



**CONESTOGA-ROVERS  
& ASSOCIATES**

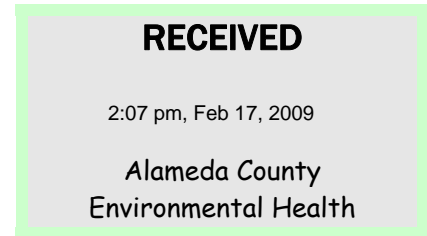
19449 Riverside Dr., Suite 230  
Sonoma, CA 95476  
Telephone: (707) 935-4850 Fax: (707) 935-6649  
www.CRAworld.com

## TRANSMITTAL

DATE: February 13, 2009 REFERENCE NO.: 241513

PROJECT NAME: 500 40<sup>th</sup> St., Oakland

TO: Jerry Wickham  
Alameda County Health Care Services Agency  
1131 Harbor Bay Parkway, Suite 250  
Alameda, California 94502-6577



Please find enclosed:  Draft  Final  
 Originals  Other  
 Prints

Sent via:  Mail  Same Day Courier  
 Overnight Courier  Other

QUANTITY	DESCRIPTION
1	Groundwater Monitoring Report - Fourth Quarter 2008

As Requested  For Review and Comment  
 For Your Use  \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

**COMMENTS:**

If you have any questions regarding the contents of this document, please call Dennis Baertschi at (707) 268-3813.

Copy to: Denis Brown, Shell Ecopy to: \_\_\_\_\_  
Joseph H Chan & Ivy T Wong

Completed by: Dennis Baertschi Signed: *Dennis Baertschi*  
[Please Print]

Filing: Correspondence File



Jerry Wickham  
Alameda County Health Care Services Agency  
1131 Harbor Bay Parkway, Suite 250  
Alameda, California 94502-6577

**Denis L. Brown**  
**Shell Oil Products US**  
HSE – Environmental Services  
20945 S. Wilmington Ave.  
Carson, CA 90810-1039  
Tel (707) 865 0251  
Fax (707) 865 2542  
Email [denis.l.brown@shell.com](mailto:denis.l.brown@shell.com)

Re: Former Shell Service Station  
500 40<sup>th</sup> Street  
Oakland, California  
SAP Code 129452  
Incident No. 97093400  
ACHCSA Case No. RO0000264

Dear Mr. Wickham:

The attached document is provided for your review and comment. Upon information and belief, I declare, under penalty of perjury, that the information contained in the attached document is true and correct.

If you have any questions or concerns, please call me at (707) 865-0251.

Sincerely,

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Denis L. Brown", is written over a horizontal line.

Denis L. Brown  
Project Manager



# GROUNDWATER MONITORING REPORT - FOURTH QUARTER 2008

FORMER SHELL SERVICE STATION  
500 40<sup>TH</sup> STREET  
OAKLAND, CALIFORNIA

SAP CODE           129452  
INCIDENT NO.    97093400  
AGENCY NO.      RO0000264

**FEBRUARY 13, 2009**  
**REF. NO. 241513 (2)**

This report is printed on recycled paper.

**Prepared by:**  
**Conestoga-Rovers**  
**& Associates**

19449 Riverside Dr., Suite 230  
Sonoma, California  
U.S.A. 95476

Office: (707) 935-4850  
Fax: (707) 935-6649

web: <http://www.CRAworld.com>

TABLE OF CONTENTS

	<u>Page</u>
1.0 INTRODUCTION .....	1
1.1 SITE INFORMATION.....	1
2.0 SITE ACTIVITIES AND FINDINGS.....	2
2.1 CURRENT QUARTER'S ACTIVITIES .....	2
2.2 CURRENT QUARTER'S FINDINGS.....	2
2.3 PROPOSED ACTIVITIES FOR NEXT QUARTER.....	2

LIST OF FIGURES  
(Following Text)

- FIGURE 1 VICINITY MAP
- FIGURE 2 GROUNDWATER CONTOUR AND  
CHEMICAL CONCENTRATION MAP

LIST OF APPENDICES

- APPENDIX A BLAINE TECH SERVICES, INC. - GROUNDWATER MONITORING  
REPORT

## 1.0 INTRODUCTION

Conestoga-Rovers & Associates (CRA) 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.

### 1.1 SITE INFORMATION

Site Address	500 40 <sup>th</sup> Street, Oakland
Site Use	Former Shell Service Station
Shell Project Manager	Denis Brown
CRA Project Manager	Dennis Baertschi
Lead Agency and Contact	ACHCSA, Jerry Wickham
Agency Case No.	RO0000264
Shell SAP Code	129452
Shell Incident No.	97093400

Date of most recent agency correspondence was June 30, 2006.

## **2.0 SITE ACTIVITIES AND FINDINGS**

### **2.1 CURRENT QUARTER'S ACTIVITIES**

Blaine Tech Services, Inc. (Blaine) gauged and sampled the wells according to the established monitoring program for this site.

CRA prepared a vicinity map (Figure 1) and a groundwater contour and chemical concentration map (Figure 2). Blaine's report, presenting the analytical data, is included in Appendix A.

### **2.2 CURRENT QUARTER'S FINDINGS**

Groundwater Flow Direction	West -southwesterly
Hydraulic Gradient	0.04
Depth to Water	11.51 to 12.88 feet below top of well casing

### **2.3 PROPOSED ACTIVITIES FOR NEXT QUARTER**

Blaine will gauge and sample wells during the third month of the quarter, according to the established monitoring program for this site, and CRA will prepare a report.

All of Which is Respectfully Submitted,  
CONESTOGA-ROVERS & ASSOCIATES



Dennis Baertschi



Ana Friel, PG



## FIGURES

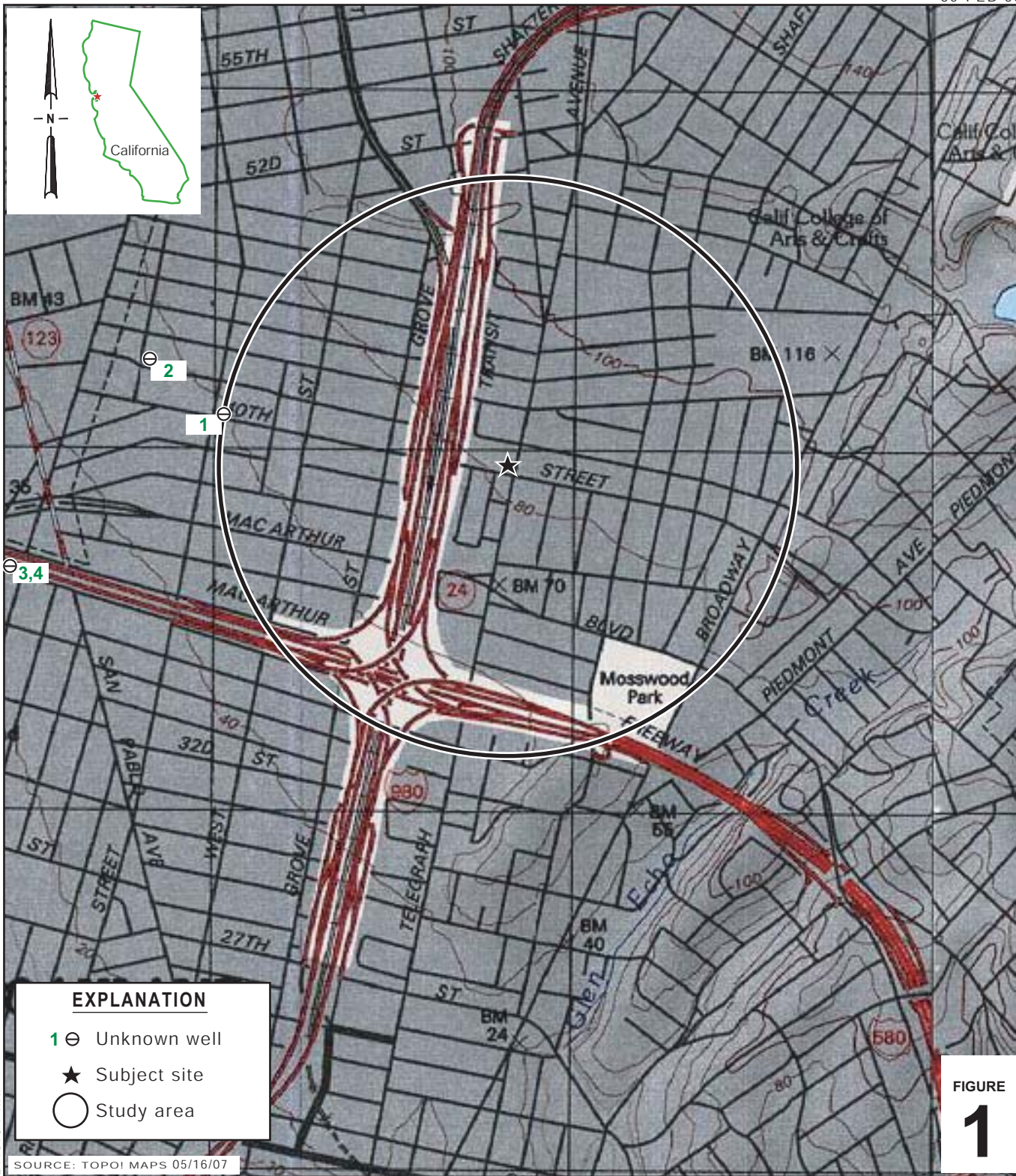


FIGURE 1

241513-F1.AI

**Former Shell Service Station**  
 500 40th Street  
 Oakland, California



**CONESTOGA-ROVERS & ASSOCIATES**

**Vicinity Map**

I:\Sonoma.Shell\6-charts\2415-1241513-Oakland 500 40th\241513-FIGURES\241513-REPORTS\241513-2008\002\241513-002-F2-4Q08.dwg

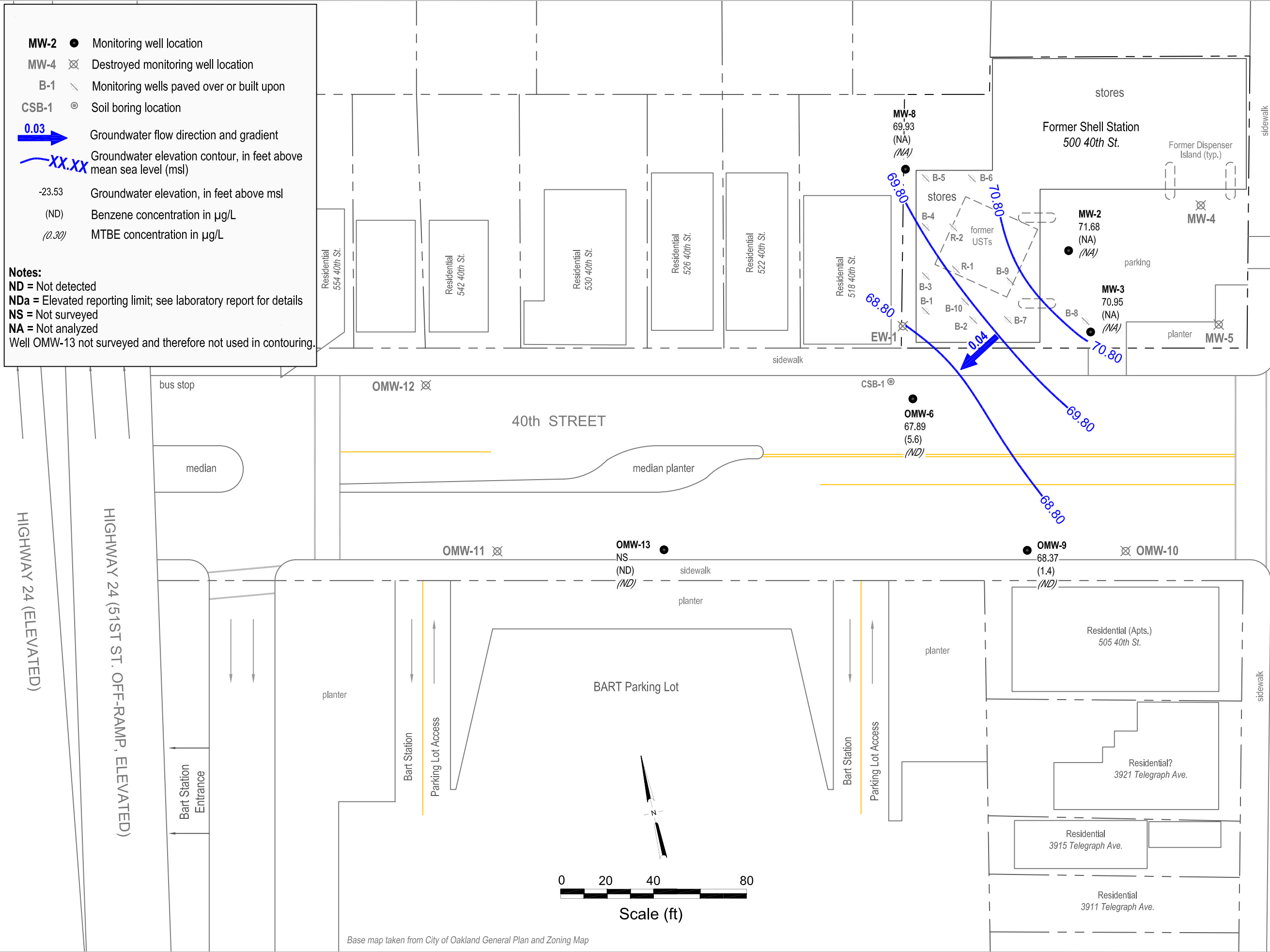


FIGURE 2

Groundwater Contour and Chemical Concentration Map



Former Shell Service Station  
500 40th Street  
Oakland, California

DECEMBER 22, 2008

Base map taken from City of Oakland General Plan and Zoning Map

APPENDIX A

BLAINE TECH SERVICES, INC. -  
GROUNDWATER MONITORING REPORT

---

# BLAINE

TECH SERVICES INC.

---

GROUNDWATER SAMPLING SPECIALISTS  
SINCE 1985

January 9, 2009

Denis Brown  
Shell Oil Products US  
20945 South Wilmington Avenue  
Carson, CA 90810

Fourth Quarter 2008 Groundwater Monitoring at  
Former Shell-branded Service Station  
500 40th Street/Telegraph Avenue  
Oakland, CA

Monitoring performed on December 22, 2008

---

## Groundwater Monitoring Report **081222-JP-1**

This report covers the routine monitoring of groundwater wells at this former Shell-branded 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. Purge water (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,

Mike Ninokata  
Project Manager

MN/tm

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

cc: Dennis Baertschi  
Conestoga-Rovers & Associates  
19449 Riverside Dr., Suite 230  
Sonoma, CA 95476

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
EW-1	8/6/1991	180	<50	5.4	<0.5	0.9	0.7	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	NA	NA	NA	NA
EW-1	10/30/1991	70	<50	2.6	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.72	65.54	NA	NA
EW-1	2/15/1992	<50	NA	2.1	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	NA	NA	NA	NA
EW-1	3/18/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	11.71	66.55	NA	NA
EW-1	5/22/1992	99	NA	4.1	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.84	65.42	NA	NA
EW-1	8/19/1992	140	NA	6.6	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.04	65.22	NA	NA
EW-1	11/18/1992	56	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.90	65.36	NA	NA
EW-1	2/11/1993	63	NA	<0.5	<0.5	<0.5	0.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	11.28	66.98	NA	NA
EW-1 (D)	2/11/1993	63	NA	<0.5	<0.5	<0.5	0.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	NA	NA	NA	NA
EW-1	5/19/1993	60a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.52	65.74	NA	NA
EW-1	8/18/1993	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.48	65.78	NA	NA
EW-1	11/17/1993	170	NA	17	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.63	65.63	NA	NA
EW-1 (D)	11/17/1993	190	NA	17	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	NA	NA	NA	NA
EW-1	2/18/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	11.38	66.88	NA	NA
EW-1	5/26/1994	<50	NA	3.5	<0.5	<0.5	0.51	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.02	66.24	NA	NA
EW-1	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.76	65.50	NA	NA
EW-1	11/11/1994	200	NA	13	0.88	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	11.08	67.18	NA	NA
EW-1	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	10.88	67.38	NA	NA
EW-1	5/7/1995	90	NA	8.6	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	11.32	66.94	NA	NA
EW-1	8/2/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	11.76	66.50	NA	NA
EW-1	11/2/1995	240	NA	12	1.5	0.6	1.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.80	65.46	NA	NA
EW-1	2/24/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	10.15	68.11	NA	NA
EW-1	5/4/1996	<50	NA	1.4	<0.50	<0.50	<0.50	4.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.26	66.00	NA	NA
EW-1	9/7/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.43	64.83	NA	NA
EW-1	11/24/1996	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.24	66.02	NA	NA
EW-1	2/23/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.20	66.06	NA	NA
EW-1	5/1/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.97	65.29	NA	NA
EW-1	7/22/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.43	64.83	NA	NA
EW-1	11/4/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.20	65.06	NA	NA
EW-1	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	10.52	67.74	NA	NA
EW-1	5/11/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.35	65.91	NA	NA
EW-1	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.90	65.36	NA	NA
EW-1	10/20/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.34	64.92	NA	NA

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
EW-1	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	9.28	68.98	NA	NA
EW-1	4/12/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	10.28	67.98	NA	NA
EW-1	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.04	65.22	NA	NA
EW-1	10/25/1999	<50.0	NA	0.885	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.12	65.14	NA	NA
EW-1	1/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	10.50	67.76	NA	2.0
EW-1	4/24/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.05	66.21	NA	1.8
EW-1	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.00	65.26	NA	NA
EW-1	11/1/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.15	66.11	NA	2.4
EW-1	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.24	66.02	NA	4.4
EW-1	4/13/2001	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.56	65.70	NA	5.8
EW-1	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.97	65.29	NA	4.2
EW-1	10/18/2001	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	13.69	64.57	NA	0.3
EW-1	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	11.98	66.28	NA	c
EW-1	5/10/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	12.68	65.58	NA	2.3
EW-1	7/18/2002	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.26	NA	NA	NA	NA
EW-1	10/31/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	13.38	67.73	NA	NA
EW-1	1/30/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	11.43	69.68	NA	NA
EW-1	4/17/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	11.55	69.56	NA	NA
EW-1	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	12.84	68.27	NA	NA
EW-1	10/16/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	13.00	68.11	NA	NA
EW-1	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	11.15	69.96	NA	NA
EW-1	4/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	12.41	68.70	NA	NA
EW-1	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	12.08	69.03	NA	NA
EW-1	4/14/2005	Well destroyed		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.11	NA	NA	NA	NA
MW-2	8/6/1991	1200	230	59	1.1	38	56	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.12	68.68	NA	NA
MW-2	10/30/1991	520	300	56	<0.5	56	100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.70	69.10	NA	NA
MW-2	2/15/1992	2300	2200a	87	<2.5	88	150	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	NA	NA	NA	NA
MW-2	3/18/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.10	69.70	NA	NA
MW-2	5/22/1992	700	NA	24	1.0	34	48	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.12	68.68	NA	NA
MW-2	8/19/1992	740	NA	21	<2.5	24	26	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.18	68.62	NA	NA
MW-2 (D)	8/19/1992	840	NA	31	<2.5	36	43	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	NA	NA	NA	NA
MW-2	11/18/1992	920	NA	19	<2.5	30	51	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.03	68.77	NA	NA
MW-2 (D)	11/18/1992	870	NA	25	<2.5	34	52	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	NA	NA	NA	NA



**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-2	2/11/1993	1000	NA	25	6.0	43	73	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.15	69.65	NA	NA
MW-2	5/19/1993	570	NA	19	<0.5	37	42	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.80	69.00	NA	NA
MW-2	8/18/1993	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	NA	NA	NA	NA
MW-2	11/17/1993	250	NA	10	<1.0	26	20	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.00	68.80	NA	NA
MW-2	2/18/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	NA	NA	NA	NA
MW-2	5/26/1994	620	NA	17	1.4	25	31	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.61	69.19	NA	NA
MW-2 (D)	5/26/1994	600	NA	16	1.2	24	29	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	NA	NA	NA	NA
MW-2	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.96	68.84	NA	NA
MW-2	11/11/1994	1100	NA	28	3.1	39	65	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	10.74	70.06	NA	NA
MW-2	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.58	69.22	NA	NA
MW-2	5/7/1995	700	NA	15	<0.5	35	39	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	10.98	69.82	NA	NA
MW-2	8/2/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.90	68.90	NA	NA
MW-2	11/2/1995	140	NA	2.3	<0.5	4.4	3.7	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.12	68.68	NA	NA
MW-2	2/24/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	10.25	70.55	NA	NA
MW-2	5/4/1996	140	NA	2.1	<0.50	4.6	4.9	6.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.30	69.50	NA	NA
MW-2	9/7/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	15.10	65.70	NA	NA
MW-2	11/24/1996	620	NA	9.7	<0.50	2.0	46	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.13	68.67	NA	NA
MW-2	2/23/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.01	68.79	NA	NA
MW-2	5/1/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.94	67.86	NA	NA
MW-2	7/22/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	13.22	67.58	NA	NA
MW-2	11/4/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	13.00	67.80	NA	NA
MW-2	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	10.47	70.33	NA	NA
MW-2	5/11/1998	59	NA	0.56	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.49	68.31	NA	NA
MW-2	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.82	67.98	NA	NA
MW-2	10/20/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	13.13	67.67	NA	NA
MW-2	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	9.10	71.70	NA	NA
MW-2	4/12/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	10.06	70.74	NA	NA
MW-2	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.81	67.99	NA	NA
MW-2	10/25/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.89	67.91	NA	NA
MW-2	1/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	NA	NA	NA	NA
MW-2	4/24/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	19.35	61.45	NA	1.8
MW-2	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.83	67.97	NA	NA
MW-2	11/1/2000	53.2	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	11.75	69.05	NA	2.4
MW-2	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.22	68.58	NA	5.8

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-2	4/13/2001	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.40	68.40	NA	3.0
MW-2	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.98	67.82	NA	3.4
MW-2	10/18/2001	71	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.87	67.93	NA	0.7
MW-2	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.13	68.67	NA	1.4
MW-2	5/10/2002	74	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.69	68.11	NA	1.4
MW-2	7/18/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.80	12.84	67.96	NA	1.2
MW-2	10/31/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.66	13.15	70.51	NA	NA
MW-2	01/30/2003 d	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	11.97	71.81	NA	NA
MW-2	4/17/2003	85	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	12.19	71.59	NA	NA
MW-2	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	12.57	71.21	NA	NA
MW-2	10/16/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	13.13	70.65	NA	NA
MW-2	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	11.58	72.20	NA	NA
MW-2	4/14/2004	73	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	12.65	71.13	NA	NA
MW-2	10/29/2004	180	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	NA	NA	83.78	12.39	71.39	NA	NA
MW-2	4/14/2005	150	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	12.14	71.64	NA	NA
MW-2	10/26/2005	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	NA	NA	83.78	12.98	70.80	NA	NA
MW-2	3/16/2006	<50.0	64.3	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<10.0	<0.500	<0.500	83.78	11.72	72.06	NA	NA
MW-2	9/20/2006	<50.0	<47.2 g,h	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<10.0	NA	NA	83.78	12.55	71.23	NA	NA
MW-2	3/26/2007	<50	<47 g	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	12.28	71.50	NA	NA
MW-2	6/25/2007	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	12.94	70.84	NA	NA
MW-2	9/10/2007	<50 l	<50 g	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	NA	<1.0	<2.0	<2.0	<2.0	<10	NA	NA	83.78	13.12	70.66	NA	NA
MW-2	12/10/2007	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	12.44	71.34	NA	NA
MW-2	3/10/2008	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	12.34	71.44	NA	NA
MW-2	6/23/2008	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	13.10	70.68	NA	NA
MW-2	9/22/2008	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.78	13.02	70.76	NA	NA
<b>MW-2</b>	<b>12/22/2008</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>83.78</b>	<b>12.10</b>	<b>71.68</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>
MW-3	8/6/1991	1900	470	220	57	57	260	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.12	68.48	NA	NA
MW-3	10/30/1991	1900	480	160	28	63	180	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.93	68.67	NA	NA
MW-3	2/15/1992	2300	780a	170	31	59	180	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	NA	NA	NA	NA
MW-3	3/18/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.54	69.06	NA	NA
MW-3	5/22/1992	1500	NA	160	20	44	140	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.79	68.81	NA	NA
MW-3	8/19/1992	4500	NA	210	64	89	310	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.23	68.37	NA	NA
MW-3	11/18/1992	2400	NA	81	14	39	140	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.20	68.40	NA	NA

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-3	2/11/1993	3000	NA	200	47	90	260	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.00	68.60	NA	NA
MW-3	5/19/1993	2100	NA	240	44	100	330	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.16	68.44	NA	NA
MW-3	8/18/1993	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.35	68.25	NA	NA
MW-3	11/17/1993	1000	NA	110	13	60	150	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.10	68.50	NA	NA
MW-3	2/18/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.76	68.84	NA	NA
MW-3	5/26/1994	1100	NA	200	17	29	58	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.85	67.75	NA	NA
MW-3	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.40	69.20	NA	NA
MW-3	11/11/1994	870	NA	130	10	38	87	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.04	69.56	NA	NA
MW-3 (D)	11/11/1994	1000	NA	120	10	42	92	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	NA	NA	NA	NA
MW-3	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.06	69.54	NA	NA
MW-3	5/7/1995	1300	NA	180	7.5	54	110	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.11	69.49	NA	NA
MW-3	8/2/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.02	68.58	NA	NA
MW-3	11/2/1995	370	NA	36	1.8	16	21	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.97	68.63	NA	NA
MW-3	2/24/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	9.61	69.99	NA	NA
MW-3	5/4/1996	460	NA	54	1.9	18	28	20	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.40	69.20	NA	NA
MW-3	9/7/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	13.55	66.05	NA	NA
MW-3	11/24/1996	2800	NA	290	<10	29	39	<50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.83	67.77	NA	NA
MW-3	2/23/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.81	67.79	NA	NA
MW-3	5/1/1997	2000	NA	120	<5.0	53	14	60	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.34	67.26	NA	NA
MW-3	7/22/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.86	66.74	NA	NA
MW-3	11/4/1997	470	NA	120	<2.5	<2.5	7.3	<25	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.62	66.98	NA	NA
MW-3	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.78	68.82	NA	NA
MW-3	5/11/1998	4400	NA	260	<10	220	36	170	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.98	67.62	NA	NA
MW-3	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.38	67.22	NA	NA
MW-3	10/20/1998	1700	NA	120	<2.0	18	7.1	19	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.55	67.05	NA	NA
MW-3 (D)	10/20/1998	1400	NA	120	<5.0	18	<5.0	80	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	NA	NA	NA	NA
MW-3	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	8.53	71.07	NA	NA
MW-3	4/12/1999	8040	NA	554	30	436	624	160	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	10.19	69.41	NA	NA
MW-3	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.21	67.39	NA	NA
MW-3	10/25/1999	827	NA	31	2.23	14.5	6.71	<10.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.35	67.25	NA	NA
MW-3	1/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	NA	NA	NA	NA
MW-3	4/24/2000	1470	NA	121	<5.00	63.8	14.1	<25.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.75	67.85	NA	1.0
MW-3	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.56	67.04	NA	NA
MW-3	11/1/2000	1550	NA	143	<1.25	36.4	35.3	24.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.48	68.12	NA	2.2

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-3	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.83	67.77	NA	6.6
MW-3	4/13/2001	2560	NA	250	<10.0	108	<10.0	92.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.08	67.52	NA	3.6
MW-3	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.68	66.92	NA	2.8
MW-3	10/18/2001	2300	NA	150	0.90	42	11	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	13.21	66.39	NA	0.1
MW-3	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	11.83	67.77	NA	2.3
MW-3	5/10/2002	3300	NA	77	0.60	94	3.1	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.24	67.36	NA	1.5
MW-3	7/18/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.60	12.43	67.17	NA	2.1
MW-3	10/31/2002	2100	NA	89	0.57	26	5.7	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	12.60	69.86	NA	2.0
MW-3	1/30/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	11.76	70.70	NA	4.6
MW-3	4/17/2003	2100	NA	55	0.79	100	110	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	11.80	70.66	NA	1.8
MW-3	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	12.28	70.18	NA	4.0
MW-3	10/16/2003	120 e	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	12.35	70.11	NA	2.0
MW-3	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	11.35	71.11	NA	2.9
MW-3	4/14/2004	130	NA	1.6	<0.50	1.5	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	12.12	70.34	NA	3.4
MW-3	10/29/2004	490	NA	11	<0.50	19	18	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	NA	NA	82.46	11.67	70.79	NA	1.2
MW-3	4/14/2005	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	11.65	70.81	NA	0.1
MW-3	10/26/2005	230	NA	2.8	<0.50	0.52	<1.0	NA	<0.50	<2.0	<2.0	<2.0	<5.0	NA	NA	82.46	12.43	70.03	NA	0.2
MW-3	3/16/2006	107	191	12.5	<0.500	1.27	0.960	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<10.0	<0.500	<0.500	82.46	10.62	71.84	NA	NA
MW-3	9/20/2006	671	55.2 g	4.23	<0.500	<0.500	<0.500	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<10.0	NA	NA	82.46	12.03	70.43	NA	4.83
MW-3	3/26/2007	120	<47 g	2.6	<0.50	<0.50	<0.50 i,j	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	11.84	70.62	NA	1.0
MW-3	6/25/2007	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	12.21	70.25	NA	0.04
MW-3	9/10/2007	390 l	<50 g	6.0	<1.0	1.1	1.4	NA	<1.0	<2.0	<2.0	<2.0	<10	NA	NA	82.46	12.14	70.32	NA	0.22
MW-3	12/10/2007	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	11.81	70.65	NA	0.40
MW-3	3/10/2008	75	84 g	1.0	<1.0	<1.0	<1.0	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	11.80	70.66	NA	0.52
MW-3	6/23/2008	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.46	12.40	70.06	NA	NA
MW-3	9/22/2008	810	250 n,g	7.5	<1.0	<1.0	1.7	NA	<1.0	<2.0	<2.0	<2.0	<10	NA	NA	82.46	12.65	69.81	NA	0.25
<b>MW-3</b>	<b>12/22/2008</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>82.46</b>	<b>11.51</b>	<b>70.95</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>
MW-4	8/6/1991	<50	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.36	68.64	NA	NA
MW-4	10/30/1991	50	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.02	68.98	NA	NA
MW-4	2/15/1992	90	NA	0.9	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	NA	NA	NA	NA
MW-4	3/18/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.34	69.66	NA	NA
MW-4	5/22/1992	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.35	68.65	NA	NA
MW-4	8/19/1992	82a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.41	68.59	NA	NA

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-4	11/18/1992	85a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.28	68.72	NA	NA
MW-4	2/11/1993	62a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.65	69.35	NA	NA
MW-4	5/19/1993	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.92	69.08	NA	NA
MW-4	8/18/1993	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	NA	NA	NA	NA
MW-4	11/17/1993	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.24	68.76	NA	NA
MW-4	2/18/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.69	69.31	NA	NA
MW-4	5/26/1994	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.00	69.00	NA	NA
MW-4	11/11/1994	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.30	69.70	NA	NA
MW-4	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	10.99	70.01	NA	NA
MW-4	5/7/1995	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.69	69.31	NA	NA
MW-4	8/2/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.72	69.28	NA	NA
MW-4	11/2/1995	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.23	68.77	NA	NA
MW-4	2/24/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.13	69.87	NA	NA
MW-4	5/4/1996	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.80	69.20	NA	NA
MW-4	9/7/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.27	67.73	NA	NA
MW-4	11/24/1996	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.42	68.58	NA	NA
MW-4	2/23/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.38	68.62	NA	NA
MW-4	5/1/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.08	67.92	NA	NA
MW-4	7/22/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.73	67.27	NA	NA
MW-4	11/4/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	NA	NA	NA	NA
MW-4	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	11.41	69.59	NA	NA
MW-4	5/11/1998	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	NA	NA	NA	NA
MW-4	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.05	67.95	NA	NA
MW-4	10/20/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.30	67.70	NA	NA
MW-4	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	9.19	71.81	NA	NA
MW-4	4/12/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	9.26	71.74	NA	NA
MW-4	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.57	68.43	NA	NA
MW-4	10/25/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.15	67.85	NA	NA
MW-4	1/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	NA	NA	NA	NA
MW-4	4/24/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	14.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.55	68.45	NA	2.5
MW-4	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.31	67.69	NA	NA
MW-4	11/1/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.09	68.91	NA	2.8
MW-4	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.58	68.42	NA	8.4
MW-4	4/13/2001	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.75	68.25	NA	2.6

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-4	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.30	67.70	NA	4.2
MW-4	10/18/2001	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.45	67.55	NA	1.4
MW-4	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.55	68.45	NA	c
MW-4	5/10/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	12.93	68.07	NA	1.5
MW-4	7/18/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.00	13.13	67.87	NA	1.4
MW-4	10/31/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	13.40	70.52	NA	NA
MW-4	1/30/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	12.44	71.48	NA	NA
MW-4	4/17/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	12.24	71.68	NA	NA
MW-4	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	13.02	70.90	NA	NA
MW-4	10/16/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	13.15	70.77	NA	NA
MW-4	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	12.20	71.72	NA	NA
MW-4	4/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	12.80	71.12	NA	NA
MW-4	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	12.41	71.51	NA	NA
MW-4	4/14/2005	Well destroyed		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	83.92	NA	NA	NA	NA
MW-5	8/6/1991	<50	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.02	68.48	NA	NA
MW-5	10/30/1991	<50	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.73	68.77	NA	NA
MW-5	2/15/1992	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	NA	NA	NA	NA
MW-5	3/18/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.52	68.98	NA	NA
MW-5	5/22/1992	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.05	68.45	NA	NA
MW-5	8/19/1992	55a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.04	68.46	NA	NA
MW-5	11/18/1992	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.91	68.59	NA	NA
MW-5	2/11/1993	59a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.44	69.06	NA	NA
MW-5	5/19/1993	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.84	68.66	NA	NA
MW-5 (D)	5/19/1993	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	NA	NA	NA	NA
MW-5	11/17/1993	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.89	68.61	NA	NA
MW-5	2/18/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.30	69.20	NA	NA
MW-5	5/26/1994	<50	NA	1.8	2.4	1.3	4.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.73	68.77	NA	NA
MW-5	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.88	68.62	NA	NA
MW-5	11/11/1994	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.20	69.30	NA	NA
MW-5	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	11.78	69.72	NA	NA
MW-5	5/7/1995	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.47	69.03	NA	NA
MW-5	8/2/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.83	68.67	NA	NA
MW-5	11/2/1995	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.02	68.48	NA	NA

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-5	2/24/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.11	69.39	NA	NA
MW-5	5/4/1996	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.20	68.30	NA	NA
MW-5	9/7/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.24	67.26	NA	NA
MW-5	11/24/1996	<50	NA	<0.50	<0.5	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.58	67.92	NA	NA
MW-5	2/23/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.54	67.96	NA	NA
MW-5	5/1/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.17	67.33	NA	NA
MW-5	7/22/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.35	67.15	NA	NA
MW-5	11/4/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.30	67.20	NA	NA
MW-5 (D)	11/4/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	NA	NA	NA	NA
MW-5	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.86	68.64	NA	NA
MW-5	5/11/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.89	67.61	NA	NA
MW-5	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.20	67.30	NA	NA
MW-5	10/20/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.41	67.09	NA	NA
MW-5	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	10.31	71.19	NA	NA
MW-5	4/12/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	11.30	70.20	NA	NA
MW-5	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	12.63	68.87	NA	NA
MW-5	10/25/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.15	67.35	NA	NA
MW-5	1/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	11.65	69.85	NA	1.8
MW-5	4/24/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.71	67.79	NA	2.1
MW-5	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.48	67.02	NA	NA
MW-5	11/1/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.26	68.24	NA	3.2
MW-5	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.68	67.82	NA	7.8
MW-5	4/13/2001	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.90	67.60	NA	3.2
MW-5	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.72	66.78	NA	4.8
MW-5	10/18/2001	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.41	67.09	NA	1.1
MW-5	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	13.69	67.81	NA	1.4
MW-5	5/10/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.05	67.45	NA	2.2
MW-5	7/18/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.50	14.23	67.27	NA	1.2
MW-5	10/31/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	14.36	70.00	NA	2.8
MW-5	1/30/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	13.70	70.66	NA	2.4
MW-5	4/17/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	13.52	70.84	NA	2.6
MW-5	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	14.13	70.23	NA	1.6
MW-5	10/16/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	14.21	70.15	NA	2.1
MW-5	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	14.15	70.21	NA	3.1

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-5	4/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	13.95	70.41	NA	2.5
MW-5	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	13.63	70.73	NA	0.8
MW-5	4/14/2005	Well destroyed		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	84.36	NA	NA	NA	0.8
OMW-6	8/6/1991	26000	3600	910	420	560	1900	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	10.71	67.19	NA	NA
OMW-6	10/30/1991	20000	4600	710	240	410	1700	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	10.50	67.40	NA	NA
OMW-6	2/15/1992	35000	27000	690	420	650	3000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	3/18/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	9.24	68.66	NA	NA
OMW-6	5/22/1992	15000	NA	460	110	300	1600	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	10.13	67.77	NA	NA
OMW-6	8/19/1992	24000	NA	600	300	460	2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	10.16	67.74	NA	NA
OMW-6	11/18/1992	29000	NA	480	250	450	2300	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	9.94	67.96	NA	NA
OMW-6	2/11/1993	24000	NA	1300	250	630	2400	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	9.20	68.70	NA	NA
OMW-6	5/19/1993	18000	NA	750	180	520	2500	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	10.64	67.86	NA	NA
OMW-6	8/18/1993	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	10.04	67.86	NA	NA
OMW-6	11/17/1993	14000	NA	260	64	430	1900	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	10.12	67.78	NA	NA
OMW-6	2/18/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	9.65	68.25	NA	NA
OMW-6	5/26/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	11/11/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	8.96	68.94	NA	NA
OMW-6	5/7/1995	11000	NA	460	82	280	540	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	8.64	69.26	NA	NA
OMW-6 (D)	5/7/1995	14000	NA	480	61	230	370	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	8/2/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.09	65.81	NA	NA
OMW-6	2/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	5/4/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	9/7/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	14.45	63.45	NA	NA
OMW-6	11/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	2/23/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.12	64.78	NA	NA
OMW-6	5/1/1997	17000	NA	630	52	610	1300	380	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.19	64.71	NA	NA
OMW-6 (D)	5/1/1997	20000	NA	630	54	630	1300	500	<20	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	7/22/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.52	64.38	NA	NA
OMW-6	11/4/1997	10000	NA	610	23	410	820	<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.12	64.78	NA	NA
OMW-6	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.19	65.71	NA	NA
OMW-6	5/11/1998	14000	NA	500	32	900	1000	110	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.71	65.19	NA	NA



**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-6 (D)	5/11/1998	14000	NA	490	<25	900	980	370	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.18	64.72	NA	NA
OMW-6	10/20/1998	7500	NA	220	<20	290	130	120	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.11	64.79	NA	NA
OMW-6	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	9.07	68.83	NA	NA
OMW-6	4/12/1999	11300	NA	818	67.2	600	690	342	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	10.10	67.80	NA	NA
OMW-6	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.18	65.72	NA	NA
OMW-6	10/25/1999	11100	NA	559	21.1	329	75.7	<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.58	65.32	NA	NA
OMW-6	1/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	4/24/2000	12700	NA	576	<10.0	452	141	556	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.35	65.55	NA	1.1
OMW-6	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.08	64.82	NA	NA
OMW-6	11/1/2000	10700	NA	179	27.5	532	416	304	14.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	11.91	65.99	NA	0.6
OMW-6	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.08	65.82	NA	6.0
OMW-6	4/13/2001	8650	NA	103	25.6	318	207	258	<1.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.00	65.90	NA	4.2
OMW-6	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	11.86	66.04	NA	5.2
OMW-6	10/18/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	11/1/2001	6600	NA	85	<2.0	160	53	NA	<20	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.23	64.67	NA	3.4
OMW-6	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	12.63	65.27	NA	4.2
OMW-6	5/10/2002	7600	NA	230	2.9	370	25	NA	<20	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	13.07	64.83	NA	1.2
OMW-6	7/18/2002	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.90	NA	NA	NA	NA
OMW-6	10/31/2002	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-6	11/11/2002	6600	NA	37	<5.0	42	<5.0	NA	<50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.82	NA	NA	1.0
OMW-6	1/30/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.78	NA	NA	2.8
OMW-6	4/17/2003	5500	NA	89	1.4	61	20	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	13.02	NA	NA	1.6
OMW-6	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	13.08	NA	NA	2.0
OMW-6	10/16/2003	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-6	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.69	NA	NA	8.9
OMW-6	4/14/2004	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-6	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.21	NA	NA	0.1
OMW-6	4/14/2005	3600	NA	18	<0.50	160	13	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.88	NA	NA	0.7
OMW-6	10/26/2005	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.77	13.11	67.66	NA	0.2
OMW-6	3/16/2006	22700	3710	46.3	0.930	515	37.2	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<10.0	<0.500	<0.500	80.77	11.98	68.79	NA	NA
OMW-6	9/20/2006	9130	3730 g	11.4	<0.500	78.4	1.85	NA	<0.500	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.77	13.01	67.76	NA	2.78
OMW-6	3/26/2007	7100	2200 g,k	25	<2.5	230	20	NA	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.77	12.77	68.00	NA	1.4
OMW-6	6/25/2007	7800 l	2700 g	13	0.57 m	99	6.92 m	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.77	13.00	67.77	NA	0.08

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-6	9/10/2007	6400 l	1700 g,n	6.8	0.47 m	26	2.41 m	NA	<1.0	<2.0	<2.0	<2.0	13	NA	NA	80.77	13.14	67.63	NA	0.04
OMW-6	12/10/2007	7500 l	2900 g,n	9.6	0.47 m	30	2.45 m	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.77	12.83	67.94	NA	0.10
OMW-6	3/10/2008	6400	480 g	13	<1.0	180	9.0	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.77	12.70	68.07	NA	0.23
OMW-6	6/23/2008	10,000	3,300 n,g	6.4	<1.0	55	3.7	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.77	13.00	67.77	NA	0.03/0.06
OMW-6	9/22/2008	7,700	3,900 n,g	3.8	<1.0	16	1.7	NA	<1.0	<2.0	<2.0	<2.0	11	NA	NA	80.77	13.25	67.52	NA	0.3
<b>OMW-6</b>	<b>12/22/2008</b>	<b>8,000</b>	<b>3,700 n,g</b>	<b>5.6</b>	<b>&lt;1.0</b>	<b>12</b>	<b>&lt;1.0</b>	<b>NA</b>	<b>&lt;1.0</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>80.77</b>	<b>12.88</b>	<b>67.89</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>

MW-8	8/6/1991	90	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	13.08	66.83	NA	NA
MW-8	10/30/1991	<50	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.87	67.04	NA	NA
MW-8	2/15/1992	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	NA	NA	NA	NA
MW-8	3/18/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.54	68.37	NA	NA
MW-8	5/22/1992	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.32	67.59	NA	NA
MW-8	8/19/1992	60	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.58	67.33	NA	NA
MW-8	11/18/1992	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.47	67.44	NA	NA
MW-8	2/11/1993	76a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.02	68.89	NA	NA
MW-8	5/19/1993	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.78	68.13	NA	NA
MW-8	8/18/1993	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.22	67.69	NA	NA
MW-8	11/17/1993	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.25	67.66	NA	NA
MW-8	2/18/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	10.56	69.35	NA	NA
MW-8	5/26/1994	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.30	68.61	NA	NA
MW-8	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.90	68.01	NA	NA
MW-8	11/11/1994	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	10.12	69.79	NA	NA
MW-8	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.64	68.27	NA	NA
MW-8	5/7/1995	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	10.77	69.14	NA	NA
MW-8	8/2/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	10.92	68.99	NA	NA
MW-8	11/2/1995	<50	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.93	67.98	NA	NA
MW-8	2/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	NA	NA	NA	NA
MW-8	5/4/1996	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.66	68.25	NA	NA
MW-8	9/7/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	9.84	70.07	NA	NA
MW-8	11/24/1996	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.53	68.38	NA	NA
MW-8	2/23/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.54	68.37	NA	NA
MW-8	5/1/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.37	67.54	NA	NA
MW-8	7/22/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.73	67.18	NA	NA
MW-8	11/4/1997	50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.60	67.31	NA	NA

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-8	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	9.73	70.18	NA	NA
MW-8	5/11/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.93	67.98	NA	NA
MW-8	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.35	67.56	NA	NA
MW-8	10/20/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.88	67.03	NA	NA
MW-8	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	8.79	71.12	NA	NA
MW-8	4/12/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	9.86	70.05	NA	NA
MW-8	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.35	67.56	NA	NA
MW-8	10/25/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.53	67.38	NA	NA
MW-8	1/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	8.42	71.49	NA	1.3
MW-8	4/24/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.49	68.42	NA	2.0
MW-8	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.87	67.04	NA	NA
MW-8	11/1/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.19	68.72	NA	4.0
MW-8	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.62	68.29	NA	7.0
MW-8	4/13/2001	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.86	68.05	NA	4.6
MW-8	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.42	67.49	NA	6.4
MW-8	10/18/2001	81	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	13.24	66.67	NA	2.3
MW-8	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	11.39	68.52	NA	3.1
MW-8	5/10/2002	95	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.25	67.66	NA	2.5
MW-8	7/18/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	79.91	12.45	67.46	NA	2.8
MW-8	10/31/2002	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	NA	NA	NA	NA
MW-8	11/11/2002	110	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.03	70.31	NA	NA
MW-8	1/30/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	11.85	70.49	NA	NA
MW-8	4/17/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	11.30	71.04	NA	NA
MW-8	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.40	69.94	NA	NA
MW-8	10/16/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.62	69.72	NA	NA
MW-8	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	11.85	70.49	NA	NA
MW-8	4/16/2004	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.00	70.34	NA	NA
MW-8	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	11.66	70.68	NA	NA
MW-8	4/14/2005	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	10.81	71.53	NA	NA
MW-8	10/26/2005	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.23	70.11	NA	NA
MW-8	3/16/2006	<50.0	52.8 g	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<10.0	<0.500	<0.500	82.34	10.47	71.87	NA	NA
MW-8	9/20/2006	<50.0	<47.6 g,h	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	NA	<0.500	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	11.53	70.81	NA	NA
MW-8	3/26/2007	<50	<47 g	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.10	70.24	NA	NA
MW-8	6/25/2007	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.69	69.65	NA	NA

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
MW-8	9/10/2007	<50 l	<50 g	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	13.05	69.29	NA	NA
MW-8	12/10/2007	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.10	70.24	NA	NA
MW-8	3/10/2008	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	11.97	70.37	NA	NA
MW-8	6/23/2008	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.97	69.37	NA	NA
MW-8	9/22/2008	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	82.34	12.89	69.45	NA	NA
<b>MW-8</b>	<b>12/22/2008</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>82.34</b>	<b>12.41</b>	<b>69.93</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>

OMW-9	8/6/1991	3900	190	58	8.8	80	220	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	10.38	67.33	NA	NA
OMW-9	10/30/1991	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	3/18/1992	1800a	210	84	11	49	60	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	8.76	68.95	NA	NA
OMW-9	5/20/1992	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	8/19/1992	4600	22a	63	<25	48	70	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	9.98	67.73	NA	NA
OMW-9	11/18/1992	1800	130a	30	9.2	46	61	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	9.81	67.90	NA	NA
OMW-9	2/11/1993	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	5/19/1993	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	8/18/1993	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	9.75	67.96	NA	NA
OMW-9	11/17/1993	5900	2400a	86	14	150	46	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	9.92	67.79	NA	NA
OMW-9	2/18/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	5/26/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	11/11/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	5/7/1995	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	8/2/1995	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	2/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	5/4/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	9/7/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	11/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	2/23/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	5/1/1997	4700	1100	150	14	97	52	330	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	12.10	65.61	NA	NA
OMW-9	7/22/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	11/4/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	NA	NA	NA	NA
OMW-9	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.32	66.39	NA	NA
OMW-9	5/11/1998	5500.0	1500	220	10	160	91	110	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.95	65.76	NA	NA

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-9	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	12.08	65.63	NA	NA
OMW-9	10/20/1998	1200	780	18	<5.0	14	6.0	48	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	12.03	65.68	NA	NA
OMW-9*	11/23/1998	1700	890	88	9.0	42	22	170	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.85	65.86	NA	NA
OMW-9	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	8.01	69.70	NA	NA
OMW-9	4/12/1999	2670	1870	97	<5.00	111	54	401	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	9.55	68.16	NA	NA
OMW-9	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.87	65.84	NA	NA
OMW-9	10/25/1999	2670	606	31.3	<2.50	8.32	<2.50	107	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.93	65.78	NA	NA
OMW-9	1/24/2000	1400	1250	44.5	<1.00	12.6	8.66	69.8	23.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	10.32	67.39	NA	1.2
OMW-9	4/24/2000	1440	644	53.3	0.605	4.63	10.2	80.7	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.33	66.38	NA	1.8
OMW-9	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.82	65.89	NA	NA
OMW-9	11/1/2000	2160	685	92.6	7.96	4.69	4.02	88.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.45	66.26	NA	2.0
OMW-9	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.83	65.88	NA	4.2
OMW-9	4/13/2001	3620	923	167	3.16	60.2	14.5	231	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	12.19	65.52	NA	3.8
OMW-9	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	12.04	65.67	NA	3.8
OMW-9	10/18/2001	1400	<500	23	0.77	1.8	1.4	NA	10	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	12.90	64.81	NA	0.4
OMW-9	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	11.97	65.74	NA	4.0
OMW-9	5/10/2002	3900	380	84	2.9	120	23	NA	11	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	12.27	65.44	NA	1.1
OMW-9	7/18/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.71	12.42	65.29	NA	4.2
OMW-9	10/31/2002	4700	<1500	40	1.1	14	14	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.60	NA	NA	2.4
OMW-9	1/30/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.15	NA	NA	4.8
OMW-9	4/17/2003	<50	120	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	11.61	NA	NA	1.8
OMW-9	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.22	NA	NA	4.2
OMW-9	10/16/2003	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-9	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	11.87	NA	NA	9.1
OMW-9	4/14/2004	460	470 e	6.1	<0.50	21	1.2	NA	1.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.44	NA	NA	1.0
OMW-9	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	11.95	NA	NA	11.4
OMW-9	4/14/2005	<50	210 e	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	11.82	NA	NA	1.9
OMW-9	10/26/2005	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	12.52	68.03	NA	0.2
OMW-9	3/16/2006	10500	1600	26.2	0.670	105	4.38	NA	1.06	<0.500	<0.500	<0.500	<10.0	<0.500	<0.500	80.55	11.17	69.38	NA	NA
OMW-9	9/20/2006	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	NA	NA	NA	NA
OMW-9	10/2/2006	11300	3990 g	18.0	1.81	74.4	6.18	NA	0.860	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	12.40	68.15	NA	0.29
OMW-9	3/26/2007	2700	1000 g,k	12	<2.5	15	2.8	NA	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	12.00	68.55	NA	1.2
OMW-9	6/25/2007	4000 l	1000 g	8.4	0.44 m	25	2.9	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	12.83	67.72	NA	0.05
OMW-9	9/10/2007	2800 l	480 g,n	3.9	<1.0	6.4	1.3	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	13.02	67.53	NA	0.06

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-9	12/10/2007	2600 l	760 g,n	12	0.46 m	6.4	0.83	NA	0.71 m	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	12.38	68.17	NA	0.11
OMW-9	3/10/2008	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	NA	NA	NA	NA
OMW-9	6/23/2008	1,700	550 n,g	1.9	<1.0	2.0	<1.0	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	80.55	13.30	67.25	NA	0.01/0.02
OMW-9	9/22/2008	1,300	430 n,g	1.4	<1.0	<1.0	<1.0	NA	<1.0	<2.0	<2.0	<2.0	<10	NA	NA	80.55	12.41	68.14	NA	0.09
<b>OMW-9</b>	<b>12/22/2008</b>	<b>1,000</b>	<b>550 n,g</b>	<b>1.4</b>	<b>&lt;1.0</b>	<b>&lt;1.0</b>	<b>&lt;1.0</b>	<b>NA</b>	<b>&lt;1.0</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>80.55</b>	<b>12.18</b>	<b>68.37</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>

OMW-10	8/7/1991	460	<50	73	1.0	18	8.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.00	67.91	NA	NA
OMW-10	10/31/1991	630	150	100	<0.5	33	26	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.10	67.81	NA	NA
OMW-10	2/15/1992	810	570a	85	2.5	44	38	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	NA	NA	NA	NA
OMW-10	3/18/1992	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	9.55	68.36	NA	NA
OMW-10	5/21/1992	280	NA	47	0.7	4.0	3.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.41	67.50	NA	NA
OMW-10	8/19/1992	330	NA	35	<1	6.0	4.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.46	67.45	NA	NA
OMW-10	11/18/1993	300	NA	30	0.8	7.1	6.3	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.31	67.60	NA	NA
OMW-10	2/11/1993	510a	NA	49	3.8	18	18	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	9.68	68.23	NA	NA
OMW-10	5/19/1993	<50	NA	96	<0.5	3.4	1.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.19	67.72	NA	NA
OMW-10	8/18/1993	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.29	67.62	NA	NA
OMW-10	11/17/1993	400	NA	24	<1.0	2.8	1.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.32	67.59	NA	NA
OMW-10	2/18/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	9.30	68.61	NA	NA
OMW-10	5/26/1994	330	NA	32	13	7.5	26	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.14	67.77	NA	NA
OMW-10	8/9/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.38	67.53	NA	NA
OMW-10	11/11/1994	110	NA	7.8	<0.5	2.3	1.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	9.34	68.57	NA	NA
OMW-10	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.17	67.74	NA	NA
OMW-10	5/7/1995	1600	NA	110	3.1	17	12	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	9.63	68.28	NA	NA
OMW-10	8/2/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.07	67.84	NA	NA
OMW-10	11/2/1995	1200	NA	47	0.8	1.4	2.4	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	9.74	68.17	NA	NA
OMW-10 (D)	11/2/1995	1300	NA	50	0.8	1.5	2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	NA	NA	NA	NA
OMW-10	2/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	NA	NA	NA	NA
OMW-10	5/4/1996	1100	NA	76	16	7.4	32	57	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	9.97	67.94	NA	NA
OMW-10 (D)	5/4/1996	700	NA	63	13	6.4	25	21	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	NA	NA	NA	NA
OMW-10	9/7/1996	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	13.00	64.91	NA	NA
OMW-10	11/24/1996	540	NA	13	2.7	1.3	1.7	16	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.56	65.35	NA	NA
OMW-10 (D)	11/24/1996	490	NA	25	<2.0	<2.0	<2.0	66	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	NA	NA	NA	NA
OMW-10	2/23/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.52	65.39	NA	NA
OMW-10	5/1/1997	910	NA	1.3	10	4.1	5.9	4.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	13.13	64.78	NA	NA

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-10	7/22/1997	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	13.46	64.45	NA	NA
OMW-10	11/4/1997	460	NA	5.0	<0.50	1.3	2.2	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.08	65.83	NA	NA
OMW-10	1/21/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	11.77	66.14	NA	NA
OMW-10	5/11/1998	370	NA	4.1	0.7	<0.50	0.88	5.2	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.86	65.05	NA	NA
OMW-10	8/11/1998	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	13.20	64.71	NA	NA
OMW-10	10/20/1998	490	NA	<0.50	<0.50	1.6	2.3	5.9	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	13.20	64.71	NA	NA
OMW-10**	11/23/1998	150	790	3.2	0.72	<0.50	1.5	5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.85	65.06	NA	NA
OMW-10	2/8/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	9.18	68.73	NA	NA
OMW-10	4/12/1999	1910	NA	59.8	65.80	67	41.6	<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.25	67.66	NA	NA
OMW-10	7/27/1999	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.85	65.06	NA	NA
OMW-10	10/25/1999	130	NA	1.08	<0.500	0.522	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.99	64.92	NA	NA
OMW-10	1/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	10.61	67.30	NA	0.6
OMW-10	4/24/2000	60.7	NA	1.73	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.35	65.56	NA	1.1
OMW-10	7/24/2000	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.76	65.15	NA	NA
OMW-10	11/1/2000	<50.0	NA	0.664	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	11.96	65.95	NA	2.2
OMW-10	1/19/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.51	65.40	NA	3.4
OMW-10	4/13/2001	91.0	NA	1.75	0.720	<0.500	0.718	6.11	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.95	64.96	NA	6.2
OMW-10	7/9/2001	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	13.11	64.80	NA	3.4
OMW-10	10/18/2001	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	19.69	58.22	NA	0.2
OMW-10	1/24/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	12.83	65.08	NA	2.5
OMW-10	5/10/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	13.20	64.71	NA	1.1
OMW-10	7/18/2002	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	77.91	13.22	64.69	NA	2.3
OMW-10	10/31/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	13.55	67.59	NA	NA
OMW-10	1/30/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	12.67	68.47	NA	NA
OMW-10	4/17/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	6.6	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	12.14	69.00	NA	NA
OMW-10	7/17/2003	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	13.08	68.06	NA	NA
OMW-10	10/16/2003	120 e	NA	0.68	<0.50	<0.50	<1.0	NA	0.99	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	13.27	67.87	NA	NA
OMW-10	1/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	12.55	68.59	NA	NA
OMW-10	4/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	13.04	68.10	NA	NA
OMW-10	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	12.61	68.53	NA	NA
OMW-10	4/14/2005	Well destroyed		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	81.14	NA	NA	NA	NA
OMW-11	11/22/1991	450	240	1.1	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	11.90	63.86	NA	NA
OMW-11	2/15/1992	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-11	3/18/1992	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	5/20/1992	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	8/19/1992	270a	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	12.06	63.70	NA	NA
OMW-11	11/18/1992	400a	100	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	12.01	63.75	NA	NA
OMW-11	2/11/1993	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	5/20/1993	200a	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	11.90	63.86	NA	NA
OMW-11	8/18/1993	180a	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	11.90	63.86	NA	NA
OMW-11	11/17/1993	150a	<50a	<0.5	3.6	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	11.94	63.82	NA	NA
OMW-11	2/18/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	5/26/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	11.98	63.78	NA	NA
OMW-11	11/11/1994	160	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	10.88	64.88	NA	NA
OMW-11	2/3/1995	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	10.62	65.14	NA	NA
OMW-11	3/5/1995	220	100	0.7	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	5/7/1995	160	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	11.49	64.27	NA	NA
OMW-11	8/2/1995	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	2/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	5/4/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	9/7/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	11/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	2/23/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	5/1/1997	130	71	<0.50	<0.50	<0.50	0.61	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	13.76	62.00	NA	NA
OMW-11	7/22/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	11/4/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	1/21/1998	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	5/11/1998	100	85	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	13.18	62.58	NA	NA
OMW-11	8/11/1998	110	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	13.50	62.26	NA	NA
OMW-11	10/20/1998	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	4/12/1999	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	7/27/1999	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	10/25/1999	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	1/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	4/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	5/11/2000	<50.0	<50.0	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	12.21	63.55	NA	NA



**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-11	7/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	7/29/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	10/26/2000	<50.0	b	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	12.47	63.29	NA	1.5
OMW-11	11/1/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	1/19/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	12.29	63.47	NA	NA
OMW-11	4/13/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	4/26/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	4/27/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	NA	NA	NA	NA
OMW-11	7/9/2001	130	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	13.00	62.76	NA	3.6
OMW-11	10/18/2001	200	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	13.35	62.41	NA	0.6
OMW-11	1/24/2002	<50	170	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	12.18	63.58	NA	1.7
OMW-11	5/10/2002	180	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	12.44	63.32	NA	1.3
OMW-11	7/18/2002	230	68	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.76	12.32	63.44	NA	1.9
OMW-11	10/31/2002	210	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	12.70	65.97	NA	NA
OMW-11	1/30/2003	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	NA	NA	NA	NA
OMW-11	4/17/2003	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	NA	NA	NA	NA
OMW-11	7/17/2003	120 e	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	12.56	66.11	NA	NA
OMW-11	10/16/2003	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	NA	NA	NA	NA
OMW-11	1/14/2004	97 e	<50	<0.50	0.67	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	12.17	66.50	NA	1.6
OMW-11	4/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	12.41	66.26	NA	NA
OMW-11	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	12.31	66.36	NA	NA
OMW-11	4/14/2005	Well destroyed		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.67	NA	NA	NA	NA
OMW-12	12/2/1991	<1000	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.31	65.34	NA	NA
OMW-12	3/18/1992	<50	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	8.93	66.72	NA	NA
OMW-12	5/20/1992	180a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.26	65.39	NA	NA
OMW-12	8/19/1992	230a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.53	65.12	NA	NA
OMW-12	11/18/1992	220a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.45	65.20	NA	NA
OMW-12	2/11/1993	240	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	8.90	66.75	NA	NA
OMW-12	5/19/1993	110a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.60	65.05	NA	NA
OMW-12	8/18/1993	140a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.28	65.37	NA	NA
OMW-12	11/17/1993	120a	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.24	65.41	NA	NA
OMW-12	2/18/1994	180a	NA	1.7	2.1	0.9	4.8	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	8.97	66.68	NA	NA
OMW-12	5/26/1994	150	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	9.62	66.03	NA	NA

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-12	8/29/1994	110	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.20	65.45	NA	NA
OMW-12	11/11/1994	90	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	8.54	67.11	NA	NA
OMW-12	2/3/1995	80	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	8.28	67.37	NA	NA
OMW-12 (D)	2/3/1995	100	NA	0.6	<0.5	0.7	1.1	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	NA	NA	NA	NA
OMW-12	5/7/1995	110	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	9.17	66.48	NA	NA
OMW-12	8/2/1995	90	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.06	65.59	NA	NA
OMW-12 (D)	8/2/1995	120	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	NA	NA	NA	NA
OMW-12	11/2/1995	130	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.09	65.56	NA	NA
OMW-12	2/24/1996	80	NA	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	7.81	67.84	NA	NA
OMW-12	5/4/1996	61	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	11.72	63.93	NA	NA
OMW-12	9/7/1996	66	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	12.65	63.00	NA	NA
OMW-12	11/24/1996	70	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	11.54	64.11	NA	NA
OMW-12	2/23/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	11.53	64.12	NA	NA
OMW-12	5/1/1997	79	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	12.17	63.48	NA	NA
OMW-12	7/22/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	12.48	63.17	NA	NA
OMW-12 (D)	7/22/1997	51	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	NA	NA	NA	NA
OMW-12	11/4/1997	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	12.54	63.11	NA	NA
OMW-12	1/21/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	9.82	65.83	NA	NA
OMW-12	5/11/1998	53	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	11.63	64.02	NA	NA
OMW-12	8/11/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	12.05	63.60	NA	NA
OMW-12	10/20/1998	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	12.31	63.34	NA	NA
OMW-12	2/8/1999	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	8.25	67.40	NA	NA
OMW-12	4/12/1999	Well Inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	NA	NA	NA	NA
OMW-12	7/27/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.88	64.77	NA	NA
OMW-12	10/25/1999	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<5.00	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	11.00	64.65	NA	NA
OMW-12	1/24/2000	Well Inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	NA	NA	NA	NA
OMW-12	4/24/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.53	65.12	NA	2.0
OMW-12	7/24/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	11.55	64.10	NA	NA
OMW-12	11/1/2000	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.34	65.31	NA	2.6
OMW-12	1/19/2001	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.60	65.05	NA	7.6
OMW-12	4/13/2001	<50.0	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<2.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.75	64.90	NA	2.8
OMW-12	7/9/2001	69	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	11.64	64.01	NA	4.8
OMW-12	10/18/2001	81	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	11.95	63.70	NA	1.3
OMW-12	1/24/2002	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.27	65.38	NA	3.4

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-12	5/10/2002	73	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.86	64.79	NA	1.6
OMW-12	7/18/2002	71	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	75.65	10.66	64.99	NA	1.7
OMW-12	10/31/2002	76	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	11.20	67.38	NA	NA
OMW-12	1/30/2003	58	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	10.30	68.28	NA	NA
OMW-12	4/17/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	10.17	68.41	NA	NA
OMW-12	7/17/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	11.05	67.53	NA	NA
OMW-12	10/16/2003	<50	NA	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	11.33	67.25	NA	NA
OMW-12	1/14/2004	67 e	NA	<0.50	0.87	<0.50	<1.0	NA	<0.50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	10.50	68.08	NA	2.8
OMW-12	4/14/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	10.85	67.73	NA	NA
OMW-12	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	10.72	67.86	NA	NA
OMW-12	4/14/2005	Well destroyed		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	78.58	NA	NA	NA	NA
OMW-13	11/22/1991	900	1000	37	9.5	74	130	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	11.96	64.40	NA	NA
OMW-13	3/18/1992	900a	590a	24	28	320	320	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	10.84	65.52	NA	NA
OMW-13	5/20/1992	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	8/19/1992	7000	470a	180	36	150	150	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.12	64.24	NA	NA
OMW-13	11/18/1992	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.00	64.36	NA	NA
OMW-13	2/11/1993	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	5/20/1993	9200	NA	320	83	490	950	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.26	64.10	NA	NA
OMW-13	8/18/1993	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	11.75	64.61	NA	NA
OMW-13	11/17/1993	38000	3800	210	<130	1000	2500	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	11.78	64.58	NA	NA
OMW-13	2/18/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	5/26/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	8/29/1994	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	11/11/1994	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	10.28	66.08	NA	NA
OMW-13	2/3/1995	1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	10.01	66.35	NA	NA
OMW-13	3/5/1995	9100	3900	200	9.7	200	130	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	5/7/1995	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	8/2/1995	8000	2900	180	6.6	190	55	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	11.80	64.56	NA	NA
OMW-13	2/24/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	5/4/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	9/7/1996	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	11/24/1996	15000	7700	50	<20	74	60	<100	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.35	64.01	NA	NA
OMW-13	2/23/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-13	5/1/1997	2600	290	33	10	30	14	88	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	13.83	62.53	NA	NA
OMW-13	7/22/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	11/4/1997	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	1/21/1998	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	5/11/1998	10000	1400	60	17	120	23	<50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	13.21	63.15	NA	NA
OMW-13	8/11/1998	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	10/20/1998	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	2/8/1999	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	4/12/1999	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	7/27/1999	6270	2230	32.0	26.0	53.0	<5.00	33.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	11.87	64.49	NA	NA
OMW-13	10/25/1999	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	1/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	4/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	5/11/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	7/24/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	7/29/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	11/1/2000	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	11/15/2000	2990	1200	34.8	37.3	<10.0	<10.0	<50.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.35	64.01	NA	1.4
OMW-13	1/19/2001	4830	2390	34.8	<5.00	93.1	<5.00	<25.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.17	64.19	NA	7.0
OMW-13	4/13/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	4/26/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	4/27/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	7/9/2001	1300	<600	0.74	<0.50	<0.50	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	13.20	63.16	NA	6.4
OMW-13	10/18/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	11/1/2001	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	NA	NA	NA	NA
OMW-13	11/9/2001	910	<300	<0.50	<0.50	1.1	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	13.53	62.83	NA	5.8
OMW-13	1/24/2002	6300	<1500	6.6	1.0	28	2.1	NA	<10	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.23	64.13	NA	2.9
OMW-13	5/10/2002	2800	<400	3.5	<0.50	15	1.2	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.59	63.77	NA	1.0
OMW-13	7/18/2002	3300	<1000	4.3	0.70	29	1.8	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	76.36	12.44	63.92	NA	2.1
OMW-13	10/31/2002	1900	<1000	0.96	<0.50	7.5	<0.50	NA	<5.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.86	NA	NA	NA
OMW-13	1/30/2003	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.86	NA	NA	NA
OMW-13	4/17/2003	5800	1800	11	1.3	34	2.9	NA	<10	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	11.87	NA	NA	NA
OMW-13	7/17/2003	5100 e	930 e	3.1	<2.5	10	<5.0	NA	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.70	NA	NA	NA
OMW-13	10/16/2003	3100 e	740 e	<2.5	<2.5	<2.5	<5.0	NA	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.93	NA	NA	NA

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
OMW-13	1/14/2004	7800	2100 e	6.3	<2.5	11	9.8	NA	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.57	NA	NA	1.2
OMW-13	4/14/2004	4400	1100 e	3.3	<2.5	7.6	<5.0	NA	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.50	NA	NA	NA
OMW-13	10/29/2004	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.35	NA	NA	NA
OMW-13	4/14/2005	4900	2000 f	5.0	<2.5	6.7	<5.0	NA	<2.5	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.01	NA	NA	NA
OMW-13	10/26/2005	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-13	3/16/2006	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-13	3/17/2006	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-13	3/27/2006	15500	1860 g	2.48	0.720	4.02	1.74	NA	<0.500	<0.500	<0.500	<0.500	<10.0	<0.500	<0.500	NS	11.23	NA	NA	NA
OMW-13	9/20/2006	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-13	10/2/2006	4660	1110 g	<0.500	<0.500	0.510	<0.500	NA	0.560	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.81	NA	NA	0.47
OMW-13	3/26/2007	1800 h	730 g,k	<2.5 h	<2.5 h	<2.5 h	<2.5 h	NA	<2.5 h	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.41	NA	NA	NA
OMW-13	6/25/2007	1800 l	440 g	<0.50	<1.0	0.33 m	0.41 m	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.91	NA	NA	NA
OMW-13	9/10/2007	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-13	9/24/2007	1200 l	1100 g,m	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.93	NA	NA	NA
OMW-13	12/10/2007	1400 l	420 g,n	0.16 m	<1.0	<1.0	0.18 m	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.50	NA	NA	NA
OMW-13	3/10/2008	1800	55 g	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	NA	<1.0	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	12.35	NA	NA	NA
OMW-13	6/23/2008	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-13	7/14/2008	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-13	7/16/2008	Well inaccessible		NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NS	NA	NA	NA	NA
OMW-13	9/22/2008	460	180 n,g	<0.50	<1.0	<1.0	<1.0	NA	<1.0	<2.0	<2.0	<2.0	<10	NA	NA	NS	13.63	NA	NA	0.18
<b>OMW-13</b>	<b>12/22/2008</b>	<b>1,700</b>	<b>610 n,g</b>	<b>&lt;0.50</b>	<b>&lt;1.0</b>	<b>&lt;1.0</b>	<b>&lt;1.0</b>	<b>NA</b>	<b>&lt;1.0</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NS</b>	<b>12.69</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>	<b>NA</b>

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
---------	------	----------------	----------------	-------------	-------------	-------------	-------------	------------------------	------------------------	----------------	----------------	----------------	---------------	-----------------------	---------------	--------------	----------------------------	--------------------------	---------------------------	------------------------

Abbreviations:

TPPH = Total petroleum hydrocarbons as gasoline by EPA Method 8260B; prior to July 9, 2001 analyzed by EPA Method 8015.

TEPH = Total petroleum hydrocarbons as diesel by modified EPA Method 8015.

BTEX = Benzene, toluene, ethylbenzene, xylenes by EPA Method 8260B; prior July 9, 2001 analyzed by EPA Method 8020.

MTBE = Methyl tertiary butyl ether

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

ETBE = Ethyl tertiary butyl ether, analyzed by EPA Method 8260B

TAME = Tertiary amyl methyl ether, analyzed by EPA Method 8260B

TBA = Tertiary butyl alcohol, analyzed by EPA Method 8260B

1,2-DCA = 1,2-Dichloroethane, analyzed by EPA Method 8260B

EDB = 1,2-Dibromoethane or Ethylene Dibromide, analyzed by EPA Method 8260B

TOC = Top of Casing Elevation

SPH = Separate-Phase Hydrocarbons

GW = Groundwater

DO = Dissolved Oxygen

ug/L = Parts per billion

ppm = Parts per million

MSL = Mean sea level

ft. = Feet

<n = Below detection limit

(D) = Duplicate sample

NA = Not applicable

NS = Not surveyed

**WELL CONCENTRATIONS**  
**Former Shell Service Station**  
**500 40th Street/Telegraph Avenue**  
**Oakland, CA**

Well ID	Date	TPPH (ug/L)	TEPH (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)	TOC (MSL)	Depth to Water (ft.)	GW Elevation (MSL)	SPH Thickness (ft.)	DO Reading (ppm)
---------	------	----------------	----------------	-------------	-------------	-------------	-------------	------------------------	------------------------	----------------	----------------	----------------	---------------	-----------------------	---------------	--------------	----------------------------	--------------------------	---------------------------	------------------------

Notes:

a = Chromatogram indicated an unidentified hydrocarbon.

b = The TEPH analysis was not performed because the sample containers were broken in the laboratory.

c = Well was inaccessible, able to gauge but not able to take DO reading.

d = Top of casing elevation altered during wellhead maintenance.

e = Hydrocarbon does not match pattern of laboratory's standard.

f = Hydrocarbon reported is in the early Diesel range, and does not match our Diesel standard.

g = Diesel with Silica Gel cleanup

h = Initial analysis within holding time. Reanalysis for the required dilution or confirmation was past holding time.

i = Sample analysis performed past method-specified holding time.

j = Sample container contained headspace.

k = Does not match typical pattern.

l = Analyzed by EPA Method 8015B (M).

m = Analyte was detected at a concentration below the reporting limit and above the laboratory method detection limit. Reported value is estimated.

n = The sample chromatographic pattern for TPH does not match the chromatographic pattern of the specified standard. Quantitation of the unknown hydrocarbon(s) in the sample was based upon the specified standard.

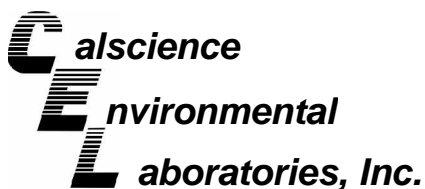
\* Field technician mistakenly sampled this well instead of OMW -11.

\*\* Field technician mistakenly sampled this well instead of OMW-13.

DO readings are taken post-purge when wells are sampled and pre-purge in wells not sampled.

All wells except OMW-6, OMW-9, and OMW-13 surveyed March 18, 2002 by Virgil Chavez Land Surveying of Vallejo, CA.

Wells OMW-6 and OMW-9 surveyed October 25, 2005 by Virgil Chavez Land Surveying of Vallejo, CA.



January 09, 2009

Michael Ninokata  
Blaine Tech Services, Inc.  
1680 Rogers Avenue  
San Jose, CA 95112-1105

Subject: **Calscience Work Order No.: 08-12-2391**  
**Client Reference: 500 40th St., Oakland, CA**

Dear Client:

Enclosed is an analytical report for the above-referenced project. The samples included in this report were received 12/24/2008 and analyzed in accordance with the attached chain-of-custody.

Unless otherwise noted, all analytical testing was accomplished in accordance with the guidelines established in our Quality Systems Manual, applicable standard operating procedures, and other related documentation. The original report of subcontracted analysis, if any, is provided herein, and follows the standard Calscience data package. The results in this analytical report are limited to the samples tested and any reproduction thereof must be made in its entirety.

If you have any questions regarding this report, please do not hesitate to contact the undersigned.

Sincerely,

A handwritten signature in cursive script that reads 'Philip Samelle for'.

Calscience Environmental  
Laboratories, Inc.  
Jessie Kim  
Project Manager



## Analytical Report



Blaine Tech Services, Inc.  
1680 Rogers Avenue  
San Jose, CA 95112-1105

Date Received: 12/24/08  
Work Order No: 08-12-2391  
Preparation: EPA 3510C  
Method: EPA 8015B

Project: 500 40th St., Oakland, CA

Page 1 of 2

Client Sample Number	Lab Sample Number	Date/Time Collected	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date/Time Analyzed	QC Batch ID
<b>OMW-6</b>	<b>08-12-2391-1-G</b>	<b>12/22/08 08:40</b>	<b>Aqueous</b>	<b>GC 27</b>	<b>12/24/08</b>	<b>12/30/08 15:49</b>	<b>081224B17</b>

Comment(s):  
-The sample chromatographic pattern for TPH does not match the chromatographic pattern of the specified standard. Quantitation of the unknown hydrocarbon(s) in the sample was based upon the specified standard.  
-The sample extract was subjected to Silica Gel treatment prior to analysis.

Parameter	Result	RL	DF	Qual	Units
Diesel Range Organics	3700	50	1		ug/L
<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>	
Decachlorobiphenyl	106	68-140			

Client Sample Number	Lab Sample Number	Date/Time Collected	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date/Time Analyzed	QC Batch ID
<b>OMW-9</b>	<b>08-12-2391-2-G</b>	<b>12/22/08 09:25</b>	<b>Aqueous</b>	<b>GC 27</b>	<b>12/24/08</b>	<b>12/30/08 16:07</b>	<b>081224B17</b>

Comment(s):  
-The sample chromatographic pattern for TPH does not match the chromatographic pattern of the specified standard. Quantitation of the unknown hydrocarbon(s) in the sample was based upon the specified standard.  
-The sample extract was subjected to Silica Gel treatment prior to analysis.

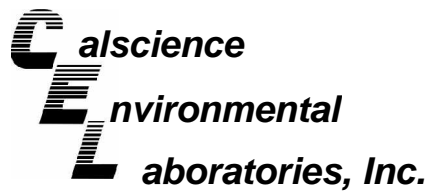
Parameter	Result	RL	DF	Qual	Units
Diesel Range Organics	550	50	1		ug/L
<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>	
Decachlorobiphenyl	111	68-140			

Client Sample Number	Lab Sample Number	Date/Time Collected	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date/Time Analyzed	QC Batch ID
<b>OMW-13</b>	<b>08-12-2391-3-G</b>	<b>12/22/08 09:50</b>	<b>Aqueous</b>	<b>GC 27</b>	<b>12/24/08</b>	<b>12/30/08 16:25</b>	<b>081224B17</b>

Comment(s):  
-The sample chromatographic pattern for TPH does not match the chromatographic pattern of the specified standard. Quantitation of the unknown hydrocarbon(s) in the sample was based upon the specified standard.  
-The sample extract was subjected to Silica Gel treatment prior to analysis.

Parameter	Result	RL	DF	Qual	Units
Diesel Range Organics	610	50	1		ug/L
<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>	
Decachlorobiphenyl	110	68-140			

RL - Reporting Limit , DF - Dilution Factor , Qual - Qualifiers



## Analytical Report



Blaine Tech Services, Inc.  
1680 Rogers Avenue  
San Jose, CA 95112-1105

Date Received: 12/24/08  
Work Order No: 08-12-2391  
Preparation: EPA 3510C  
Method: EPA 8015B

Project: 500 40th St., Oakland, CA

Page 2 of 2

Client Sample Number	Lab Sample Number	Date/Time Collected	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date/Time Analyzed	QC Batch ID
Method Blank	099-12-211-862	N/A	Aqueous	GC 27	12/24/08	12/30/08 10:39	081224B17

<u>Parameter</u>	<u>Result</u>	<u>RL</u>	<u>DF</u>	<u>Qual</u>	<u>Units</u>
Diesel Range Organics	ND	50	1		ug/L
<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>	
Decachlorobiphenyl	106	68-140			

RL - Reporting Limit , DF - Dilution Factor , Qual - Qualifiers

**Analytical Report**



Blaine Tech Services, Inc.  
 1680 Rogers Avenue  
 San Jose, CA 95112-1105

Date Received: 12/24/08  
 Work Order No: 08-12-2391  
 Preparation: EPA 5030B  
 Method: LUFT GC/MS / EPA 8260B  
 Units: ug/L

Project: 500 40th St., Oakland, CA

Page 1 of 2

Client Sample Number	Lab Sample Number	Date/Time Collected	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date/Time Analyzed	QC Batch ID
<b>OMW-6</b>	<b>08-12-2391-1-A</b>	<b>12/22/08 08:40</b>	<b>Aqueous</b>	<b>GC/MS RR</b>	<b>12/31/08</b>	<b>12/31/08 19:00</b>	<b>081231L01</b>

Parameter	Result	RL	DF	Qual	Parameter	Result	RL	DF	Qual
Benzene	5.6	0.50	1		o-Xylene	ND	1.0	1	
Ethylbenzene	12	1.0	1		Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	ND	1.0	1	
Toluene	ND	1.0	1		TPPH	8000	250	5	
p/m-Xylene	ND	1.0	1						
<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>	<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>
Dibromofluoromethane	104	74-140			1,2-Dichloroethane-d4	88	74-146		
Toluene-d8	105	88-112			Toluene-d8-TPPH	105	88-112		
1,4-Bromofluorobenzene	97	74-110							

Client Sample Number	Lab Sample Number	Date/Time Collected	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date/Time Analyzed	QC Batch ID
<b>OMW-9</b>	<b>08-12-2391-2-A</b>	<b>12/22/08 09:25</b>	<b>Aqueous</b>	<b>GC/MS RR</b>	<b>12/31/08</b>	<b>12/31/08 19:24</b>	<b>081231L01</b>

Parameter	Result	RL	DF	Qual	Parameter	Result	RL	DF	Qual
Benzene	1.4	0.50	1		o-Xylene	ND	1.0	1	
Ethylbenzene	ND	1.0	1		Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	ND	1.0	1	
Toluene	ND	1.0	1		TPPH	1000	50	1	
p/m-Xylene	ND	1.0	1						
<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>	<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>
Dibromofluoromethane	103	74-140			1,2-Dichloroethane-d4	86	74-146		
Toluene-d8	101	88-112			Toluene-d8-TPPH	101	88-112		
1,4-Bromofluorobenzene	95	74-110							

Client Sample Number	Lab Sample Number	Date/Time Collected	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date/Time Analyzed	QC Batch ID
<b>OMW-13</b>	<b>08-12-2391-3-A</b>	<b>12/22/08 09:50</b>	<b>Aqueous</b>	<b>GC/MS RR</b>	<b>12/29/08</b>	<b>12/29/08 18:09</b>	<b>081229L01</b>

Parameter	Result	RL	DF	Qual	Parameter	Result	RL	DF	Qual
Benzene	ND	0.50	1		o-Xylene	ND	1.0	1	
Ethylbenzene	ND	1.0	1		Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	ND	1.0	1	
Toluene	ND	1.0	1		TPPH	1700	50	1	
p/m-Xylene	ND	1.0	1						
<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>	<u>Surrogates:</u>	<u>REC (%)</u>	<u>Control Limits</u>		<u>Qual</u>
Dibromofluoromethane	102	74-140			1,2-Dichloroethane-d4	93	74-146		
Toluene-d8	103	88-112			Toluene-d8-TPPH	103	88-112		
1,4-Bromofluorobenzene	97	74-110							

RL - Reporting Limit , DF - Dilution Factor , Qual - Qualifiers

**Analytical Report**



Blaine Tech Services, Inc.  
 1680 Rogers Avenue  
 San Jose, CA 95112-1105

Date Received: 12/24/08  
 Work Order No: 08-12-2391  
 Preparation: EPA 5030B  
 Method: LUFT GC/MS / EPA 8260B  
 Units: ug/L

Project: 500 40th St., Oakland, CA

Page 2 of 2

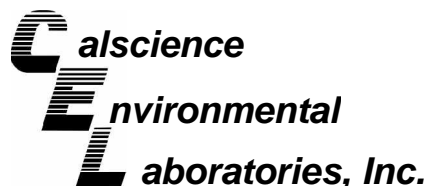
Client Sample Number	Lab Sample Number	Date/Time Collected	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date/Time Analyzed	QC Batch ID
<b>Method Blank</b>	<b>099-12-767-711</b>	<b>N/A</b>	<b>Aqueous</b>	<b>GC/MS RR</b>	<b>12/29/08</b>	<b>12/29/08 13:42</b>	<b>081229L01</b>

Parameter	Result	RL	DF	Qual	Parameter	Result	RL	DF	Qual
Benzene	ND	0.50	1		o-Xylene	ND	1.0	1	
Ethylbenzene	ND	1.0	1		Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	ND	1.0	1	
Toluene	ND	1.0	1		TPPH	ND	50	1	
p/m-Xylene	ND	1.0	1						
<b>Surrogates:</b>	<b>REC (%)</b>	<b>Control Limits</b>		<b>Qual</b>	<b>Surrogates:</b>	<b>REC (%)</b>	<b>Control Limits</b>		<b>Qual</b>
Dibromofluoromethane	103	74-140			1,2-Dichloroethane-d4	91	74-146		
Toluene-d8	99	88-112			Toluene-d8-TPPH	100	88-112		
1,4-Bromofluorobenzene	96	74-110							

Client Sample Number	Lab Sample Number	Date/Time Collected	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date/Time Analyzed	QC Batch ID
<b>Method Blank</b>	<b>099-12-767-728</b>	<b>N/A</b>	<b>Aqueous</b>	<b>GC/MS RR</b>	<b>12/31/08</b>	<b>12/31/08 16:10</b>	<b>081231L01</b>

Parameter	Result	RL	DF	Qual	Parameter	Result	RL	DF	Qual
Benzene	ND	0.50	1		o-Xylene	ND	1.0	1	
Ethylbenzene	ND	1.0	1		Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	ND	1.0	1	
Toluene	ND	1.0	1		TPPH	ND	50	1	
p/m-Xylene	ND	1.0	1						
<b>Surrogates:</b>	<b>REC (%)</b>	<b>Control Limits</b>		<b>Qual</b>	<b>Surrogates:</b>	<b>REC (%)</b>	<b>Control Limits</b>		<b>Qual</b>
Dibromofluoromethane	103	74-140			1,2-Dichloroethane-d4	89	74-146		
Toluene-d8	100	88-112			Toluene-d8-TPPH	100	88-112		
1,4-Bromofluorobenzene	96	74-110							

RL - Reporting Limit , DF - Dilution Factor , Qual - Qualifiers



## Quality Control - Spike/Spike Duplicate



Blaine Tech Services, Inc.  
1680 Rogers Avenue  
San Jose, CA 95112-1105

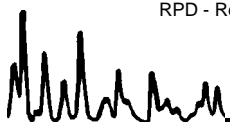
Date Received: 12/24/08  
Work Order No: 08-12-2391  
Preparation: EPA 5030B  
Method: LUFT GC/MS / EPA  
8260B

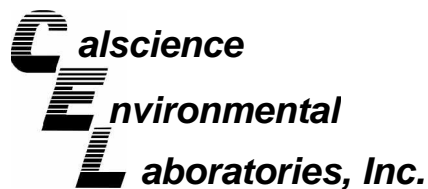
Project 500 40th St., Oakland, CA

Quality Control Sample ID	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date Analyzed	MS/MSD Batch Number
08-12-2329-1	Aqueous	GC/MS RR	12/29/08	12/29/08	081229S01

Parameter	MS %REC	MSD %REC	%REC CL	RPD	RPD CL	Qualifiers
Benzene	90	89	88-118	2	0-7	
Carbon Tetrachloride	86	89	67-145	3	0-11	
Chlorobenzene	93	93	88-118	1	0-7	
1,2-Dibromoethane	93	95	70-130	1	0-30	
1,2-Dichlorobenzene	91	91	86-116	1	0-8	
1,1-Dichloroethene	79	78	70-130	1	0-25	
Ethylbenzene	86	86	70-130	0	0-30	
Toluene	92	91	87-123	1	0-8	
Trichloroethene	93	92	79-127	1	0-10	
Vinyl Chloride	78	77	69-129	1	0-13	
Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	85	85	71-131	0	0-13	
Tert-Butyl Alcohol (TBA)	77	78	36-168	2	0-45	
Diisopropyl Ether (DIPE)	81	80	81-123	1	0-9	3
Ethyl-t-Butyl Ether (ETBE)	84	85	72-126	1	0-12	
Tert-Amyl-Methyl Ether (TAME)	86	86	72-126	0	0-12	
Ethanol	81	80	53-149	2	0-31	

RPD - Relative Percent Difference , CL - Control Limit





## Quality Control - Spike/Spike Duplicate



Blaine Tech Services, Inc.  
1680 Rogers Avenue  
San Jose, CA 95112-1105

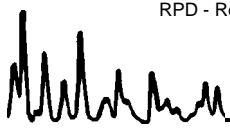
Date Received: 12/24/08  
Work Order No: 08-12-2391  
Preparation: EPA 5030B  
Method: LUFT GC/MS / EPA  
8260B

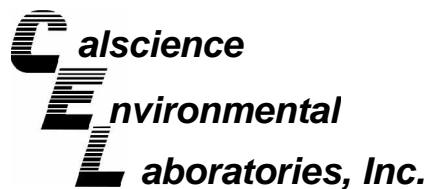
Project 500 40th St., Oakland, CA

Quality Control Sample ID	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date Analyzed	MS/MSD Batch Number
08-12-2397-1	Aqueous	GC/MS RR	12/31/08	12/31/08	081231S01

Parameter	MS %REC	MSD %REC	%REC CL	RPD	RPD CL	Qualifiers
Benzene	96	96	88-118	0	0-7	
Carbon Tetrachloride	98	102	67-145	4	0-11	
Chlorobenzene	97	97	88-118	0	0-7	
1,2-Dibromoethane	97	98	70-130	0	0-30	
1,2-Dichlorobenzene	93	92	86-116	1	0-8	
1,1-Dichloroethene	88	88	70-130	0	0-25	
Ethylbenzene	90	90	70-130	0	0-30	
Toluene	99	99	87-123	0	0-8	
Trichloroethene	100	99	79-127	1	0-10	
Vinyl Chloride	83	85	69-129	3	0-13	
Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	90	92	71-131	2	0-13	
Tert-Butyl Alcohol (TBA)	85	86	36-168	1	0-45	
Diisopropyl Ether (DIPE)	85	86	81-123	0	0-9	
Ethyl-t-Butyl Ether (ETBE)	87	88	72-126	2	0-12	
Tert-Amyl-Methyl Ether (TAME)	87	88	72-126	2	0-12	
Ethanol	84	94	53-149	11	0-31	

RPD - Relative Percent Difference , CL - Control Limit





## Quality Control - LCS/LCS Duplicate



Blaine Tech Services, Inc.  
1680 Rogers Avenue  
San Jose, CA 95112-1105

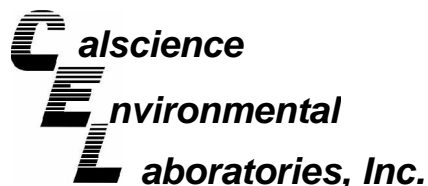
Date Received: N/A  
Work Order No: 08-12-2391  
Preparation: EPA 3510C  
Method: EPA 8015B

Project: 500 40th St., Oakland, CA

Quality Control Sample ID	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date Analyzed	LCS/LCSD Batch Number
099-12-211-862	Aqueous	GC 27	12/24/08	12/30/08	081224B17

<u>Parameter</u>	<u>LCS %REC</u>	<u>LCSD %REC</u>	<u>%REC CL</u>	<u>RPD</u>	<u>RPD CL</u>	<u>Qualifiers</u>
Diesel Range Organics	111	108	75-117	3	0-13	

RPD - Relative Percent Difference , CL - Control Limit



## Quality Control - LCS/LCS Duplicate



Blaine Tech Services, Inc.  
1680 Rogers Avenue  
San Jose, CA 95112-1105

Date Received: N/A  
Work Order No: 08-12-2391  
Preparation: EPA 5030B  
Method: LUFT GC/MS / EPA 8260B

Project: 500 40th St., Oakland, CA

Quality Control Sample ID	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date Analyzed	LCS/LCSD Batch Number		
099-12-767-711	Aqueous	GC/MS RR	12/29/08	12/29/08	081229L01		
Parameter	LCS %REC	LCSD %REC	%REC CL	ME CL	RPD	RPD CL	Qualifiers
Benzene	89	93	84-120	78-126	5	0-8	
Carbon Tetrachloride	89	96	63-147	49-161	7	0-10	
Chlorobenzene	92	96	89-119	84-124	5	0-7	
1,2-Dibromoethane	93	97	80-120	73-127	5	0-20	
1,2-Dichlorobenzene	91	95	89-119	84-124	4	0-9	
1,1-Dichloroethene	79	81	77-125	69-133	3	0-16	
Ethylbenzene	86	90	80-120	73-127	4	0-20	
Toluene	91	95	83-125	76-132	5	0-9	
Trichloroethene	92	97	89-119	84-124	5	0-8	
Vinyl Chloride	76	79	63-135	51-147	4	0-13	
Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	85	89	82-118	76-124	5	0-13	
Tert-Butyl Alcohol (TBA)	77	82	46-154	28-172	6	0-32	
Diisopropyl Ether (DIPE)	80	83	81-123	74-130	3	0-11	ME
Ethyl-t-Butyl Ether (ETBE)	83	88	74-122	66-130	6	0-12	
Tert-Amyl-Methyl Ether (TAME)	85	90	76-124	68-132	5	0-10	
Ethanol	86	92	60-138	47-151	7	0-32	
TPPH	89	91	65-135	53-147	2	0-30	

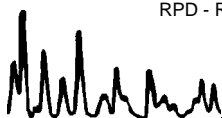
Total number of LCS compounds : 17

Total number of ME compounds : 1

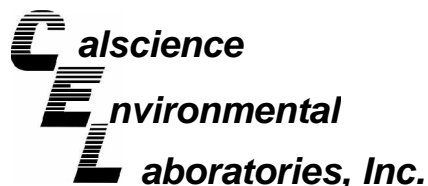
Total number of ME compounds allowed : 1

LCS ME CL validation result : Pass

RPD - Relative Percent Difference , CL - Control Limit







## Quality Control - LCS/LCS Duplicate



Blaine Tech Services, Inc.  
1680 Rogers Avenue  
San Jose, CA 95112-1105

Date Received: N/A  
Work Order No: 08-12-2391  
Preparation: EPA 5030B  
Method: LUFT GC/MS / EPA 8260B

Project: 500 40th St., Oakland, CA

Quality Control Sample ID	Matrix	Instrument	Date Prepared	Date Analyzed	LCS/LCSD Batch Number		
099-12-767-728	Aqueous	GC/MS RR	12/31/08	12/31/08	081231L01		
Parameter	LCS %REC	LCSD %REC	%REC CL	ME CL	RPD	RPD CL	Qualifiers
Benzene	100	98	84-120	78-126	2	0-8	
Carbon Tetrachloride	103	105	63-147	49-161	2	0-10	
Chlorobenzene	101	99	89-119	84-124	1	0-7	
1,2-Dibromoethane	101	98	80-120	73-127	3	0-20	
1,2-Dichlorobenzene	97	95	89-119	84-124	1	0-9	
1,1-Dichloroethene	94	92	77-125	69-133	2	0-16	
Ethylbenzene	94	94	80-120	73-127	0	0-20	
Toluene	102	101	83-125	76-132	2	0-9	
Trichloroethene	107	104	89-119	84-124	3	0-8	
Vinyl Chloride	84	89	63-135	51-147	5	0-13	
Methyl-t-Butyl Ether (MTBE)	91	88	82-118	76-124	4	0-13	
Tert-Butyl Alcohol (TBA)	86	82	46-154	28-172	4	0-32	
Diisopropyl Ether (DIPE)	88	82	81-123	74-130	7	0-11	
Ethyl-t-Butyl Ether (ETBE)	87	84	74-122	66-130	4	0-12	
Tert-Amyl-Methyl Ether (TAME)	89	85	76-124	68-132	4	0-10	
Ethanol	90	88	60-138	47-151	2	0-32	
TPPH	100	104	65-135	53-147	4	0-30	

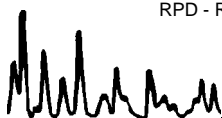
Total number of LCS compounds : 17

Total number of ME compounds : 0

Total number of ME compounds allowed : 1

LCS ME CL validation result : Pass

RPD - Relative Percent Difference , CL - Control Limit



Work Order Number: 08-12-2391
 

---

<u>Qualifier</u>	<u>Definition</u>
*	See applicable analysis comment.
1	Surrogate compound recovery was out of control due to a required sample dilution, therefore, the sample data was reported without further clarification.
2	Surrogate compound recovery was out of control due to matrix interference. The associated method blank surrogate spike compound was in control and, therefore, the sample data was reported without further clarification.
3	Recovery of the Matrix Spike (MS) or Matrix Spike Duplicate (MSD) compound was out of control due to matrix interference. The associated LCS and/or LCSD was in control and, therefore, the sample data was reported without further clarification.
4	The MS/MSD RPD was out of control due to matrix interference. The LCS/LCSD RPD was in control and, therefore, the sample data was reported without further clarification.
5	The PDS/PDSD associated with this batch of samples was out of control due to a matrix interference effect. The associated batch LCS/LCSD was in control and, hence, the associated sample data was reported with no further corrective action required.
A	Result is the average of all dilutions, as defined by the method.
B	Analyte was present in the associated method blank.
C	Analyte presence was not confirmed on primary column.
E	Concentration exceeds the calibration range.
H	Sample received and/or analyzed past the recommended holding time.
J	Analyte was detected at a concentration below the reporting limit and above the laboratory method detection limit. Reported value is estimated.
ME	LCS Recovery Percentage is within LCS ME Control Limit range.
N	Nontarget Analyte.
ND	Parameter not detected at the indicated reporting limit.
Q	Spike recovery and RPD control limits do not apply resulting from the parameter concentration in the sample exceeding the spike concentration by a factor of four or greater.
U	Undetected at the laboratory method detection limit.
X	% Recovery and/or RPD out-of-range.
Z	Analyte presence was not confirmed by second column or GC/MS analysis.



LAB (LOCATION)

- CALSCIENCE (\_\_\_\_\_)
- SPL (\_\_\_\_\_)
- XENCO (\_\_\_\_\_)
- TEST AMERICA (\_\_\_\_\_)
- OTHER (\_\_\_\_\_)



Shell Oil Products Chain Of Custody Record

Please Check Appropriate Box:

<input checked="" type="checkbox"/> ENV. SERVICES	<input type="checkbox"/> MOTIVA RETAIL	<input type="checkbox"/> SHELL RETAIL
<input type="checkbox"/> MOTIVA SD&CM	<input type="checkbox"/> CONSULTANT	<input type="checkbox"/> LUBES
<input type="checkbox"/> SHELL PIPELINE	<input type="checkbox"/> OTHER _____	

Print Bill To Contact Name: Denis Brown

INCIDENT # (ENV SERVICES): 9 7 0 9 3 4 0 0

PO #: \_\_\_\_\_ SAP #: \_\_\_\_\_

CHECK IF NO INCIDENT # APPLIES:

DATE: 12/22/08

PAGE: 1 of 1

SAMPLING COMPANY: Blaine Tech Services

LOG CODE: BTSS

SITE ADDRESS: Street and City: 500 40th St., Oakland

State: CA

GLOBAL ID NO.: T0600101265

ADDRESS: 1680 Rogers Ave, San Jose, CA 95112

EDF DELIVERABLE TO (Name, Company, Office Location): Dennis Baertschi, CRA, Sonoma Office

PHONE NO.: (707) 268-3813

E-MAIL: sonomaedf@croworld.com

CONSULTANT PROJECT NO.: BTS # 03222-39

PROJECT CONTACT (Hardcopy or PDF Report to): Michael Ninokata

SAMPLER NAME(S) (Print): J. PARKER

LAB USE ONLY: 12-2391

TELEPHONE: (408)573-0555

FAX: (408)573-7771

E-MAIL: mninokata@blainetech.com

TURNAROUND TIME (CALENDAR DAYS):

STANDARD (14 DAY)  5 DAYS  3 DAYS  2 DAYS  24 HOURS

RESULTS NEEDED ON WEEKEND

LA - RWQCB REPORT FORMAT  UST AGENCY:

REQUESTED ANALYSIS

SPECIAL INSTRUCTIONS OR NOTES:

Run TPH-d w/Silica Gel Clean Up

SHELL CONTRACT RATE APPLIES

STATE REIMBURSEMENT RATE APPLIES

EDD NOT NEEDED

RECEIPT VERIFICATION REQUESTED

TEMPERATURE ON RECEIPT C°	TPH - Purgeable (8260B)	TPH - Extractable (8015M)	BTEX (8260B)	5 Oxygenates (8260B)	MTBE (8260B)	TBA (8260B)	DIPE (8260B)	TAME (8260B)	ETBE (8260B)	1,2 DCA (8260B)	EDB (8260B)	Ethanol (8260B)	Methanol (8015M)	Container PID Readings or Laboratory Notes
	X	X	X	X	X									
	X	X	X	X	X									
	X	X	X	X	X									

LAB USE ONLY	Field Sample Identification	SAMPLING		MATRIX	PRESERVATIVE					NO. OF CONT.
		DATE	TIME		HCL	HNO3	H2SO4	NONE	OTHER	
	OMW-6	12/22/08	0840	W	X			X		7
	OMW-9	↓	0925	↓	↓			↓		↓
	OMW-13	↓	0950	↓	↓			↓		↓

Relinquished by (Signature): [Signature]

Received by (Signature): [Signature] (SAMPLE CUSTODIAN)

Date: 12/22/08

Time: 1630<sup>HP</sup> 1730 1630

Relinquished by (Signature): [Signature]

Received by (Signature): [Signature] CFE

Date: 12-23-08

Time: 1330

Relinquished by (Signature): [Signature]

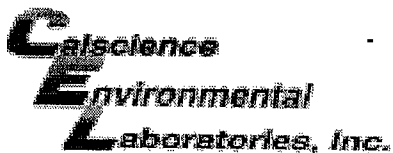
Received by (Signature): [Signature]

Date: 12/24/08

Time: 9:30

GSO # 510978940

05/2/06 Revision



WORK ORDER #: 08-12-2391

**SAMPLE RECEIPT FORM**

Cooler 1 of 1

CLIENT: BLAINE TECH

DATE: 12/24/08

**TEMPERATURE:** (Criteria: 0.0°C – 6.0°C, not frozen)

Temperature 3.5 °C - 0.2°C (CF) = 3.3 °C  Blank  Sample

Sample(s) outside temperature criteria (PM/APM contacted by: \_\_\_\_\_).

Sample(s) outside temperature criteria but received on ice/chilled on same day of sampling.

Received at ambient temperature, placed on ice for transport by Courier.

Ambient Temperature:  Air  Filter  Metals Only  PCBs Only

Initial: PS

**CUSTODY SEALS INTACT:**

Cooler  \_\_\_\_\_  No (Not Intact)  Not Present  N/A

Sample  \_\_\_\_\_  No (Not Intact)  Not Present

Initial: PS

Initial: AS

**SAMPLE CONDITION:**

	Yes	No	N/A
Chain-Of-Custody (COC) document(s) received with samples.....	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
COC document(s) received complete.....	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Sampler's name indicated on COC.....	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Sample container label(s) consistent with COC.....	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Sample container(s) intact and good condition.....	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Correct containers and volume for analyses requested.....	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Analyses received within holding time.....	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Proper preservation noted on COC or sample container.....	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Volatile analysis container(s) free of headspace.....	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Tedlar bag(s) free of condensation.....	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>

**CONTAINER TYPE:**

**Solid:**  4ozCGJ  8ozCGJ  16ozCGJ  Sleeve  EnCores®  TerraCores®  \_\_\_\_\_

**Water:**  VOA  VOA<sup>3</sup>h  VOAna<sub>2</sub>  125AGB  125AGBh  125AGBpo<sub>4</sub>  1AGB  1AGBna<sub>2</sub>

1AGBs  500AGB  500AGBs  250CGB  250CGBs  1PB  500PB  500PBna  250PB

250PBn  125PB  125PBz<sub>2</sub>na  100PBsterile  100PBna<sub>2</sub>  \_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_

**Air:**  Tedlar®  Summa®  \_\_\_\_\_

Container: C:Clear A:Amber P:Poly/Plastic G:Glass J:Jar B: Bottle

Preservative: h:HCL n:HNO<sub>3</sub> na<sub>2</sub>:Na<sub>2</sub>S<sub>2</sub>O<sub>3</sub> na:NaOH po<sub>4</sub>:H<sub>3</sub>PO<sub>4</sub> s:H<sub>2</sub>SO<sub>4</sub> z<sub>2</sub>na:ZnAc<sub>2</sub>+NaOH

Checked/Labeled by: PS

Reviewed by: WWS

Scanned by: AS





# WELL GAUGING DATA

Project # 081222-JPI Date 12/22/08 Client Stell

Site 500 40<sup>th</sup> / TELEGRAPHIA

Well ID	Time	Well Size (in.)	Sheen / Odor	Depth to Immiscible Liquid (ft.)	Thickness of Immiscible Liquid (ft.)	Volume of Immiscibles Removed (ml)	Depth to water (ft.)	Depth to well bottom (ft.)	Survey Point: TOB or TOC	Notes
MW-2	1050	4					12.10	19.58	 ↓	N/G/O
MW-3	10:20	4				11.51	18.61	G/O d/o .35		
MW-8	1040	4				12.41	38.70	G/O		
OMW-6	0835	4	odor			12.88	20.12			
OMW-9	0907	4				12.18	17.12			
OMW-13 <del>OMW-16</del>	0945	4				12.69	20.93	↓		

## SHELL WELL MONITORING DATA SHEET

BTS #: <u>081222-JP1</u>	Site: <u>500 46<sup>th</sup>/TELEGRAPH</u>
Sampler: <u>JP</u>	Date: <u>12/22/08</u>
Well I.D.: <u>OMW-6</u>	Well Diameter: 2 3 <u>4</u> 6 8
Total Well Depth (TD): <u>20.12</u>	Depth to Water (DTW): <u>12.88</u>
Depth to Free Product: _____	Thickness of Free Product (feet): _____
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	D.O. Meter (if req'd): <u>YSI</u> HACH
DTW with 80% Recharge [(Height of Water Column x 0.20) + DTW]: _____	

Purge Method: <del>Bailer</del> <del>Disposable Bailer</del> <del>Positive Air Displacement</del> <del>Electric Submersible</del>	<del>Water</del> <del>Peristaltic</del> <del>Extraction Pump</del> Other _____	Sampling Method: <input checked="" type="checkbox"/> Bailer Disposable Bailer Extraction Port Dedicated Tubing Other: _____
--	---	---

_____ (Gals.) X _____ = _____ Gals. 1 Case Volume                      Specified Volumes                      Calculated Volume	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>Well Diameter</th> <th>Multiplier</th> <th>Well Diameter</th> <th>Multiplier</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1"</td> <td>0.04</td> <td>4"</td> <td>0.65</td> </tr> <tr> <td>2"</td> <td>0.16</td> <td>6"</td> <td>1.47</td> </tr> <tr> <td>3"</td> <td>0.37</td> <td>Other</td> <td>radius<sup>2</sup> * 0.163</td> </tr> </tbody> </table>	Well Diameter	Multiplier	Well Diameter	Multiplier	1"	0.04	4"	0.65	2"	0.16	6"	1.47	3"	0.37	Other	radius <sup>2</sup> * 0.163
Well Diameter	Multiplier	Well Diameter	Multiplier														
1"	0.04	4"	0.65														
2"	0.16	6"	1.47														
3"	0.37	Other	radius <sup>2</sup> * 0.163														

Time	Temp (°F)	pH	Cond. (mS or <u>µS</u> )	Turbidity (NTUs)	Gals. Removed	Observations
<u>0840</u>	<u>65.8</u>	<u>6.87</u>	<u>1060</u>	<u>49.0</u>		<u>D/D: 0.29</u>
*	<u>N/P @ 10.25 DTW: 12.88</u>				*	

Did well dewater?    Yes    No                      Gallons actually evacuated: \_\_\_\_\_

Sampling Date: 12/22/08                      Sampling Time: 0840                      Depth to Water: \_\_\_\_\_

Sample I.D.: OMW-6                      Laboratory: STL    Other: CAUSCIENCE

Analyzed for: TPH-G    BTEX    MTBE    TPH-D    Other: SEE COL

EB I.D. (if applicable): \_\_\_\_\_ @ \_\_\_\_\_ Time                      Duplicate I.D. (if applicable): \_\_\_\_\_

Analyzed for: TPH-G    BTEX    MTBE    TPH-D    Other: \_\_\_\_\_

D.O. (if req'd):	Pre-purge: _____ mg/L	Post-purge: _____ mg/L	
O.R.P. (if req'd):	Pre-purge: _____ mV	Post-purge: _____ mV	



## SHELL WELL MONITORING DATA SHEET

BTS #: <u>081222-JP1</u>	Site: <u>500 40<sup>th</sup>/TELEGRAPH</u>
Sampler: <u>JP</u>	Date: <u>12/22/08</u>
Well I.D.: <del>OMW-6</del> <u>OMW-9</u>	Well Diameter: 2 3 <u>4</u> 6 8 <u>    </u>
Total Well Depth (TD): <u>17.12</u>	Depth to Water (DTW): <u>12.18</u>
Depth to Free Product: <u>    </u>	Thickness of Free Product (feet): <u>    </u>
Referenced to: <u>PVC</u> Grade	D.O. Meter (if req'd): <u>YSI</u> HACH
DTW with 80% Recharge [(Height of Water Column x 0.20) + DTW]: <u>    </u>	

Purge Method: <del>Bailer</del> <del>Disposable Bailer</del> <del>Positive Air Displacement</del> <del>Electric Submersible</del>	<del>Waterra</del> <del>Peristaltic</del> <del>Extraction Pump</del> Other: <u>    </u>	Sampling Method: <input checked="" type="checkbox"/> Bailer <input type="checkbox"/> Disposable Bailer <input type="checkbox"/> Extraction Port <input type="checkbox"/> Dedicated Tubing Other: <u>    </u>
--	--	--

$\frac{\text{    } \text{ (Gals.)} \times \text{    }}{\text{Specified Volumes}} = \text{    } \text{ Gals.}$ 1 Case Volume                      Calculated Volume	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; font-size: small;"> <thead> <tr> <th>Well Diameter</th> <th>Multiplier</th> <th>Well Diameter</th> <th>Multiplier</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1"</td> <td>0.04</td> <td>4"</td> <td>0.65</td> </tr> <tr> <td>2"</td> <td>0.16</td> <td>6"</td> <td>1.47</td> </tr> <tr> <td>3"</td> <td>0.37</td> <td>Other</td> <td>radius<sup>2</sup> * 0.163</td> </tr> </tbody> </table>	Well Diameter	Multiplier	Well Diameter	Multiplier	1"	0.04	4"	0.65	2"	0.16	6"	1.47	3"	0.37	Other	radius <sup>2</sup> * 0.163
Well Diameter	Multiplier	Well Diameter	Multiplier														
1"	0.04	4"	0.65														
2"	0.16	6"	1.47														
3"	0.37	Other	radius <sup>2</sup> * 0.163														

Time	Temp (°F)	pH	Cond. (mS or <u>µS</u> )	Turbidity (NTUs)	Gals. Removed	Observations
<u>0925</u>	<u>62.0</u>	<u>6.93</u>	<u>539.8</u>	<u>&gt;1000</u>	<u>    </u>	<u>D/O : 0.35</u>
<u>*</u>	<u>N/P</u>	<u>@ 10.5</u>	<u>DTW</u>	<u>: 12.18</u>	<u>*</u>	

Did well dewater?    Yes    No	Gallons actually evacuated: <u>    </u>
Sampling Date: <u>12/22/08</u>	Sampling Time: <u>0925</u> Depth to Water: <u>    </u>
Sample I.D.: <del>OMW-6</del> <u>OMW-9</u>	Laboratory:    STL    Other: <u>CAUSCIENCE</u>
Analyzed for:    TPH-G    BTEX    MTBE    TPH-D    Other: <u>SYE COC</u>	
EB I.D. (if applicable): <u>    </u> @ <u>    </u> Time	Duplicate I.D. (if applicable): <u>    </u>
Analyzed for:    TPH-G    BTEX    MTBE    TPH-D    Other: <u>    </u>	
D.O. (if req'd):    Pre-purge: <u>    </u> mg/L	Post-purge: <u>    </u> mg/L
O.R.P. (if req'd):    Pre-purge: <u>    </u> mV	Post-purge: <u>    </u> mV

## SHELL WELL MONITORING DATA SHEET

BTS #: <u>081222-JP1</u>	Site: <u>500 40"/TELEGRAPH</u>
Sampler: <u>JP</u>	Date: <u>12/22/08</u>
Well I.D.: <u>OMW-13</u>	Well Diameter: 2 3 <u>4</u> 6 8 _____
Total Well Depth (TD): <u>20.93</u>	Depth to Water (DTW): <u>12.69</u>
Depth to Free Product: _____	Thickness of Free Product (feet): _____
Referenced to: PVC Grade	D.O. Meter (if req'd): <u>YST</u> HACH
DTW with 80% Recharge [(Height of Water Column x 0.20) + DTW]: _____	

Purge Method: ~~Bailer~~      Waterra      Sampling Method: ~~Bailer~~  
                   ~~Disposable Bailer~~      Peristaltic      Disposable Bailer  
                   ~~Positive Air Displacement~~      Extraction Pump      Extraction Port  
                   ~~Electric Submersible~~      Other \_\_\_\_\_      Dedicated Tubing

Other: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (Gals.) X \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ Gals.  
 1 Case Volume      Specified Volumes      Calculated Volume

Well Diameter	Multiplier	Well Diameter	Multiplier
1"	0.04	4"	0.65
2"	0.16	6"	1.47
3"	0.37	Other	radius <sup>2</sup> * 0.163

Time	Temp (°F)	pH	Cond. (mS or <u>µS</u> )	Turbidity (NTUs)	Gals. Removed	Observations
<u>0950</u>	<u>63.8</u>	<u>6.63</u>	<u>739.4</u>	<u>20</u>	—	<u>DO: 0.56</u>
<u>*</u>	<u>N/P @ 10.5</u>		<u>DTW: 12.69</u>	<u>*</u>		

Did well dewater?    Yes    No      Gallons actually evacuated: \_\_\_\_\_

Sampling Date: 12/22/08      Sampling Time: 0950      Depth to Water: \_\_\_\_\_

Sample I.D.: OMW-13      Laboratory: STL    Other: CALSCIENCE

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D    Other: SEE COC

EB I.D. (if applicable): \_\_\_\_\_ @ \_\_\_\_\_ Time      Duplicate I.D. (if applicable): \_\_\_\_\_

Analyzed for: TPH-G BTEX MTBE TPH-D    Other: \_\_\_\_\_

D.O. (if req'd):	Pre-purge:	_____ mg/L	Post-purge:	_____ mg/L
O.R.P. (if req'd):	Pre-purge:	_____ mV	Post-purge:	_____ mV

# SHELL SITE INSPECTION CHECKLIST

Client Shell Date 12-10-08  
 Site Address 500 40<sup>th</sup> St. - OAKLAND  
 Job Number 081210-EC1 Technician EC

Site Status \_\_\_\_\_ Branded Station \_\_\_\_\_ Vacant Lot \_\_\_\_\_ Other \_\_\_\_\_

- |   |                                     |       |
|---|-------------------------------------|-------|
| Inspected / Labeled / Cleaned - all wells on Scope Of Work  | <input checked="" type="checkbox"/> |       |
| Inspected / Cleaned Components - all other identifiable wells   | <input checked="" type="checkbox"/> | N/A   |
| Inspected site for site investigation & site remediation related trip hazards                                   | <input checked="" type="checkbox"/> |       |
| Completed all outstanding <i>BLAINE Wellhead Repair Order(s)</i>  | <input checked="" type="checkbox"/> | N/A   |
| Completed <i>Shell Wellhead Repair Form(s)</i>  | <input checked="" type="checkbox"/> | N/A   |
| Inspected treatment / remediation system compound for security, cleanliness and appearance                      | <input type="checkbox"/>            | (N/A) |
| Inspected vacant lot for signs of habitation, hazardous materials or terrain, overgrown vegetation and security | <input type="checkbox"/>            | (N/A) |
| Visually inspected site drums for condition and proper labeling   | <input checked="" type="checkbox"/> | N/A   |
| Unresolved deficiencies identified - " <i>Notice of Deficient Condition</i> " form(s) completed                 | <input type="checkbox"/>            | (N/A) |

**Notes** \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

PROJECT MANAGER ONLY

Checklist Reviewed 200 12/18/08 Notes \_\_\_\_\_  
Initial/Date

# SHELL WELLHEAD REPAIR FORM

## (FOR REPAIR TECHNICIAN)

Site Address 500 40th St. - OAKLAND Date 12-10-08  
 Job Number 081210-EC1 Technician EC Page 1 of 1

Inspection Point (Well ID or description of location)	Well Inspected, Cleaned, Labeled - No Further Corrective Action Required	Replaced Cap	Replaced Lock	Replaced Lid Seal	Check Indicates deficiency										All Repairs Completed	Remaining Deficiencies Logged onto BLAINE Repair Order	Remaining Deficiencies Logged onto Notice of Deficient Condition - BLAINE Unable to Repair		
					Casing	Annular Seal	Tabs / Bolts	Box Structure	Apron	Trip Hazard	Below Grade	Not Securable by Design (12" diameter or less)	Lid not marked with words "MONITORING WELL"	Other Deficiency				Not Securable by Design (greater than 12" diameter)	Well Not Inspected (explain in notes)
MW-2				X			X										X		
	Notes:																		
	Well box type / size: 12" EMCO										Materials used: 1RS, 2rt, 2b								
MW-3				X			X										X		
	Notes:																		
	Well box type / size: 12" EMCO										Materials used: 1RS, 2rt, 2b								
MW-8							X										X		
	Notes:																		
	Well box type / size: 8" Universal										Materials used: 2rt, 2b								
OMW-6		X	X									X	X					X	
	Notes:																		
	Well box type / size: 6" monument										Materials used: 4" cap, lock								
OMW-9		X	X									X	X					X	
	Notes:																		
	Well box type / size: 6" monument										Materials used: 4" cap, lock								
OMW-13							X										X		
	Notes:																		
	Well box type / size: 8"										Materials used: 1rt								
	Notes:																		
	Well box type / size:										Materials used:								