

Alameda County
MAY 05 2004
Environmental Health

May 3, 2004

Don Hwang
Hazardous Materials Specialist
Alameda County Health Care Services Agency
1131 Harbor Bay Parkway, Suite 250
Alameda, California 94502-6577

Re: **Groundwater Monitoring Report – First Quarter 2004**
Former Shell Service Station/Current KFC Restaurant
2800 Telegraph Avenue
Oakland, California
Incident No. 97093398
Fuel Leak Case No. RO0000009



Dear Mr. Hwang:

Cambria Environmental Technology, Inc. (Cambria) prepared this report on behalf of Equilon Enterprises LLC dba Shell Oil Products US (Shell) in accordance with the quarterly reporting requirements of 23 CCR 2652d.

FIRST QUARTER 2004 ACTIVITIES

Groundwater Monitoring: Blaine Tech Services, Inc. (Blaine) of San Jose, California gauged and sampled all site wells and prepared a summary table of field gauging data and petroleum hydrocarbon and fuel oxygenate concentrations. Cambria prepared an area well survey map (Figure 1), and a groundwater contour/chemical concentration map (Figure 2), which includes a rose diagram of historical groundwater flow direction. Blaine's report, presenting the laboratory reports and supporting field documents for development and sampling, is included as Appendix A.

Investigation Activities: Cambria notified the Alameda County Health Care Services Agency (ACHCSA) of Shell's intent to proceed with implementing the work plan submitted in November of 2003. Based on subsequent telephone conversations with the ACHCSA, two additional borings were added to the proposed scope of work, to assess conditions within 28th Street. A revised boring location map (Figure 3) was submitted to the ACHCSA via facsimile transmission on April 19, 2004.

**Cambria
Environmental
Technology, Inc.**

270 Perkins Street
P.O. Box 259
Sonoma, CA 95476
Tel (707) 935-4850
Fax (707) 935-6649

ANTICIPATED SECOND QUARTER 2004 ACTIVITIES

Groundwater Monitoring: Blaine will gauge and sample the wells in accordance with the established schedule and Cambria will prepare a report. Since more than 60 days have passed without comment to recommendations made in the November 2003 submittal, future monitoring events will include analyses only for total petroleum hydrocarbons as gasoline (TPHg), benzene, toluene, ethylbenzene, xylenes (BTEX) and MTBE. These changes will be implemented during the second quarter monitoring event.



Investigation Activities: Cambria will implement the November 2003 work plan, as modified by the April 19, 2004 correspondence.

RECOMMENDATIONS

Groundwater monitoring wells S-1, S-5, S-10 and SR-1 have not indicated the presence of any chemical constituents monitored for at this site since their installation. Well S-4 has had only two quarters when very low gasoline concentrations were detected (June 1993 and September 2003). The groundwater flow direction has been consistently to the southwest for more than 14 years, further gradient evaluation is not warranted at this site. Based on the lack of impact to these wells and also the extremely consistent groundwater flow direction at this site, further gauging and sampling of these wells adds no value to the investigation or remediation activities at this former gasoline station site. **Therefore, Cambria recommends that wells S-1, S-4, S-5, S-10 and SR-1 be properly destroyed.**

C A M B R I A

CLOSING

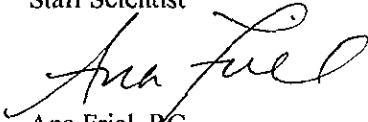
We appreciate the opportunity to work with you on this project. Please call Ana Friel at (707) 442-2700 if you have any questions or comments.

Sincerely,

Cambria Environmental Technology, Inc



Lisa Summers
Staff Scientist



Ana Friel, RG
Senior Project Geologist

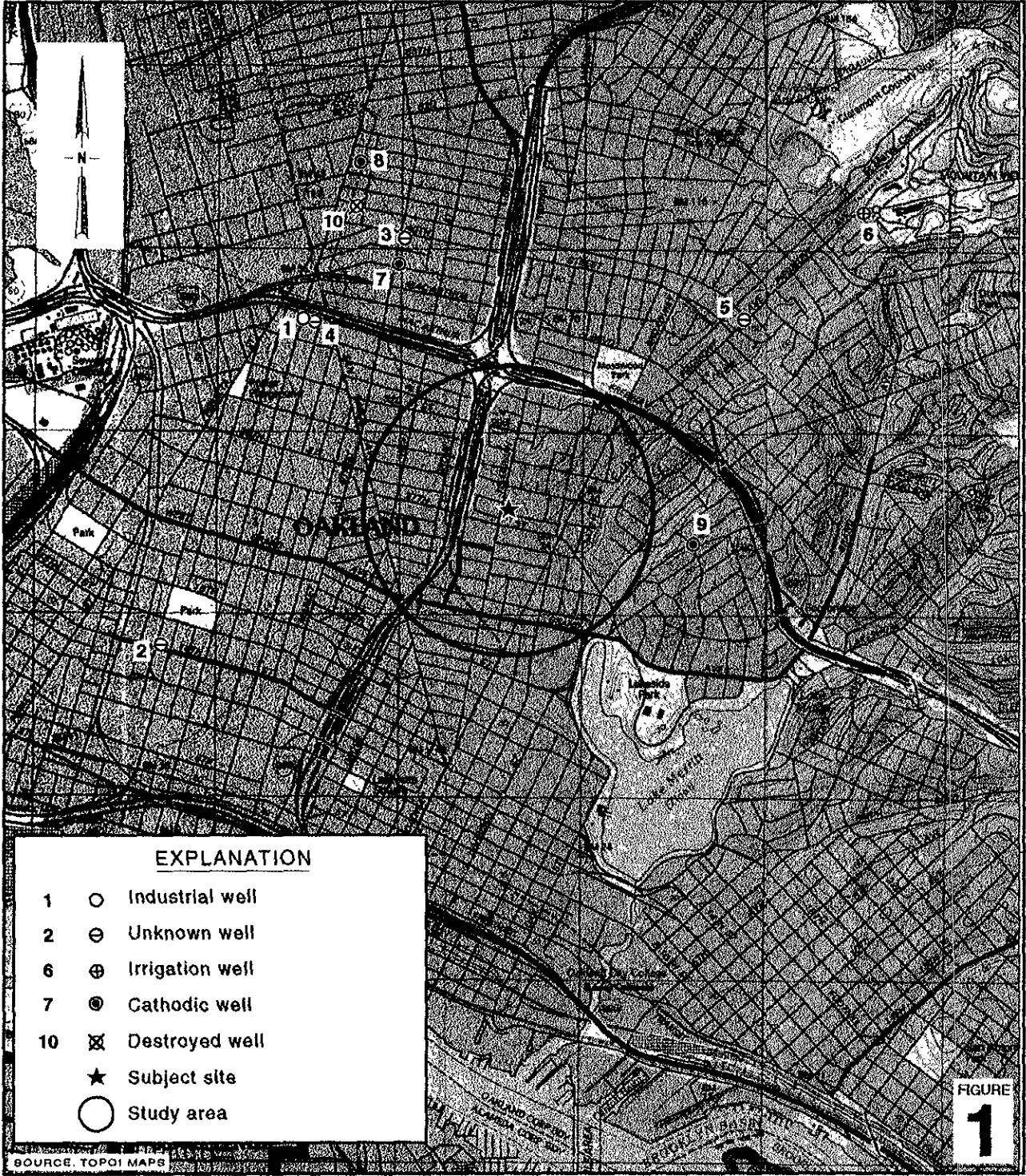


Attachments:

- Figure 1. Area Well Survey
- Figure 2. Groundwater Contour/Chemical Concentration Map
- Figure 3. Utilities and Proposed Boring Locations – Revised April 2004

Appendix A. Blaine Tech Services – Groundwater Monitoring Report

cc: Karen Petryna, Shell
Harmon Management Corp.



G:\OAKLAND\2800TELEGRAPH\FIGURES\WELL-SURVEY.A1

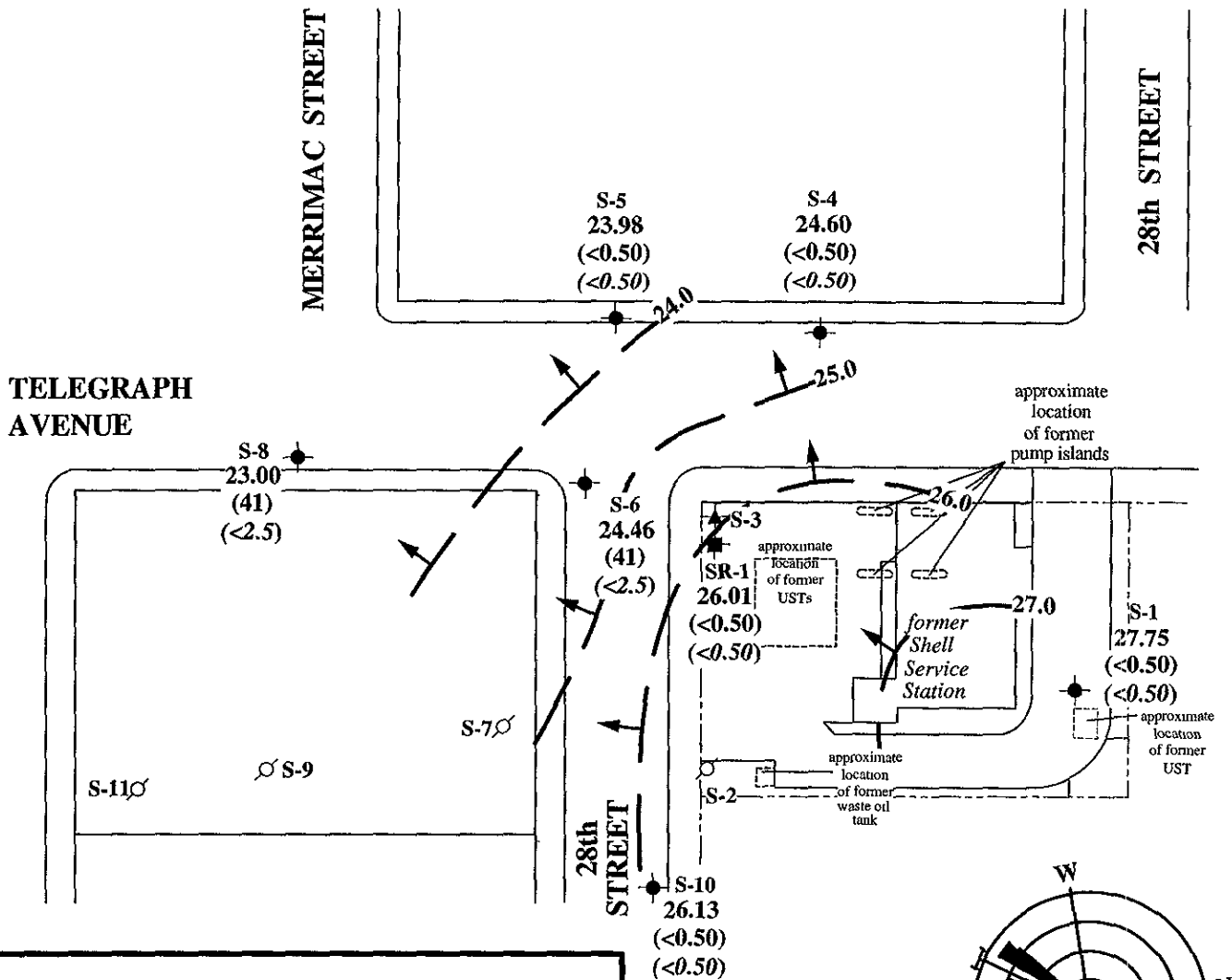
**Former Shell Service Station /
Current KFC Restaurant**
2800 Telegraph Avenue
Oakland, California
Incident #97093398



C A M B R I A

Site Vicinity / Well Location Map

(1/2 Mile Radius)



EXPLANATION

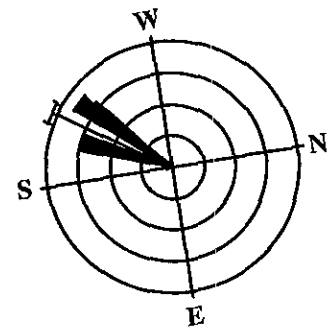
- Monitoring well location
- Destroyed monitoring well location
- Paved over monitoring well
- Recovery well location
- Groundwater elevation contour in feet referenced to mean sea level (ft msl). Arrows indicate approximate groundwater flow direction.

25.78 Groundwater elevation in ft msl

(<0.50) Benzene concentration in parts per billion (ppb)

(<0.50) MTBE concentration in ppb

Approximate hydraulic gradient = 0.01 to 0.03



Groundwater Flow Direction
2Q89 to 3Q03

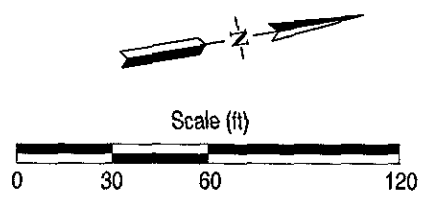


FIGURE
2

Base map taken from Weiss Associates Site Map

**Former Shell Service Station/
Current KFC Restaurant**
2800 Telegraph Avenue
Oakland, California

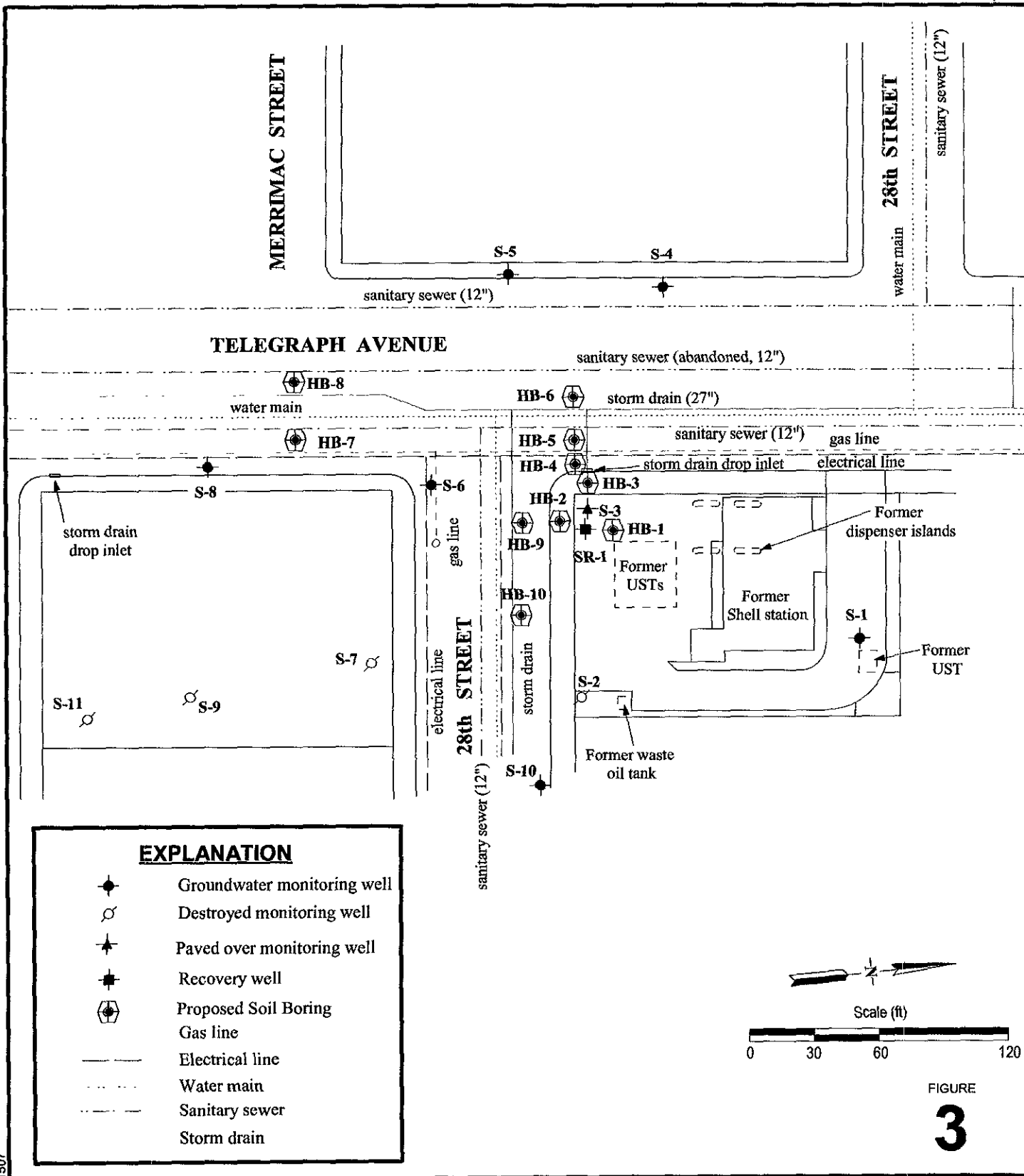


CAMBRIA

**Groundwater Contour/
Chemical Concentration Map**

February 4, 2004

1507



**Former Shell Service Station/
Current KFC Restaurant**
2800 Telegraph Avenue
Oakland, California

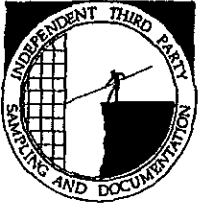


**Utilities and Proposed
Boring Locations**
(Revised April 2004)

APPENDIX A

**Blaine Tech Services
Groundwater Monitoring Report**

BLAINE
TECH SERVICES, INC.



1680 ROGERS AVENUE
SAN JOSE, CA 95112-1105
(408) 573-7771 FAX
(408) 573-0555 PHONE
CONTRACTOR'S LICENSE #746684
www.blainetech.com

March 15, 2004

Karen Petryna
Shell Oil Products US
P.O. Box 7869
Burbank, CA 91510-7869

First Quarter 2004 Groundwater Monitoring at
Former Shell Service Station
2800 Telegraph Avenue
Oakland, CA

Monitoring performed on February 4, 2004

Groundwater Monitoring Report **040204-MD-1**

This report covers the routine monitoring of groundwater wells at this Former Shell facility. In accordance with standard procedures that conform to Regional Water Quality Control Board requirements, routine field data collection includes depth to water, total well depth, thickness of any separate immiscible layer, water column volume, calculated purge volume (if applicable), elapsed evacuation time (if applicable), total volume of water removed (if applicable), and standard water parameter instrument readings. Sample material is collected, contained, stored, and transported to the laboratory in conformance with EPA standards. Purgewater (if applicable) is, likewise, collected and transported to the Martinez Refining Company.

Basic field information is presented alongside analytical values excerpted from the laboratory report in the cumulative table of **WELL CONCENTRATIONS**. The full analytical report for the most recent samples and the field data sheets are attached to this report.

At a minimum, Blaine Tech Services, Inc. field personnel are certified on completion of a forty hour Hazardous Materials and Emergency Response training course per 29 CFR 1910.120. Field personnel are also enrolled in annual eight hour refresher courses.

Blaine Tech Services, Inc. conducts sampling and documentation assignments of this type as an independent third party. Our activities at this site consisted of objective data and sample collection only. No interpretation of analytical results, defining of hydrological conditions or formulation of recommendations was performed.

Please call if you have any questions.

Yours truly,

Leon Gearhart
Project Coordinator

LG/jt

attachments: Cumulative Table of WELL CONCENTRATIONS
Certified Analytical Report
Field Data Sheets

cc: Ana Friel
Cambria Environmental Technology, Inc.
P.O. Box 259
Sonoma, CA 95476-0259

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
2800 Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2-DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	Ethanol (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)
S-1	05/04/1992	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	9.50	25.81	NA
S-1	08/10/1992	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	10.85	24.46	NA
S-1	11/09/1992	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	10.34	24.97	NA
S-1	02/23/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	7.60	27.71	NA
S-1	06/07/1993	<50	2.8	1.3	0.7	3.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	8.63	26.68	NA
S-1	08/13/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	9.20	26.11	NA
S-1	11/18/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	10.58	24.73	NA
S-1	02/10/1994	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	8.41	26.90	NA
S-1	05/03/1994	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	9.09	26.22	NA
S-1	08/01/1994	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	8.81	26.50	NA
S-1	11/08/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	9.32	25.99	NA
S-1	02/03/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	6.98	28.33	NA
S-1	08/02/1995	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	9.35	25.96	NA
S-1	02/02/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	7.45	27.86	NA
S-1	05/04/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	8.91	26.40	NA
S-1	08/02/1996	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	9.33	25.98	NA
S-1	10/02/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	10.11	25.20	NA
S-1	01/08/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	7.93	27.38	NA
S-1	04/17/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	8.94	26.37	NA
S-1	07/01/1997	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	9.55	25.76	NA
S-1	10/07/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	9.43	25.88	NA
S-1	01/07/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	8.21	27.10	NA
S-1	04/02/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	8.27	27.04	NA
S-1	07/02/1998	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	8.97	26.34	NA
S-1	10/01/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	9.89	25.42	NA
S-1	01/12/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	8.45	26.86	NA
S-1	04/19/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	9.04	26.27	NA
S-1	07/09/1999	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	9.11	26.20	NA
S-1	10/06/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	9.00	26.31	NA
S-1	03/07/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	7.31	28.00	NA
S-1	06/01/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	8.85	26.46	NA
S-1	09/08/2000	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	9.50	25.81	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
2800 Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2-DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	Ethanol (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)
S-1	11/29/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	10.16	25.15	NA
S-1	03/09/2001	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.31	8.16	27.15	NA
S-1	09/18/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	35.09	8.74	26.35	NA
S-1	09/29/2003	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	<0.50	<0.50	<50	35.09	8.79	26.30	NA
S-1	11/20/2003	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	<0.50	<0.50	<50	35.09	8.43	26.66	NA
S-1	02/04/2004	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	<0.50	<0.50	<50	35.09	7.34	27.75	NA
S-2	05/04/1992	1600	190	6.0	240	54	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.91	9.44	24.47	NA
S-2	08/10/1992	<50	4.1	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.91	10.73	23.18	NA
S-2	09/11/1992	84	19	0.7	2.2	4.3	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.91	NA	NA	NA
S-2	11/09/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.91	10.29	23.62	NA
S-2	02/23/1993	16000	1600	480	850	1800	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.91	9.04	24.87	NA
S-2	04/08/1993	Well destroyed		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
S-3	05/04/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.56	9.22	24.34	NA
S-3	08/10/1992	Well paved over		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
S-4	05/04/1992	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	9.96	24.12	NA
S-4	08/10/1992	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	11.32	22.76	NA
S-4	11/09/1992	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	11.29	22.79	NA
S-4	02/23/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	9.82	24.26	NA
S-4	06/07/1993	50	9.2	5.5	3.3	14	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	10.51	23.57	NA
S-4	08/13/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	11.05	23.03	NA
S-4	11/18/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	11.34	22.74	NA
S-4	02/10/1994	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	9.93	24.15	NA
S-4	05/03/1994	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	10.40	23.68	NA
S-4	08/01/1994	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	10.68	23.40	NA
S-4	11/08/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	9.44	24.64	NA
S-4	02/03/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	9.18	24.90	NA
S-4	08/02/1995	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	10.62	23.46	NA
S-4	02/02/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	9.23	24.85	NA
S-4	05/04/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	10.37	23.71	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
2800 Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2-DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	Ethanol (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)
S-4	08/02/1996	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	10.69	23.39	NA
S-4	10/02/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	10.96	23.12	NA
S-4	01/08/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	9.37	24.71	NA
S-4	04/17/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	10.25	23.83	NA
S-4	07/01/1997	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	10.60	23.48	NA
S-4	10/07/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	10.52	23.56	NA
S-4	01/07/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	9.79	24.29	NA
S-4	04/02/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	9.56	24.52	NA
S-4	07/02/1998	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	10.51	23.57	NA
S-4	10/01/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	11.01	23.07	NA
S-4	01/12/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	10.53	23.55	NA
S-4	04/19/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	9.73	24.35	NA
S-4	07/09/1999	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	10.48	23.60	NA
S-4	10/06/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	10.67	23.41	NA
S-4	03/07/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	8.99	25.09	NA
S-4	06/01/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	10.31	23.77	NA
S-4	09/08/2000	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	10.77	23.31	NA
S-4	11/29/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	10.97	23.11	NA
S-4	03/09/2001	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.08	8.21	25.87	NA
S-4	09/18/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	34.01	10.23	23.78	NA
S-4	09/29/2003	<50	<0.50	<0.50	1.9	2.6	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	<0.50	<0.50	<50	34.01	10.42	23.59	NA
S-4	11/20/2003	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	<0.50	<0.50	<50	34.01	10.14	23.87	NA
S-4	02/04/2004	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	<0.50	<0.50	<50	34.01	9.41	24.60	NA
S-5	05/04/1992	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.27	23.15	NA
S-5	08/10/1992	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.68	22.74	NA
S-5	11/09/1992	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.69	22.73	NA
S-5	02/23/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	9.45	23.97	NA
S-5	06/07/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.23	23.19	NA
S-5	08/13/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.58	22.84	NA
S-5	11/18/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.70	22.72	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
2800 Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2-DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	Ethanol (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)
S-5	02/10/1994	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	9.75	23.67	NA
S-5	05/03/1994	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.19	23.23	NA
S-5	08/01/1994	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.30	23.12	NA
S-5	11/08/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	9.64	23.78	NA
S-5	02/03/1995	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	9.59	23.83	NA
S-5	08/02/1995	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.23	23.90	NA
S-5	02/02/1996	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	9.51	23.91	NA
S-5	05/04/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.15	23.27	NA
S-5	08/02/1996	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.30	23.12	NA
S-5	10/02/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.54	22.88	NA
S-5	01/08/1997	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	9.56	23.86	NA
S-5	04/17/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.03	23.39	NA
S-5	07/01/1997	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.23	23.19	NA
S-5	10/07/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.25	23.17	NA
S-5	01/07/1998	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	9.83	23.59	NA
S-5	04/02/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	9.73	23.69	NA
S-5	07/02/1998	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.04	23.38	NA
S-5	10/01/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.91	22.51	NA
S-5	01/12/1999	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	9.80	23.62	NA
S-5	04/19/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	9.09	24.33	NA
S-5	07/09/1999	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.05	23.37	NA
S-5	10/06/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.30	23.12	NA
S-5	03/07/2000	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	9.11	24.31	NA
S-5	06/01/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.11	23.31	NA
S-5	09/08/2000	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.37	23.05	NA
S-5	11/29/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	10.56	22.86	NA
S-5	03/09/2001	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.42	7.93	25.49	NA
S-5	09/18/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.26	9.87	23.39	NA
S-5	09/29/2003	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	<0.50	<0.50	<50	33.26	10.02	23.24	NA
S-5	11/20/2003	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	<0.50	<0.50	<50	33.26	9.77	23.49	NA
S-5	02/04/2004	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	<0.50	<0.50	<50	33.26	9.28	23.98	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
2800 Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2-DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	Ethanol (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)
S-6	05/04/1992	3100	640	22	23	97	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	9.42	23.17	NA
S-6	08/10/1992	3400	430	27	26	120	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	10.40	22.19	NA
S-6	11/09/1992	2000	320	15	15	100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	10.16	22.43	NA
S-6	02/23/1993	14000	780	180	380	1300	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	7.60	24.99	NA
S-6	06/07/1993	3900	1400	56	83	210	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	8.90	23.69	NA
S-6	08/13/1993	4000a	890	16	<0.5	41	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	9.39	23.20	NA
S-6	11/18/1993	80	5.0	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	10.32	22.27	NA
S-6	02/10/1994	4100	370	23	21	90	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	8.68	23.91	NA
S-6	05/03/1994	4700	550	28	85	340	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	9.20	23.39	NA
S-6	08/01/1994	2900	370	11	11	43	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	8.90	23.69	NA
S-6	11/08/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	8.32	23.69	NA
S-6	02/03/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	8.04	23.69	NA
S-6	08/02/1995	1400	160	<5	<5	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	9.26	23.19	NA
S-6	02/02/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	7.90	24.69	NA
S-6	05/04/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	8.98	23.61	NA
S-6	08/02/1996	1600	150	9.2	13	23	17	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	9.34	23.25	NA
S-6	10/02/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	9.96	22.63	NA
S-6	01/08/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	7.38	25.21	NA
S-6	04/17/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	9.16	23.43	NA
S-6	07/01/1997	<50	1.5	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	9.60	22.99	NA
S-6	10/07/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	9.64	22.95	NA
S-6	01/07/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	8.34	24.25	NA
S-6	04/02/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	7.93	24.66	NA
S-6	07/02/1998	370	22	0.62	<0.50	<0.50	5.60	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	9.85	22.74	NA
S-6	10/01/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	10.48	22.11	NA
S-6	01/12/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	9.63	22.96	NA
S-6	04/19/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	9.08	23.51	NA
S-6	07/09/1999	52	2.3	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	9.33	23.26	NA
S-6	10/06/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	9.80	22.79	NA
S-6	03/07/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	7.05	25.54	NA
S-6	06/01/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	9.05	23.54	NA
S-6	09/08/2000	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	9.65	22.94	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
2800 Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2-DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	Ethanol (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)
S-6	11/29/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	9.51	23.08	NA
S-6	03/09/2001	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	7.14	25.45	NA
S-6	09/18/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.36	9.14	23.22	NA
S-6	09/29/2003	1700	13	4.6	<2.5	5.8	NA	<2.5	<10	<10	<10	<25	<2.5	<2.5	<250	32.36	9.32	23.04	NA
S-6	11/20/2003	4500	45	14	36	28	NA	<1.0	<4.0	<4.0	<4.0	<10	<1.0	<1.0	<100	32.36	8.29	24.07	NA
S-6	02/04/2004	3700	41	14	9.1	38	NA	<2.5	<10	<10	<10	<25	<2.5	<2.5	<250	32.36	7.90	24.46	NA
S-6 (D)	08/01/1994	2600	340	8.8	7.7	33	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	NA	NA	NA
S-6 (D)	08/02/1995	1400	170	<5	<5	<5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	NA	NA	NA
S-7	05/04/1992	180	1.6	<0.5	1.5	3.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	11.21	22.12	NA
S-7	08/10/1992	190	8.0	1.4	4.7	8.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	12.28	21.05	NA
S-7	11/09/1992	280	16	4.0	7.8	21	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	11.77	21.56	NA
S-7	02/23/1993	210	13	2.2	5.4	12	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	8.86	24.47	NA
S-7	06/07/1993	90	1.2	2.5	1.0	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	10.58	22.75	NA
S-7	08/13/1993	140	4.0	0.8	<0.5	0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	11.34	21.99	NA
S-7	11/18/1993	440	43	4.9	0.9	4.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	12.00	21.33	NA
S-7	02/10/1994	250a	<0.5	<0.5	1.8	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	9.88	23.45	NA
S-7	05/03/1994	130	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	10.75	22.58	NA
S-7	08/01/1994	250	4.8	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	11.05	22.28	NA
S-7	11/08/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	9.64	23.69	NA
S-7	02/03/1995	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	8.53	24.80	NA
S-7	08/02/1995	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	11.10	22.23	NA
S-7	02/02/1996	480	2.2	2.4	7.9	25	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	8.58	24.75	NA
S-7	05/04/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	10.41	22.92	NA
S-7	08/02/1996	300	20	2.2	3.8	7.9	21	11	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	11.18	22.15	NA
S-7	10/02/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	12.12	21.21	NA
S-7	01/08/1997	850	16	6.3	20	59	<25	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	8.23	25.10	NA
S-7	04/17/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	10.75	22.58	NA
S-7	07/01/1997	120	2.4	<0.50	2.9	2.6	3.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	11.40	21.93	NA
S-7	10/07/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	11.50	21.83	NA
S-7	04/19/1999	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	9.39	23.94	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
2800 Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2-DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	Ethanol (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)
S-7	07/09/1999	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	11.15	22.18	NA
S-7	10/06/1999	216	5.04	<0.500	2.23	4.82	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	11.65	21.68	NA
S-7	NA	Well abandoned		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
S-7 (D)	08/02/1996	340	22	2.2	4.4	8.9	20	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	NA	NA	NA
S-7 (D)	01/08/1997	840	15	<5.0	21	63	25	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	NA	NA	NA
S-7 (D)	07/01/1997	120	2.4	<0.50	2.9	2.6	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	33.33	NA	NA	NA
S-8	05/04/1992	1600	20	420	96	330	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.29	21.68	NA
S-8	08/10/1992	1500	19	37	60	250	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	11.12	20.85	NA
S-8	11/09/1992	710	5.7	24	28	120	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.71	21.26	NA
S-8	02/23/1993	3800	40	54	68	260	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	6.04	25.93	NA
S-8	06/07/1993	1200	13	19	65	150	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.06	21.91	NA
S-8	08/13/1993	1300	21	23	49	250	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.56	21.41	NA
S-8	11/18/1993	870	16	5.3	59	230	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.90	21.07	NA
S-8	02/10/1994	2400	11	55	120	530	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	9.53	22.44	NA
S-8	05/03/1994	3100	12	27	130	370	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.06	21.91	NA
S-8	08/01/1994	1500	20	18	39	190	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.32	21.65	NA
S-8	11/08/1994	2100	22	38	73	390	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	9.25	22.72	NA
S-8	02/03/1995	4800	67	39	130	300	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	8.99	22.98	NA
S-8	05/04/1995	2600	31	23	71	310	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	9.22	22.75	NA
S-8	08/02/1995	1700	10	9.1	48	210	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.36	21.61	NA
S-8	11/02/1995	1200	16	13	72	130	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.72	21.25	NA
S-8	02/02/1996	7100	29	140	360	1300	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	8.92	23.05	NA
S-8	05/04/1996	3500	13	27	110	400	<25	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	9.86	22.11	NA
S-8	08/02/1996	850	9.6	7.4	30	160	11	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.30	21.67	NA
S-8	10/02/1996	980	<5.0	11	13	92	<25	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.71	21.26	NA
S-8	01/08/1997	6400	88	48	190	500	<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	8.88	23.09	NA
S-8	04/17/1997	1700	23	7.4	34	50	74	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.00	21.97	NA
S-8	07/01/1997	140	2.8	<0.50	<0.50	0.58	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.40	21.57	NA
S-8	10/07/1997	300	2.7	0.63	4.6	8.4	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.50	21.47	NA
S-8	01/07/1998	110	1.2	<0.50	<0.50	1.6	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	9.27	22.70	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
2800 Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2-DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	Ethanol (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)
S-8	04/02/1998	4500	140	77	140	380	<12	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	9.31	22.66	NA
S-8	07/02/1998	330	4.2	0.79	1.7	2.3	4.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	9.48	22.49	NA
S-8	10/01/1998	52	0.76	<0.50	<0.50	0.70	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.08	21.89	NA
S-8	01/12/1999	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.50	21.47	NA
S-8	04/19/1999	3360	29.6	24.6	137	398	<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	9.45	22.52	NA
S-8	07/09/1999	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.25	21.72	NA
S-8	10/06/1999	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.70	21.27	NA
S-8	03/07/2000	16500	461	397	665	1240	229	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	8.45	23.52	NA
S-8	06/01/2000	317	4.05	0.943	0.595	1.08	29.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.03	21.94	NA
S-8	09/08/2000	330	2.14	1.45	7.21	16.5	39.9	<1.00b	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.58	21.39	NA
S-8	11/29/2000	188	2.70	<0.500	2.43	1.44	7.27	<1.00b	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.25	21.72	NA
S-8	03/09/2001	4110	80.1	23.0	90.6	95.0	70.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	8.99	22.98	NA
S-8	09/12/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	10.67	21.30	NA
S-8	09/18/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.89	10.02	21.87	NA
S-8	09/29/2003	Well inaccessible				NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.89	NA	NA	NA
S-8	10/03/2003	1700	<2.5	8.1	53	140	NA	<2.5	<10	<10	<10	<25	<2.5	<2.5	<250	31.89	9.99	21.90	NA
S-8	11/20/2003	7100	110	33	150	290	NA	2.8	<10	<10	<10	<25	<2.5	<2.5	<250	31.89	9.14	22.75	NA
S-8	02/04/2004	4400	41	8.6	37	120	NA	<2.5	<10	<10	<10	<25	<2.5	<2.5	<250	31.89	8.89	23.00	NA
S-8 (D)	02/10/1994	2400	11	46	100	440	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	NA	NA	NA
S-8 (D)	05/03/1994	3000	21	25	120	340	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	NA	NA	NA
S-8 (D)	11/08/1994	2100	20	31	75	390	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	NA	NA	NA
S-8 (D)	02/03/1995	3700	53	30	100	240	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	NA	NA	NA
S-8 (D)	05/04/1995	3300	38	26	89	390	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	NA	NA	NA
S-8 (D)	08/02/1995	1200	15	13	70	120	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	NA	NA	NA
S-8 (D)	02/02/1996	7800	33	160	400	1500	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	NA	NA	NA
S-8 (D)	05/04/1996	5100	19	37	190	690	<25	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	NA	NA	NA
S-8 (D)	10/02/1996	1300	<5.0	10	28	180	<25	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	NA	NA	NA
S-8 (D)	04/17/1997	1600	25	7.4	30	43	34	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	NA	NA	NA
S-8 (D)	01/07/1998	150	1.8	0.6	<0.50	2.2	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	NA	NA	NA
S-8 (D)	07/02/1998	360	4.3	0.89	1.7	2.3	5.7	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.97	NA	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
2800 Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2-DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	Ethanol (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)
S-9	05/04/1992	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	10.45	21.41	NA
S-9	08/10/1992	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	11.52	20.34	NA
S-9	11/09/1992	<50	<0.5	<0.5	<0.5	0.7	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	11.02	20.84	NA
S-9	02/23/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	8.00	23.86	NA
S-9	06/07/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	10.07	21.79	NA
S-9	08/13/1993	140	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	10.92	20.94	NA
S-9	11/18/1993	170	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	11.19	20.67	NA
S-9	02/10/1994	140	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	9.16	22.70	NA
S-9	05/03/1994	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	10.03	21.83	NA
S-9	08/01/1994	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	10.52	21.34	NA
S-9	11/08/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	9.08	22.78	NA
S-9	02/03/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	8.37	23.49	NA
S-9	08/02/1995	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	9.35	22.51	NA
S-9	02/02/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	7.53	24.33	NA
S-9	05/04/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	9.60	22.26	NA
S-9	08/02/1996	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	12	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	10.46	21.40	NA
S-9	10/02/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	10.66	21.20	NA
S-9	01/08/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	7.20	24.66	NA
S-9	04/17/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	9.96	21.90	NA
S-9	07/01/1997	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	3.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	10.64	21.22	NA
S-9	10/07/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	10.63	21.23	NA
S-9	04/19/1999	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	8.69	23.17	NA
S-9	07/09/1999	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	10.45	21.41	NA
S-9	10/06/1999	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	31.86	10.90	20.96	NA
S-9	NA	Well abandoned		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
S-10	05/04/1992	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	8.54	24.41	NA
S-10	08/10/1992	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	10.43	22.52	NA
S-10	11/09/1992	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	9.14	23.81	NA
S-10	02/23/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	6.72	26.23	NA
S-10	06/07/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	8.08	24.87	NA
S-10	08/13/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	8.83	24.12	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
2800 Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 9260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2-DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	Ethanol (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)
S-10	11/18/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	9.46	23.49	NA
S-10	02/10/1994	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	7.41	25.54	NA
S-10	05/03/1994	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	8.16	24.79	NA
S-10	08/01/1994	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	8.29	24.66	NA
S-10	11/08/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	7.02	25.93	NA
S-10	02/03/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	6.79	26.16	NA
S-10	08/02/1995	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	8.30	24.65	NA
S-10	02/02/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	6.49	26.46	NA
S-10	05/04/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	7.55	25.40	NA
S-10	08/02/1996	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	9.25	23.70	NA
S-10	10/02/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	10.54	22.41	NA
S-10	01/08/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	6.47	26.48	NA
S-10	04/17/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	7.78	25.17	NA
S-10	07/01/1997	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	8.83	24.12	NA
S-10	10/07/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	8.89	24.06	NA
S-10	01/07/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	6.97	25.98	NA
S-10	04/02/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	6.96	25.99	NA
S-10	07/02/1998	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	10.41	22.54	NA
S-10	10/01/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	11.03	21.92	NA
S-10	01/12/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	10.33	22.62	NA
S-10	04/19/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	9.72	23.23	NA
S-10	07/09/1999	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	8.98	23.97	NA
S-10	10/06/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	9.15	23.80	NA
S-10	03/07/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	6.01	26.94	NA
S-10	06/01/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	8.13	24.82	NA
S-10	09/08/2000	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	9.10	23.85	NA
S-10	11/29/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	9.32	23.63	NA
S-10	03/09/2001	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.95	6.54	26.41	NA
S-10	09/18/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.93	9.13	23.80	NA
S-10	09/29/2003	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	<0.50	<0.50	<50	32.93	9.26	23.67	NA
S-10	11/20/2003	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	<0.50	<0.50	<50	32.93	7.15	25.78	NA
S-10	02/04/2004	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	<0.50	<0.50	<50	32.93	6.80	26.13	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
2800 Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2-DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	Ethanol (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)
S-11	05/04/1992	1500	55	32	57	190	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	9.99	20.79	NA
S-11	08/10/1992	750	29	13	43	120	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	10.92	19.86	NA
S-11	11/09/1992	4100	32	62	120	1100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	10.44	20.34	NA
S-11	02/23/1993	760	15	13	37	140	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	7.30	23.48	NA
S-11	06/07/1993	1700	40	16	100	360	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	9.51	21.27	NA
S-11	08/13/1993	60	0.9	<0.5	0.8	1.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	10.39	20.39	NA
S-11	11/18/1993	150	7.8	1.0	9.0	12	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	10.64	20.14	NA
S-11	02/10/1994	4400	53	19	160	390	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	8.50	22.28	NA
S-11	05/03/1994	65	1.5	<0.5	0.53	0.59	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	9.42	21.36	NA
S-11	08/01/1994	240	18	6.7	6.9	18	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	10.12	20.66	NA
S-11	11/08/1994	490	14	5.2	15	47	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	8.84	21.94	NA
S-11	02/03/1995	380	4.1	0.9	1.4	5.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	7.12	23.66	NA
S-11	05/04/1995	110	1.3	<0.5	1.1	1.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	7.96	22.82	NA
S-11	08/02/1995	230	22	11	13	35	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	9.88	20.90	NA
S-11	11/02/1995	200	26	10	10	30	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	10.10	20.68	NA
S-11	02/02/1996	110	2.9	1.0	2.6	6.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	7.33	23.45	NA
S-11	05/04/1996	<50	0.70	0.54	0.82	2.6	7.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	8.62	22.16	NA
S-11	08/02/1996	200	11	4.6	12	38	10	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	9.85	20.93	NA
S-11	10/02/1996	290	20	6.2	16	48	8.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	11.00	19.78	NA
S-11	01/08/1997	56	2.0	<0.50	1.0	5.8	5.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	6.20	24.58	NA
S-11	04/17/1997	<50	0.88	<0.50	<0.50	<0.50	3.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	8.81	21.97	NA
S-11	07/01/1997	610	50	5.9	24	110	3.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	10.47	20.31	NA
S-11	10/07/1997	440	43	3.0	13	110	4.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	10.32	20.46	NA
S-11	04/19/1999	<50.0	0.530	<0.500	<0.500	5.22	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	8.31	22.47	NA
S-11	07/09/1999	53	2.3	<0.50	<0.50	8.5	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	9.19	21.59	NA
S-11	10/06/1999	1210	39.1	<10.0	26.4	139	<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	10.25	20.53	NA
S-11	NA	Well Abandoned		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
S-11 (D)	06/07/1993	1600	51	16	83	300	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	NA	NA	NA
S-11 (D)	08/13/1993	70	2.1	<0.5	0.9	2.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	NA	NA	NA
S-11 (D)	10/07/1997	360	39	2.0	7.2	74	4.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	30.78	NA	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
2800 Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2-DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	Ethanol (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)
SR-1	05/04/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	9.02	NA	NA
SR-1	08/10/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	10.29	NA	NA
SR-1	11/09/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	10.92	NA	NA
SR-1	02/22/1993	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	6.64	NA	NA
SR-1	06/07/1993	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	7.36	NA	NA
SR-1	08/13/1993	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	7.96	NA	NA
SR-1	11/18/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	10.02	NA	NA
SR-1	02/10/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
SR-1	05/03/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	8.28	NA	NA
SR-1	08/01/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	7.98	NA	NA
SR-1	11/08/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	7.75	NA	NA
SR-1	02/03/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	7.20	NA	NA
SR-1	05/04/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	4.10	NA	NA
SR-1	08/02/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	5.31	NA	NA
SR-1	11/02/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	10.62	NA	NA
SR-1	02/02/1996	90	6.1	6.7	2.8	8.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	7.30	NA	NA
SR-1	05/04/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	8.10	NA	NA
SR-1	08/02/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	8.10	NA	NA
SR-1	10/02/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	9.25	NA	NA
SR-1	01/08/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	7.18	NA	NA
SR-1	04/17/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	6.01	NA	NA
SR-1	07/01/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	8.36	NA	NA
SR-1	10/07/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	9.22	NA	NA
SR-1	01/07/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	7.45	NA	NA
SR-1	04/02/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	7.43	NA	NA
SR-1	07/02/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	9.87	NA	NA
SR-1	10/01/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	10.42	NA	NA
SR-1	01/12/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	10.24	NA	NA
SR-1	04/19/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	9.64	NA	NA
SR-1	07/09/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	8.40	NA	NA
SR-1	10/06/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	9.30	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
2800 Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2-DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	Ethanol (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)
SR-1	03/07/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	5.25	NA	NA
SR-1	06/01/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	8.59	NA	NA
SR-1	09/08/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	9.22	NA	NA
SR-1	11/29/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	9.65	NA	NA
SR-1	03/09/2001	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	6.78	NA	NA
SR-1	09/12/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	9.23	NA	NA
SR-1	09/18/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	32.59	8.02	24.57	NA
SR-1	09/29/2003	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	<0.50	<0.50	<50	32.59	8.35	24.24	NA
SR-1	11/20/2003	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	<0.50	<0.50	<50	32.59	6.85	25.74	NA
SR-1	02/04/2004	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	<0.50	<0.50	<50	32.59	6.58	26.01	NA
SR-1 (D)	11/18/1993	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

WELL CONCENTRATIONS
Former Shell Service Station
2800 Telegraph Avenue
Oakland, CA

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	B (ug/L)	T (ug/L)	E (ug/L)	X (ug/L)	MTBE 8020 (ug/L)	MTBE 8260 (ug/L)	DIPE (ug/L)	ETBE (ug/L)	TAME (ug/L)	TBA (ug/L)	1,2-DCA (ug/L)	EDB (ug/L)	Ethanol (ug/L)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)
---------	------	----------------	-------------	-------------	-------------	-------------	------------------------	------------------------	----------------	----------------	----------------	---------------	-------------------	---------------	-------------------	--------------	----------------------------	--------------------------	---------------------------

Abbreviations:

TPPH = Total petroleum hydrocarbons as gasoline by EPA Method 8260B; prior to September 29, 2003, analyzed by EPA Method 8015.

BTEX = Benzene, toluene, ethylbenzene, xylenes by EPA Method 8260B; prior to September 29, 2003, analyzed by EPA Method 8020.

MTBE = methyl-tertiary-butyl ether

DIPE = Di-isopropyl ether, analyzed by EPA Method 8260

ETBE = Ethyl tert-butyl ether, analyzed by EPA Method 8260

TAME = Tert-amyl methyl ether, analyzed by EPA Method 8260

TBA = Tert-butyl alcohol, analyzed by EPA Method 8260

1,2-DCA = 1,2-dichloroethane, analyzed by EPA Method 8260

EDB = 1,2-dibromomethane or ethylene dibromide, analyzed by EPA Method 8260

TOC = Top of Casing Elevation

TOB = Top of Wellbox Elevation

SPH = Separate-Phase Hydrocarbons

GW = Groundwater

ug/L = parts per billion

msl = Mean sea level

ft = Feet

<n = Below detection limit

D = Duplicate sample

NA = Not applicable

Notes:

a = Chromatogram pattern indicated the presence of an unidentified hydrocarbon.

b = This sample analyzed outside of EPA recommended hold time.

Prior to September 18, 2003, depths to water and groundwater elevation referenced to Top of Box elevation.

Active wells surveyed July 29, 2002, by Virgil Chavez Land Surveying of Vallejo, California.

Blaine Tech Services, Inc.

February 18, 2004

1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105
Attn.: Leon Gearhart
Project#: 040204-MD1
Project: 97093398
Site: 2800 Telegraph Ave., Oakland

Dear Mr. Gearhart,

Attached is our report for your samples received on 02/05/2004 17:53

This report has been reviewed and approved for release. Reproduction of this report is permitted only in its entirety.

Please note that any unused portion of the samples will be discarded after 03/21/2004 unless you have requested otherwise.

We appreciate the opportunity to be of service to you. If you have any questions, please call me at (925) 484-1919.

You can also contact me via email. My email address is: vvancil@stl-inc.com

Sincerely,



Vincent Vancil
Project Manager

Gas/BTEX Fuel Oxygenates by 8260B (C6-C12)

Blaine Tech Services, Inc.

Attn.: Leon Gearhart

1680 Rogers Avenue

San Jose, CA 95112-1105

Phone: (408) 573-0555 Fax: (408) 573-7771

Project: 040204-MD1

97093398

Received: 02/05/2004 17:53

Site: 2800 Telegraph Ave., Oakland

Samples Reported

Sample Name	Date Sampled	Matrix	Lab #
S-1	02/04/2004 08:50	Water	1
S-4	02/04/2004 09:25	Water	2
S-5	02/04/2004 09:05	Water	3
S-6	02/04/2004 10:05	Water	4
S-8	02/04/2004 10:30	Water	5
S-10	02/04/2004 09:50	Water	6
SR-1	02/04/2004 08:30	Water	7

Severn Trent Laboratories, Inc.

STL San Francisco * 1220 Quarry Lane, Pleasanton, CA 94566

Tel 925 484 1919 Fax 925 484 1096 * www.stl-inc.com * CA DHS ELAP# 2496

02/18/2004 17:18

Gas/BTEX Fuel Oxygenates by 8260B (C6-C12)

Blaine Tech Services, Inc.

Attn.: Leon Gearhart

1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105
Phone: (408) 573-0555 Fax: (408) 573-7771

Project: 040204-MD1
97093398

Received: 02/05/2004 17:53

Site: 2800 Telegraph Ave., Oakland

Prep(s):	5080B	Test(s):	8260B
Sample ID:	S-1	Lab ID:	2004-02-0232
Sampled:	02/04/2004 08:50	Extracted:	2/14/2004 01:37
Matrix:	Water	QC Batch#:	2004/02/13-02/66

Compound	Conc.	RL	Unit	Dilution	Analyzed	Flag
Gasoline	ND	50	ug/L	1.00	02/14/2004 01:37	
Benzene	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 01:37	
Toluene	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 01:37	
Ethylbenzene	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 01:37	
Total xylenes	ND	1.0	ug/L	1.00	02/14/2004 01:37	
tert-Butyl alcohol (TBA)	ND	5.0	ug/L	1.00	02/14/2004 01:37	
Methyl tert-butyl ether (MTBE)	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 01:37	
Di-isopropyl Ether (DIPE)	ND	2.0	ug/L	1.00	02/14/2004 01:37	
Ethyl tert-butyl ether (ETBE)	ND	2.0	ug/L	1.00	02/14/2004 01:37	
tert-Amyl methyl ether (TAME)	ND	2.0	ug/L	1.00	02/14/2004 01:37	
1,2-DCA	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 01:37	
EDB	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 01:37	
Ethanol	ND	50	ug/L	1.00	02/14/2004 01:37	
Surrogate(s)						
1,2-Dichloroethane-d4	106.7	76-130	%	1.00	02/14/2004 01:37	
Toluene-d8	113.3	78-115	%	1.00	02/14/2004 01:37	

Severn Trent Laboratories, Inc.

02/18/2004 17:18

STL San Francisco * 1220 Quarry Lane, Pleasanton, CA 94566

Gas/BTEX Fuel Oxygenates by 8260B (C6-C12)

Blaine Tech Services, Inc.

Attn.: Leon Gearhart

1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105
Phone: (408) 573-0555 Fax: (408) 573-7771

Project: 040204-MD1
97093398

Received: 02/05/2004 17:53

Site: 2800 Telegraph Ave., Oakland

Prep(s):	8260B	Inst(s):	8260B
Sample ID:	S4	Lab ID:	2004-02-0232-2
Sampled:	02/04/2004 09:25	Extriated:	2/14/2004 02:01
Matrix:	Water	QC Batch#:	2004/02/13 02:66

Compound	Conc.	RL	Unit	Dilution	Analyzed	Flag
Gasoline	ND	50	ug/L	1.00	02/14/2004 02:01	
Benzene	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 02:01	
Toluene	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 02:01	
Ethylbenzene	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 02:01	
Total xylenes	ND	1.0	ug/L	1.00	02/14/2004 02:01	
tert-Butyl alcohol (TBA)	ND	5.0	ug/L	1.00	02/14/2004 02:01	
Methyl tert-butyl ether (MTBE)	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 02:01	
Di-isopropyl Ether (DIPE)	ND	2.0	ug/L	1.00	02/14/2004 02:01	
Ethyl tert-butyl ether (ETBE)	ND	2.0	ug/L	1.00	02/14/2004 02:01	
tert-Amyl methyl ether (TAME)	ND	2.0	ug/L	1.00	02/14/2004 02:01	
1,2-DCA	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 02:01	
EDB	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 02:01	
Ethanol	ND	50	ug/L	1.00	02/14/2004 02:01	
Surrogate(s)						
1,2-Dichloroethane-d4	109.7	76-130	%	1.00	02/14/2004 02:01	
Toluene-d8	102.8	78-115	%	1.00	02/14/2004 02:01	

Gas/BTEX Fuel Oxygenates by 8260B (C6-C12)

Blaine Tech Services, Inc.

Attn.: Leon Gearhart

1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105
Phone: (408) 573-0555 Fax: (408) 573-7771

Project: 040204-MD1
97093398

Received: 02/05/2004 17:53

Site: 2800 Telegraph Ave., Oakland

Prep(s):	5030B	Test(s):	8260B
Sample ID:	S-5	Lab ID:	2004-02-0232-3
Sampled:	02/04/2004 09:05	Extracted:	2/14/2004 02:25
Matrix:	Water	QC Batch#:	2004/02/13:02:66

Compound	Conc.	RL	Unit	Dilution	Analyzed	Flag
Gasoline	ND	50	ug/L	1.00	02/14/2004 02:25	
Benzene	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 02:25	
Toluene	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 02:25	
Ethylbenzene	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 02:25	
Total xylenes	ND	1.0	ug/L	1.00	02/14/2004 02:25	
tert-Butyl alcohol (TBA)	ND	5.0	ug/L	1.00	02/14/2004 02:25	
Methyl tert-butyl ether (MTBE)	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 02:25	
Di-isopropyl Ether (DIPE)	ND	2.0	ug/L	1.00	02/14/2004 02:25	
Ethyl tert-butyl ether (ETBE)	ND	2.0	ug/L	1.00	02/14/2004 02:25	
tert-Amyl methyl ether (TAME)	ND	2.0	ug/L	1.00	02/14/2004 02:25	
1,2-DCA	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 02:25	
EDB	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 02:25	
Ethanol	ND	50	ug/L	1.00	02/14/2004 02:25	
Surrogate(s)						
1,2-Dichloroethane-d4	112.1	76-130	%	1.00	02/14/2004 02:25	
Toluene-d8	104.0	78-115	%	1.00	02/14/2004 02:25	

Gas/BTEX Fuel Oxygenates by 8260B (C6-C12)

Blaine Tech Services, Inc.

Attn.: Leon Gearhart

1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105
Phone: (408) 573-0555 Fax: (408) 573-7771

Project: 040204-MD1
97093398

Received: 02/05/2004 17:53

Site: 2800 Telegraph Ave., Oakland

Prep(s):	8030B	Test(s):	8260B
Sample ID:	5-6	Lab ID:	2004020232
Sampled:	02/04/2004 10:05	Extracted:	2/14/2004 17:48
Matrix:	Water	QC Batch#:	2004/02/14-17:68
Analysis Flag(s): (See Legend and Note Section)			

Compound	Conc.	RL	Unit	Dilution	Analyzed	Flag
Gasoline	3700	250	ug/L	5.00	02/14/2004 17:48	
Benzene	41	2.5	ug/L	5.00	02/14/2004 17:48	
Toluene	14	2.5	ug/L	5.00	02/14/2004 17:48	
Ethylbenzene	9.1	2.5	ug/L	5.00	02/14/2004 17:48	
Total xylenes	38	5.0	ug/L	5.00	02/14/2004 17:48	
tert-Butyl alcohol (TBA)	ND	25	ug/L	5.00	02/14/2004 17:48	
Methyl tert-butyl ether (MTBE)	ND	2.5	ug/L	5.00	02/14/2004 17:48	
Di-isopropyl Ether (DIPE)	ND	10	ug/L	5.00	02/14/2004 17:48	
Ethyl tert-butyl ether (ETBE)	ND	10	ug/L	5.00	02/14/2004 17:48	
tert-Amyl methyl ether (TAME)	ND	10	ug/L	5.00	02/14/2004 17:48	
1,2-DCA	ND	2.5	ug/L	5.00	02/14/2004 17:48	
EDB	ND	2.5	ug/L	5.00	02/14/2004 17:48	
Ethanol	ND	250	ug/L	5.00	02/14/2004 17:48	
Surrogate(s)						
1,2-Dichloroethane-d4	121.8	76-130	%	5.00	02/14/2004 17:48	
Toluene-d8	93.7	78-115	%	5.00	02/14/2004 17:48	

Severn Trent Laboratories, Inc.

STL San Francisco * 1220 Quarry Lane, Pleasanton, CA 94566

Tel 925 484 1919 Fax 925 484 1096 * www.stl-inc.com * CA DHS ELAP# 2496

02/18/2004 17:18

Gas/BTEX Fuel Oxygenates by 8260B (C6-C12)

Blaine Tech Services, Inc.
Attn.: Leon Gearhart

1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105
Phone: (408) 573-0555 Fax: (408) 573-7771

Project: 040204-MD1
97093398

Received: 02/05/2004 17:53

Site: 2800 Telegraph Ave., Oakland

Prep(s):	5030B	Test(s):	8260B
Sample ID:	S:8	Lab ID:	2004-02-0232-5
Sampled:	02/04/2004 10:30	Extracted:	2/14/2004 03:13
Matrix:	Water	QC Batch#:	2004/02/13-02:66
Analysis Flag: 0 (See Legend and Note Section)			

Compound	Conc.	RL	Unit	Dilution	Analyzed	Flag
Gasoline	4400	250	ug/L	5.00	02/14/2004 03:13	
Benzene	41	2.5	ug/L	5.00	02/14/2004 03:13	
Toluene	8.6	2.5	ug/L	5.00	02/14/2004 03:13	
Ethylbenzene	37	2.5	ug/L	5.00	02/14/2004 03:13	
Total xylenes	120	5.0	ug/L	5.00	02/14/2004 03:13	
tert-Butyl alcohol (TBA)	ND	25	ug/L	5.00	02/14/2004 03:13	
Methyl tert-butyl ether (MTBE)	ND	2.5	ug/L	5.00	02/14/2004 03:13	
Di-isopropyl Ether (DIPE)	ND	10	ug/L	5.00	02/14/2004 03:13	
Ethyl tert-butyl ether (ETBE)	ND	10	ug/L	5.00	02/14/2004 03:13	
tert-Amyl methyl ether (TAME)	ND	10	ug/L	5.00	02/14/2004 03:13	
1,2-DCA	ND	2.5	ug/L	5.00	02/14/2004 03:13	
EDB	ND	2.5	ug/L	5.00	02/14/2004 03:13	
Ethanol	ND	250	ug/L	5.00	02/14/2004 03:13	
Surrogate(s)						
1,2-Dichloroethane-d4	113.3	76-130	%	5.00	02/14/2004 03:13	
Toluene-d8	101.8	78-115	%	5.00	02/14/2004 03:13	

Gas/BTEX Fuel Oxygenates by 8260B (C6-C12)

Blaine Tech Services, Inc.

Attn.: Leon Gearhart

1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105
Phone: (408) 573-0555 Fax: (408) 573-7771

Project: 040204-MD1
97093398

Received: 02/05/2004 17:53

Site: 2800 Telegraph Ave., Oakland

Prep(s): 8260B	Prep(s): 8260B
Sample ID: S-10	Lab ID: 2004-02-0232-6
Sampled: 02/04/2004 09:30	Extracted: 2/14/2004 03:37
Matrix: Water	QC Batch#: 2004/02/13-02/6

Compound	Conc.	RL	Unit	Dilution	Analyzed	Flag
Gasoline	ND	50	ug/L	1.00	02/14/2004 03:37	
Benzene	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 03:37	
Toluene	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 03:37	
Ethylbenzene	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 03:37	
Total xylenes	ND	1.0	ug/L	1.00	02/14/2004 03:37	
tert-Butyl alcohol (TBA)	ND	5.0	ug/L	1.00	02/14/2004 03:37	
Methyl tert-butyl ether (MTBE)	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 03:37	
Di-isopropyl Ether (DIPE)	ND	2.0	ug/L	1.00	02/14/2004 03:37	
Ethyl tert-butyl ether (ETBE)	ND	2.0	ug/L	1.00	02/14/2004 03:37	
tert-Amyl methyl ether (TAME)	ND	2.0	ug/L	1.00	02/14/2004 03:37	
1,2-DCA	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 03:37	
EDB	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 03:37	
Ethanol	ND	50	ug/L	1.00	02/14/2004 03:37	
Surrogate(s)						
1,2-Dichloroethane-d4	115.6	76-130	%	1.00	02/14/2004 03:37	
Toluene-d8	103.8	78-115	%	1.00	02/14/2004 03:37	

Gas/BTEX Fuel Oxygenates by 8260B (C6-C12)

Blaine Tech Services, Inc.

Attn.: Leon Gearhart

1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105
Phone: (408) 573-0555 Fax: (408) 573-7771

Project: 040204-MD1
97093398

Received: 02/05/2004 17:53

Site: 2800 Telegraph Ave., Oakland

Prep(s):	5030B	Test(s):	8260B
Sample ID:	SR-1	Lab ID:	2004-02-0232-7
Sampled:	02/04/2004 08:30	Extracted:	2/14/2004 04:02
Matrix:	Water	QC Batch#:	2004/02/13-02:66

Compound	Conc.	RL	Unit	Dilution	Analyzed	Flag
Gasoline	ND	50	ug/L	1.00	02/14/2004 04:02	
Benzene	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 04:02	
Toluene	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 04:02	
Ethylbenzene	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 04:02	
Total xylenes	ND	1.0	ug/L	1.00	02/14/2004 04:02	
tert-Butyl alcohol (TBA)	ND	5.0	ug/L	1.00	02/14/2004 04:02	
Methyl tert-butyl ether (MTBE)	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 04:02	
Di-isopropyl Ether (DIPE)	ND	2.0	ug/L	1.00	02/14/2004 04:02	
Ethyl tert-butyl ether (ETBE)	ND	2.0	ug/L	1.00	02/14/2004 04:02	
tert-Amyl methyl ether (TAME)	ND	2.0	ug/L	1.00	02/14/2004 04:02	
1,2-DCA	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 04:02	
EDB	ND	0.50	ug/L	1.00	02/14/2004 04:02	
Ethanol	ND	50	ug/L	1.00	02/14/2004 04:02	
Surrogate(s)						
1,2-Dichloroethane-d4	106.8	76-130	%	1.00	02/14/2004 04:02	
Toluene-d8	104.4	78-115	%	1.00	02/14/2004 04:02	

Gas/BTEX Fuel Oxygenates by 8260B (C6-C12)

Blaine Tech Services, Inc.

Attn.: Leon Gearhart

1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105
Phone: (408) 573-0555 Fax: (408) 573-7771

Project: 040204-MD1
97093398

Received: 02/05/2004 17:53

Site: 2800 Telegraph Ave., Oakland

Field #			QC Report		
Prep(s): 60-103			Test(s): 8260B		
Method: Blank		Water	QC Batch #: 2004/02/13 02:66		
MS: 2004/02/13 02:66 05:1			Date Extracted: 02/13/2004 18:51		

Compound	Conc.	RL	Unit	Analyzed	Flag
Gasoline	ND	50	ug/L	02/13/2004 18:51	
Benzene	ND	0.5	ug/L	02/13/2004 18:51	
Toluene	ND	0.5	ug/L	02/13/2004 18:51	
Ethylbenzene	ND	0.5	ug/L	02/13/2004 18:51	
Total xylenes	ND	1.0	ug/L	02/13/2004 18:51	
tert-Butyl alcohol (TBA)	ND	5.0	ug/L	02/13/2004 18:51	
Methyl tert-butyl ether (MTBE)	ND	0.5	ug/L	02/13/2004 18:51	
Di-isopropyl Ether (DIPE)	ND	2.0	ug/L	02/13/2004 18:51	
Ethyl tert-butyl ether (ETBE)	ND	2.0	ug/L	02/13/2004 18:51	
tert-Amyl methyl ether (TAME)	ND	2.0	ug/L	02/13/2004 18:51	
1,2-DCA	ND	0.5	ug/L	02/13/2004 18:51	
EDB	ND	0.5	ug/L	02/13/2004 18:51	
Ethanol	ND	50	ug/L	02/13/2004 18:51	
Surrogates(s)					
1,2-Dichloroethane-d4	110.8	76-130	%	02/13/2004 18:51	
Toluene-d8	105.2	78-115	%	02/13/2004 18:51	

Gas/BTEX Fuel Oxygenates by 8260B (C6-C12)

Blaine Tech Services, Inc.

Attn.: Leon Gearhart

1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105
Phone: (408) 573-0555 Fax: (408) 573-7771

Project: 040204-MD1
97093398

Received: 02/05/2004 17:53

Site: 2800 Telegraph Ave., Oakland

Batch QC Report			
Prep(s): 50805			Test(s): 8260B
Method: Blank	Water		QC Batch #: 2004/02/14-1A 68
MB: 2004/02/14-1A 68 05			Date Extracted: 02/14/2004 10:54

Compound	Conc.	RL	Unit	Analyzed	Flag
Gasoline	ND	50	ug/L	02/14/2004 10:54	
tert-Butyl alcohol (TBA)	ND	5.0	ug/L	02/14/2004 10:54	
Methyl tert-butyl ether (MTBE)	ND	0.5	ug/L	02/14/2004 10:54	
Di-isopropyl Ether (DIPE)	ND	2.0	ug/L	02/14/2004 10:54	
Ethyl tert-butyl ether (ETBE)	ND	2.0	ug/L	02/14/2004 10:54	
tert-Amyl methyl ether (TAME)	ND	2.0	ug/L	02/14/2004 10:54	
1,2-DCA	ND	0.5	ug/L	02/14/2004 10:54	
EDB	ND	0.5	ug/L	02/14/2004 10:54	
Benzene	ND	0.5	ug/L	02/14/2004 10:54	
Toluene	ND	0.5	ug/L	02/14/2004 10:54	
Ethylbenzene	ND	0.5	ug/L	02/14/2004 10:54	
Total xylenes	ND	1.0	ug/L	02/14/2004 10:54	
Ethanol	ND	50	ug/L	02/14/2004 10:54	
Surrogates(s)					
1,2-Dichloroethane-d4	93.4	76-130	%	02/14/2004 10:54	
Toluene-d8	95.6	78-115	%	02/14/2004 10:54	

Gas/BTEX Fuel Oxygenates by 8260B (C6-C12)

Blaine Tech Services, Inc.

Attn.: Leon Gearhart

1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105
Phone: (408) 573-0555 Fax: (408) 573-7771

Project: 040204-MD1
97093398

Received: 02/05/2004 17:53

Site: 2800 Telegraph Ave., Oakland

Batch QC Report			
Prep(s): 5030B			Test(s): 8260B
Laboratory Control(S) (K):	Water	QC Batch#: 200402130768	
LCS: 2004/02/13/0266-002	Extracted: 02/13/2004	Analyzed: 02/13/2004 11:02	
LCSD: 2004/02/13/0266-026	Extracted: 02/13/2004	Analyzed: 02/13/2004 13:26	

Compound	Conc. ug/L		Exp. Conc.	Recovery %		RPD	Ctrl. Limits %		Flags	
	LCS	LCSD		LCS	LCSD		%	Rec.	RPD	LCS
Benzene	27.6	27.7	25.0	110.4	110.8	0.4	69-129	20		
Toluene	26.5	27.2	25.0	106.0	108.8	2.6	70-130	20		
Methyl tert-butyl ether (MTBE)	25.9	23.8	25.0	103.6	95.2	8.5	65-165	20		
Surrogates(s)										
1,2-Dichloroethane-d4	534	512	500	106.8	102.4		76-130			
Toluene-d8	536	570	500	107.2	114.0		78-115			

Severn Trent Laboratories, Inc.

STL San Francisco * 1220 Quarry Lane, Pleasanton, CA 94566

Tel 925 484 1919 Fax 925 484 1096 * www.stl-inc.com * CA DHS ELAP# 2496

02/18/2004 17:18

Page 11 of 13

Gas/BTEX Fuel Oxygenates by 8260B (C6-C12)

Blaine Tech Services, Inc.

Attn.: Leon Gearhart

1680 Rogers Avenue
San Jose, CA 95112-1105
Phone: (408) 573-0555 Fax: (408) 573-7771

Project: 040204-MD1
97093398

Received: 02/05/2004 17:53

Site: 2800 Telegraph Ave., Oakland

Batch QC Report			
Prep(s)	6030B	Test(s)	8260B
Laboratory/Control Spike	Water	QC Batch #	2004/02/14-1A:68
LCS	2004/02/14-1A:68:042	Extracted:	02/14/2004 Analyzed: 02/14/2004 09:42
LCSD	2004/02/14-1A:68:001	Extracted:	02/14/2004 Analyzed: 02/14/2004 10:01

Compound	Conc. ug/L		Exp.Conc.	Recovery %		RPD	Ctrl.Limits %		Flags	
	LCS	LCSD		LCS	LCSD		%	Rec.	RPD	LCS
Methyl tert-butyl ether (MTBE)	23.4	22.8	25	93.6	91.2	2.6	65-165	20		
Benzene	24.8	25.3	25	99.2	101.2	2.0	69-129	20		
Toluene	25.7	25.2	25	102.8	100.8	2.0	70-130	20		
Surrogates(s)										
1,2-Dichloroethane-d4	414	398	500	82.8	79.6		76-130			
Toluene-d8	478	457	500	95.6	91.4		78-115			

Gas/BTEX Fuel Oxygenates by 8260B (C6-C12)

Blaine Tech Services, Inc.

Attn.: Leon Gearhart

1680 Rogers Avenue

San Jose, CA 95112-1105

Phone: (408) 573-0555 Fax: (408) 573-7771

Project: 040204-MD1

97093398

Received: 02/05/2004 17:53

Site: 2800 Telegraph Ave., Oakland



Analysis Flag

o

Reporting limits were raised due to high level of analyte present in the sample.

