

Golder Associates Inc.  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, CA USA 94085  
Telephone: (408) 220-9223  
Fax: (408) 220-9224  
www.golder.com

**RECEIVED**

1:22 pm, Jan 26, 2009

Alameda County  
Environmental Health



**CORRECTIVE ACTION PLAN**  
**VALLEY GAS (FORMERLY B&C MINIMART)**  
**2008 1<sup>st</sup> Street**  
**Livermore, California**  
**(APN 097-0001-24-01)**

Prepared for  
Alameda County Environmental Health Services Environmental Protection

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

**Distribution:**

- (1) Copy – Mr. Balaji Angle (hardcopy)
- (1) Copy – Ms. Donna Drogos, Alameda County (electronic upload)
- (1) Copy – GeoTracker Database (submitted electronically)
- (1) Copy – Mr. Michael Veiluva (electronic)
- (1) Copy – Ms. Chris Davidson, City of Livermore (electronic)
- (1) Copy – Golder Associates Inc.

January 21, 2009 053-7020



**CORRECTIVE ACTION PLAN  
VALLEY GAS (FORMERLY B&C MINIMART)  
2008 1<sup>st</sup> Street  
Livermore, California  
(APN 097-0001-24-01)**

Submitted to:  
Alameda County Environmental Health Services  
Environmental Protection

Submitted by:  
Golder Associates Inc.  
425 Lakeside Drive  
Sunnyvale, California 94085

This material and data in this report were prepared under the supervision and direction of the undersigned. This report was prepared consistent with current and generally accepted geologic and environmental Consulting principles and practices that are within the limitation provided

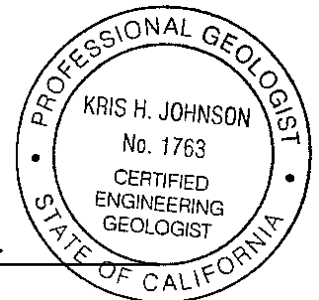
Golder Associates Inc.

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'George C. Wegmann', written over a horizontal line.

George C. Wegmann  
Project Geologist

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Kris H. Johnson', written over a horizontal line.

Kris Johnson, P.G.  
Senior Consultant



## TABLE OF CONTENTS

<u>Section</u>		<u>Page</u>
1.0	INTRODUCTION.....	1
1.1	Site Description .....	1
2.0	SUMMARY OF SOURCE ZONE CONDITIONS.....	2
2.1	Constituents of Concern .....	2
2.2	Source Zone Investigations .....	2
2.3	Vapor Intrusion Assessment and Evaluation.....	2
2.4	Groundwater Monitoring Data .....	3
2.5	Geology and Hydrogeology .....	3
2.6	Release Area Summary .....	4
2.7	Corrective Actions to Date .....	4
	2.7.1 UST, Hydraulic Lifts, and Soil Removal .....	5
	2.7.2 Interim Remedial Action at Well MW-5.....	5
3.0	CORRECTIVE ACTION ALTERNATIVES .....	5
3.1	Remedial Action Objectives.....	5
3.2	ESL Comparison .....	6
3.3	Site Cleanup Goals .....	7
3.4	Identification of Remedial Alternatives .....	8
3.5	Evaluation of Remedial Alternatives .....	8
	3.5.1 Monitored Natural Attenuation .....	8
	3.5.2 Enhanced Aerobic Bioremediation/Bioventing.....	9
	3.5.3 Soil Vapor Extraction.....	9
	3.5.4 Dual-Phase Extraction.....	10
	3.5.5 In Situ Chemical Oxidation.....	11
3.6	Preferred Remedial Alternative Summary .....	11
4.0	CORRECTIVE ACTION PLAN .....	13
4.1	Ozone/Air Sparging System Installation .....	13
4.2	Bench-Scale Treatability .....	13
4.3	Initial Ozone Pilot Test.....	13
4.4	Continuation of Ozone Pilot Test.....	14
	4.4.1 Re-Startup Test Monitoring and Rebound Sampling .....	14
	4.4.2 Field Monitoring Results.....	14
	4.4.3 Ongoing Pilot Test .....	15
	4.4.4 Pilot Groundwater Monitoring .....	15
	4.4.5 Quarterly Groundwater Monitoring .....	16
4.5	Ozone Pilot Test Summary.....	16
4.6	SVE Pilot Test.....	16
	4.6.1 Testing Procedures .....	16
	4.6.2 Reporting.....	17
4.7	Corrective Action Plan Summary.....	17
4.8	Contingency Plan .....	17
4.9	Schedule .....	18

**Tables**

Table 1	2006 and 2007 Soil Analytical Results
Table 2	Soil Vapor Results
Table 3a	Single Screen Monitoring Well Construction Details
Table 3b	Multi-Level Monitoring Well Construction Details
Table 4	Recent Quarterly Analytical Groundwater Monitoring Results
Table 5	Sparge Well Construction Details
Table 6	Pilot Test Field Monitoring Results
Table 7	Pilot Test Groundwater Monitoring Results
Table 8	Recent Quarterly Natural Attenuation Parameters

**Figures**

Figure 1	Site Location Map
Figure 2	Site Plan Depicting Source Area
Figure 3	Cross Section
Figure 4	Ozone Air Sparge Well Locations

**Appendices**

Appendix A	Historical Groundwater Data
------------	-----------------------------

## 1.0 INTRODUCTION

Golder Associates Inc. (Golder) has prepared this Corrective Action Plan (CAP) for the Valley Gas site (formerly B&C Mini Mart) at the request of our client, Mr. Balaji Angle, and in response to the letter dated March 26, 2007 from the Alameda County Environmental Health Services (ACEHS) requesting a cleanup plan for the former B & C Mini Mart (now Valley Gas) station located at 2008 1<sup>st</sup> Street, Livermore, California (Figure 1).

The objective of this CAP is to evaluate remedial alternatives for treating gasoline related contamination present in the subsurface at the site. The contamination is serving as a source zone of contamination to groundwater. The source zone extends from the site to approximately 250 feet downgradient (west-northwest) of the site beneath the Groth Brothers property (see Figure 2).

This CAP has been prepared as a supplement to Golder's Pilot Test Report<sup>1</sup> and consists of the following:

- Background information
- Summary of source zone conditions
- Proposed target cleanup concentrations for this site
- Remedial alternatives evaluation
- The implementation and monitoring plans for the corrective action

### 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 property is located in a commercial section of Livermore and is surrounded primarily by commercial real estate. Groth Brothers, a car dealership, is located west and downgradient of the site.

---

<sup>1</sup> *Pilot Test Report*, Golder Associates Inc., December 7, 2008.

## 2.0 SUMMARY OF SOURCE ZONE CONDITIONS

Documented releases of gasoline from underground storage tanks (USTs) have occurred in 1994 and 1995. At that time, groundwater levels were near historic lows of approximately 60 feet below ground surface (bgs). Groundwater rose approximately 30 to 35 feet over the next three to five years smearing the gasoline across the soil within this depth range (30 to 60 feet). By the late 1990s, it was determined that the MTBE component of the dissolved gasoline plume had extended approximately 1,500 feet downgradient of the site.

### 2.1 Constituents of Concern

The primary constituents of concern (COC) associated with releases at the site are total petroleum hydrocarbons as gasoline (TPHg); the aromatic volatile organic compounds benzene, toluene, ethylbenzene, and xylenes (collectively referred to as BTEX); and methyl tertiary-butyl ether (MTBE) as well as gasoline oxygenates.

### 2.2 Source Zone Investigations

Numerous investigations have been conducted on and off-site since 1988 to assess the magnitude and extent of releases of gasoline constituents from primarily former USTs at the B&C site and to assess the potential risks posed to human health and the environment. Based on these investigations our conceptual site model (CSM) has been refined to provide our current understanding of the site.

In 2006, Golder implemented a comprehensive source zone investigation that included the installation of 15 Membrane Interface Probe (MIP) soundings, six soil vapor probes, and two soil vapor monitoring wells<sup>2</sup>. The information from the source zone investigation was used to identify the extent of the source zone, assess risks to human health from the intrusion of gasoline vapors, and evaluate remediation options.

The results of this investigation indicated that the source zone area is approximately 250 feet long and 80 to 120 feet wide, extending to the northwest from the tank pit toward and under the Groth Brothers showroom as shown on Figure 2. A summary of the analytical soil results is provided as Table 1. The zone of non-aqueous phase liquid (NAPL) adsorbed to soil is generally confined to the lower coarse grained unit with the majority of the impacted soil from 36 to 48 feet bgs as shown on the cross section (Figure 3). Relatively high levels of dissolved petroleum hydrocarbons were noted along the eastern margin of the Groth property in the area of the showroom during this investigation.

### 2.3 Vapor Intrusion Assessment and Evaluation

Golder performed a screening-level vapor intrusion risk assessment using soil vapor data acquired during the source zone investigation in April 2006<sup>3</sup>. Comparisons of soil vapor data obtained during the April 2006 soil vapor sampling to the CalEPA's Human Health Screening Levels (CHHSLs) and the San Francisco Bay Regional Water Quality Control Board's (RWQCB) Environmental Screening Levels (ESLs) indicate that the concentrations of BTEX and TPHg are below the ESLs for soil vapor samples collected from 5 feet below grade throughout the site and Groth Brothers property.

---

<sup>2</sup> *Source Zone Remediation Plan*, Golder Associates Inc., August 11, 2006.

<sup>3</sup> *Screening Vapor Intrusion Risk Assessment*, Golder Associates Inc., May 31, 2006, included as Appendix E in the *Field Investigation for Source Zone Remediation*, Golder Associates Inc., June 6, 2006.

As part of the risk assessment, Golder conducted a soil vapor intrusion modeling study that involved several different scenarios to estimate potential indoor air concentrations for a future building. Under a worst-case model scenario that involved a substantial decrease in the water table to increase the amount of source zone soil present in the unsaturated zone, the predicted indoor benzene concentration exceeded the indoor air ESL. Based on the results of the risk assessment, Golder recommended that remedial measures be implemented to reduce the dissolved benzene concentration in groundwater to below 418 ug/L beneath the Groth Brothers. This target concentration is the back-calculated groundwater concentration obtained using the site-specific Johnson and Ettinger model.

The water table decreased significantly during 2007. This provided the opportunity to collect soil vapor samples under low water table conditions to assess whether or not the declining water table will impact the soil vapor concentrations as the model predicted under this scenario. On November 19, 2007, Golder collected a soil vapor sample from the shallow (5 feet bgs) soil vapor probe SVMIP-8 located at the Groth Brothers property. In addition, Golder collected soil vapor samples from SVMW-2 and SVMIP-8 in October 2008.

As noted on Table 2, the results were consistent with the sampling event performed during the source zone investigation in 2006. None of the soil vapor results exceed the ESLs for residential indoor air. These results indicate that a decline in the water table does not cause an increase in the soil vapor concentrations and therefore do not pose a vapor intrusion risk.

The vapor sample results from the 2006 investigation, combined with the recent vapor sample results obtained during two periods of low groundwater levels, indicate that even with the decline in the water table, there is not a vapor intrusion risk to the Groth Brothers property.

## **2.4 Groundwater Monitoring Data**

Several monitoring wells have been installed on and off-site to define the downgradient and lateral extent of the plume and provide long-term monitoring locations. Table 3a summarizes the well construction details for the single-screen and Table 3b summarizes the well construction details for the four multi-level wells (CMT). On-site well MW-1 was destroyed on November 26, 2007.

Over the last ten years groundwater has been monitored at the site. Results of the on-going quarterly groundwater monitoring have demonstrated that concentrations of BTEX and MTBE have declined throughout the last several years.<sup>4</sup> The plume emanating from the site extends approximately 1,500 feet to the west and has been shrinking or stable. Site wells MW-2, CMT-4, and MW-5 consistently have the highest hydrocarbon concentrations but are trending downward. Section 4.4.5 contains a detailed discussion of more recent groundwater data.

## **2.5 Geology and Hydrogeology**

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 matrix. A low-permeability clayey unit, aquiclude, is found at

---

<sup>4</sup> *Second Quarter 2008 Groundwater Monitoring Results*, Golder Associates Inc., July 28, 2008.

depths of approximately 75 to 110 feet 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>5</sup>

Based on Golder's Source Zone Investigation, three stratigraphic units can be identified within the alluvial sediments in the vicinity of the source zone: (1) an upper coarse-grained unit, (2) a fine-grained deposit interpreted as floodplain deposit, and (3) a coarse-grained unit extending from 36 feet to the base of the depth explored (52 feet).

The flood plain deposit is encountered in borings southwest of a line extending approximately from the southwest corner of the Valley Gas Site (MIP-14) to the northwest corner of Groth Brothers (MIP-11). To the northeast of this line, including at the B&C Site proper, the floodplain deposit is either absent, or is intermittent, and is interpreted to have been eroded by stream flow processes associated with deposition of the coarser channel deposits. This stratigraphic boundary appears to correlate well with the known distribution of the dissolved contaminant phase, which in turn, is likely controlled by the relatively higher transmissivity of the channel feature defined by the MIP. Furthermore, where the floodplain deposit is present, it serves as a cap to trap the source zone NAPL below in the coarse grained deposits.

Over the last 15 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. The hydraulic gradient is typically approximately 0.014 foot per foot. Groundwater velocity is estimated to be from 2 to 4 feet per day.<sup>6</sup>

During the 2008 second quarter, a vertically downward gradient was observed across the aquiclude between well pair MW-11/D-1 and MW-12/D-2. An upward gradient was observed across the known aquiclude in multi-level wells CMT-1 and CMT-2, and a downward gradient was observed across the known aquiclude in multi-level wells CMT-3 and CMT-4.

## **2.6 Release Area Summary**

The source zone area is approximately 250 feet long and 80 to 120 feet wide. As depicted on Figure 2, it extends to the northwest from the tank pit toward and under the Groth Brothers showroom. The zone of potential NAPL is generally confined to the lower coarse grained unit with the majority of the impacted soil from 36 to 48 feet bgs. This area is the primary source for the groundwater plume that emanates from the site. The contaminants are dissolved into the groundwater as water percolates through the source zone to form the groundwater plume. The contaminants are then transported in the groundwater by advection, dispersion, and to a lesser degree diffusion. If the source zone size and contaminant concentrations can be reduced, then the resulting groundwater contamination will be reduced.

## **2.7 Corrective Actions to Date**

This section provides a summary of remedial activities that have completed at the site to date.

---

<sup>5</sup> H<sup>+</sup>GCL, Inc. Deep Groundwater Conduit Study, Livermore Arcade Shopping Center, First Street and South P Street, Livermore, California. December 6, 1993.

<sup>6</sup> *Revised Site Conceptual Model (Revision 1.1)*, B&C Gas Mini Mart/Desert Petroleum Retail Station, Livermore, California. Conor Pacific. March 24, 2004.



### 2.7.1 UST, Hydraulic Lifts, and Soil Removal

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 repair shop at the station. 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>7</sup>

One gasoline UST at the B&C site failed an integrity test in September 1995. The UST was immediately decommissioned and ACEHS was notified. In July 1996, two more gasoline USTs were removed and new double-walled fiberglass USTs and piping with automated leak detection were installed. 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.

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

Floating free 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 have removed sufficient product to reduce the free product thickness to a sheen or less.

## **3.0 CORRECTIVE ACTION ALTERNATIVES**

Goals for the remedial program have been established using the guidelines suggested in RWQCB's Screening for Environmental Concerns at Sites with Contaminated Soil and Groundwater<sup>8</sup> (guidance document) and in accordance with ACEHS and California Code of Regulations (CCR), Title 23, Division 3, Chapter 16, Sections 2725 (d), (f) and (g).

### **3.1 Remedial Action Objectives**

The remedial action objectives include eliminating nuisance conditions, protecting human health and the environment, and protecting water resources. The RWQCB's Environmental Screening Levels (ESLs) were developed considering these remedial objectives and Golder proposes these ESLs as the cleanup goals for this site.

The ESLs are considered to be conservative and were established to collectively address environmental concerns stated or inferred in the Water Quality Control Plan for the San Francisco Bay Basin.<sup>9</sup> In the RWQCB's guidance document, various ESL look-up tables are available based on groundwater beneficial use, soil depth, and land use. In order to achieve a cleanup level that will

---

<sup>7</sup> Product thickness information from Remediation Service, Int'l field records, "Free Product Removal Logs."

<sup>8</sup> *Screening for Environmental Concerns at Sites with Contaminated Soil and Groundwater*, California Regional Water Quality Control Board, Interim-Final November 2007 (revised May 2008).

<sup>9</sup> Basin Plan; San Francisco Bay Regional Water Quality Control Board; 2006.

allow the site to be used for any purpose without restrictions or environmental controls, the following ESLs were used to evaluate the site:

- **Soil:** *Table C-1, Deep Soil Screening Levels for Residential Land Use (groundwater is a current or potential drinking water resource) – Final ESL.*
  - This ESL is the lowest of the Gross Contamination Ceiling Value (Taste & Odor), Direct Exposure for residential use (applicable to soil less than 10 feet bgs), Vapor Intrusion, Groundwater Protection (soil leaching) values, and Aquatic Habitat Goal (Chronic).
- **Soil Vapor:** *Table E-2, Shallow Soil Gas Screening Levels for Evaluation of Potential Vapor Intrusion Concerns – Lowest Residential Exposure Values.*
  - This ESL is the lower of the carcinogenic and non-carcinogenic values for residential use.
- **Groundwater:** *Table F-1a, Groundwater Screening Levels (groundwater is a current or potential drinking water resource) - Final Groundwater Screening Level.*
  - This ESL is the lowest of screening levels for the following concerns: Drinking Water, Indoor Air Impact, Discharge to Surface Water, and Ceiling Value (odors, taste)

### 3.2 ESL Comparison

Soil, soil vapor, and groundwater data were compared to the ESLs. The soil data from the 2006 source area investigation and the 2007 Pilot Study<sup>10</sup> indicates that exceedances of the baseline Groundwater Protection ESL are present (Table 1). The area of exceedances corresponds to CB-13, SP-1, and SP-5, which is located in the middle of the source area. However, the soil concentrations are below the other ESLs (direct exposure, nuisance, etc.) that comprise the Tier 1 values for soil. Soil vapor concentrations do not exceed the residential ESLs in any of the samples collected in 2007 or 2008 (Table 2).

Groundwater has consistently exceeded the Tier 1 ESLs, mainly the nuisance levels and groundwater protection ESLs (Table 4 and Appendix A). The exceedances area for benzene extends approximately 1,000 feet downgradient of the site. The source of the groundwater impacts is the residual COC mass adsorbed on unsaturated and saturated soil and potential NAPL as noted in Section 2.2.

However, at this time, the site poses a negligible threat to human health and the environment based on the following:

- Exposure to contaminated soil is minimal since the depth of the majority of the contamination is over 35 feet bgs. Furthermore, the detected concentrations do not exceed the baseline residential Direct Exposure ESL.
- The plume has stabilized and does not pose a threat to the nearest municipal water supply well located downgradient of the site.<sup>11</sup>
- Soil vapor concentrations are below the residential ESLs (Table 2).

---

<sup>10</sup> *Pilot Test Report*, Golder Associates Inc., December 7, 2007.

<sup>11</sup> *Source Zone Remediation Plan*, Golder Associates, Inc. August 11, 2006.

- The concentrations in the distal edge of the plume are below the Discharge to Surface Water ESL.
- Currently, the impacted groundwater (shallow groundwater above the aquitard) is not being used as a drinking water source.

### 3.3 Site Cleanup Goals

The COC impacts associated with this site are not an immediate threat to human health or the environment, are not creating a nuisance condition, and are not currently impacting the nearest municipal water supply well. Therefore, the most cost-effective approach to meeting the remedial objectives will be to reduce residual COC mass adsorbed on unsaturated and saturated soil and potential NAPL (source zone) that could be a continuing source of groundwater impact. This approach will augment ongoing natural processes that should reduce the COC groundwater concentrations in a reasonable timeframe to groundwater cleanup goals that meet the remedial objectives.

To assess the effectiveness of site remedial activities, the Tier 1 Final Groundwater Screening Value ESL as listed on Table F-1a will be used as the cleanup goals. As noted previously, this ESL is the lowest of screening levels for the following concerns: Drinking Water, Indoor Air Impact, Discharge to Surface Water, and Ceiling Value (odors, taste). Therefore, by achieving the Tier 1 Final Groundwater Screening Value ESLs, groundwater will not only meet drinking water levels, but also the other three ESLs that comprise the Final ESLs.

The following table provides a summary of the ESLs for the site and representative groundwater concentrations:

COC	Taste and Odor Ceiling Value ESL	Drinking Water ESL	Aquatic Habitat ESL	Vapor Intrusion ESL	Final Groundwater Screening Value ESL	June 2008 Representative Concentrations
TPHg	100 µg/L	210 µg/L	210 µg/L	Soil Gas	100 µg/L (taste and odor)	MW-2: <50 µg/L MW-5: <50 µg/L
Benzene	170 µg/L	1 µg/L	46 µg/L	540 µg/L	1 µg/L (drinking water)	MW-2: 59 µg/L MW-5: 720 µg/L
Toluene	40 µg/L	150 µg/L	130 µg/L	380000 µg/L	40 µg/L (taste and odor)	MW-2: 6.5 µg/L MW-5: 33 µg/L
Ethyl benzene	30 µg/L	300 µg/L	43 µg/L	175000 µg/L	30 µg/L (taste and odor)	MW-2: 19 µg/L MW-5: 1200 µg/L
Xylenes	20 µg/L	1800 µg/L	100 µg/L	160000 µg/L	20 µg/L (taste and odor)	MW-2: 65 µg/L MW-5: 97 µg/L
MTBE	5 µg/L	13 µg/L	800 µg/L	24000 µg/L	5 µg/L (taste and odor)	MW-2: 12 µg/L MW-5: 77 µg/L

With respect to soil, the Groundwater Protection (soil leaching) ESL is the primary ESL that is exceeded (Table 1). Concentrations in soil above the Groundwater Protection ESL have the potential

to leach from soil and impact groundwater above the Drinking Water ESL. However, in order for groundwater to meet the Final Groundwater ESL (including the Drinking Water ESL), the source area, including impacted soil, will be remediated to concentrations that are protective of groundwater. Therefore, when the Final Groundwater ESLs for groundwater are achieved, then the concentrations in soil will have been reduced to acceptable levels, and no additional soil remediation will be necessary.

### **3.4 Identification of Remedial Alternatives**

To achieve the remedial objective, a variety of remedial alternatives have been considered in accordance to the United States Environmental Protection Agency's (USEPA) guidance document.<sup>12</sup> An alternatives evaluation was first conducted in 2006 and has since been updated in this report based on the results of the pilot study, our revised CSM, and RWQCB's published ESLs.

The original remedial alternatives included monitored natural attenuation (MNA), enhanced aerobic bioremediation, bioventing, dual-phase extraction (DPE), and in-situ chemical oxidation (ISCO). Due to the decrease in groundwater elevation, soil vapor extraction (SVE) will also be considered as another alternative to address contamination present in the unsaturated zone.

### **3.5 Evaluation of Remedial Alternatives**

In the following sections, remedial alternatives are described and screened based on identified evaluation criteria and the results of remedial investigation activities performed to date. The evaluation criteria include 1) regulatory agency acceptance, 2) reduction of toxicity, mobility, or volume, 3) technical feasibility, 4) timeframe, and 5) cost. The remedial objectives described in Section 3.1 include removing the remaining NAPL in the source area to continue to reduce concentrations in groundwater to less than the ESLs.

#### **3.5.1 Monitored Natural Attenuation**

MNA includes monitoring groundwater and possibly soil vapor as the petroleum hydrocarbons in soil and groundwater naturally attenuate through physical processes or biological degradation. MNA could be effective at this site based on attenuation monitoring performed by Golder and the results of groundwater monitoring, which indicate on-going positive indicators of natural attenuation (reduced oxygen, sulfate and pH, and increased iron, manganese, dissolved methane, and the presence of MTBE degrading bacteria).<sup>13</sup>

#### **Cost and Timeframe**

This is the most economically feasible approach in the short term as no construction or equipment costs would be incurred. In order for NAPL to attenuate, it will need to volatilize or dissolve into groundwater. Since NAPL is suspected to be trapped within saturated soils in the source zone and based on the historical groundwater data trends, MNA could potentially take decades to meet the remedial objectives.

---

<sup>12</sup> *How to Evaluate Remedial Alternative Cleanup Technologies for UST Sites*, USEPA, May 1995.

<sup>13</sup> *Field Investigation for Source Zone Remediation*, Golder Associates, Inc., June 6, 2006.

### Limitations

The timeframe required to meet the remedial objectives is likely unacceptable to regulatory agencies and therefore is not considered further as a feasible option. In addition, the increased timeframe likely required to reach the remedial objective would also increase the long term groundwater monitoring costs, which will also make this option cost prohibitive over the long term.

#### 3.5.2 Enhanced Aerobic Bioremediation/Bioventing

Enhanced aerobic bioremediation includes subsurface delivery of nutrients and electron donors (e.g., oxygen) to enhance biodegradation and potentially reduce the remediation time frame as compared to MNA. Bioventing includes injecting oxygen through venting wells installed in the vadose zone and/or low-flow SVE. The increased oxygen levels increase biodegradation rates.

### Cost and Timeframe

The cost to implement this option is relatively low as limited construction or equipment costs would be incurred. Based on EPA's 1994 estimate, the cost of this alternative is \$45-140 per ton of contaminated soil.

However similar to MNA, bioremediation and bioventing are limited by the bioavailability of the contaminants. The contaminants could be trapped in small pores and present as NAPL, making it inaccessible to microbes. The microbes cannot consume NAPL directly, but will degrade hydrocarbons dissolved in groundwater and adsorbed on soil particles. Therefore, the NAPL removal rate is limited by both the biodegradation rate and the desorption and solubilization rate of the NAPL.

### Limitations

Even though this alternative has the potential to be faster than MNA, the bioavailability of the petroleum hydrocarbons would limit its effectiveness within the available timeframe. Bioventing would also be ineffective due to the bioavailability of dissolved and trapped contaminants. Therefore, this option is not considered further.

#### 3.5.3 Soil Vapor Extraction

SVE is an accepted and proven technique for removing VOCs adsorbed to soils in the unsaturated (vadose) zone, especially contaminants related to gasoline.<sup>14</sup> SVE is an in-situ technology by which the volatilization of VOCs is induced in the subsurface and the constituents are removed in extracted vapor. The use of SVE results in the removal of VOCs from the subsurface and consequently reduces the potential for further transport of VOCs.

With SVE, a vacuum is applied to the soil matrix to create a negative pressure gradient that causes movement of vapors toward extraction wells. As air is drawn through the soil pore space, VOCs volatilize and are carried with the air to extraction wells via advection. This removal induces further volatilization from the impacted soils. Impacted areas that are not in direct contact with the advective

---

<sup>14</sup> *How to Evaluate Remedial Alternative Cleanup Technologies for UST Tank Sites*, USEPA, May 1995.

air flow rely on diffusion of VOCs toward zones of enhanced air flow.<sup>15</sup> The extracted vapors are then treated as necessary.

The removal rate of VOCs by SVE may be controlled by one or more of the following processes: advection, volatilization, desorption, and diffusion. SVE is optimal in sandy soils, similar to the site. The gasoline-related compounds at the site are also amenable to removal by SVE based on their Henry's Law constants and vapor pressures. Therefore, SVE is likely a viable alternative to treat vadose zone soil. The effectiveness of SVE does decrease in saturated soils, however, due to the reduction of the air permeability.

#### Cost and Timeframe

Based on EPA's 1994 estimate, the cost of this alternative is \$20-50 per ton of contaminated soil. Compared to DPE, the other remedial technology under consideration that addresses vadose zone contamination, SVE is less expensive and generates fewer wastes. The timeframe of system operations is relatively short and expected to be approximately one year.

#### Limitations

This is a viable option for treating unsaturated zone soils. However, this alternative would need to be used in conjunction with another remedial technology in order to effectively treat both unsaturated and saturated soils in the source area at the site.

#### 3.5.4 Dual-Phase Extraction

Dual-phase extraction (DPE) is an accepted and proven technique for removing VOCs adsorbed to soils in the saturated and unsaturated zones, especially contaminants related to gasoline.<sup>16</sup> It is similar to SVE; however, it includes the simultaneous extraction of groundwater and any residual NAPL. Extracting groundwater and soil vapor can be accomplished in shallow groundwater using high-vacuum extraction or in deeper groundwater using a combination of SVE and groundwater pumping. The extracted groundwater causes a cone of depressing that exposes more impacted soil to vapor extraction.

The water and/or NAPL that is drawn into the well is lifted and conveyed to a gas-liquid separator. The liquid phase is subsequently conveyed to an oil-water separator where any residual NAPL is removed. This method could be applied to multiple extraction wells. The system could be operated in pulse mode such that each well would be connected to the system separately and operated until equilibrium is reached.

An additional benefit of DPE is that it provides the flexibility needed to address significant fluctuations in the water table.

#### Cost and Timeframe

DPE involves more equipment installation than the other alternatives and generates relatively large quantities of waste products that need to be treated before discharge or disposal. The equipment,

---

<sup>15</sup> *Contaminant Hydrogeology*, Fetter, C.W, 2<sup>nd</sup> Edition, 1999

<sup>16</sup> *How to Evaluate Remedial Alternative Cleanup Technologies for UST Sites*, USEPA, May 1995.

operation and maintenance costs, and disposal fees for this alternative are higher than the other alternatives. The timeframe for full scale operation would likely be comparable to ISCO or SVE.

#### Limitations

This is a viable option for treating saturated and unsaturated soils. However, this alternative would be more costly than the other alternatives due to the infrastructure needed and amount of wastes produced. In addition, the next alternative, ISCO was proven effective in treating the saturated zone.

#### 3.5.5 In Situ Chemical Oxidation

ISCO involves injecting chemical oxidants and other amendments as needed to destroy (oxidize) contaminants, in this case, petroleum hydrocarbons. Typical oxidants successfully used for ISCO of petroleum hydrocarbons include Fenton's Reagent, activated persulfate, ozone, and ozone with peroxide (peroxone). ISCO technologies have two main advantages compared to conventional treatment technologies: large volumes of waste material are not generated and treatment is commonly implemented over a much shorter time frame.<sup>17</sup>

As noted in Section 4.0, based on bench-scale tests, ozone was selected as the preferred oxidant. Subsequent pilot tests with an ozone sparging system have demonstrated positive effects for treating saturated source zone contamination. Ozone sparging decreases concentrations of dissolved VOCs in groundwater by transferring dissolved VOCs into the vapor phase and oxidizing them. Ozone sparging also enhances bioremediation by increasing the dissolved oxygen concentrations in the groundwater.

#### Cost and Timeframe

The cost is estimated to be \$60 – \$80 per ton based on Golder's experience with similar sites. Full scale system operation would likely be for one year.

#### Limitations

This is a viable option for treating saturated soils and has proven effective at the site as discussed in detail in Section 4.0. ISCO, specifically ozone air sparging, is also cost effective due to the infrastructure already in place and minimal generation of wastes. For these reasons ozone air sparging is the preferred alternative to treat saturated zone contamination at the site.

### **3.6 Preferred Remedial Alternative Summary**

The cleanup objective is to meet Tier 1 Final Groundwater Screening Value ESLs. The preferred remedial alternative to meet the remedial objectives consists of the use of an ozone sparging system to treat the saturated zone in conjunction with SVE to treat the unsaturated zone. Golder has adjusted the current approach, ozone sparging, to allow the flexibility to include SVE to take advantage of the opportunity to extract vapors through the source zone (36 to 48 feet bgs) when it is unsaturated due to the variability of the groundwater table. In addition, the sparge wells facilitate the injection of replacement air and ozone to enter the subsurface from the bottom of the source zone. This will aid in maximizing mass transfer of adsorbed COCs, and in turn reduce groundwater concentrations.

---

<sup>17</sup> *Technical and Regulatory Guidance for In Situ Chemical Oxidation of Contaminated Soil and Groundwater*, Second Edition, the Interstate Technology & Regulatory Council In Situ Oxidation Team, January 2005.

Per CCR, Title 23, Division 3, Chapter 16, Sections 2725 (f), our preferred remedial alternative is the most cost effective means to address source zone contamination while also adhering to the timeframe acceptable to the ACEHS. The continued use of the ozone sparging system to treat the saturated zone in conjunction with SVE to treat the unsaturated zone will be the most cost effective approach since the infrastructure for the ozone sparging system is already in place. The SVE system installation and operation will be cost beneficial compared to the costs associated with a DPE system due to the handling and disposal of extracted groundwater. SVE compared to DPE with groundwater discharge will also conserve the groundwater resource.



## **4.0 CORRECTIVE ACTION PLAN**

The following describes the previous and future actions to implement the corrective action plan to remediate the site.

### **4.1 Ozone/Air Sparging System Installation**

In order to design a full-scale system to meet the remedial objectives for the source zone, Golder performed a bench scale test and an extended pilot study while performing interim remediation. The primary goal of the pilot test is to confirm the effectiveness of ozone air sparging and provide data to formulate the design basis for the full scale implementation.

Per the work plan, Golder installed seven dual-completion ozone sparging wells (“A” and “B” screens), two deeper sparging wells (“C” screen), and one SVE well on August 20 through 24, 2007 and performed baseline groundwater monitoring on September 10, 2007. The first pilot test commenced on November 14, 2007. Golder designed the sparge well screen intervals to coincide with the depth range of the source zone and consistent with comments and directives from the ACEHS and to provide downgradient (off-site) vertical migration monitoring. Table 5 provides the sparge wells construction details and Figures 4 depicts the layout of the sparge system. The depths of the sparge points are depicted on the cross section (Figure 3).

### **4.2 Bench-Scale Treatability**

Originally, Prima Environmental, Inc. of Sacramento, California (PRIMA) performed a bench study on site soils with persulfate and then later using ozone. Prima concluded that persulfate was ineffective at treating the petroleum hydrocarbons at this site and recommended that ozone be considered for use at this site. PRIMA reported that ozone effectively destroyed COCs, and although Cr(VI) and bromate were formed, they readily attenuated once ozonation ceased.

### **4.3 Initial Ozone Pilot Test**

Golder started the pilot test in November 2007 and shut down and removed the equipment in December 2007. Golder conducted the first portion of an ozone air sparging pilot test consistent with the remediation plan<sup>18</sup> and subsequent addendum<sup>19</sup> submitted to ACEHS. The implementation schedule was revised<sup>20</sup>, the pilot test was halted early due to decreasing groundwater elevations, and a Pilot Test Report<sup>21</sup> was submitted on December 7, 2007.

As noted in the Pilot Test Report, while the pilot test caused a positive effect on COC concentrations on-site, 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.

---

<sup>18</sup> *Source Zone Remediation Plan*, Golder Associates Inc., August 11, 2006.

<sup>19</sup> *Revised Source Zone Remediation Golder Associates Inc, Plan Addendum*, June 28, 2007.

<sup>20</sup> *Pilot Test Performance and Schedule Update*, Golder Associates Inc November 30, 2007.

<sup>21</sup> *Pilot Test Report*, Golder Associates Inc December 7, 2007.

#### 4.4 Continuation of Ozone Pilot Test

By January 9, 2008, the water table on site had raised to 38 feet bgs. Golder prepared a revised (shortened) pilot test approach and submitted this approach to ACEHS for concurrence.<sup>22</sup> Golder received verbal concurrence to restart the pilot test from ACEHS on February 21, 2008 and Golder provided an updated pilot test schedule in an electronic mail dated March 10, 2008.

##### 4.4.1 Re-Startup Test Monitoring and Rebound Sampling

On March 5, 2008, Golder began the continued pilot test by sparging air into SP-1A and SP-1B. Golder operated the ozone sparging system at variable pressures with air only to assess the breakout pressure and perform variable pressure/flow rate testing to assess flow characteristics. Following the initial flow testing, Golder added oxygen and/or ozone to the sparge air and collected field measurements of volatile organic compounds (VOCs) and oxygen in the headspace above groundwater in the surrounding on-site sparge wells. Golder used a Thermo Environmental photo-ionization detector (PID) to measure VOCs and an Eagle multigas meter to measure oxygen. Golder returned to the site on March 7, March 14, and March 20, 2008 to repeat these field measurements and to collect field measurements of dissolved oxygen (DO) and oxidation reduction potential (ORP) from MW-2.

At the end of the test on SP-1A, Golder disconnected the wellhead and frequently measured the DTW. Well SP-1A recovered to nearly its baseline water level within 45 minutes. At the end of testing on both wells, Golder programmed the system to sparge ozone at 100 percent production capacity (approximately 2.5 pounds per day) for 20 minutes followed by a 5 minute purge of air and oxygen into each well screen (SP-1A and SP-1B) followed by a 20 minute rest period. The rest period allows the water table surrounding the wells to partially stabilize in an effort to avoid repetitive short circuiting and promote groundwater mixing.

##### 4.4.2 Field Monitoring Results

During pilot test startup on March 5, 2008, Golder monitored operation of the sparge unit, measured depths to water, O<sub>2</sub>, and VOCs in the following surrounding on-site monitoring wells:

Well ID	SP-2A/B	SP-3A/B	SP-4A/B	SP-5A/B/C	SP-6A/B/C	MW-2
Approximate Distance from SP-1A/B (Feet)	8	17	12	91	87	13

This portion of the testing was brief and impacts from the sparging were generally not measured. The system was programmed for continuous operation and left running through March 15, 2008. Golder returned to the site to conduct pilot test monitoring on two occasions before this shut down. Field monitoring performed during the pilot test is summarized in Table 6. The DTWs in the sparge wells ranged from 31.73 to 32.50 feet bgs. The top of the shallow, "A", sparge points are 40.5 to 41 feet bgs indicating over 10 feet of water was present above the shallow sparge points during this monitoring event.

<sup>22</sup> Letter from Golder Associates, Inc. to ACEHS, January 31, 2008.

During startup at well SP-1A, Golder sparged O<sub>2</sub>-enriched air into SP-1A for approximately 30 minutes at approximately 10 pounds per square inch (psi) and 4.7 standard cubic feet per minute (scfm) and measured VOC and O<sub>2</sub> concentrations in the surrounding on-site sparge wells. During this short time frame, there was no increase in O<sub>2</sub> or VOCs measured. Golder measured groundwater elevation increases (mounding) in wells SP-2A, SP-3A, and SP-4A ranging from 0.10 (SP-4A) to 0.17 feet (SP-2A). In the deeper screens (SP-2B, SP-3B, and SP-4B), however, Golder measured groundwater elevation decreases of 0 (SP-4B) to 0.09 feet (SP-3B). Golder was unable to start the unit at a low enough flow to measure breakout pressure in SP-1A.

During startup at well SP-1B, Golder measured the breakout pressure to be approximately 9 psi. Golder adjusted the flow rate upwards at SP-1B until the system reached its rated capacity of 4.1 scfm at 11 psi and was then operated at approximately 10 to 11 psi and 4.1 scfm for 75 minutes on well SP-1B. During the last 30 minutes of the startup test, Golder turned the ozone generator on at 50% capacity for 15 minutes and then to 100% capacity for 15 minutes. Golder measured 440 parts per million (ppm) VOCs with the PID in the headspace vapors in sparge well SP-1A at the beginning of the test and concentrations decreased and were fairly stable between 40 and 60 ppm during the startup test period. The decrease in VOC concentrations does not appear related to the presence of ozone and could have resulted from drawing atmospheric air into the well casing during air sampling.

#### 4.4.3 Ongoing Pilot Test

Additional sparge points (SP-2A and B and SP-4A and B) were connected to the system on July 3, 2008 to increase the efficiency of ozone delivery to the subsurface. The sparging system operation has continued through October 2008.

#### 4.4.4 Pilot Groundwater Monitoring

Golder performed pilot groundwater monitoring consistent with the procedures included in the remediation plan and submitted the samples accompanied by completed chain-of-custody forms to Kiff Analytical (Kiff) of Davis, California. Kiff analyzed the samples for the following parameters:

- TPHg by US EPA Method 8015 or 8260B
- BTEX & MTBE by US EPA Method 8260B

Golder collected baseline groundwater samples on March 3, 2008 and initial rebound period groundwater samples on March 20, 2008 from the on-site sparge wells around SP-1A/B and the off-site sparge wells SP-5A/B/C and SP-6A/B/C. When Golder arrived at the site on March 19, 2008 to discontinue the pilot test, the system had already gone through an automatic shut down on March 15, 2008 due to a faulty compressor motor. Golder repeated the initial rebound period groundwater sampling event on April 9, 2008 to assess the potential rebound of petroleum hydrocarbon concentrations. Groundwater samples were collected also on May 22, 2008 after the sparging system was again operational.

The results of the groundwater monitoring related to the latest pilot test are summarized on Table 7. Slightly elevated concentrations of TPHg and BTEX were observed during the rebound sampling event (3/20/08) as compared to the baseline numbers. Subsequent sampling events of 4/9/08 and 5/22/08 displayed generally lesser concentrations than the samples from the 3/20/08 sampling event, especially in sparge points SP-2B and SP-4B, which are closest to the injection point of SP-1. These results suggest that the ozone sparge system was effective in reducing concentrations of COCs in groundwater.

#### 4.4.5 Quarterly Groundwater Monitoring

Tables 4 & 8 summarize the quarterly groundwater monitoring results from the past two years from the monitoring wells positioned along the plume (i.e. upgradient, within the source area, distal source area, mid plume, and distal plume.) The results indicate an increase in positive indicators of the oxidation of petroleum products closest to the sparging points. In the source area, dissolved oxygen, sulfate, and pH have decreased, while dissolved iron and manganese have increased compared to the upgradient and distal wells. The concentrations of COCs are generally decreasing. The greatest decrease is noted in monitoring wells located by the active sparge points, such as monitoring well MW-2, which suggests that the remedial system is effectively reducing concentrations. Monitoring well MW-3 exhibited a downward trend until the third sampling quarter of 2008 where the TPHg concentration increased to pre-remedial levels. The increase may be result of seasonal fluctuations in the water table or more contaminants desorbing and entering the dissolve phase due to the sparging system.

#### 4.5 **Ozone Pilot Test Summary**

The air-sparging pilot test using SP-1A and SP-1B was re-started on March 5, 2008. Additional sparge points (SP-2A and B and SP-4A and B) were connected to the system on July 3, 2008. The sparging system operation has continued to date.

The sparging appears effective in reducing hydrocarbon concentrations on-site. The concentrations in sparge points SP-2B and SP-4B and monitoring wells MW-2 have declined significantly since the sparge system has been running. Groundwater will continue to be monitored to further ascertain the effectiveness of this remedial strategy and to determine if the overall decreasing trends in concentrations are attributable to the ozone sparge system or related to seasonal fluctuations in the water table.

#### 4.6 **SVE Pilot Test**

A pilot test will be conducted to evaluate SVE as a potential remedial approach for VOCs in vadose zone soil. The test will confirm SVE effectiveness and allow Golder to assess the following: the vacuum required to effectively extract air flow from the formation, the radius of influence, and full-scale SVE system emission rates. As noted previously, due to the decrease in groundwater levels, the opportunity exists to add SVE to the sparging system. As noted in Section 3.3, SVE is generally effective in removing VOCs in the unsaturated zone.

##### 4.6.1 Testing Procedures

The existing monitoring wells will be used for the SVE pilot test. The test will include a minimum of one extraction well (MW-2 and/or MW-3), and several existing observation wells (sparge points and other nearby monitoring wells). The test will be conducted for a period of time that is long enough to ensure equilibrium conditions are achieved. A 5-hp blower with a capacity of approximately 180 scfm and equipped with a filter and pressure gauge is anticipated to be used to induce a vacuum in the subsurface. During the pilot test, field data will be collected to support development of full-scale a SVE system, including estimates of the following:

- Vapor phase chemical composition
- Air-phase permeability of the subsurface soils
- VOC mass removal rates
- Radius of influence of a vapor extraction well via vacuum response

- Condensate generation

Field monitoring data obtained during the pilot test will include the measurements of the following:

- Negative pressures (i.e. vacuums) at various monitoring points, potentially including temporary vacuum monitoring probes, in the area surrounding the vapor extraction wells (MW-2 and/or MW-6)
- VOC concentrations in the collected vapor
- Vapor flow rates generated as a result of various scenarios, such as different applied vacuums and in conjunction with the operation of the air sparging system.

#### 4.6.2 Reporting

After the pilot test is completed, the radius of influence of extraction wells will be calculated by plotting the soil vapor vacuum verse horizontal distance from the extraction well. The overall goal of the pilot test will be to determine if both SVE and air sparging are capable of inducing volatilization of the contaminants by moving air in both the saturated and unsaturated zones at the site. A brief report will be prepared to summarize the results of the SVE pilot test. If deemed appropriate, the report will include design basis and remedial implementation plan for the SVE system in conjunction with the ozone sparging system.

### 4.7 **Corrective Action Plan Summary**

The goal of the corrective action is to reduce COC mass in the saturated and unsaturated zones that is serving as the source to the groundwater plume emanating from the site. To readily achieve the remedial objectives, Golder proposes to use a combination ozone air sparging and SVE. The use of SVE in conjunction with the existing ozone air sparging system will provide increased mass removal when the source zone is unsaturated (due to seasonal groundwater elevation fluctuations) and decrease the remedial timeframe.

Golder recommends that the ozone air sparging system continue to operate as long as the sparge points are submerged. Golder will perform a pilot study with respect to the feasibility of adding SVE as part of the remediation. Based on the results of the pilot study, Golder will recommend an appropriate remedial system. In addition, if groundwater concentrations do not decrease in the vicinity of monitoring well MW-5, Golder recommends further addressing the saturated zone source area by increasing the ozone air sparging system to include SP-6.

The components of the two systems will include the following:

- Existing sparge wells (SP-1, -2, and -4) connected to the ozone air sparging system
- On-site ozone air sparging system
- Existing sparge wells currently not connected to the sparge system (SP-3, SP-5, and Sp-6 accordingly)
- Existing groundwater monitoring wells
- On-site SVE system to conduct pilot test

### 4.8 **Contingency Plan**

Should the SVE and sparging systems prove ineffective in reducing COC concentrations to meet the cleanup goals in a timely and cost effective manner, DPE will be evaluated by performing a pilot test.

As with SVE, the pilot test will be conducted on existing monitoring wells MW-2 and/or MW-3. DPE is discussed in further detail in Section 3.4 and is likely a viable alternative based on site conditions;

#### **4.9 Schedule**

After receiving approval from ACEHS, Golder will complete the public notice process and implement this CAP. The SVE pilot test will be conducted as soon as possible to take advantage of the low water table. The test will run for approximately one month. Golder will begin procuring well installation permits and complete the other pre-field activities immediately upon receiving approval. As noted in Section 4.6.2, Golder will prepare a summary report of our findings of the SVE pilot test and future recommendations.

## **TABLES**

**Table 1**  
**2006 & 2007 Soil Analytical Results**  
**B & C Gas Station**  
**Livermore, California**

Sample ID	Depth (feet)	Date Sampled	TPH-Gas (mg/kg)	Benzene (mg/kg)	Toluene (mg/kg)	Ethyl benzene (mg/kg)	Xylenes (mg/kg)	MTBE (mg/kg)	DIPE (mg/kg)	ETBE (mg/kg)	TAME (mg/kg)	Tert-Butanol (mg/kg)	Methanol (mg/kg)	Ethanol (mg/kg)
Ceiling Value			5000	870	650	400	420	500						
Residential Direct Exposure			4200	11	650	400	420	2600						
Vapor Intrusion			soil gas	soil gas	soil gas	soil gas	soil gas	soil gas						
Drinking Water Source			83	0.044	2.9	3.3	2.3	0.023						
Tier 1 Soil ESL			83	0.044	2.9	3.3	2.3	0.023	NE	NE	NE	NE	NE	NE
CB-2	40-40.5	3/28/2006	<1.0	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.0050	0.02	<0.0050	<0.0050	<0.0050	0.0066	<0.20	<0.010
CB-3	46.5-47	3/29/2006	<1.0	<0.0050	<0.0050	0.014	0.0088	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.2	<0.010
CB-8	46.5-47	3/29/2006	13	0.0081	<0.0050	0.066	0.11	0.018	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.015	<0.25	<0.025
CB-10	45-45.5	3/29/2006	<1.0	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.0050	0.0057	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.2	<0.010
CB-11	41.5-42	3/28/2006	<1.0	<0.0050	<0.0050	0.0051	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.2	<0.010
CB-12	47.5-48	3/28/2006	<1.0	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.20	<0.010
CB-13	42-42.5	3/29/2006	<b>460</b>	<b>0.081</b>	0.058	2.1	0.36	<0.025	<0.025	<0.025	<0.025	<0.15	<5.0	<0.50
SP-1	40	8/22/2007	<b>260</b>	<0.050	0.056	<b>4.7</b>	<b>18</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
SP-2	43	8/20/2007	71	<0.025	<0.025	0.72	2.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
SP-3	35	8/24/2007	4.4	<0.0050	<0.0050	0.019	<0.0050	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
SP-5	45	8/20/2007	<b>290</b>	<b>0.070</b>	0.059	<b>4.5</b>	<b>3.5</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
SP-6	35	8/20/2007	2.8	0.058	<0.0050	0.070	0.015	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
SVE-1	10	8/24/2007	<1.0	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.0050	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
SVE-1	15	8/24/2007	<1.0	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.0050	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
SVE-1	20	8/24/2007	<1.0	<0.0050	<0.0050	<0.0050	<0.0050	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
SVE-1	25	8/24/2007	6.6	<0.0050	<0.0050	0.16	1.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Notes:

- mg/kg = milligram per kilogram
- TPH = Total petroleum hydrocarbons
- MTBE = Methyl tert-butyl ether
- DIPE = Di-isopropyl ether
- ETBE = Ethyl tert-butyl ether
- TAME = tert-Amyl methyl ether
- Bold** = exceedance of Tier 1 ESL
- NA = not analyzed
- NE = not established



**Table 2**  
**Soil Vapor Results**  
**Corrective Action Plan**  
**B&C Gas Station**  
**Livermore, CA**

Sample ID	Depth (feet)	Date Sampled	Oxygen <sup>1</sup> (%)	Methane <sup>1</sup> (%)	Carbon			Benzene <sup>2</sup> (µg/m3)	Toluene <sup>2</sup> (µg/m3)	Ethyl benzene <sup>2</sup> (µg/m3)	m,p- Xylene <sup>2</sup> (µg/m3)	o-Xylene <sup>2</sup> (µg/m3)	TPH ref. to Gasoline <sup>2</sup> (µg/m3)
					Dioxide <sup>1</sup> (%)	2-Propanol <sup>2</sup> (µg/m3)	MTBE <sup>2</sup> (µg/m3)						
MW-2	5	4/25/06	18	0.0011	2.4	< 11	< 4.1	5.1	11	< 5.0	9.6	< 5.0	930
MW-2	5	10/16/08	18	< 0.0010	2.4	< 33	< 3.6	< 3.2	5.7	< 4.3	< 4.1	< 5.4	1130
MW-4	5	4/25/06	20	0.0026	1	52	< 4.0	12	580	16	62	17	3,700
MIP-2	5	4/25/06	18	0.001	2.6	36	< 4.2	< 3.7	1,000	32	120	38	3,400
MIP-2 Dup	5	4/25/06	18	0.001	2.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MIP-8-5'	5	4/25/06	17	0.004	3	26	< 4.4	8.6	210	9.1	30	11	2,200
MIP-8-5'	5	11/19/07	NM	NM	NM	NM	< 3.8	< 3.4	12	7.0	12	< 4.6	1,800
MIP-8-5'	5	10/16/08	17	< 0.0010	3.2	76	< 3.6	< 3.2	< 3.8	< 4.3	< 4.1	< 5.4	990
MIP-8-10'	10	4/25/06	17	0.0045	3.2	< 12	< 4.4	7.3	4.9	< 5.2	< 5.2	< 5.2	1,300
MIP-8-15'	15	4/25/06	20	0.01	0.26	44	< 11	61	1,600	30	97	25	18,000
MIP-8-15' Dup	15	4/25/06	NA	NA	NA	57	< 4.0	55	1,800 (A)	34	110	30	16,000
MIP-10	5	4/25/06	19	0.0022	2.5	16	< 4.3	11	660	33	130	39	3,500
MIP-13	5	4/25/06	21	0.0021	0.58	34	< 8.2	12	2,600	49	180	50	9,400
ESL (Residential)*							9,400	84	63,000	210,000	21,000	21,000	10,000

Notes: (µg/m3) microgram per cubic meter

NM = not measured

TPH = Total petroleum hydrocarbons

MTBE = Methyl tert-butyl ether

Dup = Duplicate Sample

1 = Samples analyzed by ASTM D-1946

2 = Samples analyzed by TO-15

(A) = Value exceeds instrument calibration range

\* = Table E-2. Shallow Soil Gas Screening Levels (less than 5') for Evaluation of Potential Vapor Intrusion Concerns

California Regional Water Quality Control Board, *Screening for Environmental Concerns at*

*Sites with Contaminated Soil and Groundwater*, Interim-Final November 2007.

**Table 3a**  
**Single-Screen Monitoring Well Construction Details**  
**Corrective Action Plan**  
**B&C Gas Station**  
**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:*

HAS = 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 3b**  
**Multi-Level Monitoring Well Construction Details**  
**Corrective Action Plan**  
**B&C Gas Station**  
**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 aquiclude in each well

**Table 4**  
**Recent Quarterly Analytical Groundwater Monitoring Results**  
**Corrective Action Plan**  
**B&C Gas Station**  
**Livermore, California**

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

Well No.	Sample Date	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl benzene	Xylenes (total)	Methyl <i>tert</i> -butyl ether	<i>Tert</i> -butyl alcohol	<i>Tert</i> -amyl methyl ether	Ethanol
	Ceiling Value ESL	100	170	40	30	20	5	NE	NE	NE
	Drinking Water ESL	210	1	150	300	1800	13	NE	NE	NE
	Vapor Intrusion ESL soil gas		540	380000	175000	160000	24000	NE	NE	NE
	TIER 1 ESL	100	1	40	30	20	5	NE	NE	NE
MW-4	3/4/2008	93	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
MW-4	3/27/2007	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NS	NS
MW-4	6/22/2007	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	1.1	<20	NS	<100
MW-4	9/25/2007	140	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<10	NS	NS
MW-4	12/18/2007	350	0.53	<0.50	0.72	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
MW-4	6/10/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
MW-4	8/27/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
MW-4	12/9/2008	340	<b>3.3</b>	1.2	<0.50	2.8	<0.50	<10	NS	NS
MW-1	3/21/2007	5,900	<b>240</b>	12	<b>400</b>	<b>58</b>	<b>21</b>	<5.0	NS	NS
MW-1	6/22/2007	950	<b>19</b>	0.78	5.1	1.7	2.6	<20	NS	<100
MW-1	9/25/2007	10,000	<b>220</b>	29	<b>260</b>	<b>110</b>	4.3	<10	NS	NS
MW-2	3/27/2007	7,800	<b>330</b>	<b>91</b>	<b>810</b>	<b>870</b>	<b>34</b>	<7.0	NS	NS
MW-2	6/22/2007	2,400	<b>150</b>	12	<b>130</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<40	NS	<200
MW-2	9/25/2007	10,000	<b>270</b>	17	<b>230</b>	<b>31</b>	<b>15</b>	43	NS	NS
MW-2	12/18/2007	4,500	<b>51</b>	4.7	<b>58</b>	<b>32</b>	<b>10</b>	<10	NS	NS
MW-2	3/4/2008	3,600	<b>70</b>	7.2	<b>70</b>	<b>120</b>	<b>6.3</b>	<50	NS	NS
MW-2	6/10/2008	<50	<b>59</b>	6.5	19	<b>65</b>	<b>12</b>	<10	NS	NS
MW-2	8/27/2008	360	<b>5.9</b>	<0.50	0.56	<1.0	0.74	<10	NS	NS
MW-2	12/10/2008	4,800	<b>37</b>	11	26	<b>310</b>	<b>14</b>	<100	NS	NS
MW-3	3/22/2007	130	<b>2.5</b>	<0.50	0.98	<0.50	<b>16</b>	<5.0	NS	NS
MW-3	6/22/2007	180	<b>6.4</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<b>46</b>	<20	NS	<100
MW-3	9/25/2007	6,500	<b>29</b>	2.0	<b>76</b>	<b>42</b>	<b>8.6</b>	33	NS	NS
MW-3	12/18/2007	7,200	<b>93</b>	6.8	<b>70</b>	<b>73</b>	<b>24</b>	<10	NS	NS
MW-3	3/4/2008	1,400	<b>1.1</b>	<0.50	6.6	6.2	<b>6.2</b>	<10	NS	NS
MW-3	6/10/2008	<50	<b>1.4</b>	<0.50	0.60	<1.0	2.2	<10	NS	NS
MW-3	8/27/2008	2,600	<b>160</b>	9.8	<b>56</b>	<b>30</b>	<b>100</b>	<10	NS	NS
MW-3	12/10/2008	3,200	<b>440</b>	20	<b>79</b>	<b>30</b>	<b>380</b>	<100	NS	NS
MW-5	3/27/2007	4,000	<b>140</b>	4.2	<b>300</b>	<b>64</b>	<b>23</b>	<5.0	NS	NS
MW-5	6/22/2007	4,200	<b>180</b>	5.5	<b>200</b>	<b>18</b>	<b>29</b>	<200	NS	<1000
MW-5	9/25/2007	6,000	<b>420</b>	27	<b>560</b>	<b>110</b>	<b>56</b>	98	NS	NS
MW-5	3/4/2008	12,000	<b>550</b>	<b>48</b>	<b>1,000</b>	<b>260</b>	<b>78</b>	<100	NS	NS
MW-5	6/10/2008	<50	<b>720</b>	33	<b>1,200</b>	<b>97</b>	<b>77</b>	<10	NS	NS
MW-5	8/27/2008	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS
MW-5	12/10/2008	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS
MW-7	3/23/2007	560	<b>4.3</b>	<0.50	0.83	<0.50	<b>22</b>	<5.0	NS	NS
MW-7	6/22/2007	4,200	<b>9.1</b>	<0.50	18	4.1	<b>9.9</b>	<20	NS	<100
MW-7	9/25/2007	590	0.56	<0.50	0.52	<0.50	<b>14</b>	<10	NS	NS
MW-7	12/18/2007	1,800	<b>2.2</b>	<0.50	1.9	0.58	<b>16</b>	<10	NS	NS
MW-7	3/4/2008	3,700	<b>85</b>	6.7	<b>180</b>	<b>25</b>	<b>49</b>	<10	NS	NS
MW-7	6/10/2008	<50	<b>76</b>	6.5	<b>95</b>	13	<b>53</b>	<10	NS	NS
MW-7	8/27/2008	650	<b>11</b>	0.56	4.0	<1.0	<b>15</b>	<10	NS	NS
MW-7	12/9/2008	1,600	<b>7.2</b>	<0.50	<0.50	<1.0	<b>9.6</b>	<10	NS	NS

**Table 4**  
**Recent Quarterly Analytical Groundwater Monitoring Results**  
**Corrective Action Plan**  
**B&C Gas Station**  
**Livermore, California**

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

Well No.	Sample Date	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl benzene	Xylenes (total)	Methyl <i>tert</i> -butyl ether	<i>Tert</i> -butyl alcohol	<i>Tert</i> -amyl methyl ether	Ethanol
	Ceiling Value ESL	100	170	40	30	20	5	NE	NE	NE
	Drinking Water ESL	210	1	150	300	1800	13	NE	NE	NE
	Vapor Intrusion ESL soil gas		540	380000	175000	160000	24000	NE	NE	NE
	TIER 1 ESL	100	1	40	30	20	5	NE	NE	NE
MW-13	3/27/2007	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	4.6	<5.0	NS	NS
MW-13	9/25/2007	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<b>6.9</b>	<10	NS	NS
MW-13	12/18/2007	73	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	2.8	<10	NS	NS
MW-13	3/4/2008	740	<b>20</b>	1	5.8	2.0	<b>35</b>	<10	NS	NS
MW-13	6/10/2008	<50	<b>27</b>	0.5	1.9	<1.0	<b>39</b>	<10	NS	NS
MW-13	8/29/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	2.9	<10	NS	NS
MW-13	12/10/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
D-2	3/22/2007	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NS	NS
D-2	6/22/2007	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<20	NS	<100
D-2	9/25/2007	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<10	NS	NS
D-2	12/18/2007	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
D-2	3/4/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
D-2	6/10/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
D-2	8/27/2008	230	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	NS
D-2	12/9/2008	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	<10	NS	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.

TIER 1 ESL = Table F-1 Final Groundwater Screening Levels California Regional Water Quality Control Board,

Screening for Environmental Concerns at *Sites with Contaminated Soil and Groundwater*, Interim-Final November 2007

**Table 5**  
**Sparge Well Construction Details**  
**Corrective Action Plan**  
**B&C Gas Station**  
**Livermore, California**

Well No.	Drilling Method	Date Completed	T.D. Boring (ft.-bgs)	T.D. Well (ft.-bgs)	Borehole Diameter (inches)	Casing Material (PVC)	Casing Diameter (inches)	Screen Size and Type	Sand Pack Material	Seal Material	Seal Interval (ft.-bgs)	Screened Interval (ft.-bgs)	Sand Pack Interval (ft.-bgs)
SP-1A	HSA	8/22/2007	48.5	42.0	8.25	SCH 80	1	1.5 in.x 18 in., 25 micron porous PVDF	#0/30	Bentonite Chips	36.5-39.5	40.5-42.0	39.5-42.0
SP-1B	HSA	8/22/2007	48.5	48.5	8.25	SCH 80	1	1.5 in.x 18 in., 25 micron porous PVDF	#0/30	Bentonite Chips	42.0-45.5	47-48.5	45.5-48.5
SP-2A	HSA	8/21/2007	48.5	42.5	8.25	SCH 80	1	1.5 in.x 18 in., 25 micron porous PVDF	#0/30	Bentonite Chips	37.0-40.0	41.0 - 42.5	40.0-42.5
SP-2B	HSA	8/21/2007	48.5	48.5	8.25	SCH 80	1	1.5 in.x 18 in., 25 micron porous PVDF	#0/30	Bentonite Chips	42.5-46.0	47.0-48.5	46.0-48.5
SP-3A	HSA	8/24/2007	49.0	42.0	8.25	SCH 80	1	1.5 in.x 18 in., 25 micron porous PVDF	#0/30	Bentonite Chips	36.5 - 39.5	40.5-42.0	39.5-42.0
SP-3B	HSA	8/24/2007	49.0	48.0	8.25	SCH 80	1	1.5 in.x 18 in., 25 micron porous PVDF	#0/30	Bentonite Chips	42.0-45.5	46.5-48.0	45.5-48.0
SP-4A	HSA	8/22/2007	49.0	42.0	8.25	SCH 80	1	1.5 in.x 18 in., 25 micron porous PVDF	#0/30	Bentonite Chips	36.5-39.5	40.5-42.0	39.5-42.0
SP-4B	HSA	8/22/2007	49.0	49.0	8.25	SCH 80	1	1.5 in.x 18 in., 25 micron porous PVDF	#0/30	Bentonite Chips	42.0-45.5	47.5-49.0	45.5-49.0
SP-5A	HSA	8/21/2007	51.0	41.0	8.25	SCH 80	1	1.5 in.x 18 in., 25 micron porous PVDF	#0/30	Bentonite Chips	35.5-38.5	39.5-41.0	38.5-41.0
SP-5B	HSA	8/21/2007	51.0	48.0	8.25	SCH 80	1	1.5 in.x 18 in., 25 micron porous PVDF	#0/30	Bentonite Chips	41.0-45.5	46.5-48.0	45.5-48.0
SP-5C	HSA	8/21/2007	54.0	54.0	8.25	SCH 80	1	1.5 in.x 18 in., 25 micron porous PVDF	#0/30	Bentonite Chips	48.5-51.5	52.5-54.0	51.5-54.0
SP-6A	HSA	8/23/2007	54.0	42.0	8.25	SCH 80	1	1.5 in.x 18 in., 25 micron porous PVDF	#0/30	Bentonite Chips	36.5-39.5	40.5-42.0	39.5-42.0
SP-6B	HSA	8/23/2007	54.0	49.0	8.25	SCH 80	1	1.5 in.x 18 in., 25 micron porous PVDF	#0/30	Bentonite Chips	42.0-44.0	47.5-49.0	44.0-49.0
SP-6C	HSA	8/24/2007	56.0	54.0	8.25	SCH 80	1	1.5 in.x 18 in., 25 micron porous PVDF	#0/30	Bentonite Chips	48.5-51.5	52.5-54.0	51.5-54.0

*Notes:*

HAS = Hollow-Stem Auger

T.D. = total depth

ft.-bgs = feet below ground surface

PVDF = polyvinylidene fluoride (Kynar)

**Table 6**  
**Pilot Test Field Monitoring Results**  
**Corrective Action Plan**  
**B&C Gas Station**  
**Livermore, California**

Well ID.	Date	Time	DTW (ft.)	TD (ft.)	ORP (mV)	D.O. (mg/l)	P.I.D. (ppm)	O2 (%LEL)	CO2 (ppm)
<b>Pilot Test Baseline (before start of testing)</b>									
SP-2A	3/3/2008	13:42	32.5	41.72	-80	3.8	--	--	--
SP-2B	3/3/2008	13:58	32.07	48.20	-96	3.7	--	--	--
SP-3A	3/3/2008	14:21	31.75	39.84	-67	3.5	--	--	--
SP-3B	3/3/2008	14:38	31.84	46.56	-188	3.1	--	--	--
SP-4A	3/3/2008	12:52	32.13	41.42	-97	3.6	--	--	--
SP-4B	3/3/2008	13:05	31.73	48.28	-77	3.2	--	--	--
MW-2	3/4/2008	15:13	32.42	NM	-66	3.2	--	--	--
SP-1A	3/5/2008	8:27	32.29	40.1	--	--	--	--	--
SP-1B	3/5/2008	8:30	31.80	46.9	--	--	--	--	--
SP-2A	3/5/2008	7:44	33.14	40.3	--	--	400	20.9	--
SP-2B	3/5/2008	7:55	31.97	46.6	--	--	140	20.9	--
SP-3A	3/5/2008	8:14	31.50	38.5	--	--	52	20.9	--
SP-3B	3/5/2008	8:17	31.32	45.3	--	--	0	20.9	--
SP-4A	3/5/2008	8:21	32.06	40.1	--	--	140	20.9	--
SP-4B	3/5/2008	8:24	31.61	46.8	--	--	0	20.9	--
<b>After Two Days of Testing</b>									
SP-2A	3/7/2008	13:51	32.39	--	--	--	51	20.6	0.0
SP-2B	3/7/2008	14:18	32.31	--	--	--	3.8	20.4	0.0
SP-3A	3/7/2008	12:51	31.47	--	--	--	15.8	20.6	0.0
SP-3B	3/7/2008	13:29	31.38	--	--	--	15.6	20.4	0.0
SP-4A	3/7/2008	11:45	32.05	--	--	--	0.2	20.8	0.0
SP-4B	3/7/2008	12:25	31.81	--	--	--	2.5	20.6	0.0
MW-2	3/7/2008	15:05	32.55	--	--	--	1146	11.8	6.0
<b>After Nine Days of Testing</b>									
SP-2A	3/14/2008	13:51	32.27	--	--	--	22.4	20.7	0.2
SP-2B	3/14/2008	14:26	32.00	--	--	--	3.3	20.4	0.3
SP-3A	3/14/2008	12:38	31.51	--	--	--	13.7	20.3	0.4
SP-3B	3/14/2008	13:01	31.40	--	--	--	17.9	20.1	0.5
SP-4A	3/14/2008	11:39	32.04	--	--	--	1.9	20.8	0.1
SP-4B	3/14/2008	12:16	31.60	--	--	--	1.6	20.5	0.1
MW-2	3/14/2008	14:15	32.63	--	148	3.2	1129	15.1	1.6
<b>Five Days After System Shut Down (start of Rebound Period)</b>									
SP-2A	3/20/2008	16:39	32.40	41.72	-185	1.8	--	--	--
SP-2B	3/20/2008	16:49	32.32	48.20	-128	2.6	--	--	--
SP-3A	3/20/2008	15:38	31.71	39.84	-111	3.1	--	--	--
SP-3B	3/20/2008	15:54	31.59	46.56	-136	3.1	--	--	--
SP-4A	3/20/2008	16:13	32.23	41.42	-151	3.3	--	--	--
SP-4B	3/20/2008	16:27	32.00	48.28	-121	1.8	--	--	--
SP-5A	3/20/2008	14:08	32.24	40.30	-132	2.4	--	--	--
SP-5B	3/20/2008	13:48	32.30	47.90	-121	2.8	--	--	--
SP-5C	3/20/2008	13:26	32.17	53.60	-43	3.1	--	--	--
SP-6A	3/20/2008	14:28	31.62	41.43	-106	1.9	--	--	--
SP-6B	3/20/2008	14:48	31.48	48.05	-177	3.3	--	--	--
SP-6C	3/20/2008	15:13	31.47	53.40	-231	3.1	--	--	--
MW-2	3/20/2008	17:15	32.83	--	-61	3.0	--	--	--

**Table 6**  
**Pilot Test Field Monitoring Results**  
**Corrective Action Plan**  
**B&C Gas Station**  
**Livermore, California**

Well ID.	Date	Time	DTW (ft.)	T.D. (ft)	ORP (mV)	D.O. (mg/l)	P.I.D. (ppm)	O2 (%LEL)	CO2 (ppm)
<b>End of Rebound Period</b>									
SP-2A	4/9/2008	11:08	32.83	--	-150	1.4	--	--	--
SP-2B	4/9/2008	11:12	32.73	--	-127	0.6	--	--	--
SP-3A	4/9/2008	11:27	32.19	--	-96	2.1	--	--	--
SP-3B	4/9/2008	11:31	32.05	--	-116	0.9	--	--	--
SP-4A	4/9/2008	11:17	32.70	--	-95	2.5	--	--	--
SP-4B	4/9/2008	11:20	32.34	--	-98	1.5	--	--	--
SP-5A	4/9/2008	11:44	32.90	--	-179	1.6	--	--	--
SP-5B	4/9/2008	11:47	32.80	--	-113	2.1	--	--	--
SP-5C	4/9/2008	11:52	32.62	--	-89	2.3	--	--	--
SP-6A	4/9/2008	12:01	32.13	--	-145	3.2	--	--	--
SP-6B	4/9/2008	12:04	31.97	--	-142	2.1	--	--	--
SP-6C	4/9/2008	12:07	31.97	--	-187	1.7	--	--	--
MW-2	4/9/2008	11:39	33.25	--	-80	1.9	--	--	--
SP-2A	5/22/2008	11:10	36.36	--	-182	3.06	29.8	20.7	0.15
SP-2B	5/22/2008	11:40	36.13	--	-167	3.08	2.5	20.7	0.10
SP-3A	5/22/2008	12:20	35.65	--	--	--	2.6	20.5	0.30
SP-3B	5/22/2008	12:45	35.56	--	-128	2.45	3.1	20.5	0.25
SP-4A	5/22/2008	13:15	36.02	--	-133	4.71	2.9	20.7	0.10
SP-4B	5/22/2008	13:40	36.00	--	-188	3.37	2.2	20.5	0.15
MW-2	5/22/2008	13:50	35.21	--	-110	3.68	--	--	--

*Notes:*

T.D. = total depth

DTW = depth to water

mg/l = milligrams per liter

ppm = parts per million

ORP = Oxidation-Reduction Potential



**Table 7**  
**Pilot Test Groundwater Monitoring Results**  
**Corrective Action Plan**  
**B&C Gas Station**  
**Livermore, California**

<b>Sample</b>	<b>Sample Date</b>	<b>DTW (ft bgs)</b>	<b>TPH Gasoline</b>	<b>Benzene</b>	<b>Toluene</b>	<b>Ethyl-benzene</b>	<b>Xylenes</b>	<b>MTBE</b>
SP-2A	3/3/2008	32.50	2,200	280	10	110	110	150
SP-2A	3/20/2008	32.40	3,800	310	9.2	210	160	150
SP-2A	4/9/2008	32.83	3,100	240	7.3	170	120	120
SP-2A	5/22/2008	36.36	3,000*	200	6.2	120	110	110
SP-2B	3/3/2008	32.07	890	94	1.2	99	10	5.0
SP-2B	3/20/2008	32.32	1,200	90	1.0	96	7.9	3.4
SP-2B	4/9/2008	32.73	740	56	0.68	61	4.0	2.8
SP-2B	5/22/2008	36.13	480*	19	ND	25	ND	ND
SP-3A	3/3/2008	31.75	220	20	0.50	5.6	<1.0	41
SP-3A	3/20/2008	31.71	380	28	0.87	13	0.82	50
SP-3A	4/9/2008	32.19	470	31	1.4	16	1.4	38
SP-3A	5/22/2008	35.65	410*	21	1.2	9.1	1.1	31
SP-3B	3/3/2008	31.84	130	15	<0.50	<0.50	<1.0	14
SP-3B	3/20/2008	31.59	130	11	0.29	0.78	<1.0	31
SP-3B	4/9/2008	32.05	180	13	0.35	1.1	<1.0	28
SP-3B	5/22/2008	35.56	240*	11	ND	0.59	ND	23
SP-4A	3/3/2008	32.13	1,400	640	3.0	95	6.0	590
SP-4A	3/20/2008	32.23	2,000	610	4.0	120	8.2	480
SP-4A	4/9/2008	32.70	1,600	360	2.7	92	6.7	360
SP-4B	3/3/2008	31.73	470	9.1	0.75	15	2.9	2.1
SP-4B	3/20/2008	32.00	410	5.5	0.53	1.8	2.5	0.90
SP-4B	4/9/2008	32.34	210	3.6	0.027	1.1	1.1	0.86
SP-4B	5/22/2008	36.00	150*	1	ND	0.72	ND	0.54
SP-5A	3/20/2008	32.24	6,600	780	41	140	510	630
SP-5A	4/9/2008	32.90	4,600	500	26	72	250	540
SP-5B	3/20/2008	32.30	2,500	240	12	61	60	430
SP-5B	4/9/2008	32.80	1,300	220	6.0	73	27	430
SP-5C	3/20/2008	32.17	660	24	2.1	16	17	30
SP-5C	4/9/2008	32.62	550	22	2.0	17	16	30
SP-6A	3/20/2008	31.62	3,100	300	8.2	64	39	94
SP-6A	4/9/2008	32.13	3,000	280	8.1	67	32	78
SP-6B	3/20/2008	31.48	170	9.6	0.40	8.2	9.1	11
SP-6B	4/9/2008	31.97	1,200	49	2.2	120	82	26
SP-6C	3/20/2008	31.49	190	16	0.52	3.3	6.1	6.8
SP-6C	4/9/2008	31.97	210	10	0.51	7.2	4.9	5.8

**Table 8**  
**Recent Quarterly Natural Attenuation Parameters**  
**Corrective Action Report**  
**B&C Gas Station**  
**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)	Total Dissolved Solids (mg/L)	Carbon dioxide (mg/L)	Nitrate as N (mg/L)	Sulfate as SO4 (mg/L)	pH (s.u.) (field)	Dissolved Methane (mg/L)	pH (lab.)
MW-4*	NA	Upgradient	08/29/06	5.26	252	<0.10	<0.01	330	NS	330	6.60	63	7.21	<0.050	NS
MW-4	NA	Upgradient	12/19/06	3.10	42	2.07	0.273	342	NS	NS	NS	130	7.12	<1.00	NS
MW-4	NA	Upgradient	03/27/07	NS	65	<0.10	<0.010	330	690	320	6.3	57	7.46	<0.050	7.31
MW-4	NA	Upgradient	06/22/07	3.2	91	<0.10	<0.010	300	650	280	7.2	64	7.21	<0.001	7.49
MW-4	NA	Upgradient	09/25/07	6.9	-7	<0.050	<0.010	340	NS	24	7.0	64	7.48	<0.014	NS
MW-4	NA	Upgradient	12/18/07	2.8	35	<0.050	0.087	340	NS	28 <sup>1</sup>	6.4	62	7.13	15.9 <sup>1</sup>	NS
MW-4	NA	Upgradient	03/04/08	3.3	91	<0.050	0.087	340	NS	33	6.1	63	7.01	NS	NS
MW-4	NA	Upgradient	06/10/08	2.8	2	<0.050	0.022	340	NS	NS	7.1	65	7.02	NS	NS
MW-4	NA	Upgradient	08/27/08	3.9	-82	<0.050	0.190	340	NS	NS	7.1	64	7.42	NS	NS
MW-4	NA	Upgradient	12/09/08	3.1	20	0.510	1.300	340	NS	NS	NS	65	6.79	NS	NS
MW-2*	NA	Source	08/29/06	2.10	102	0.26	1.0	380	NS	390	0.22	41	7.09	2.2	NS
MW-2	NA	Source	11/30/06	1.88	-41	0.115	0.857	370	NS	NS	NS	54	7.18	52.7	NS
MW-2	NA	Source	03/27/07	NS	-141	1.4	2.5	450	610	500	0.10	11	6.96	3.1	6.88
MW-2	NA	Source	06/22/07	2.5	-87	0.98	0.83	380	620	380	0.41	57	6.93	2.7	7.10
MW-2	NA	Source	09/25/07	2.1	-4	0.73	1.3	450	NS	48	0.13	25	6.98	1.0	NS
MW-2	NA	Source	12/18/07	2.6	-94	37	13	250	NS	120 <sup>1</sup>	<0.20	630	6.62	294 <sup>1</sup>	NS
MW-2	NA	Source	03/04/08	3.2	-66	1.3	2.4	390	NS	59	0.67	74	6.91	NS	NS
MW-2	NA	Source	06/10/08	1.9	-55	3.4	3.2	420	NS	NS	<0.10	160	6.48	NS	NS
MW-2	NA	Source	08/27/08	3.6	-103	0.130	0.680	350	NS	NS	<0.10	97	7.28	NS	NS
MW-2	NA	Source	12/10/08	3.5	-121	7.700	5.800	510	NS	NS	NS	330	6.41	NS	NS

**Table 8**  
**Recent Quarterly Natural Attenuation Parameters**  
**Corrective Action Report**  
**B&C Gas Station**  
**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)	Total Dissolved Solids (mg/L)	Carbon dioxide (mg/L)	Nitrate as N (mg/L)	Sulfate as SO4 (mg/L)	pH (s.u.) (field)	Dissolved Methane (mg/L)	pH (lab.)
MW-5*	NA	Distal Source	08/29/06	0.85	182	0.28	0.79	380	NS	380	0.41	41	7.21	3.1	NS
MW-5	NA	Distal Source	11/30/06	2.30	-81	0.252	0.918	394	NS	NS	NS	28	6.82	362	NS
MW-5	NA	Distal Source	03/27/07	NS	-85	0.30	1.1	390	630	400	0.19	32	7.23	1.6	7.11
MW-5	NA	Distal Source	06/22/07	3.1	-105	0.95	0.52	400	610	400	<0.10	35	7.03	1.2	7.19
MW-5	NA	Distal Source	09/25/07	1.9	-19	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	7.31	NS	NS
MW-5	NA	Distal Source	12/19/07	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS
MW-5	NA	Distal Source	03/04/08	3.6	-69	2.7	2.4	510	NS	60	<0.10	17	6.80	NS	NS
MW-5	NA	Distal Source	06/10/08	1.6	-114	2.5	2.2	530	NS	NS	0.12	3.2	6.78	NS	NS
MW-5	NA	Distal Source	08/27/08	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS
MW-5	NA	Distal Source	12/10/08	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS
MW-13*	NA	Mid Plume	08/29/06	1.52	267	<0.10	<0.01	300	NS	310	3.9	57	7.06	<0.05	NS
MW-13	NA	Mid Plume	12/18/06	6.90	-68	6.26	8.57	262	NS	NS	NS	49	7.29	1.94	NS
MW-13	NA	Mid Plume	03/27/07	NS	131	<0.10	<0.010	340	640	330	2.6	45	7.36	0.057	7.31
MW-13	NA	Mid Plume	06/22/07	2.3	34	<0.10	0.73	320	640	310	1.1	44	7.21	0.32	7.39
MW-13	NA	Mid Plume	09/25/07	1.8	-18	<0.050	0.36	360	NS	28	2.5	54	7.33	0.0032	NS
MW-13	NA	Mid Plume	12/18/07	2.6	-47	<0.050	0.230	330	NS	25 <sup>1</sup>	2.4	52	7.13	29.3 <sup>1</sup>	NS
MW-13	NA	Mid Plume	03/04/08	3.5	-11	0.110	2.1	410	NS	40	<0.10	48	7.01	NS	NS
MW-13	NA	Mid Plume	06/11/08	1.2	-62	<0.050	0.065	350	NS	NS	4.9	58	7.20	NS	NS
MW-13	NA	Mid Plume	08/29/08	3.2	-14	0.066	0.088	360	NS	NS	1.4	42	7.35	NS	NS
MW-13	NA	Mid Plume	12/10/08	3.7	-17	0.640	0.270	330	NS	NS	NS	50	6.97	NS	NS

**Table 8**  
**Recent Quarterly Natural Attenuation Parameters**  
**Corrective Action Report**  
**B&C Gas Station**  
**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)	Total Dissolved Solids (mg/L)	Carbon dioxide (mg/L)	Nitrate as N (mg/L)	Sulfate as SO4 (mg/L)	pH (s.u.) (field)	Dissolved Methane (mg/L)	pH (lab.)
CMT-2*	Z2	Distal Plume	08/29/06	4.88	-132	<0.10	0	360	NS	350	4.5	54	7.22	<0.05	NS
CMT-2	Z2	Distal Plume	12/19/06	3.40	-200	1.45	0.124	338	NS	NS	NS	220	7.24	7.85	NS
CMT-2	Z2	Distal Plume	03/27/07	NS	-92	<0.10	<0.010	340	640	330	4.4	50	7.41	0.052	7.34
CMT-2	Z2	Distal Plume	06/25/07	2.6	54	<0.10	0.061	310	680	290	5.7	59	7.4	0.0066	7.37
CMT-2	Z2	Distal Plume	09/26/07	2.8	-56	<0.050	<0.010	350	NS	20	6.2	52	7.41	NA	NS
CMT-2	Z2	Distal Plume	12/19/07	3.9	-21	<0.050	0.013	350	NS	27 <sup>1</sup>	2.5	34	7.40	1.68	NS
CMT-2	Z2	Distal Plume	03/04/08	3.8	36	<0.050	<0.010	360	NS	NA <sup>2</sup>	4.3	57	7.28	NS	NS
CMT-2	Z2	Distal Plume	06/11/08	1.2	-62	<0.050	0.065	350	NS	NS	4.9	58	7.20	NS	NS
CMT-2	Z2	Distal Plume	08/28/08	3.5	-67	<0.050	<0.010	1300	NS	NS	6.3	59	7.33	NS	NS
CMT-2	Z2	Distal Plume	12/31/08	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS

*Notes:*

mg/L = milligrams per liter

s.u. = standard units

< = less than the laboratory reporting limit

NM = Not measured

CMT = continuous multi-channel tubing

NS = Not sampled

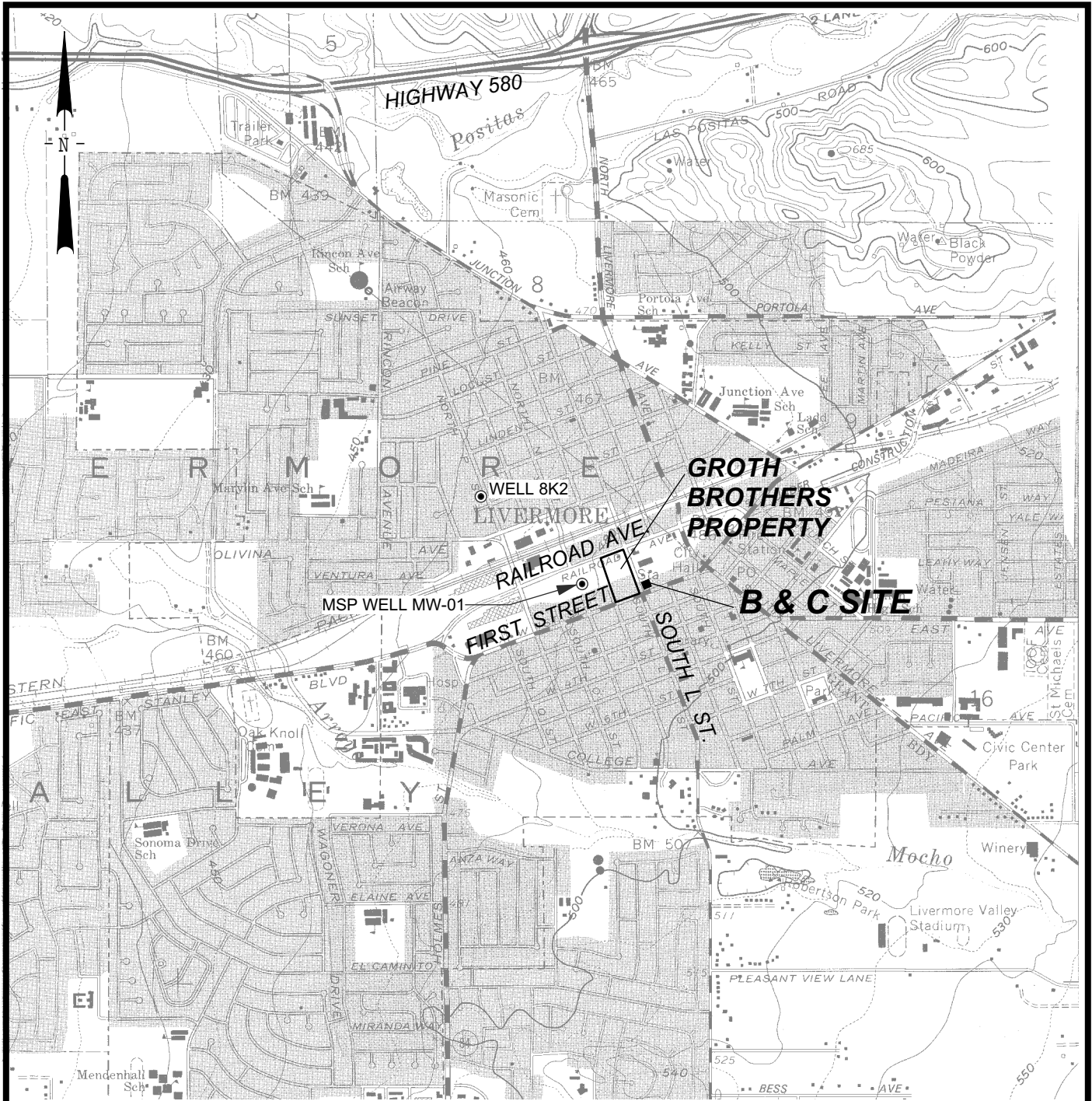
NA = Results not reported in time for the Third Quarter 2007 report

NA<sup>2</sup> = Results not reported in time for the First Quarter 2008 report

\* Nitrate as N and Sulfate as SO4 were re-analyzed past the recommended EPA hold time

<sup>1</sup>Analyzed past hold

## **FIGURES**



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

SCALE: 0 2,000 4,000 FEET



G:\053-7020\FIGURES\SITELOC.DSF 1/8/09



CORRECTIVE ACTION PLAN  
B & C GAS MINI MART/VALLEY GAS  
LIVERMORE, CALIFORNIA

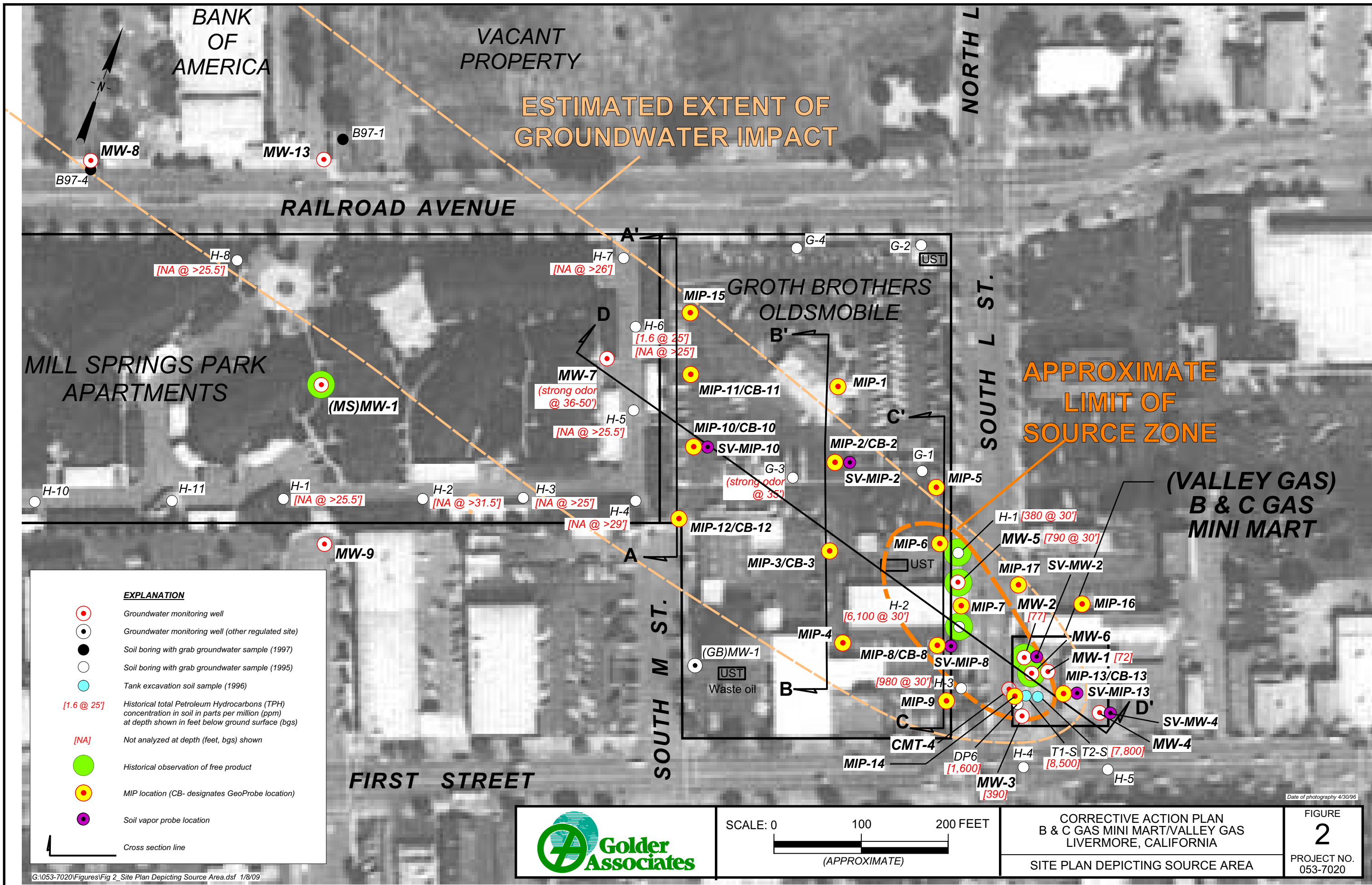
SITE LOCATION MAP

FIGURE

1

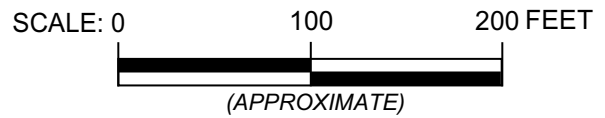
PROJECT NO.  
053-7020





**EXPLANATION**

- Groundwater monitoring well
- Groundwater monitoring well (other regulated site)
- Soil boring with grab groundwater sample (1997)
- Soil boring with grab groundwater sample (1995)
- Tank excavation soil sample (1996)
- [1.6 @ 25'] Historical total Petroleum Hydrocarbons (TPH) concentration in soil in parts per million (ppm) at depth shown in feet below ground surface (bgs)
- [NA] Not analyzed at depth (feet, bgs) shown
- Historical observation of free product
- MIP location (CB- designates GeoProbe location)
- Soil vapor probe location
- Cross section line



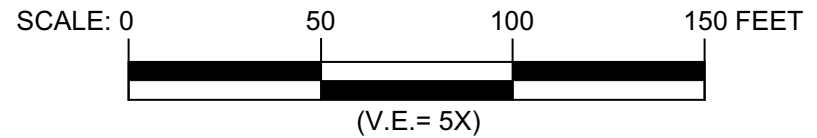
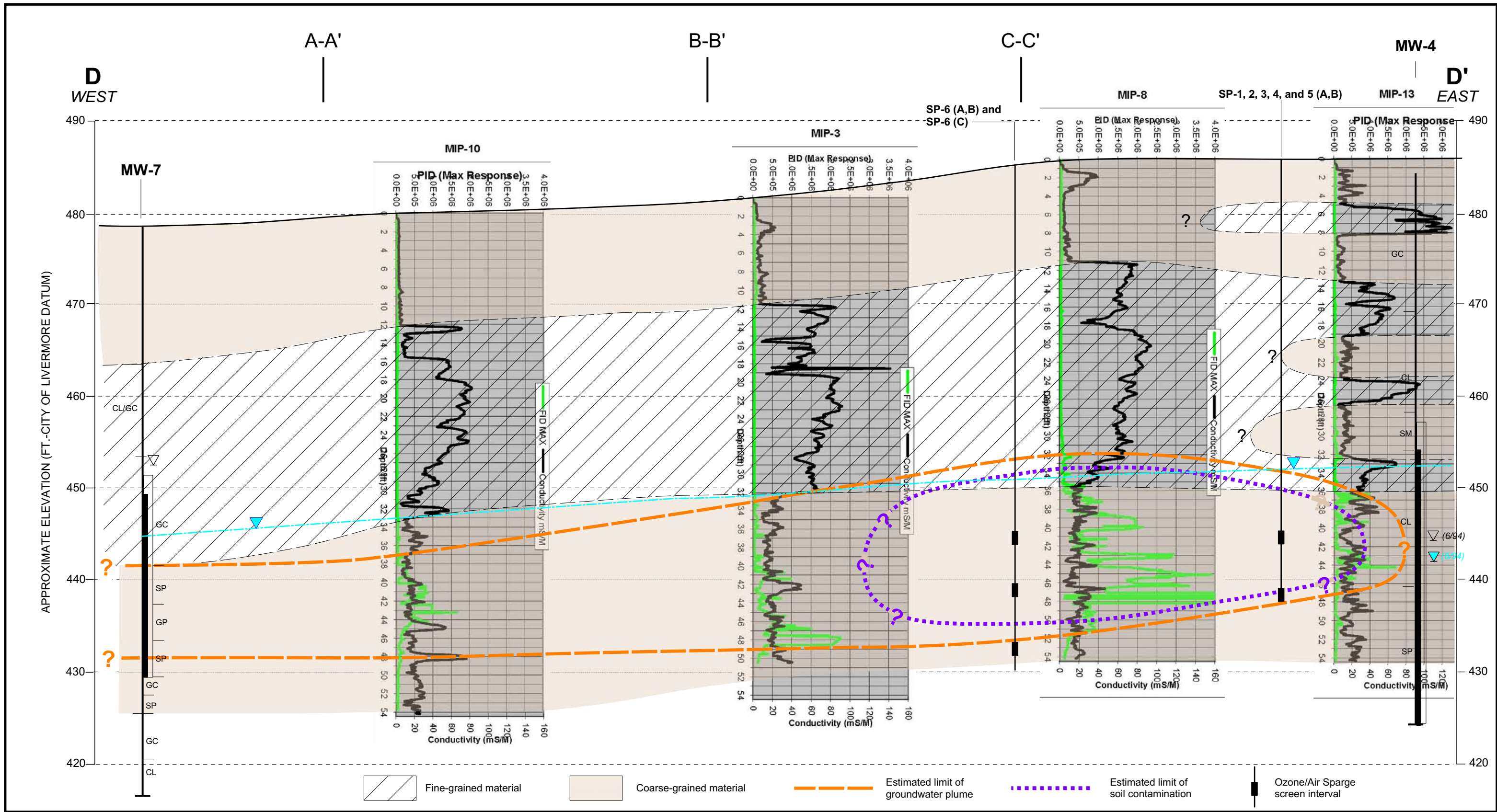
CORRECTIVE ACTION PLAN  
 B & C GAS MINI MART/VALLEY GAS  
 LIVERMORE, CALIFORNIA

SITE PLAN DEPICTING SOURCE AREA

FIGURE  
**2**  
 PROJECT NO.  
 053-7020

G:\053-7020\Figures\Fig 2\_Site Plan Depicting Source Area.dsf 1/8/09

Date of photography 4/30/96



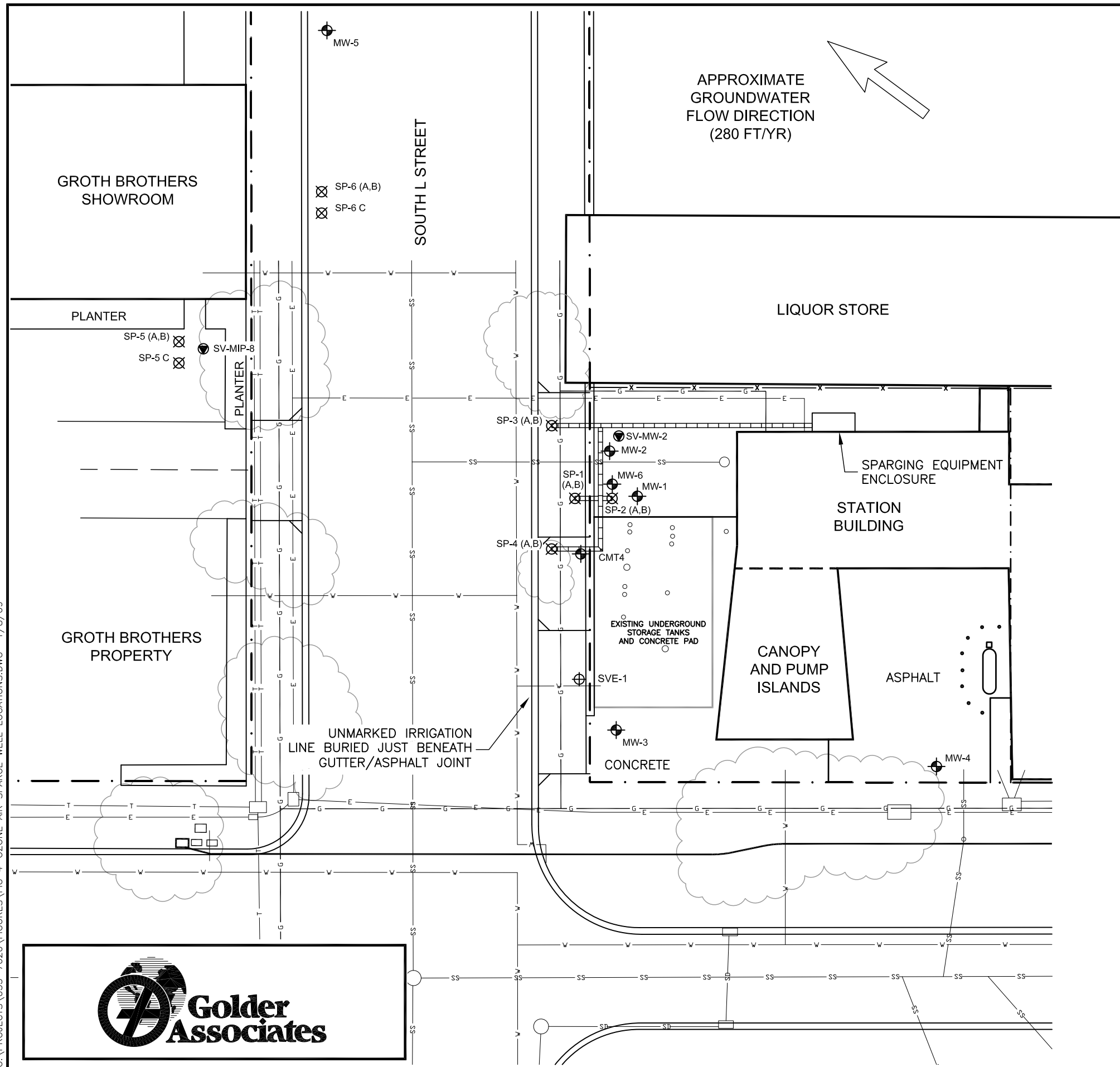
CORRECTIVE ACTION PLAN  
 B & C GAS MINI MART/VALLEY GAS  
 LIVERMORE, CALIFORNIA

GEOLOGIC CROSS SECTION D-D'

FIGURE  
**3**  
 PROJECT NO.  
 053-7020



Dimscale: 1 Ltscale: 1 Psttscale: 1=1  
G:\PROJECTS\053-7020\FIGURES\FIG 4-OZONE AIR SPARGE WELL LOCATIONS.DWG 1/8/09

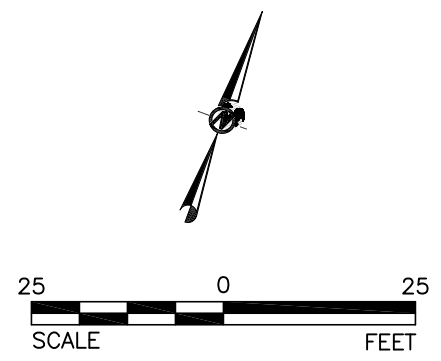


### LEGEND

- RIGHT-OF-WAY LIMIT
- GAS LINE
- SANITARY SEWER LINE
- WATER LINE
- ELECTRIC LINE
- TELEPHONE LINE
- PROPOSED OZONE SPARGE/MONITORING WELL
- PROPOSED SOIL VAPOR EXTRACTION/MONITORING WELL
- GROUNDWATER MONITORING WELL
- SOIL VAPOR EXTRACTION WELL
- SPARGE CONVEYANCE LINES (UNDERGROUND)
- TREE (TYP.)

### NOTES

1. APPROXIMATE LOCATIONS OF UTILITY LINES AND SURFACE FEATURES BASED FROM CITY OF LIVERMORE DRAWING TITLED FIRST STREET STREETSCAPE IMPROVEMENTS. DATE OF DRAWING: FEBRUARY 9, 2005.



DATE	1/8/09
DWN	KMM
APP	GW
REV	0
PROJECT NO.	053-7020

**FIGURE 4**  
CORRECTIVE ACTION PLAN  
B & C GAS MINI MART/VALLEY GAS  
LIVERMORE, CALIFORNIA  
**OZONE AIR SPARGE LOCATIONS**

## **APPENDIX A**

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
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

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			03/28/06	NA	NA			500	6.6	<5	<5	<5	<5	NA	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	NA	
MW-1			06/05/06	NA	NA			2,200	45	1.1	13	17	7.7	NA	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	NA	
MW-1			08/30/06	NA	NA			<50	2.5	<0.50	3.4	2.2	<0.50	NA	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	NA	
MW-1			03/21/07	28.55	457.63			5,900	240	12	400	58	21	NA	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	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	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	NA	
MW-1			09/25/07	NA	NA			10,000	220	29	260	110	4.3	NA	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	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	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	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	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	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	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	NA	
MW-2			09/14/95	NA	NA			NS**	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA	
MW-2			09/16/02	37.42	446.44	37.41	0.01	NS**	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	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	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	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	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	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	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	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	<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	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	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-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
MW-2			03/28/06	NA	NA			<500	13	<5	<5	<5	<5	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
MW-2			06/06/06	NA	NA			1,300	37	3	47	18	4	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	<20	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
MW-2			08/29/06	NA	NA			2,100	86	11	100	38	14	NA	NA	NA	NA	NA	<5.0	<20	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
MW-2			03/21/07	28.77	457.48			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	<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
MW-2			06/22/07	NA	NA			2,400	150	12	130	23	23	NA	NA	NA	<200	NA	NA	<40	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
MW-2			09/25/07	NA	NA			10,000	270	17	230	31	15	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
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
MW-2			03/03/08	32.42	453.83			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
MW-2			06/09/08	37.39	448.86			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
MW-2			08/26/08	46.79	439.46			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
MW-2			12/08/08	49.12	437.13			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
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
MW-3			08/25/94	42.31	441.93			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
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
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
MW-3			06/01/95	21.31	462.93			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
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
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
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
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
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
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
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
MW-3			09/27/99	29.52	454.72			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
MW-3			03/21/00	22.95	461.29			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
MW-3			06/21/00	25.60	458.64			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
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
MW-3			12/07/00	29.56	454.68			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-3			03/21/01	28.69	455.55			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
MW-3			09/16/02	36.30	447.94			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
MW-3			03/18/03	30.56	453.68			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			03/19/03	NA	NA			<b>2,300</b>	<b>118</b>	<b>14.6</b>	<b>46.1</b>	NA	<b>121</b>	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<b>24.10</b>	<b>7.57</b>
MW-3			06/09/03	29.51	454.73			<b>870</b>	<b>79</b>	<b>5.30</b>	<b>13</b>	<b>10</b>	<b>180</b>	<5	<5	<10	<1,000	<10	<10	<200	NA	NA
MW-3			08/04/03	32.02	452.22			<b>530</b>	<b>7</b>	<2.5	<b>6.8</b>	<b>4</b>	<b>19</b>	<2.5	<2.5	<5	<500	<5	<5	<100	NA	NA
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			<b>970</b>	<b>33</b>	<2.5	<b>7.2</b>	<b>5.7</b>	<b>190</b>	<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			<b>460</b>	<b>9</b>	<b>0.74</b>	<b>4.00</b>	<b>2.60</b>	<b>32</b>	<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			<b>230</b>	<b>1.3</b>	<0.5	<b>1.2</b>	<b>0.59</b>	<b>7.4</b>	<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			<b>490</b>	<b>4.1</b>	<0.5	<b>2.7</b>	<b>1</b>	<b>16</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	NA
MW-3			12/13/04	33.44	452.95			<b>180</b>	<b>5.4</b>	<5.0	<5.0	<5.0	<b>79</b>	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			<b>110</b>	<b>2.3</b>	<1.0	<1.0	<1.0	<b>3.7</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<1.0	NA	NA	NA
MW-3			06/13/05	25.64	460.75			<b>320</b>	<b>1</b>	<0.50	<b>1.7</b>	<0.50	<b>0.55</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-3			09/15/05	30.62	455.77			<500	<b>96</b>	<5.0	<5.0	<b>8.8</b>	<b>210</b>	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			<b>220</b>	<b>5</b>	<5.0	<b>1.5</b>	<b>0.7</b>	<b>20</b>	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			<b>160</b>	<b>0.98</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>0.62</b>	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			<b>77</b>	<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			<b>280</b>	<b>15</b>	<0.50	<b>1.30</b>	<0.50	<b>57</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<b>0.75</b>	<20	NA	NA
MW-3			11/30/06	30.9	455.49			<b>140</b>	<b>1.9</b>	<0.50	<b>0.6</b>	<0.50	<b>21</b>	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			<b>130</b>	<b>2.5</b>	<0.50	<b>0.98</b>	<0.50	<b>16</b>	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			<b>180</b>	<b>6.4</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<b>46</b>	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			<b>6,500</b>	<b>29</b>	<b>2.0</b>	<b>76</b>	<b>42</b>	<b>8.6</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<b>33</b>	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			<b>7,200</b>	<b>93</b>	<b>6.8</b>	<b>70</b>	<b>73</b>	<b>24</b>	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			<b>1,400</b>	<b>1.1</b>	<0.50	<b>6.6</b>	<b>6.2</b>	<b>6.2</b>	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	<b>1.4</b>	<0.50	0.60	<1.0	<b>2.2</b>	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			<b>2,600</b>	<b>160</b>	<b>9.8</b>	<b>56</b>	<b>30</b>	<b>100</b>	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			<b>3,200</b>	<b>440</b>	<b>20</b>	<b>79</b>	<b>30</b>	<b>380</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<100	NA	NA
MW-4		485.04	06/19/94	37.49	447.55			<b>810</b>	<b>12</b>	<b>25</b>	<0.5	<b>22</b>	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			<b>850</b>	<b>37</b>	<b>51</b>	<b>9.5</b>	<b>35</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			11/22/94	40.59	444.45			<b>1,700</b>	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>5.8</b>	<b>58</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			03/13/95	28.00	457.04			<b>1,300</b>	<b>180</b>	<b>8</b>	<b>52</b>	<b>77</b>	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

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	
MW-4			06/21/95	NA	NA			ND	3	1	ND	1	ND	NA	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	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	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	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	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	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	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	NA
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	1.1	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			50	<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	<20	NA	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	1.2	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	0.95	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	1.1	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

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			09/25/07	NA	NA			140	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	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
MW-4			12/18/07	NA	NA			350	0.53	<0.50	0.72	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	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
MW-4			03/04/08	NA	NA			93	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	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
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
MW-4			08/26/08	46.63	440.80			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
MW-4			12/08/08	49.23	438.20			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-4			12/09/08	NA	NA			340	3.30	1.2	<0.50	2.8	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
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	<50	NA	NA	NA
MW-5			03/02/05	25.52	458.81			8,300	870	<100	1,000	890	230	NA	NA	NA	NA	NA	<100	NA	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



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
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	<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
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	NA	98	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-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

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	
MW-6			12/13/04	NM*	NM			NA	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	NA
MW-6			06/13/05	NM*	NM			NA	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	NA
MW-6			12/06/05	NM*	NM			NA	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	NA
MW-6			03/24/06	NM	NM			<b>59</b>	<b>6.4</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>1.0</b>	NA	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	NA
MW-6			08/28/06	NM	NM			NA	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	NA
MW-6			03/21/07	NM	NM			NA	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	NA
MW-6			09/24/07	NM	NM			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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-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

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
MW-7			12/13/04	33.90	446.64			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
MW-7			03/02/05	26.09	454.45			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			03/03/02	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
MW-7			06/13/05	26.73	453.81			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
MW-7			09/15/05	31.47	449.07			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
MW-7			12/06/05	31.52	449.02			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
MW-7			03/22/06	25.41	455.13			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
MW-7			06/05/06	25.72	454.82			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
MW-7			08/28/06	31.81	448.73			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-7			08/30/06	NA	NA			<b>120</b>	<b>13.0</b>	<b>0.82</b>	<b>23</b>	<b>0.82</b>	<b>34.0</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<b>0.94</b>	<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			<b>1,100</b>	<b>7.8</b>	<b>0.51</b>	<b>16</b>	<0.50	<b>16</b>	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			<b>560</b>	<b>4.3</b>	<0.50	<b>0.83</b>	<0.50	<b>22</b>	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			<b>4,200</b>	<b>9.1</b>	<0.50	<b>18</b>	<b>4.1</b>	<b>9.9</b>	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			<b>590</b>	<b>0.56</b>	<0.50	<b>0.52</b>	<0.50	<b>14</b>	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			<b>1,800</b>	<b>2.2</b>	<0.50	<b>1.9</b>	<b>0.58</b>	<b>16</b>	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			<b>3,700</b>	<b>85</b>	<b>6.7</b>	<b>180</b>	<b>25</b>	<b>49</b>	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	<b>76</b>	<b>6.5</b>	<b>95</b>	<b>13</b>	<b>53</b>	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			<b>650</b>	<b>11</b>	<b>0.56</b>	<b>4.0</b>	<1.0	<b>15</b>	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			<b>1,600</b>	<b>7.2</b>	<0.50	<0.50	<1.0	<b>9.6</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	NA	NA
MW-8		473.23	06/24/99	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>88.5</b>	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	<b>52</b>	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	<b>47.3</b>	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	<b>4.65</b>	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	<b>5.56</b>	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	<b>14.3</b>	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	<b>7.83</b>	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	<b>2.93</b>	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	<b>0.52</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>55</b>	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-8			12/23/02	38.28	434.95			<50	<b>0.52</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<2.5	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-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	<b>8.81</b>	<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	<b>5.4</b>	<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	<b>23</b>	<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	<b>1.7</b>	<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
MW-8			09/15/05	37.42	438.20			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
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
MW-8			03/22/06	29.70	445.92			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
MW-8			08/28/06	38.80	436.82			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
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
MW-8			03/21/07	33.76	441.86			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
MW-8			09/24/07	51.04	424.58			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
MW-8			12/18/07	NA	NA			<b>54</b>	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	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
MW-8			06/09/08	43.50	432.12			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
MW-8			12/08/08	Dry	Dry			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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
MW-9			12/20/99	34.99	442.09			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
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
MW-9			06/21/00	29.28	447.80			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
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
MW-9			12/07/00	32.67	444.41			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
MW-9			06/02/01	37.40	439.68			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
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
MW-9			03/18/03	33.66	443.42			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
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	NA	NA
MW-9			08/04/03	36.09	440.99			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
MW-9			11/24/03	36.03	441.05			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
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

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
MW-9			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	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
MW-9			09/07/04	38.82	440.66			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
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
MW-9			03/02/05	27.91	451.57			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
MW-9			09/15/05	33.81	445.67			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
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
MW-9			03/22/06	28.00	451.48			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
MW-9			08/28/06	34.49	444.99			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
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
MW-9			03/21/07	30.76	448.72			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
MW-9			06/21/07	38.1	441.4			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
MW-9			12/17/07	43.34	436.14			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
MW-9			06/09/08	39.64	439.84			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
MW-9			12/08/08	Dry	Dry			NS	NS	NS	NS	NS	NS	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
MW-10			07/12/99	34.60	436.82			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
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
MW-10			12/20/99	40.04	431.38			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
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
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
MW-10			09/12/00	36.19	435.23			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
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
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
MW-10			03/21/01	35.77	435.65			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
MW-10			06/02/01	42.25	429.17			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
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
MW-10			03/18/03	38.40	433.02			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	<0.5	NA	NA
MW-10			08/04/03	40.78	430.64			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
MW-10			11/25/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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
MW-10			02/17/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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
MW-10			09/07/04	43.43	430.41			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	<0.50	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			03/02/05	30.36	443.48			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
MW-10			09/15/05	37.79	436.05			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
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
MW-10			06/05/06	30.16	443.68			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
MW-10			11/30/06	37.65	436.19			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
MW-10			06/21/07	42.3	431.5			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
MW-10			12/17/07	50.37	423.47			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
MW-10			06/09/08	44.28	429.56			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
MW-10			12/08/08	Dry	Dry			NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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	NA	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

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
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-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
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
MW-12			03/21/00	20.70	437.64			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
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
MW-12			09/12/00	27.04	431.30			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
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
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
MW-12			03/21/01	26.24	432.10			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
MW-12			06/20/01	32.89	425.45			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
MW-12			12/23/02	29.84	428.50			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
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
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
MW-12			08/04/03	31.58	426.76			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
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
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
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
MW-12			06/21/04	30.14	430.59			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
MW-12			12/13/04	30.39	430.34			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	NA	<0.50	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
MW-12			06/13/05	22.68	438.05			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
MW-12			12/06/05	27.73	433.00			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	NA	<0.5	<20	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
MW-12			06/05/06	21.23	439.50			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
MW-12			11/30/06	28.12	432.61			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	NA	<0.50	<5.0	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-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-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
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	
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	
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	
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	
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	
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	<20	NA	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



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
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
MW-13			06/05/06	27.25	449.93			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
MW-13			08/28/06	34.35	442.83			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
MW-13			11/30/06	33.7	443.48			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
MW-13			03/21/07	30.37	446.81			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
MW-13			06/21/07	37.6	439.6			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
MW-13			09/24/07	45.60	431.58			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
MW-13			12/17/07	45.13	432.05			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
MW-13			03/03/08	33.82	443.36			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
MW-13			06/09/08	39.02	438.16			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
MW-13			08/26/08	47.52	429.66			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
MW-13			12/08/08	49.02	428.16			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
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
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
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
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
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
CMT-1	Z1		08/21/03	NM	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
CMT-1	Z1		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<b>0.56</b>	<0.5	<0.5	<b>7.5</b>	<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
CMT-1	Z1		02/18/04	NA	NA			<50	<0.5	<b>0.6</b>	<0.5	<0.5	<b>6.3</b>	<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
CMT-1	Z1		06/23/04	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>1.8</b>	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NA	NA
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
CMT-1	Z1		12/13/04	41.18	430.78			<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
CMT-1	Z1		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	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
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
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
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	<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
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
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
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
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
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
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	<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
CMT-1	Z1		09/24/07	Dry	Dry			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-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	NA	<0.50	<10	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	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	<b>2.9</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	<b>2.1</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	<b>2.2</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	<b>1.1</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	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
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	NS	NS
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	NS	NS	NS
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

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	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
CMT-1	Z3	469.51	08/11/03	43.34	426.17			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	0.59	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	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
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
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
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
CMT-1	Z3		08/21/03	NM	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
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
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
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
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
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
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
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
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
CMT-1	Z3		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	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
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
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
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	<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
CMT-1	Z3		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	0.53	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
CMT-1	Z3		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-1	Z3		06/05/06	33.28	438.68			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
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
CMT-1	Z3		12/20/06	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	1.10	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
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
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	<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
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
CMT-1	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
CMT-1	Z4		08/21/03	NM	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
CMT-1	Z4		12/03/03	NA	NA			<50	<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
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

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-1	Z4		09/07/04	45.20	426.76			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
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
CMT-1	Z4		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	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
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
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
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	<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
CMT-1	Z4		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z4		03/22/06	35.39	436.57			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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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	<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
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
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
CMT-1	Z5		08/21/03	NM	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
CMT-1	Z5		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-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
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
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
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
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
CMT-1	Z5		03/17/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	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
CMT-1	Z5		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
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
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	<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
CMT-1	Z5		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z5		03/22/06	31.74	440.22			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
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
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
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
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
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
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
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
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

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-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	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	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	NA	NA	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	NA	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	<20	NA	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
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	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

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-1	Z7		09/15/05	41.86	430.10			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	<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
CMT-1	Z7		12/07/05	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	NA	NA
CMT-1	Z7		03/22/06	33.43	438.53			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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
CMT-2	Z1		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<b>2.8</b>	<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	<b>1.1</b>	<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	<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	NA	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

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-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	<b>38</b>	<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	<b>49</b>	<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	<b>2.9</b>	<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	<b>2.7</b>	<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	<b>0.83</b>	NS	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	<b>0.57</b>	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	<b>0.50</b>	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	<b>17</b>	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	
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	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	

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-2	Z3		08/18/03	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	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
CMT-2	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-2	Z4	470.14	08/11/03	NM	NM			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
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
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
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
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
CMT-2	Z4		08/21/03	NM	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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



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-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	<250	NA	<0.50	<10	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
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	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	<0.50	<20	NA	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	<20	NA	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	<0.50	<20	NA	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

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	Z5		08/26/08	54.82	417.71			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
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
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
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
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
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
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
CMT-2	Z6		08/21/03	NM	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
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
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
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
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
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
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
CMT-2	Z6		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	Z6		06/13/05	34.84	437.69			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
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
CMT-2	Z6		09/16/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	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
CMT-2	Z6		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	Z6		03/22/06	32.11	440.42			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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
CMT-2	Z7		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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
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
CMT-2	Z7		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	NA	NA
CMT-2	Z7		12/03/03	NA	NA			<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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
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
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
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
CMT-2	Z7		03/02/05	NM	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	<0.50	<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	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
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	
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	
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	
CMT-2	Z7		09/19/05	NA	NA			NA	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	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	<0.50	<20	NA	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-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
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	7.6	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	NA	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	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	72*	NS	NS	NS	NS	<0.50	NS	NS	NA	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

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-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	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			<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	34	<0.5	<1	<100	<1	<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	<100	<0.5	<0.5	<20	NA	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	NS	NS	NS
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	NS	NS	NS
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
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-3	Z2		12/08/08	Dry	Dry			NA	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	NA
CMT-3	Z3		08/12/03	NM	NM			NA	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	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	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
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	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	<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	<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

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	Z4		06/13/05	36.79	439.49			NA	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	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	NA
CMT-3	Z4		09/20/05	NA	NA			<50	<0.50	<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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	NA
CMT-3	Z5		08/12/03	NM	NM			NA	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	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	NA
CMT-3	Z5		08/18/03	NA	NA			<50	<0.5	<b>0.56</b>	<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	NA
CMT-3	Z5		08/21/03	NM	NA			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	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	
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	NA	<0.50	<20	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	<0.50	<0.50	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	NA	<20	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	NA	<0.50	<20	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

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-3	Z6	473.44	08/11/03	NM	NM			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	
CMT-3	Z6		08/13/03	NM	NM			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	
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	
CMT-3	Z6		08/19/03	NA	NA			<50	<0.5	0.51	<0.5	<0.5	0.56	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
CMT-3	Z6		03/15/05	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	Z6		06/13/05	37.09	439.19			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	
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	
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	NA	<20	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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
CMT-3	Z7		08/12/03	NM	NM			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	
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	
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	
CMT-3	Z7		08/21/03	NM	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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
CMT-3	Z7		03/16/05	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	Z7		06/13/05	37.15	439.13			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	
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	
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	<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	TPH-G	Benzene	Toluene	Ethyl-benzene	Xylenes	MTBE	EDB	EDC	DIPE	Ethanol	ETBE	TAME	TBA	m,p-Xylene	o-Xylene	
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	<0.50	<20	NA	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-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
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	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>	<b>&lt;2.5</b>	<b>9.1</b>	<b>12</b>	<b>&lt;2.5</b>	<b>&lt;2.5</b>	<b>&lt;5</b>	<b>&lt;500</b>	<b>&lt;5</b>	<b>&lt;5</b>	<b>&lt;100</b>	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



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		12/02/03	NA	NA			32,000	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			7,100	3,000	1,200	180	690	3,300	<5	<5	<10	<1,000	<10	120	<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			12,000	2,900	660	140	420	4,100	NS	NS	NS	NS	NS	<50	NS	NS	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			15,000	5,600	690	720	1,300	4,200	NA	NA	NA	NA	NA	170	<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			10,000	3,400	560	240	410	3,100	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			5,700	1,500	470	320	590	2,000	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			11,000	4,900	950	530	780	3,300	NA	NA	NA	NA	NA	140	<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			9,000	3,400	400	380	390	1,233	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			7,900	3,600	390	420	440	2,000	NA	NA	NA	NA	NA	90	<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			5,800	2,600	150	180	170	2,000	NA	NA	NA	<5000	NA	80	<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			9,500	3,300	520	310	590	1,700	NA	NA	NA	<20	NA	75	120	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			5,800	1,800	130	190	180	1,700	NA	NA	NA	<50	NA	NA	140	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			8,200	1,600	160	290	690	900	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
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	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	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	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	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

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	Z3		09/15/05	30.72	455.10			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
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
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
CMT-4	Z3		03/28/06	NA	NA			1200	340	120	31	76	38	NA	NA	NA	<1,000	NA	NA	<200	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
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
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
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
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
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
CMT-4	Z3		06/25/07	NA	NA			430	380	29	26	32	86	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<200	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
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
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
CMT-4	Z3		12/20/07	NA	NA			2000	480	92	100	270	81	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	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
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
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
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
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
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
CMT-4	Z3		12/31/08	Dry	Dry			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	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
CMT-4	Z4		08/12/03	NM	NM			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
CMT-4	Z4		08/18/03	NM	NM			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
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
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	<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

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		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			<b>440</b>	<b>77</b>	<b>22</b>	<b>24</b>	<b>57</b>	<b>9.6</b>	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			<b>100</b>	<b>12</b>	<b>1.6</b>	<b>1.9</b>	<b>7.5</b>	<b>10</b>	NA	NA	NA	<250	NA	<b>0.64</b>	<10	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			<b>130</b>	<b>1.3</b>	<b>3.9</b>	<b>1.3</b>	<b>17</b>	<b>0.73</b>	<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	<b>0.52</b>	<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	<b>0.74</b>	<b>1.5</b>	<0.5	<b>0.81</b>	<0.5	<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			<b>74</b>	<b>160(E)</b>	<b>230(E)</b>	<b>66(E)</b>	<b>310(E)</b>	<b>100(E)</b>	NS	NS	NS	NS	NS	<1	NS	NA	NA
CMT-4	Z5		12/14/04	NA	NA			<b>74</b>	<2.5	<b>4.4</b>	<b>3</b>	<b>0.81</b>	<b>150</b>	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	<b>3.0</b>	<b>3.6</b>	<b>0.53</b>	<b>2.3</b>	<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	<b>7.7</b>	<b>6.4</b>	<b>0.82</b>	<b>3.5</b>	<b>2.1</b>	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	<b>3.2</b>	<b>3.7</b>	<0.50	<b>2.2</b>	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<20	NA	NA
CMT-4	Z5		12/06/05	31.12	454.70			<50	<b>2.0</b>	<b>1.2</b>	<0.50	<b>1.4</b>	<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	<b>7.4</b>	<b>1.3</b>	<0.5	<0.5	<b>0.57</b>	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	<b>1.8</b>	<b>0.77</b>	<0.50	<b>0.90</b>	<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			<b>1200</b>	<b>310</b>	<b>55</b>	<b>48</b>	<b>110</b>	<b>410</b>	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			<b>50</b>	<b>6.0</b>	<b>0.97</b>	<b>0.93</b>	<b>3.6</b>	<b>3.8</b>	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	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

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		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			<b>140</b>	<b>6</b>	<b>8.8</b>	<b>0.63</b>	<b>41</b>	<b>3.7</b>	<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	<b>0.59</b>	<b>0.57</b>	<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	<b>0.53</b>	<b>0.62</b>	<50	<b>0.61</b>	<b>0.62</b>	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	<b>1.8</b>	<b>1.7</b>	<0.5	<b>1.0</b>	<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	<b>0.63</b>	<b>0.52</b>	<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	<b>5.40</b>	<b>1.70</b>	<b>0.50</b>	<b>1.3</b>	<b>2.00</b>	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	<b>1.2</b>	<0.5	<0.5	<0.5	<b>0.74</b>	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	<b>2.2</b>	<b>1.1</b>	<0.50	<b>1.4</b>	<b>1.4</b>	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	<b>12.0</b>	<b>3.6</b>	<b>1.3</b>	<b>3.0</b>	<b>1.6</b>	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	<b>3.9</b>	<b>0.6</b>	<0.50	<0.50	<b>4.6</b>	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	<b>3.80</b>	0.55	<0.50	<b>0.73</b>	<b>4.6</b>	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	<b>8.6</b>	<b>1.4</b>	<b>1.1</b>	<b>2.0</b>	<b>0.56</b>	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
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
CMT-4	Z6		03/05/08	NA	NA			<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	NA	NA
CMT-4	Z6		06/09/08	42.60	443.22			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
CMT-4	Z6		06/11/08	NA	NA			<50	<b>1.1</b>	<0.50	<0.50	<1.0	<b>1.0</b>	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<10	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
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
CMT-4	Z6		10/16/08	NA	NA			<b>150</b>	<b>41</b>	<b>2.8</b>	<b>2.9</b>	<b>11</b>	<b>92</b>	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
CMT-4	Z6		12/31/08	NA	NA			<50	<b>2.6</b>	<b>0.60</b>	<b>0.76</b>	<b>3.5</b>	<b>0.53</b>	NA	NA	NA	<250	NA	<0.50	<10	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
CMT-4	Z7		08/12/03	NM	NM			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
CMT-4	Z7		08/18/03	NM	NM			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
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
CMT-4	Z7		08/21/03	NA	NA			<b>220</b>	<b>4.7</b>	<b>8</b>	<b>1.2</b>	<b>43</b>	<b>2.9</b>	<0.5	<0.5	<1	<100	<1	<1	<20	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
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

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	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
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
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
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
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
CMT-4	Z7		03/17/05	NA	NA			<50	<b>0.69</b>	<b>0.96</b>	<0.50	<b>0.78</b>	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	<20	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
CMT-4	Z7		06/16/05	NA	NA			<50	<b>0.60</b>	<b>0.81</b>	<0.5	<b>0.73</b>	<0.5	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
D-1			07/12/99	30.67	434.03			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
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
D-1			12/20/99	36.32	428.38			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
D-1			03/21/00	27.84	436.86			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
D-1			06/21/00	30.40	434.30			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-1			09/12/00	34.11	430.59			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
D-1			12/07/00	33.97	430.73			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
D-1			06/20/01	41.80	422.90			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
D-1			12/23/02	37.23	427.47			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
D-1			03/18/03	NA	NA			<50	<1	<1	<1	NA	<5	<0.5	<0.5	<1	<50	<1	<1	<50	<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
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
D-1			08/04/03	39.53	425.17			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
D-1			11/24/03	35.13	429.57			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
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
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
D-1			06/21/04	38.28	428.82			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
D-1			12/13/04	35.82	431.28			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	
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-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
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	<1	<50	<1	<1	<50	<1	<50	<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	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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

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
D-2			03/02/05	22.45	437.56			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
D-2			06/13/05	25.25	434.76			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
D-2			09/15/05	29.64	430.37			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
D-2			12/06/05	27.19	432.82			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			12/13/05	NA	NA			68	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	<0.5	<20	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
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
D-2			06/05/06	25.01	435.00			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
D-2			08/28/06	31.87	428.14			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
D-2			11/30/06	29.13	430.88			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
D-2			03/21/07	26.50	433.51			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
D-2			06/21/07	34.4	425.6			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
D-2			09/24/07	43.61	416.40			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
D-2			12/17/07	39.07	420.94			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
D-2			03/03/08	28.07	431.94			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
D-2			06/09/08	36.42	423.59			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
D-2			08/26/08	45.39	414.62			NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
D-2			08/28/08	NA	NA			230	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<10	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
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
(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
(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
(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
(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
(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
(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
(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
(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
(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
(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
(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
(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
(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
(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
(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
(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
(MS)MW-1			04/28/95	26.40	451.39																	
(MS)MW-1			06/02/95	26.16	451.63		0.06	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
(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

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			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**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**
(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**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**
(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**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**
(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**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**
(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**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**
(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**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**
(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**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**
(MS)MW-1			03/01/01	NA	NA			NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**
(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**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**	NS**
(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-1			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
(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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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			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
<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	<b>4.8</b>	<b>29</b>	NA	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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

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	
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																							
<sup>1</sup> 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.																							