.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		12/31/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-2	Z4		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z4		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		08/12/03	43.01	427.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA



Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	Analytical Results															
								TPH-G	Benzene	Toluene	benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-2	Z5		08/13/03	43.06	427.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		08/18/03	43.23	426.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		08/19/03	43.71	426.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		11/24/03	39.89	430.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z5	472.53	02/16/04	33.18	439.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		06/21/04	41.29	431.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		09/07/04	47.71	424.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		12/13/04	40.07	432.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		03/02/05	32.12	440.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z5		06/13/05	34.61	437.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		09/15/05	39.66	432.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		09/16/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z5		12/06/05	38.02	434.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z5		03/22/06	31.99	440.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		06/05/06	34.15	438.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		08/28/06	41.47	431.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		11/30/06	39.02	433.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		03/21/07	36.21	436.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		06/21/07	44.2	428.3			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		09/24/07	53.14	419.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		12/17/07	50.29	422.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		03/03/08	38.71	433.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		06/09/08	45.84	426.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		08/26/08	54.82	417.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		12/08/08	53.63	418.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z5		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/12/03	43.10	427.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/13/03	43.17	426.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/18/03	43.31	426.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/19/03	43.52	426.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		11/24/03	39.59	430.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/02/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z6	472.53	02/16/04	33.27	439.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/21/04	41.45	431.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/07/04	47.86	424.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/13/04	40.16	432.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/02/05	32.24	440.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z6		06/13/05	34.84	437.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/15/05	39.85	432.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/16/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z6		12/06/05	38.02	434.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z6		03/22/06	32.11	440.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/05/06	34.28	438.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-2	Z6		08/28/06	41.66	430.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		11/30/06	39.25	433.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/21/07	36.29	436.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/21/07	44.4	428.1			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		09/24/07	53.35	419.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/17/07	50.37	422.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/03/08	38.78	433.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		06/09/08	46.09	426.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		08/26/08	55.10	417.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		12/08/08	53.78	418.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z6		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7	470.14	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/12/03	43.49	426.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/13/03	43.54	426.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/18/03	43.92	426.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/19/03	44.11	426.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-2	Z7		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		11/24/03	39.68	430.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-2	Z7		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-2	Z7	472.53	02/16/04	33.43	439.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		06/21/04	41.76	430.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		09/07/04	48.33	424.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		12/13/04	40.33	432.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		03/02/05	NM <sup>1</sup>	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		03/17/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z7		06/13/05	35.13	437.40			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		06/21/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		09/15/05	40.10	432.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		09/19/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-2	Z7		12/06/05	38.27	434.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		12/08/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-2	Z7		03/22/06	32.33	440.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		06/05/06	34.83	437.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/28/06	41.95	430.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		11/30/06	39.31	433.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		03/21/07	36.65	435.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		06/21/07	44.6	427.9			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		09/24/07	53.54	418.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		12/17/07	50.53	422.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		03/03/08	38.80	433.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		06/09/08	46.22	426.31			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		08/26/08	55.23	417.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		12/08/08	53.82	418.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/18/03	40.42	433.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/19/03	41.51	431.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/19/03	NA	NA			<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	Analytical Results															
								TPH-G	Benzene	Toluene	benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-3	Z1		11/24/03	40.92	432.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	7.6	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z1	476.28	02/16/04	32.83	443.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-3	Z1		06/21/04	39.85	436.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		09/07/04	Dry	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/13/04	40.60	435.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	72*	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NA	NA
CMT-3	Z1		03/02/05	30.95	445.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		03/15/05	NA	NA			58	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	69	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		06/13/05	32.00	444.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		06/21/05	NA	NA			<250	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	140	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		09/15/05	38.39	437.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		09/20/05	NA	NA			67	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	72	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/06/05	37.71	438.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		03/22/06	30.70	445.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		06/05/06	30.70	445.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/28/06	39.57	436.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		11/30/06	38.05	438.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	18	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		03/21/07	34.40	441.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		06/21/07	42.6	433.7			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		09/24/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/17/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		03/03/08	38.45	437.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		06/09/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		08/26/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		12/08/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		02/18/11	38.48	437.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z1		02/18/11	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<0.50	NA
CMT-3	Z2	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/18/03	42.46	430.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	34	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/19/03	42.49	430.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		11/24/03	40.88	432.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/09/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.3	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z2	476.28	02/16/04	32.91	443.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	4.2	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/21/04	37.65	438.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/22/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.9	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		09/07/04	44.58	431.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		09/09/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.8	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/13/04	40.63	435.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	0.67	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		03/02/05	31.04	445.24			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	3.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/13/05	32.18	444.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/14/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	5.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		09/15/05	38.40	437.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		09/20/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/06/05	37.85	438.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	o-Xylene
CMT-3	Z2		12/09/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		03/22/06	30.71	445.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		03/31/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	1.3	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		06/05/06	30.85	445.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	1.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		08/28/06	39.71	436.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/07/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		11/30/06	38.18	438.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-3	Z2		03/21/07	34.57	441.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		03/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	0.55	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
CMT-3	Z2		06/21/07	42.9	433.4			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/25/07	NA	NA			<50	1.1	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z2		09/24/07	52.37	423.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/17/07	51.39	424.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/20/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	33	NA	NA
CMT-3	Z2		03/03/08	38.50	437.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		03/05/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-3	Z2		06/09/08	44.62	431.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		06/11/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
CMT-3	Z2		08/26/08	53.67	422.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		12/08/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		03/27/09	44.5	431.8			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z2		03/27/09	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-3	Z2		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/18/03	43.45	429.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	2.6	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z3		08/19/03	43.68	429.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		11/24/03	41.99	431.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z3	476.28	02/16/04	34.20	442.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z3		06/21/04	41.28	435.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		09/07/04	45.75	430.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/13/04	41.71	434.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/15/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NA	NA
CMT-3	Z3		03/02/05	32.60	443.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z3		06/13/05	33.83	442.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		09/15/05	39.84	436.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	1.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	20	NA	NA
CMT-3	Z3		12/06/05	39.14	437.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z3		03/22/06	32.20	444.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		06/05/06	32.58	443.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/28/06	41.18	435.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		11/30/06	39.55	436.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	0.78	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA
CMT-3	Z3		03/21/07	36.07	440.21			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		06/21/07	44.2	432.1			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		09/24/07	53.42	422.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	o-Xylene
CMT-3	Z3		09/26/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79	NA	NA
CMT-3	Z3		12/17/07	52.24	424.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/20/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-3	Z3		03/03/08	39.92	436.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		06/09/08	46.02	430.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/26/08	55.03	421.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		08/28/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	6.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
CMT-3	Z3		12/08/08	55.35	420.93			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		12/31/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-3	Z3		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z3		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/18/03	45.64	427.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z4		08/19/03	45.78	427.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		11/24/03	42.21	431.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/04/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z4	476.28	02/16/04	35.43	440.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		06/21/04	41.82	434.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/07/04	46.60	429.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/13/04	42.43	433.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/02/05	34.12	442.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z4		06/13/05	36.79	439.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/15/05	41.85	434.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-3	Z4		12/06/05	40.39	435.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-3	Z4		03/22/06	34.30	441.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		06/05/06	36.22	440.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/28/06	43.65	432.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		11/30/06	41.32	434.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/21/07	38.40	437.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		06/21/07	46.4	429.9			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		09/24/07	55.44	420.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/17/07	52.78	423.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/03/08	41.09	435.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		06/09/08	48.08	428.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		08/26/08	57.15	419.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		12/08/08	56.18	420.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z4		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		08/18/03	45.55	427.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	0.56	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
CMT-3	Z5		08/19/03	46.25	427.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		11/24/03	43.03	430.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		12/09/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-3	Z5	476.28	02/16/04	35.63	440.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		06/21/04	42.52	433.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		09/07/04	47.71	428.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		12/13/04	42.60	433.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		03/02/05	34.78	441.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		06/13/05	37.13	439.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		06/14/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		09/15/05	42.11	434.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		12/06/05	40.59	435.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		03/22/06	34.65	441.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		06/05/06	33.65	442.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		08/28/06	38.18	438.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		11/30/06	40.14	436.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		03/21/07	39.34	436.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		06/21/07	41.0	435.3			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		09/24/07	46.64	429.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		12/17/07	52.92	423.36			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		03/03/08	41.31	434.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		06/09/08	48.37	427.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		08/26/08	57.39	418.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		12/08/08	56.34	419.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z5		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/18/03	45.75	427.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/19/03	45.86	427.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	<b>0.51</b>	<0.5	<0.5	<b>0.56</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		11/24/03	42.64	430.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		12/09/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z6	476.28	02/16/04	35.63	440.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		06/21/04	43.77	432.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		09/07/04	47.86	428.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		12/13/04	42.68	433.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/02/05	34.79	441.49			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		06/13/05	37.09	439.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		09/15/05	41.11	435.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		12/06/05	40.57	435.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/22/06	34.53	441.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		06/05/06	36.55	439.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		08/28/06	43.95	432.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		11/30/06	41.57	434.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/21/07	38.55	437.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		06/21/07	46.8	429.5			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		09/24/07	55.63	420.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		12/17/07	52.89	423.39			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/03/08	41.29	434.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene		
CMT-3	Z6		06/09/08	48.32	427.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z6		08/26/08	57.31	418.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		12/08/08	56.21	420.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z6		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7	473.44	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/18/03	46.28	427.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/19/03	46.37	427.07			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/21/03	NM	NA			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-3	Z7		08/21/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	1.0	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		11/24/03	43.53	429.91			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		12/09/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7	476.28	02/16/04	35.27	441.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		06/21/04	43.38	432.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		09/07/04	48.33	427.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		12/13/04	42.68	433.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		03/02/05	34.52	441.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		03/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-3	Z7		06/13/05	37.15	439.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		06/15/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		09/15/05	41.99	434.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	
CMT-3	Z7		12/06/05	40.54	435.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		12/09/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-3	Z7		03/22/06	34.45	441.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		06/05/06	36.70	439.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		08/28/06	44.13	432.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		11/30/06	41.52	434.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		03/21/07	38.42	437.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		06/21/07	46.8	429.5			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		09/24/07	55.75	420.53			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		12/17/07	52.53	423.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		03/03/08	41.05	435.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		06/09/08	48.30	427.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		08/26/08	57.41	418.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		12/08/08	55.93	420.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-3	Z7		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		08/18/03	NA	NA			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	
CMT-4	Z1		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		08/21/03	24.83	458.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		11/24/03	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		12/01/03	NA	NA			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	
CMT-4	Z1	485.82	02/16/04	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		06/21/04	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		09/07/04	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		12/13/04	25.54	460.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		03/02/05	25.40	460.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z1		06/13/05	25.17	460.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	



Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-4	Z1		09/15/05	25.70	460.12			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		12/06/05	25.60	460.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		03/22/06	25.35	460.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		06/05/06	24.57	461.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		08/28/06	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		11/30/06	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		03/21/07	25.38	460.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		06/21/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		09/24/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		12/17/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		03/03/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		06/09/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		08/26/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		12/08/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z1		02/18/11	25.40	460.42			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/21/03	33.10	450.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/21/03	NA	NA			<b>430</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<2.5	<b>9.1</b>	<b>12</b>	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		11/24/03	33.92	449.46			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/02/03	NA	NA			<b>32,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2	485.82	02/16/04	27.45	458.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		02/18/04	NA	NA			<b>7,100</b>	<b>3,000</b>	<b>1,200</b>	<b>180</b>	<b>690</b>	<b>3,300</b>	<5	<5	<10	<1,000	<10	<b>120</b>	<200	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		06/21/04	31.96	453.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		09/07/04	35.94	449.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/13/04	33.74	452.08			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/15/04	NA	NA			<b>12,000</b>	<b>2,900</b>	<b>660</b>	<b>140</b>	<b>420</b>	<b>4,100</b>	NS	NS	NS	NS	NS	<50	NS	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/02/05	25.59	460.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/17/05	NA	NA			<b>15,000</b>	<b>5,600</b>	<b>690</b>	<b>720</b>	<b>1,300</b>	<b>4,200</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<b>170</b>	<2000	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		06/13/05	25.81	460.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		06/15/05	NA	NA			<b>10,000</b>	<b>3,400</b>	<b>560</b>	<b>240</b>	<b>410</b>	<b>3,100</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		09/15/05	31.00	454.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		09/30/05	NA	NA			<b>5,700</b>	<b>1,500</b>	<b>470</b>	<b>320</b>	<b>590</b>	<b>2,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<1000	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/06/05	31.28	454.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/07/05	NA	NA			<b>11,000</b>	<b>4,900</b>	<b>950</b>	<b>530</b>	<b>780</b>	<b>3,300</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<b>140</b>	<1000	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/22/06	25.17	460.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/28/06	NA	NA			<b>9,000</b>	<b>3,400</b>	<b>400</b>	<b>380</b>	<b>390</b>	<b>1,233</b>	NA	NA	NA	<10,000	NA	NA	<2,000	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		06/05/06	24.66	461.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		06/06/06	NA	NA			<b>7,900</b>	<b>3,600</b>	<b>390</b>	<b>420</b>	<b>440</b>	<b>2,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<b>90</b>	<20	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/28/06	30.99	454.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/29/06	NA	NA			<b>5,800</b>	<b>2,600</b>	<b>150</b>	<b>180</b>	<b>170</b>	<b>2,000</b>	NA	NA	NA	<5000	NA	<b>80</b>	<1000	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		11/30/06	30.97	454.85			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/01/06	NA	NA			<b>9,500</b>	<b>3,300</b>	<b>520</b>	<b>310</b>	<b>590</b>	<b>1,700</b>	NA	NA	NA	<20	NA	<b>75</b>	<b>120</b>	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/21/07	28.22	457.60			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/22/07	NA	NA			<b>5,800</b>	<b>1,800</b>	<b>130</b>	<b>190</b>	<b>180</b>	<b>1,700</b>	NA	NA	NA	<50	NA	NA	<b>140</b>	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		06/21/07	35.2	450.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		09/24/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		12/17/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/03/08	32.12	453.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/05/08	NA	NA			<b>8,200</b>	<b>1,600</b>	<b>160</b>	<b>290</b>	<b>690</b>	<b>900</b>	NA	NA	NA	<6200	NA	<12	<250	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		06/09/08	36.71	449.11			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		08/26/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-4	Z2		12/08/08	Dry	Dry			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		03/27/09	Dry	Dry			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z2		02/18/11	37.70	448.12			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/21/03	33.57	449.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/21/03	NA	NA			170	4.8	17	7.8	35	2	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z3		11/24/03	33.64	449.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/01/03	NA	NA			110	15	11	3.9	6.6	1.6	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z3	485.82	02/16/04	27.09	458.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		02/19/04	NA	NA			130	23	19	1.3	5.0	0.75	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z3		06/21/04	31.76	454.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		09/07/04	35.88	449.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/13/04	33.49	452.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/14/04	NA	NA			320	62	26	3.1	9.1	6.4	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		03/02/05	24.98	460.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		03/17/05	NA	NA			180	52	24	3.2	9.4	1.6	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		06/13/05	25.50	460.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		06/15/05	NA	NA			370	100	66	8.4	22	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		09/15/05	30.72	455.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		09/30/05	NA	NA			400	170	64	9.3	64	22	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<40	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/06/05	31.06	454.76			240	97	24	4.5	10	7.2	NA	NA	NA	NA	NA	<1	<40	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		03/22/06	24.64	461.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		03/28/06	NA	NA			1200	340	120	31	76	38	NA	NA	NA	<1,000	NA	NA	<200	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		06/05/06	24.38	461.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/28/06	30.82	455.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		11/30/06	30.70	455.12			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/01/06	NA	NA			750	160	51	28	53	2.9	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		03/21/07	28.13	457.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		06/21/07	35.2	450.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		06/25/07	NA	NA			430	380	29	26	32	86	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		09/24/07	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		09/26/07	NA	NA			420	200	7.6	2.9	6.2	180	NA	NA	NA	<250	NA	NA	<10	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/17/07	43.93	441.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/20/07	NA	NA			2000	480	92	100	270	81	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		03/03/08	31.69	454.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		06/09/08	36.69	449.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		06/11/08	NA	NA			150	46	3.4	3.3	5.2	8.1	NA	NA	NA	NA	NA	0.67	<10	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/26/08	45.84	439.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		08/28/08	NA	NA			2800	130	7.8	41	21	99	NA	NA	NA	<250	NA	2.1	<10	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/08/08	48.05	437.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		12/31/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		03/27/09	37.64	448.2			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		03/27/09	NA	NA			250	98	5.9	6.2	11	16	NA	NA	NA	<250	NA	1.5	<10	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		02/18/11	32.55	453.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z3		02/18/11	NA	NA			430	200	7.6	19	43	110	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	24	19	NA
CMT-4	Z4	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z4		08/21/03	33.82	449.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-4	Z4		08/21/03	NA	NA			94	1.6	5	1.6	10	1.2	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z4		11/24/03	33.55	449.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		12/01/03	NA	NA			<50	2.8	3.5	<0.5	0.84	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z4	485.82	02/16/04	27.13	458.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		02/18/04	NA	NA			93	23	25	2	7.1	0.60	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z4		06/21/04	31.87	453.95			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		09/07/04	36.00	449.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		12/13/04	33.52	452.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		12/14/04	NA	NA			120	29	13	1.3	4.7	4.2	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA	
CMT-4	Z4		03/02/05	24.96	460.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		03/17/05	NA	NA			54	13	14	1.5	5.8	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z4		06/13/05	25.59	460.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		06/15/05	NA	NA			120	32	24	2.1	7.2	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		09/15/05	30.76	455.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		09/30/05	NA	NA			81	24	18	1.9	6.8	0.65	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	
CMT-4	Z4		12/06/05	31.11	454.71			94	16	13	2.2	6.6	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-4	Z4		03/22/06	24.67	461.15			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		03/28/06	NA	NA			<50	5.9	1.4	<0.5	0.58	0.73	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA	
CMT-4	Z4		06/05/06	24.44	461.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		08/28/06	30.95	454.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		11/30/06	30.72	455.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		12/01/06	NA	NA			350	76	27	13	26	3.3	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	
CMT-4	Z4		03/21/07	28.18	457.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		06/21/07	35.5	450.3			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		09/24/07	44.17	441.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		12/17/07	44.16	441.66			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		12/20/07	NA	NA			440	77	22	24	57	9.6	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA	
CMT-4	Z4		03/03/08	31.78	454.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		06/09/08	36.81	449.01			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		08/26/08	46.07	439.75			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		12/08/08	48.49	437.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		12/31/08	NA	NA			100	12	1.6	1.9	7.5	10	NA	NA	NA	<250	NA	0.64	<10	NA	NA	
CMT-4	Z4		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z4		02/18/11	33.49	452.33			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		08/21/03	33.80	449.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		08/21/03	NA	NA			130	1.3	3.9	1.3	17	0.73	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z5		11/24/03	33.64	449.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		12/01/03	NA	NA			<50	<0.5	0.52	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z5	485.82	02/16/04	27.11	458.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		02/19/04	NA	NA			<50	0.74	1.5	<0.5	0.81	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA		
CMT-4	Z5		06/21/04	31.85	453.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		09/07/04	35.99	449.83			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		12/13/04	33.52	452.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		12/14/04	NA	NA			74	160(E)	230(E)	66(E)	310(E)	100(E)	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA	
CMT-4	Z5		12/14/04	NA	NA			74	<2.5	4.4	3	0.81	150	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA	
CMT-4	Z5		03/02/05	24.98	460.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		03/17/05	NA	NA			<50	3.0	3.6	0.53	2.3	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-4	Z5		06/13/05	25.63	460.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		06/16/05	NA	NA			<50	7.7	6.4	0.82	3.5	2.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		09/15/05	30.83	454.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		09/30/05	NA	NA			<50	3.2	3.7	<0.50	2.2	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-4	Z5		12/06/05	31.12	454.70			<50	2.0	1.2	<0.50	1.4	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-4	Z5		03/22/06	24.69	461.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		03/28/06	NA	NA			<50	7.4	1.3	<0.5	<0.5	0.57	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA	
CMT-4	Z5		06/05/06	24.52	461.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		08/28/06	30.90	454.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		11/30/06	30.76	455.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		12/01/06	NA	NA			<50	1.8	0.77	<0.50	0.90	<0.50	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	
CMT-4	Z5		03/21/07	28.19	457.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		06/21/07	41.2	444.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		09/24/07	44.10	441.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		12/17/07	44.21	441.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		12/20/07	NA	NA			1200	310	55	48	110	410	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA	
CMT-4	Z5		03/03/08	31.72	454.10			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		06/09/08	36.83	448.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		08/26/08	46.12	439.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		12/08/08	48.48	437.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		12/31/08	NA	NA			50	6.0	0.97	0.93	3.6	3.8	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA	
CMT-4	Z5		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z5		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		08/21/03	39.95	443.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		08/21/03	NA	NA			140	6	8.8	0.63	41	3.7	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z6		11/24/03	38.44	444.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		12/01/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	0.59	0.57	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z6	485.82	02/16/04	31.57	454.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	
CMT-4	Z6		06/21/04	37.35	448.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		09/07/04	42.13	443.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		12/13/04	38.44	447.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		03/02/05	29.47	456.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		03/17/05	NA	NA			<50	0.53	0.62	<50	0.61	0.62	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-4	Z6		06/13/05	30.85	454.97			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		06/16/05	NA	NA			<50	1.8	1.7	<0.5	1.0	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		09/15/05	36.17	449.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		09/30/05	NA	NA			<50	0.63	0.52	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	
CMT-4	Z6		12/06/05	36.14	449.68			<50	5.40	1.70	0.50	1.3	2.00	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-4	Z6		03/22/06	29.17	456.65			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		03/28/06	NA	NA			<50	1.2	<0.5	<0.5	<0.5	0.74	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA	
CMT-4	Z6		06/05/06	29.95	455.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		06/06/06	NA	NA			<50	2.2	1.1	<0.50	1.4	1.4	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-4	Z6		08/28/06	37.20	448.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		08/29/06	NA	NA			<50	12.0	3.6	1.3	3.0	1.6	NA	NA	NA	<100	NA	<0.50	<20	NA	NA	
CMT-4	Z6		11/30/06	36.30	449.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		12/20/06	NA	NA			<50	3.9	0.6	<0.50	<0.50	4.6	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	
CMT-4	Z6		03/21/07	33.20	452.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		03/22/07	NA	NA			<50	3.80	0.55	<0.50	0.73	4.6	NA	NA	NA	<5.0	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	
CMT-4	Z6		06/21/07	41.3	444.5			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		06/23/07	NA	NA			<50	8.6	1.4	1.1	2.0	0.56	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA	
CMT-4	Z6		09/24/07	50.24	435.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		09/26/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	<250	NA	NA	<10	NA	NA	
CMT-4	Z6		12/17/07	49.03	436.79			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
CMT-4	Z6		12/20/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA	

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
CMT-4	Z6		03/03/08	36.62	449.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		03/05/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-4	Z6		06/09/08	42.60	443.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		06/11/08	NA	NA			<50	1.1	<0.50	<0.50	<1.0	1.0	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		08/26/08	50.92	434.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		10/16/08	53.48	432.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		10/16/08	NA	NA			150	41	2.8	2.9	11	92	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		12/08/08	52.94	432.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		12/31/08	NA	NA			<50	2.6	0.60	0.76	3.5	0.53	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		03/27/09	39.11	446.71			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		03/27/09	NA	NA			170	130	3.2	<0.50	3.0	37	NA	NA	NA	<250	NA	4.4	<10	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		02/18/11	37.01	448.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7	483.38	08/11/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/12/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/13/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/18/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/19/03	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/21/03	41.54	441.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/21/03	NA	NA			220	4.7	8	1.2	43	2.9	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		11/24/03	40.82	442.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		12/01/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-4	Z7	485.82	02/16/04	32.50	453.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		06/21/04	38.00	447.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		09/07/04	42.63	443.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		12/13/04	39.69	446.13			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		03/02/05	30.48	455.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		03/17/05	NA	NA			<50	0.69	0.96	<0.50	0.78	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		06/13/05	32.14	453.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		06/16/05	NA	NA			<50	0.60	0.81	<0.5	0.73	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		09/15/05	37.52	448.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		09/16/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		12/06/05	37.36	448.46			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		03/22/06	32.90	452.92			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		06/05/06	31.31	454.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/28/06	38.82	447.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		11/30/06	37.27	448.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		03/21/07	34.26	451.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		06/21/07	42.7	443.1			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		09/24/07	51.60	434.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		12/17/07	49.88	435.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		03/03/08	37.68	448.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		06/09/08	43.08	442.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		08/26/08	51.80	434.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		12/08/08	53.66	432.16			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		03/27/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z7		02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1		464.70	06/29/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			07/12/99	30.67	434.03			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/27/99	35.32	429.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/28/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/20/99	36.32	428.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/21/00	27.84	436.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/21/00	30.40	434.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	o-Xylene	
D-1			09/12/00	34.11	430.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/07/00	33.97	430.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/21/01	32.32	432.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/20/01	41.80	422.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/16/02	43.53	421.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/23/02	37.23	427.47			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/18/03	35.50	429.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/18/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<1	<1
D-1			06/09/03	36.20	428.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/10/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA	NA
D-1			08/04/03	39.53	425.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
D-1			11/24/03	35.13	429.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
D-1		467.10	02/16/04	29.36	437.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
D-1			06/21/04	38.28	428.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/07/04	42.30	424.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/13/04	35.82	431.28			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/02/05	29.30	437.80			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/13/05	32.08	435.02			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/15/05	36.49	430.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/06/05	34.05	433.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/22/06	28.75	438.35			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/05/06	31.84	435.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			08/28/06	38.72	428.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			11/30/06	35.72	431.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/21/07	33.32	433.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/21/07	41.3	425.8			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/24/07	50.49	416.61			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/17/07	46.62	420.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/03/08	34.92	432.18			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			06/09/08	43.23	423.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			08/26/08	52.24	414.86			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			12/08/08	47.54	419.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			03/26/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2		457.61	07/12/99	25.72	431.89			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/27/99	28.44	429.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/20/99	29.40	428.21			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/21/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/21/00	20.91	436.70			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/22/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/21/00	23.56	434.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/21/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/12/00	27.23	430.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/13/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/07/00	27.98	429.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/07/00	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/21/01	25.42	432.19			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/01/01	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/20/01	34.97	422.64			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/16/02	34.80	422.81			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/16/02	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	Xylene	o-Xylene	
D-2			12/23/02	30.34	427.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/24/02	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/18/03	28.63	428.98			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/18/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<1	<1
D-2			06/09/03	29.35	428.26			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/10/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<0.5	NA	NA	NA
D-2			08/04/03	32.65	424.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			08/05/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
D-2			11/24/03	28.23	429.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			11/24/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
D-2		460.01	02/16/04	22.53	437.48			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
D-2			06/21/04	31.46	428.55			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/23/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5
D-2			09/07/04	35.42	424.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/08/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/13/04	28.96	431.05			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/14/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	NA	NA	NA	NA
D-2			03/02/05	22.45	437.56			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/03/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	NA	NA	NA	NA
D-2			06/13/05	25.25	434.76			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/13/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/15/05	29.64	430.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/16/05	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA	NA
D-2			12/06/05	27.19	432.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/13/05	NA	NA			<b>68</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA	NA
D-2			03/22/06	21.71	438.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/31/06	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA	NA
D-2			06/05/06	25.01	435.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/06/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	NA
D-2			08/28/06	31.87	428.14			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			08/30/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA	NA
D-2			11/30/06	29.13	430.88			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/01/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<5.0	NA	NA	NA
D-2			03/21/07	26.50	433.51			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA	NA
D-2			06/21/07	34.4	425.6			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/22/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	<100	NA	NA	<20	NA	NA	NA
D-2			09/24/07	43.61	416.40			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			09/25/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
D-2			12/17/07	39.07	420.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/18/07	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	NA	NA	NA
D-2			03/03/08	28.07	431.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/04/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
D-2			06/09/08	36.42	423.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			06/10/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
D-2			08/26/08	45.39	414.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			08/28/08	NA	NA			<b>230</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
D-2			12/08/08	43.07	416.94			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/09/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
D-2			03/26/09	34.33	425.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			03/26/09	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA	NA
D-2			02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1		477.08	04/19/89	43.50	433.58			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/01/89	42.74	434.34			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/01/89	43.86	433.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
(MS)MW-1			09/01/89	45.35	431.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/02/89	46.39	430.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/02/90	45.36	431.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/02/90	42.58	434.50			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1		477.79	03/06/91	41.25	436.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/02/91	40.05	437.74			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/07/91	53.79	424.00			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/05/91	59.25	418.54			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/21/92	59.27	418.52			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/04/92	54.47	423.32			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/12/93	52.02	425.77			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			05/04/93	39.42	438.37			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/23/95	33.10	444.69			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			04/28/95	26.40	451.39		0.06	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/02/95	26.16	451.63		0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/30/95	27.06	450.73		0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			07/25/95	28.55	449.24		0.05	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/01/95	NA	NA			<b>11,000</b>	<b>190</b>	<b>260</b>	<b>110</b>	<b>900</b>	<b>210</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/07/95	29.49	448.30		0.04	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/11/95	29.81	447.98		0.03	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/14/95	29.75	448.04			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/16/95	29.95	447.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/24/95	30.62	447.17			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/13/95	31.92	445.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/21/95	32.53	445.26		0.18	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/21/96	30.34	447.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			07/30/98	30.37	447.42	30.35	0.02	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			07/30/98	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/05/98	38.01	439.78	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/05/98	NA	NA			<b>10,000</b>	<b>260</b>	<b>120</b>	<b>500</b>	<b>1,100</b>	<b>200</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/99	29.44	448.35	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/99	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/08/99	31.70	446.09	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/08/99	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/27/99	34.38	443.41			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/20/99	37.36	440.43			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/21/99	NA	NA			<b>661</b>	<b>9.68</b>	<b>3.49</b>	<b>21.7</b>	<b>31.1</b>	<b>7.18</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/21/00	28.22	449.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/00	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/21/00	30.95	446.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/21/00	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/12/00	33.54	444.25			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/13/00	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/07/00	34.56	443.23			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/07/00	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/01/01	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/21/01	33.24	444.55	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/01/01	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/20/01	39.35	438.44	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/16/02	41.07	436.72	41.06	0.01	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/23/02	35.80	441.99	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/18/03	35.82	441.97	FP		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/19/03	NA	NA			NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR
(MS)MW-1			06/09/03	34.20	443.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-11			06/11/03	NA	NA			<b>370</b>	<1	<1	<b>1.2</b>	<1	<1	<1	<1	<2	<200	<2	<2	<40	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/04/03	38.01	439.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/05/03	NA	NA			<b>1,900</b>	<b>25</b>	<10	<b>55</b>	<10	<10	<10	<10	<20	<2,000	<20	<20	<400	NA	NA	NA



Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene
(MS)MW-1			11/24/03	38.01	439.78			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/24/03	NA	NA			<b>3,000</b>	<b>31</b>	<b>2.6</b>	<b>61</b>	<b>7.4</b>	<b>8.7</b>	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
(MS)MW-1			02/16/04	31.22	446.57			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/17/04	NA	NA			<b>5,700</b>	<b>28</b>	<b>2.3</b>	<b>48</b>	<b>4.5</b>	<b>8.9</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA
(MS)MW-1			06/21/04	37.12	440.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/07/04	40.92	436.87			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/13/04	37.83	439.96			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/02/05	29.41	448.38			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/13/05	30.34	447.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/15/05	35.89	441.90			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/06/05	35.73	442.06			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/22/06	29.35	448.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/06	NA	NA			<b>330</b>	<b>2.0</b>	<0.5	<b>0.58</b>	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	NA	NA
(MS)MW-1			06/05/06	28.52	449.27			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/28/06	36.80	440.99			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			11/30/06	35.95	441.84			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/21/07	32.57	445.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/23/07	NA	NA			<b>770</b>	<b>1.0</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	NA	NA
(MS)MW-1			06/21/07	40.4	437.4			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			09/24/07	48.16	429.63			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/17/07	48.35	429.44			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			03/03/08	36.20	441.59			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			06/09/08	41.50	436.29			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			08/26/08	50.58	427.21			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/08/08	52.12	425.67			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			12/31/08	NA	NA			<b>560</b>	<b>16</b>	<b>0.68</b>	<b>4.6</b>	<b>1.4</b>	<b>11</b>	NA	NA	NA	<250	NA	<0.050	<10	NA	NA
(MS)MW-1			03/26/09	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
(MS)MW-1			02/18/11	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
<b>SimulProbe Samples</b>																						
MW-7-36'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	<b>1,740</b>	<b>194</b>	<b>18.60</b>	<b>103</b>	<2.5	<b>593</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-41'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	<b>45,400</b>	<b>524</b>	<b>357</b>	<b>1,440</b>	<b>3,780</b>	<b>2,160</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-46'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	<b>10,800</b>	<b>112</b>	<b>69.2</b>	<b>506</b>	<b>1,250</b>	<b>527</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-51'		NA	06/16/99	NA	NA	NA	NA	<b>24,900</b>	<b>173</b>	<b>136</b>	<b>848</b>	<b>2,140</b>	<b>1,090</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7-61'		NA	06/17/99	NA	NA	NA	NA	<b>25,300</b>	<b>42.3</b>	<b>31.4</b>	<b>588</b>	<b>1,390</b>	<b>271</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8-41'		NA	06/17/99	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<b>0.98</b>	<0.5	<b>32.6</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8-46'		NA	06/18/99	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<b>1.20</b>	<b>137</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8-51'		NA	06/18/99	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<b>0.51</b>	<b>0.61</b>	<b>137</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8-56'		NA	06/18/99	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>7.93</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
<b>Hydropunch Samples</b>																						
G-1		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
G-1		NA	10/11/95	NA	NA	NA	NA	<b>380</b>	<b>61</b>	<b>0.8</b>	<0.5	<b>1.50</b>	<b>80</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
G-2		NA	10/11/95	NA	NA	NA	NA	<b>14</b>	<b>2.50</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>9.4</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
G-3		NA	10/11/95	NA	NA	NA	NA	<b>92,000</b>	<b>11,000</b>	<b>18,000</b>	<b>2,200</b>	<b>11,000</b>	<b>18,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
G-4		NA	10/11/95	NA	NA	NA	NA	<b>8,000</b>	<b>46</b>	<b>24</b>	<b>8</b>	<b>28</b>	<b>150</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-01		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-01		NA	09/13/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-02		NA	08/14/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-03		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>10</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>26</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-04		NA	08/14/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>9.2</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>4.8</b>	<b>29</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-05		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>1,300</b>	<b>270</b>	<b>43</b>	<b>350</b>	<b>14,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-05		NA	08/16/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>340</b>	<0.5	<0.5	<b>80</b>	<b>4,800</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-06		NA	08/14/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>7,700</b>	<b>1,100</b>	<b>120</b>	<b>800</b>	<b>67,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-07		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>3,200</b>	<b>820</b>	<b>740</b>	<b>1,900</b>	<b>14,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Historical Groundwater Elevations and Analytical Results  
B C Gas Mini Mart, Livermore

Well Number	Zone	Top of Casing Elevation (feet, MSL)	Date Measured	Depth to Water (feet)	Ground-water Elevation (feet, MSL)	Depth to Free Product (feet)	Product Thickness (feet)	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
H-07		NA	09/13/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>2,800</b>	<b>77</b>	<b>280</b>	<b>510</b>	<b>11,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-08		NA	08/11/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>3,000</b>	<b>89</b>	<b>140</b>	<b>230</b>	<b>15,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-08		NA	09/13/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>2,200</b>	<b>61</b>	<b>42</b>	<b>120</b>	<b>8,000</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-09		NA	08/14/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<b>0.8</b>	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-09		NA	08/16/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-10		NA	08/14/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-11		NA	08/14/95	NA	NA	NA	NA	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-4		NA	03/08/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>57</b>	<b>33</b>	<b>9.4</b>	<b>42</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
H-5		NA	03/08/95	NA	NA	NA	NA	<50	<b>22</b>	<b>24</b>	<b>8</b>	<b>42</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
B97-1		NA	09/08/97	NA	NA	NA	NA	<50	<b>1.2</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<b>60</b>	<0.01	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
B97-2		NA	09/09/97	NA	NA	NA	NA	<b>51</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
B97-3		NA	09/09/97	NA	NA	NA	NA	<b>58</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>46</b>	<0.01	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
B97-4		NA	09/10/97	NA	NA	NA	NA	<b>340</b>	<0.50	<b>0.68</b>	<0.50	<0.50	<b>470</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
B97-5		NA	09/10/97	NA	NA	NA	NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
<i>Notes:</i>																							
ug/L = micrograms per liter																							
TPH-G = total petroleum hydrocarbons as gasoline																							
MTBE = methyl tertiary-butyl ether																							
EDB = 1,2-Dibromoethane																							
EDC = 1,2-Dichloroethane																							
DIPE = Di-isopropyl ether																							
ETBE = Ethyl tert-butyl ether																							
TAME = Tert amyl-methyl ether																							
TBA = Tert-butyl alcohol																							
MS = Mill Springs Park																							
NA= not analyzed																							
NS= not sampled																							
NR = The analytical results for the sample collected from well (MS)MW-1 in June 2003 may not be representative due to unusual post-sample handling procedures.																							
* = well inaccessible; Well MW-6 not sampled due to an obstruction at approximately 28.6 feet below top of casing																							
** = free product hydrocarbon present																							
*** = analytical result from EPA method 8260B																							
† Well MW-1 properly destroyed on 11/26/07																							
ND = not detected above reporting limit, limit not available																							
< = less than method reporting limit																							
R = sample re-analyzed past recommended hold time to correct previous result.																							
Some analytical results may not be included in this table, as the results were not available when the data was compiled																							
# Analysis rerun because original results exceeded calibration. Second extraction performed after holding time limit. Results from second extraction presented in table.																							
Highlighted items indicate no adjustment was made to GW elevation when free/floating product present																							