Appendix D

Historic Groundwater Analytical Results for Petroleum Hydrocarbons

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-1	09/01/91	--	--	--	65	300	ND	ND	ND	ND	--	--
10.06	02/01/92	--	--	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/15/92	8.87	1.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/16/92	8.81	1.25	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/01/92	--	--	--	600	ND	ND	ND	ND	ND	--	900[1]
	02/01-02/93	7.40	2.66	--	1,100	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	03/01/93	--	--	--	8,900	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/01/93	--	--	--	520	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/17-19/93	8.54	1.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/01-03/94	7.29	2.77	--	710	ND	ND	0.6	ND	ND	--	--
	09/19-20/94	8.67	1.39	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	02/09/95	6.75	3.31	--	86[4]	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	04/12/95	7.88	2.18	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/13/95	8.42	1.64	--	100[4]	ND	ND	ND	ND	ND	--[7]	--
	02/22/96	6.27	3.79	--	200	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/02/96	6.41	3.65	--	ND	--	ND	ND	ND	ND	--	ND
	08/01/96	6.75	3.31	--	Sampled annually		--	--	--	--	--	--
	11/12/96	7.91	2.15	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/26/97	7.80	2.26	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97	8.18	1.88	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	08/05/97	8.49	1.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	7.59	2.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	8.18	1.88	--	92[19]	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	8.70	1.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	7.68	2.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/99	6.24	3.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/25/99	7.95	2.11	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	8.77	1.29	--	--	--	--	--	--	--	--	--
10.02	11/15/99	7.71	2.31	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	6.06	3.96	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	8.54	1.48	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	8.56	1.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	10.02	1.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/14/01	6.96	3.10	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	8.75	1.31	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/02	6.68	3.38	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	8.62	1.44	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	6.75	3.31	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	8/12-8/14/03	8.79	1.27	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/17-2/19/04	4.19	5.83	--	94	--	--	--	--	--	--	--
	08/09/04	8.35	1.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/21-22/05	6.14	3.88	--	58	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-2	09/01/91	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
10.42	02/01/92	--	--	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/01/92	--	--	--	200	ND	ND	ND	ND	ND	--	200[1]
	09/15/92	8.71	1.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/16/92	8.73	1.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/01-02/93	7.21	3.21	--	760	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	03/01/93	--	--	--	910	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/01/93	--	--	--	300	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/17-19/93	8.54	1.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/01-03/94	7.32	3.10	--	400	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/19-20/94	8.72	1.70	--	ND	ND	ND	ND	ND	0.84	--	--
	02/09/95	6.88	3.54	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	04/12/95	7.59	2.83	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/13/95	8.22	2.20	--	100[4]	ND	ND	ND	ND	ND	--[7]	--
	02/22/96	6.35	4.07	--	260	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/01/96	6.96	3.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/02/96	--	--	--	ND	--	ND	ND	ND	ND	--	ND
	08/01/96[10]	7.09	3.33	--	Sampled annually		--	--	--	--	--	--
	11/12/96	8.09	2.33	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/25/97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/26/97	7.60	2.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97	7.75	2.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/05/97	8.60	1.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	7.57	2.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	7.68	2.74	--	190[19]	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	8.85	1.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	7.75	2.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/23/99	6.29	4.13	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	05/26/99	8.13	2.29	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	8.87	1.55	--	--	--	--	--	--	--	--	--
10.41	11/15/99	7.90	2.51	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	6.54	3.87	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	8.05	2.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	8/8/2000	8.83	1.58	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	8.16	2.25	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/14/01	6.96	3.41	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	8.56	1.86	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/02	6.99	3.43	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	8.77	1.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	6.50	3.91	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	8/12-8/14/03	8.32	2.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/17-2/19/04	4.37	6.04	--	53	--	--	--	--	--	--	--
	8/9-8/11/04	8.71	1.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/21-22/05	6.94	3.47	--	<50	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-3	09/01/91	--	--	--	1,200	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
7.65	02/01/92	--	--	--	1,200	670	7.5	9.6	ND	ND	--	--
	09/01/92	--	--	--	14,000	1,100	90	7.0	42	42	--	11,000[1]
	09/15/92	7.79	-0.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/16/92	7.58	0.07	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/01-02/93	8.35	-0.70	--	16,000	940	18	2.0	0.8	4.0	--	--
	03/01/93	--	--	--	18,000	930	9.0	2.0	1.0	3.0	--	--
	09/01/93	--	--	--	9,000	1,900	220	17	65	63	--	--
	09/17-19/93	8.31	-0.66	--								
	02/01-03/94	8.42	-0.77	--	13,000	700	18	2.0	7.0	13	--	--
	09/19-20/94	6.98	0.67	--	Not sampled due to the presence of skimmer					--	--	--
	02/09/95	7.66	0.03**	0.05	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	04/12/95	3.88	3.77	--[8]	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	09/13/95	5.19	2.65**	0.25	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	02/22/96	6.54	1.34**	0.30	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	05/02/96	6.67	1.15**	0.22	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	08/01/96	6.62	1.13**	0.13	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	11/12/96	7.02	0.71**	0.10	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	02/25/97	7.93	-0.27**	0.01	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	05/01/97	8.25	-0.59**	0.01	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	08/05/97	8.80	-1.15	sheen	23,000[5]	6,400	420	ND	99	260	690/650[17]	--
	11/11/97	4.99	2.66	sheen	4,200[5]	32,000	890	ND	ND	460	2,300	--
	05/21-22/98	9.11	-1.15**	0.42	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	08/27-28/98	6.33	1.41**	0.12	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	11/10/98	6.43	1.28**	0.08	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	02/23/99	6.18	1.47	0.00/sheen	15,000[35]	19,000	560	120	560	400	280	--
	05/26/99	6.72	0.93	0.00/sheen	81,000	40,000	2700	290	1300	830	370	--
	08/17/99	7.63	0.02	0.00/dk brwn	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	6.45	1.20	0.00/sheen	2,900	6,900	1,700	110	450	441	ND	--
	02/07/00	6.97	0.68	0.00/lght	2,400[40,42,47]	10,000	480	ND[41]	250	269	ND[41]	--
	05/22/00	9.05	-1.40	0.48	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	7.32	0.33	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	7.10	0.55	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/14/01	7.16	0.49	0.00/heavy	5400[51]	9,600	670	<60	<60	<60	<300	--
	08/20/01	9.09	-1.44	0.00/heavy	9,400	8,500	830	<130	8.6	37	<300	--
	02/13/02	3.90	3.75	0.00/heavy	2,900	290,000	6,500	<2,700	3,300	1,400	<2,400	--
	08/06/02	7.99	-0.34	0.00/med	Not sampled due to the prescence of free product							
	2/25-2/27/03	5.23	2.42	0.00/light	5,600	5,300	390	<75	15	7.2	34	--
	8/12-8/14/03	8.79	-1.14	--	6,600	5,200	13	<50	47	215	46	--
	2/17-2/19/04	3.93	3.72	--	6,400	1,700	3.2	<1.0	<1.0	11	45	--
	8/9-8/11/04	7.25	0.40	0.00/sheen	13,000	1,500	<2.5	<2.5	<2.5	<2.5	<25	--
	2/21-23/05	5.08	2.57	0.00/sheen	5,000	280	0.87	<0.50	<0.50	1.2	19	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-4	09/01/91	--	--	--	260	150	ND	7.9	1.9	6.8	--	--
7.24	02/01/92	--	--	--	310	340	26	6.5	ND	ND	--	--
	09/01/92	--	--	--	5,900	500	16	1.0	2.0	1.0	--	ND[1]
	09/15/92	5.09	2.15	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/16/92	6.01	1.23	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/01-02/93	5.24	2.00	--	2,400	200[2]	6.0	2.0	ND	ND	--	--
	03/01/93	--	--	--	2,900	300	7.3	2.0	0.3	1.0	--	--
	09/01/93	--	--	--	2,300	200	8.4	1.0	ND	ND	--	--
	09/17-19/93	6.78	0.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/01-03/94	5.25	1.99	--	2,900	200	9.0	1.0	ND	ND	--	--
	09/19-20/94	6.50	0.74	--	9,300	820	29	4.0	ND	6.8	--	--
	02/09/95	3.39	3.85	--	280[5]	510	6.0	ND	ND	ND	--	--
	04/12/95	2.59	4.65	--	250[4]	400	10	ND	ND	2.7	--	--
	09/13/95	4.37	2.87	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/14/95	--	--	--	1,700[5]	360	9.3	1.4	ND	1.9	--[7]	--
	02/22/96	3.86	3.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/23/96	--	--	--	550	ND	5.6	ND	ND	ND	--[9]	--
	05/01/96	4.12	3.12	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/02/96	--	--	--	74	580	12	4.3	5.1	32	--[9]	ND
	08/01/96	4.27	2.97	--	580	290[3]	16	2.1	ND	2.5	--[9]	--
	11/12/96	4.14	3.10	sheen	660[5]	110	6.8	0.74	ND	1.8	--	--
	02/25/97	3.61	3.63	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/26/97	--	--	--	120	83[3]	6.1	1.1	ND	1.9	--	--
	05/01/97	3.90	3.34	--	58	150	6.7	2.4	ND	3.8	450/10[17]	--
	08/06/97	5.46	1.78	sheen	180[5]	95[3]	5.4	1.6	0.64	1.6	990/ND[17]	--
	11/11/97	3.84	3.40	sheen	370	ND	11	ND	ND	1.2	190	--
	05/21-22/98	3.91	3.33	--	620[19]	190[20]	5.2	0.81	ND	0.78	21	--
	08/27-28/98	5.67	1.57	--	410	ND	5.0	ND	ND	ND	560	--
	11/10/98	4.20	3.04	--	850	210	11.0	16	1.8	10	35	--
	02/24/99	3.04	4.20	--	280[36]	ND	1.6	ND	ND	ND	ND	--
	05/26/99	4.91	2.33	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	7.60	-0.36	--	70	ND	1.1	ND	ND	ND	4.6	--
	11/15/99	6.21	1.03	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/7/2000 [43]	6.16	1.08	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	05/22/00	4.03	3.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	7.11	0.13	--	56 [51,45]	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	11/06/00	5.08	2.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/13/01	6.43	0.81	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	08/20/01	7.26	-0.02	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	02/12/02	4.08	3.16	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	08/06/02	7.13	0.11	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	2/25-2/27/03	3.15	4.09	--	100	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-4	8/12-8/14/03	4.82	2.42	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
cont'd	2/17-2/19/04	1.94	5.30	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<2.0	--
7.24	8/9-8/11/04	4.57	2.67	--	320	<50	--	--	--	--	--	--
	2/21-23/05	3.14	4.10		580	<50	--	--	--	--	--	--
MW-5	09/01/91	--	--	--	970	1,100	18	2.4	ND	ND	--	--
7.40	02/01/92	--	--	--	1,500	1,200	29	4.7	28	16	--	--
	09/01/92	--	--	--	1,200	200	9.0	3.0	0.7	3.0	--	1,200[1]
	09/15/92	7.56	-0.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/16/92	7.29	0.11	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/01-02/92	8.35	-0.95	--	11,100	630	11	1.0	8.0	2.0	--	--
	03/01/93	--	--	--	11,100	720	12	1.0	11	6.0	--	--
	09/01/93	--	--	--	5,400	450	11	0.6	ND	ND	--	--
	09/17-19/93	8.42	-1.02	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/01-03/94	8.35	-0.95	--	8,100	400	10	1.0	6.0	ND	--	--
	09/19-20/94	7.53	-0.13	--	1,200	110[3]	2.9	ND	ND	1.4	--	--
	02/09/95	7.48	-0.08	--	1,900	290	6.4	2.4	4.1	4.7	--	--
	04/13/95	4.98	2.42	--	1,100[4]	480	6.7	1.1	2.3	3.2	--	--
	09/14/95	6.09	1.31	--	1,600[5]	330	9.8	1.4	ND	2.0	--[7]	--
	02/23/96	5.65	1.75	--	3,200	450	7.7	2.4	3.3	3.5	--	--
	05/02/96	5.69	1.71	--	160	840	7.0	2.6	1.4	4.4	--	ND
	08/01/96	5.83	1.57	--	Sampled semi-annually		--	--	--	--	--	--
	11/12/96	8.15	-0.75	--	2,000	410[12]	7.6	0.68	ND	1.5	--	--
	02/25/97	6.42	0.98	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97	8.42	-1.02	--	300	530	3.6	1.1	ND	1.2	7.0/4.0[17]	--
	08/05/97	6.35	1.05	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	5.01	2.39	--	2,000	280[3]	6.4	ND	ND	ND	ND	--
	05/21-22/98	6.45	0.95	--	2,400[19]	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	08/27-28/98	7.44	-0.04	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	6.32	1.08	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/24/99	4.19	3.21	--	4,400[37]	280	2.9	0.59	ND	1.9	ND	--
	05/26/99	6.03	1.37	--	840	280	3.0	ND	ND	ND	ND	--
	08/17/99	7.38	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	5.13	2.27	--	470	ND	1.5	ND	ND	ND	ND	--
	02/07/00	4.69	2.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	8.11	-0.71	--	860[40]	ND	0.77	ND	ND	ND	ND	--
	08/08/00	6.88	0.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	6.28	1.12	--	570	64	0.56	<0.5	<0.5	<0.5	<3.0	--
	02/13/01	7.76	-0.36	--	510[51]	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	08/20/01	5.70	1.70	--	490	69	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	02/12/02	6.14	1.26	--	260	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	08/06/02	8.21	-0.81	--	240	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	2/25-2/27/03	3.30	4.10	--	850	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-5	8/12-8/14/03	8.68	-1.28	--	340	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
cont'd	2/17-2/19/04	2.92	4.48	--	850	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<2.0	--
7.40	8/9-8/11/04	6.46	0.94	--	560	<50	--	--	--	--	--	--
	2/21-23/05	3.99	3.41	--	2,300	<50	--	--	--	--	--	--
MW-6	09/01/92	--	--	--	100	ND	ND	ND	ND	ND	--	ND[1]
10.40	09/15/92	9.17	1.23	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/16/92	9.09	1.31	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/01-02/93	8.58	1.82	--	650	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	03/01/93	--	--	--	600	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/01/93	--	--	--	300	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/17-19/93	8.24	2.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/01-03/94	7.98	2.42	--	300	ND	ND	0.9	ND	ND	--	--
	09/19-20/94	8.28	2.12	--	ND	ND	ND	0.87	ND	1.5	--	--
	02/09/95	7.51	2.89	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	04/12/95	7.52	2.88	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/14/95	8.09	2.31	--	160[5]	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	02/02/96	7.21	3.19	--	370	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/02/96	6.95	3.45	--	ND	--	--	--	--	--	--	ND
	08/01/96	6.88	3.52	--	Sampled annually		--	--	--	--	--	--
	11/12/96	7.99	2.41	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/25/97	8.02	2.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97[14]	8.24	2.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/05/97	8.22	2.18	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	7.70	2.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	8.76	1.64	--	200[19]	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	9.10	--[32]	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	8.46	--[32]	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/99	--[32]	--[32]	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/26/99	--[32]	--[32]	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	--[32]	--[32]	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	6.41	2.45	--	--	--	--	--	--	--	--	--
8.86	02/07/00	4.94	3.92	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	6.03	2.83	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	6.58	2.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	5.86	3.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/15/01	5.18	5.22	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	6.82	3.58	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/13/02	5.03	5.37	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	6.81	3.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	4.87	5.53	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	8/12-8/14/03	6.42	3.98	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/17-2/19/04	4.10	4.76	--	110	--	--	--	--	--	--	--
	8/9-8/11/04	6.49	3.91	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/21/05	4.52	4.34	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-7	09/01/92	--	--	--	40	60	ND	ND	ND	ND	--	--
7.99	09/15/92	7.32	0.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/16/92	7.08	0.91	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/01/93	7.57	0.42	--	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	03/01/93	--	--	--	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	09/01/93	--	--	--	4,900	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/17-19/93	8.49	-0.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/01/94	7.69	0.30	--	8,100	200	ND	0.8	ND	ND	--	--
	09/19-20/94	6.90	1.10**	0.01	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	02/09/95	5.87	2.13**	0.01	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	04/12/95	6.11	2.32**	0.59	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	09/14/95	7.20	0.79	<0.01	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	02/22/96	7.85	0.14	<0.01	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	05/02/96	7.59	0.56**	0.21	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	08/01/96	6.98	1.01	sheen	45,000	5,000[3]	ND	ND	ND	ND	--	--
	11/12/96	6.56	1.43	--	1,700	160[3]	ND	ND	ND	1.0	--	--
	02/26/97	5.89	2.10	sheen	140,000	5,400[3]	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/01/97	6.81	1.18	sheen	2,300	200[3]	ND	ND	ND	ND	ND	--
	08/06/97	6.98	1.01	sheen	1,100	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	11/12/97	5.69	2.30	--	2,100	65[3]	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/21-22/98	5.68	2.31	--	6,700[19]	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	08/27-28/98	6.81	1.18	--	4,500	320[25]	ND[24]	ND[24]	ND[24]	ND[24]	--	--
	11/10/98	5.70	2.29	--	9.3	130	ND	ND	ND	ND	--	--
	02/23/99	4.79	3.20	0.00/light	4,200	120[26]	--	--	--	--	--	--
	05/26/99	5.98	2.01	0.00/Sheen	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	6.78	1.21	0.00/light	360	ND	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	6.08	1.91	0.00/light	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	4.67	3.32	0.00/sheen	570 [40,45]	100 [44]	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	6.15	1.84	0.00/sheen	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	6.56	1.43	0.00/sheen	580 [51,46]	67 [44]	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	6.26	1.73	0.00/sheen	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/14/01	5.69	2.30	0.00/sheen	850[51]	84	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	7.02	0.97	0.00/light	580	90	--	--	--	--	--	--
	02/13/02	5.13	2.86	0.00/light	610	79	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	6.78	1.21	0.00/light	2,600	75	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	4.46	3.53	--	940	110	--	--	--	--	--	--
	8/12-8/14/03	6.74	1.25	--	670	<50	--	--	--	--	--	--
	2/17-2/19/04	2.05	5.94	--	1,200	<50	--	--	--	--	--	--
	8/9-8/11/04	6.46	1.53	0.00/sheen	670	<50	--	--	--	--	--	--
	2/21-22/05	4.56	3.43	0.00/sheen	1,300	84	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-8	09/01/92	--	--	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	300[1]
8.23	09/15/92	6.14	2.09	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/16/92	6.54	1.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/01-02/93	5.24	2.99	--	200	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	03/01/93	--	--	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/01/93	--	--	--	80	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/17-19/93	5.59	2.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/01-03/94	3.01	5.22	--	100	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/19-20/94	8.15	0.08	--	ND	ND	ND	0.80	ND	0.94	--	--
	02/09/95	2.46	5.77	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	04/12/95	7.62	0.61	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/14/95	8.52	-0.29	--	130[5]	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	02/22/96	6.09	2.14	--	360	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/02/96	6.22	2.01	--	ND	--	--	--	--	--	--	ND
	08/01/96	6.15	2.08	--	Sampled annually		--	--	--	--	--	--
	11/12/96	Unable to locate		--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/25/97	Unable to locate		--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97[10]	Inaccessible (access to property denied)				--	--	--	--	--	--	--
	08/05/97	DESTROYED	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-9	02/22/96	3.68	3.99	--[8]	--	--	--	--	--	--	--	--
7.67	08/01/96	5.83	1.84	--[8]	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	6.33	1.34	<0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/25/97	5.15	2.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97	5.70	1.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/05/97	7.01	0.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	5.77	1.90	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	4.98	2.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	7.05	0.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	4.78	2.89	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/99	3.18	4.49	0.00/sheen	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/26/99	6.27	1.40	0.02/trace	--	--	--	--	--	--	--	--
	8/17/1999	7.18	0.49	0.00/sheen	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/1999	6.72	0.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/7/2000	3.51	4.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	6.29	1.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	7.02	0.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	5.98	1.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/01	4.97	2.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	7.04	0.63	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/11/02	3.87	3.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	6.65	1.02	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-9	2/25-2/27/03	3.16	4.51	--	--	--	--	--	--	--	--	--
cont'd	8/12-8/14/03	6.54	1.13	--	--	--	--	--	--	--	--	--
7.67	2/17-2/19/04	2.15	5.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	8/9-8/11/04	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/21/05	5.38	2.29	0.00/sheen	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-10	02/22/96	3.55	3.73	--[8]	--	--	--	--	--	--	--	--
7.28	08/01/96	5.72	1.56	--[8]	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	6.81	0.49**	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/25/97	6.08	1.22**	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97	5.76	1.53**	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/05/97	6.71	0.58**	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	4.58	2.71**	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	5.18	2.10	<0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	6.78	0.52**	0.03	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	4.50	2.78	0.00/sheen	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/99	2.86	4.42	0.00/sheen	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/26/99	6.35	0.93	0.00/lt brwn	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	6.95	0.33	0.00/black	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	6.08	1.20	0.01/brwn	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	2.83	4.45	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	5.98	1.30	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	6.76	0.52	0.00/black	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	5.89	1.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/01	2.73	4.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	6.78	0.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/11/02	3.50	3.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	6.31	0.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	2.88	4.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	8/12-8/14/03	6.21	1.07	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/17-2/19/04	1.81	5.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	8/9-8/11/04	7.37	-0.09	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/21/05	3.71	3.57	0.00/sheen	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-11	02/22/96	Inaccessible (area flooded)			--	--	--	--	--	--	--	--
7.33	08/01/96	6.75	0.58	sheen	16,000[4]	17,000	210	550	340	1,900	--	--
	11/12/96	6.14	1.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/25/97	4.50	2.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97	4.53	2.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/05/97	6.73	0.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	4.03	3.30	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	3.93	3.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	5.94	1.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	3.64	3.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/99	2.61	4.72	0.00/sheen	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/26/99	4.69	2.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	6.65	0.68	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-11	11/15/99	4.17	3.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--
cont'd	02/07/00	2.56	4.77	--	--	--	--	--	--	--	--	--
7.33	05/22/00	4.33	3.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	6.47	0.86	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	4.33	3.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/01	2.61	4.72	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	6.51	0.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/11/02	3.29	4.04	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	5.98	1.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	2.71	4.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	8/12-8/14/03	4.83	2.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/17-2/19/04	NM	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	8/9-8/11/04	7.23	0.10	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/21/05	3.15	4.18	0.00/sheen	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-12	02/22/96	Inaccessible (area flooded)			--	--	--	--	--	--	--	--
7.43	08/01/96	5.56	1.87	sheen	2,900[5]	6,600	54	12	39	560	--	--
	11/12/96	5.10	2.33	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/25/97	4.31	3.12	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97	4.44	2.99	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/05/97	5.88	1.55	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	3.59	3.84	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	3.77	3.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	4.97	2.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	3.63	3.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/99	2.71	4.72	0.00/sheen	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/25/99	4.51	2.92	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	5.55	1.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	4.10	3.33	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	2.67	4.76	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	4.22	3.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	5.71	1.72	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	4.31	3.12	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/01	2.73	4.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	6.01	1.42	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/11/02	3.37	4.06	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	5.48	1.95	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	2.84	4.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	8/12-8/14/03	4.73	2.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/17-2/19/04	NM	NM	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	8/9-8/11/04	6.31	1.12	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/21/05	3.23	4.20	0.00/sheen	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-13	04/12/95	4.10	2.55	--	--	--	--	--	--	--	--	--
6.65	04/13/95	--	--	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/13/95	7.87	-1.22	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/14/95[2]	--	--	--	85[5]	ND	ND	ND	ND	ND	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-13	02/22/96	7.55	-0.90	--	330	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
cont'd	05/02/96	Inaccessible (access to property denied)				--	--	--	--	--	--	--
6.65	08/01/96	Inaccessible (access to property denied)				--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	Inaccessible (access to property denied)				--	--	--	--	--	--	--
	02/25/97	5.80	0.85	--	66	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/01/97	6.88	-0.23	--	Sampled semi-annually[15]			--	--	--	--	--
	08/05/97	7.10	-0.45	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	11/11/97	4.08	2.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	6.80	-0.15	--	340[19]	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	08/27-28/98	5.47	1.18	--	120	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	11/10/98	5.37	1.24	--	350	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	02/23/99	5.12	1.49	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
6.61	05/25/99	6.46	0.15	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	6.03	0.58	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	5.05	1.56	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	4.74	1.87	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	6.98	-0.37	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	5.77	0.84	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	5.42	1.19	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	02/14/01	6.30	0.35	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	6.71	0.10	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	02/13/02	5.03	1.62	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	6.90	-0.25	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	4.13	2.48	--	64	--	--	--	--	--	--	--
	8/12-8/14/03	6.52	0.09	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	2/17-2/19/04	3.54	3.07	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	8/9-8/11/04	5.89	0.72	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/21-24/05	4.06	2.55	--	180	--	--	--	--	--	--	--
MW-14	04/12/95	5.11	1.20	--	--	--	--	--	--	--	--	--
6.31	04/13/95	--	--	--	360	84	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/13/95	7.93	-1.62	--[8]	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/14/95	--	--	--	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	02/22/96	7.63	-1.32	--[8]	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	05/02/96	Inaccessible (access to property denied)				--	--	--	--	--	--	--
	08/01/96	Inaccessible (access to property denied)				--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	Inaccessible (access to property denied)				--	--	--	--	--	--	--
	02/25/97	5.71	0.60	--[8]	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	05/01/97	6.85	-0.54	--[8]	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	08/05/97	6.90	-0.59	--[8]	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	11/11/97	4.12	2.19	--[8]	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	05/21-22/98	6.83	--	--[8]	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	08/27-28/98	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	Unable to locate		--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/99	DESTROYED		--	--	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-15	04/12/95	1.92	4.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--
6.31	04/13/95	--	--	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/13/95	3.25	3.06	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/14/95[2]	--	--	--	61[5]	ND	ND	ND	ND	ND	--[7]	--
	02/22/96	Inacessible (buried under stockpiled soil)				--	--	--	--	--	--	--
	05/02/96	Inacessible (buried under stockpiled soil)				--	--	--	--	--	--	--
	08/01/96	Inacessible (buried under stockpiled soil)				--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	Inacessible (buried under stockpiled soil)				--	--	--	--	--	--	--
	02/26/97	3.88	2.43	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/01/97	4.05	2.26	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	08/05/97	3.55	3.10	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	11/12/97	1.87	4.44	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/21-22/98	3.72	2.59	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	08/27-28/98	3.18	3.13	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	11/10/98	Unable to locate		--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/99	Unable to locate		--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/26/99	Unable to locate		--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	3.76	2.55	--	ND	130	23	ND	ND	ND	ND	--
	11/15/99	4.23	2.08	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	3.74	2.57	--	ND	ND	1.9	ND	ND	ND	ND	--
	05/22/00	7.97	-1.66	--	ND	ND	2.0	ND	ND	ND	ND	--
	08/08/00	5.31	1.00	--	ND	ND	8.4	ND	ND	ND	ND	--
	11/06/00	4.57	1.74	--	<50	<50	2.4	<0.5	<0.5	<0.5	<3.0	--
	02/14/01	5.72	0.59	--	<50	<50	6.90	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	08/20/01	6.21	0.10	--	<50	210	67	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	02/13/02	4.61	1.70	--	<50	73	13	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	08/06/02	6.52	-0.21	--	<50	<50	3	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	2/25-2/27/03	5.70	0.61	--	<50	<50	3	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	8/12-8/14/03	5.55	0.76	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	2/17-2/19/04	2.44	3.87	--	82	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<2.0	--
	8/9-8/11/04	5.05	1.26	--	--	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	--
	2/21-24/05	3.13	3.18	--	--	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	--
MW-16	04/12/95	6.10	1.32	--	--	--	--	--	--	--	--	--
7.42	04/13/95	--	--	--	4,600[4]	25,000	2,900	1,100	580	4,000	--	--
	09/13/95	7.54	-0.12	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/14/95	--	--	--	3,000[5]	1,600	760	6.2	ND	ND	--[7]	--
	02/22/96	7.60	0.14**	0.42	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	05/02/96	7.82	-0.20**	0.27	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	08/01/96	7.59	-0.17	sheen	4,400[5]	1,500	550	ND	ND	10	--[9]	--
	11/12/96[13]	7.65	-0.23	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/25/97	7.77	-0.35	0.00	5,800[5]	21,000	2,800	ND	910	2,400	--	--
	05/02/97	7.04	0.38	sheen	3,300[5]	9,800	2,500	98	250	860	ND	--
	08/05/97	7.87	-0.45	sheen	3,000	7,800	1,900	59	28	440	130/ND[17]	--
	11/11/97	6.23	1.19	sheen	5,700[5]	8,100	2,700	ND	ND	530	140	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-16	05/21-22/98	7.65	-0.23	0.00	6,100[19]	25,000[21]	5,200	160	340	740	58	–
cont'd	08/27-28/98	7.20	0.22	0.00	4,400[19]	12,000	5,000	84	ND[24]	770	540	–
7.42	11/10/98	5.78	1.64	0.00	45,000	15,000	2,600	89	260	1,200	180	–
	02/17/99	7.02	0.40	0.01	--	--	--	--	–	--	--	–
	05/24/99	7.03	0.39	0.00/sheen	--	--	--	--	–	--	--	–
	08/17/99	7.63	-0.21	0.00/sheen	--	--	--	--	–	--	--	–
	11/15/99	7.21	0.21	0.00/sheen	--	--	--	--	–	--	--	–
	02/07/00	7.25	0.17	0.00/heavy	--	--	--	--	–	--	--	–
	05/22/00	7.33	0.09	0.01/heavy	--	--	--	--	–	--	--	–
	08/08/00	6.80	0.62	0.00/heavy	--	--	--	--	–	--	--	–
	11/06/00	6.36	1.06	0.00/heavy	--	--	--	--	–	--	--	–
	02/14/01	7.50	-0.08	0.01/heavy	1,800[51]	16,000	4,500	110	250	517	<300	–
	08/20/01	7.89	-0.48	0.01/heavy	2,200	16,000	3,700	120	360	629	<300	–
	02/13/02	7.21	0.21	0.01/heavy	2,200	46,000	16,000	370	910	2,140	<400	–
	08/06/02	8.18	-0.76	0.0/heavy	Not sampled due to the prescence of free product							
	2/25-2/27/03	5.76	1.66	0.03/heavy	Not sampled due to the prescence of free product							
	8/12-8/14/03	8.48	-1.06	0.07	Not sampled due to the prescence of free product							
	2/17-2/19/04	7.62	-0.20	0.01	12,000	37,000	16,000	600	1,500	3,100	<400	–
	8/9-8/11/04	8.86	-1.15	0.34	--	--	--	--	–	--	--	–
	02/21/05	8.28	-0.86	0.15	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	–
MW-17	04/12/95	4.10	2.82	--	--	--	--	--	–	--	--	–
6.92	04/13/95	--	--	--	3,900[4]	2,800	810	ND	ND	8.0	--	–
	09/13/95	6.22	0.70	--	--	--	--	--	–	--	--	–
	09/14/95	--	--	--	2,300[5]	2,400	680	ND	ND	ND	--[7]	–
	02/23/96	5.83	1.09	--	3,200	380	6.4	1.8	2.7	3.1	--	–
	05/02/96	6.36	0.71**	0.20	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	–
	08/01/96	6.10	0.82	Sheen	6,000	26,000	4,900	360	950	4,100	--[9]	–
	11/12/96	7.94	-1.02	Sheen	6,600	7,400[3]	490	ND	ND	ND	--	–
	02/25/97	6.10	0.82	Sheen	10,000	5,000[12]	370	ND	ND	ND	--	–
	05/02/97	7.99	-1.07	Sheen	12,000	2,300[12]	400	ND	ND	ND	ND	–
	08/06/97	8.08	-1.16	Sheen	5,200	520[12]	68	ND	ND	ND	150/150[17]	–
	11/11/97	4.55	2.37	--	3,600	460[12]	49	ND	2.5	ND	120	–
	05/21-22/98	6.01	0.91	--	7,500[19]	550[22]	40	0.64	ND	ND	31	–
	08/27-28/98	6.85	0.07	--	4,700	370[26]	20	ND[24]	ND[24]	ND[24]	57	–
	11/10/1998	5.86	1.06	--	770	1,600	240	3.7	3.1	1.4	68	–
	2/24/1999	6.44	0.48	0.00/Sheen	19,000	1,700	230	ND	ND	ND	73	–
	5/26/1999	5.61	1.31	0.00/Sheen	1,800	1,000	200	ND	ND	ND	45	–
	8/17/1999	6.89	0.03	0.00/Sheen	--	--	--	--	–	--	--	–
	11/15/99	5.66	1.26	0.00/light	1,100	230	200	0.99	ND	3.7	60	–
	02/07/00	5.43	1.49	0.00/light	--	--	--	--	–	--	--	–
	5/22/2000 [49]	7.88	-0.96	0.00/sheen	2,200 [40]	1,100 [44]	220	ND	ND	ND	39	–
	08/08/00	6.49	0.43	0.00/sheen	--	--	--	--	–	--	--	–
	11/06/00	6.36	0.56	--	4,800	1,100	150	<5.0	<5.0	<5.0	40	–
	02/14/01	6.49	0.43	0.00/sheen	13,000	2,400	140	<5.0	<3.0	<3.0	81	–

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-17	08/20/01	8.40	-1.48	0.00/sheen	3,300	1,400	180	<6.0	<2.0	<3.0	<80	--
cont'd	02/13/02	5.56	1.36	0.00/sheen	11,000	1,900	110	<8.6	<2.0	<3.2	<150	--
6.92	08/06/02	7.23	-0.31	0.00/Sheen	4,700	1,100	93	<5.5	<1.6	1.3	37	--
	2/25-2/27/03	4.04	2.88	--	16,000	1,300	49	<8.0	<3.0	<5.0	29	--
	8/12-8/14/03	7.71	-0.79	--	6,300	380	36	<1.6	<0.50	<0.50	<3.0	--
	2/17-2/19/04	3.02	3.90	--	6,300	160	31	<0.50	<0.50	<1.0	<2.0	--
	08/09/04	6.22	0.70	0.70/sheen	2,900	110	21	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	--
	2/21-23/05	4.02	2.90	0.00/Sheen	3,300	130	16	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	--
MW-18	04/12/95	7.55	-1.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--
6.36	04/13/95	--	--	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/14/95	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/22/96	Inacessible (buried under lumber)			--	--	--	--	--	--	--	--
	05/02/96	Inacessible (buried under lumber)			--	--	--	--	--	--	--	--
	08/01/96	Inacessible (buried under lumber)			--	--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	Inacessible (buried under lumber)			--	--	--	--	--	--	--	--
	02/25/97	Inacessible (buried under lumber)			--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97	DISCONTINUED	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-19	04/12/95	6.38	3.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--
9.84	04/13/95	--	--	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/13/95	7.48	2.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/14/95	--	--	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--[7]	--
	02/22/96	6.38	3.46	--	270	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/02/96	6.52	3.32	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	ND
	08/01/96	6.48	3.36	--	Sampled semi-annually		--	--	--	--	--	--
	11/12/96	6.74	3.10	--	80[5]	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	02/25/97	6.70	3.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97[15]	6.68	3.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/97	7.20	2.64	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	6.05	3.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	5.95	3.89	--	180[19]	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	7.55	2.29	--	210	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	6.60	3.24	--	440	--	--	--	--	--	--	--
	02/24/99	5.69	4.15	--	69[38]	--	--	--	--	--	--	--
	5/26/1999	7.01	2.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	7.51	2.33	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	6.84	3.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	5.45	4.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	7.13	2.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	7.46	2.38	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	7.05	2.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/13/2001	6.55	3.29	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	8/20/2001	7.42	2.42	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	2/12/2002	6.04	3.80	--	<50	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-19	08/06/02	7.57	2.27	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
cont'd	2/25-2/27/03	5.64	4.20	--	56	--	--	--	--	--	--	--
9.84	8/12-8/14/03	7.9	1.94	--	160	--	--	--	--	--	--	--
	2/17-2/19/04	4.9	4.94	--	120	--	--	--	--	--	--	--
	8/9-8/11/04	7.55	2.29	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/21-23/05	5.65	4.19	--	100	--	--	--	--	--	--	--
MW-20	04/12/95	4.90	2.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--
7.33	04/13/95	--	--	--	210[4]	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/13/95	7.16	0.17	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/14/95	--	--	--	630[5]	320	9.5	1.4	ND	2.8	--[7]	--
	02/22/96	6.03	1.30	--	420	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/02/96	5.98	1.35	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	ND
	08/01/96	6.10	1.23	--	Sampled semi-annually		--	--	--	--	--	--
	11/12/96	6.11	1.22	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	02/25/97	6.36	0.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97[15]	7.26	0.07	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/05/97	7.60	-0.27	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/97	--	--	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	4.92	2.41	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	6.38	0.95	--	430[19]	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	7.43	-0.10	--	190	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	5.13	2.20	--	190	--	--	--	--	--	--	--
	02/24/99	3.66	3.67	--	420[28]	--	--	--	--	--	--	--
	05/26/99	5.74	1.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	7.20	0.13	--	220	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	4.63	2.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	4.24	3.09	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	6.79	0.54	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	6.80	0.53	--	140[51,46]	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	5.68	1.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/13/01	4.08	3.25	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	5.05	2.28	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/02	2.56	4.77	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	4.93	2.40	--	150	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	3.94	3.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	8/12-8/14/03	4.77	2.56	--	110	--	--	--	--	--	--	--
	2/17-2/19/04	0.99	6.34	--	710	--	--	--	--	--	--	--
	8/9-8/11/04	4.94	2.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/21-22/05	2.46	4.87	--	350	--	--	--	--	--	--	--
MW-21	04/12/95	4.10	2.34	--	--	--	--	-	--	--	--	--
6.44	04/13/95	--	--	--	190	3,600[3]	14	ND	ND	ND	--	--
	09/14/95	DESTROYED	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-22	04/12/95	7.85	-1.26	--	--	--	--	--	--	--	--	--
6.59	04/13/95	--	--	--	75	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/13/95	8.51	-1.92	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/14/95	--	--	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	02/22/96	5.47	1.12	--	130[4]	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/02/96	6.12	0.47	--	ND	--	ND	ND	ND	ND	--	ND
	08/01/96	6.45	0.14	--	Sampled semi-annually		--	--	--	--	--	--
	11/12/96	INACCESSIBLE - COVERED BY PILES OF DEBRIS				--	--	--	--	--	--	--
	02/25/97	INACCESSIBLE - COVERED BY PILES OF DEBRIS				--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97[16]	INACCESSIBLE (FENCED IN)		--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/97	5.15	1.44	--	88[4]	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	3.62	2.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	5.30	1.29	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	5.46	1.13	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	5.23	1.36	--	24,000	--	--	--	--	--	--	--
	02/25/99	3.97	2.62	--	110[36]	--	--	--	--	--	--	--
	05/26/99	4.94	1.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	5.66	0.93	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	4.90	1.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/7/2000[46]	3.49	3.10	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	7.42	-0.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	5.48	1.11	--	82[52,46]	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	5.35	1.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/14/01	6.13	0.46	--	79[51]	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	4.79	1.80	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/02	4.46	2.13	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	6.74	-0.15	--	58	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	4.93	1.66	--	<50	--	--	--	--	--	--	--
	8/12-8/14/03	6.70	-0.11	--	100	--	--	--	--	--	--	--
	2/17-2/19/04	1.87	4.72	--	80	--	--	--	--	--	--	--
	8/9-8/11/04	5.27	1.32	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/21-22/05	3.34	3.25	--	140	--	--	--	--	--	--	--
MW-23	09/13/95	2.80	3.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--
6.01	09/14/95	--	--	--	2,000[5]	170[12]	2.2	1.1	ND	ND	--[7]	--
	02/23/96	2.22	3.79	--	560[4]	2,700	34	ND	ND	ND	--[9]	--
	05/02/96	2.86	3.15	--	76	650	2.5	1.9	ND	1.2	--	ND
	08/01/96	2.58	3.43	--	490	320[3]	2.7	3.8	ND	ND	--[9]	--
	11/12/96	2.45	3.56	--	370[5]	70[3]	5.2	1.7	ND	0.55	--	--
	02/26/97	1.78	4.23	--	670[5]	ND	2.2	1.0	ND	ND	--	--
	05/02/97	1.65	4.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/97	2.61	3.40	--	490	ND	2.5	0.93	ND	ND	770/38[17]	--
	11/11/97	2.13	3.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-23	05/21-22/98	1.66	4.35	--	830[19]	760	2.6	ND	ND	ND	16	--
cont'd	08/27-28/98	2.65	3.36	--	620	ND[24]	4.4	ND[24]	ND[24]	ND[24]	690	--
6.01	11/10/1998	DESTROYED	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-24	09/13/95	4.28	2.03	--	--	--	--	--	--	--	--	--
6.31	09/14/95	--	--	--	290[5]	ND	ND	0.63	ND	ND	--[7]	--
	02/23/96	6.58	-0.27	--	150	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/02/96	6.95	-0.64	--	58[4]	ND	ND	ND	ND	ND	--	ND
	08/01/96	5.67	0.64	--	300	94[12]	22	0.74	0.5	3.4	--	--
	11/13/96	7.08	-0.77	--	480[5]	79	21	0.76	0.54	4.6	--	--
	02/26/97	4.99	1.32	--	320[5]	ND	1.3	1.1	ND	ND	--	--
	05/02/97	7.39	-1.08	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/97	5.41	0.90	--	480[4]/200[4,18]	58	3.3	ND	ND	2.8	25/27[17]	--
	11/11/97	4.03	2.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	5.45	0.86	--	750[19]	ND	1.2	ND	ND	ND	3.8	--
	08/27-28/98	6.47	-0.16	--	630[27]	ND	1.6	ND	ND	1.4	15	--
	11/10/98	5.15	1.16	--	880	4,600	ND	ND	ND	ND	ND	--
	02/23/99	3.41	2.90	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	05/26/99	5.65	0.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	6.82	-0.51	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	11/15/99	4.69	1.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	4.27	2.04	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	05/22/00	8.33	-2.02	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	6.39	-0.08	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	11/06/00	5.76	0.55	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/15/01	7.10	-0.79	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	08/20/01	5.20	1.11	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	02/14/02	5.86	0.45	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	08/06/02	7.69	-1.38	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	2/25-2/27/03	4.01	2.30	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	8/12-8/14/03	2.49	3.82	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	2/17-2/19/04	2.73	3.58	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<2.0	--
	8/9-8/11/04	5.96	0.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/21-22/05	3.72	2.59	--	<50	<50	--	--	--	--	--	--
MW-25	09/13/95	7.62	-1.51	--	--	--	--	--	--	--	--	--
6.11	09/14/95[6]	--	--	--	1,200[5]	110	ND	ND	ND	2.9	--	--
	02/23/96	6.30	-0.19	--	310	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/02/96	6.84	-0.73	--	65	ND	ND	ND	ND	ND	--	ND
	08/01/96	6.22	-0.11	--	310	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	11/13/96	5.94	0.17	--	2,900[5]	88[3]	ND	ND	ND	0.50	--	--
	02/25/97	5.51	0.60	--	530[5]	ND	ND	0.68	ND	ND	--	--
	05/02/97	7.01	-0.90	--	470[5]	--	--	--	--	--	--	--
	08/05/97	7.12	-1.01	--	ND/110[5,18]	--	ND	ND	ND	ND	ND	--
	11/12/97	4.30	1.81	--	200[4]	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-25	05/21-22/98	7.75	-1.64	--	620[23]	--	ND	ND	ND	ND	--	--
cont'd	08/27-28/98	5.22	0.89	--	820[28]	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
6.11	11/10/1998	4.98	1.13	--	720	--	ND	ND	ND	ND	--	--
	2/23/1999	4.36	1.75	--	930[34]	--	ND	ND	ND	ND	--	--
	5/26/1999	6.41	-0.23	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	8/17/1999	5.94	0.24	--	ND	--	ND	ND	ND	ND	ND	--
	11/15/1999	4.81	1.37	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/7/00 [46]	4.61	1.57	--	ND	--	ND	ND	ND	ND	ND	--
	05/22/00	6.46	-0.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	5.63	0.55	--	170 [51,46]	--	ND	ND	ND	ND	ND	--
	11/06/00	5.24	0.94	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/14/01	6.25	-0.07	--	110[51]	--	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	08/20/01	6.98	-0.80	--	<50	--	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	02/13/02	4.91	1.27	--	82	--	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	08/06/02	6.88	-0.70	--	70	--	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	2/25-2/27/03	4.00	2.18	--	150	--	--	--	--	--	--	--
	8/12-8/14/03	6.66	-0.48	--	170	--	--	--	--	--	--	--
	2/17-2/19/04	3.51	2.67	--	230	--	--	--	--	--	--	--
	8/9-8/11/04	5.68	0.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/21-24/05	3.87	2.24	--	190	--	--	--	--	--	--	--
MW-26	11/12/96	7.02	0.71**	0.97	Not sampled due to the prescence of free product							
7.00	02/25/97	7.79	-0.21**	0.78	Not sampled due to the prescence of free product							
	05/01/97	6.54	0.72**	0.34	Not sampled due to the prescence of free product							
	08/05/97	8.20	-0.93**	0.36	Not sampled due to the prescence of free product							
	11/11/97	7.21	0.09**	0.40	Not sampled due to the prescence of free product							
	05/21-22/98	7.70	-0.58**	0.16	Not sampled due to the prescence of free product							
	08/27-28/98	7.90	-0.80**	0.13	Not sampled due to the prescence of free product							
	11/10/98	7.98	0.18**	1.55	Not sampled due to the prescence of free product							
	02/17/99	6.73	0.29**	0.02	Not sampled due to the prescence of free product							
	05/24/99	6.39	0.62**	0.01	Not sampled due to the prescence of free product							
	08/17/99	6.34	0.66**	0.03	Not sampled due to the prescence of free product							
	11/15/99	5.83	1.17**	0.14/light	Not sampled due to the prescence of free product							
	02/07/00	6.16	0.84**	0.00/light	Not sampled due to the prescence of free product							
	05/22/00	7.75	-0.75**	0.08/Heavy	Not sampled due to the prescence of free product							
	08/08/00	6.64	0.36**	0.09/Heavy	Not sampled due to the prescence of free product							
	11/06/00	6.75	0.25**	0.33/light	Not sampled due to the prescence of free product							
	02/12/01	6.01	0.99**	0.29/moderate	Not sampled due to the prescence of free product							
	08/20/01	8.11	-1.11**	0.14/mod	Not sampled due to the prescence of free product							
	02/11/02	5.80	1.20**	0.08/moderate	Not sampled due to the prescence of free product							
	08/06/02	7.02	0.53**	0.51/heavy	Not sampled due to the prescence of free product							
	2/25-2/27/03	7.66	-0.66**	0.93/heavy	Not sampled due to the prescence of free product							
	8/12-8/14/03	9.12	-0.55**	1.57	Not sampled due to the prescence of free product							
	2/17-2/19/04	7.31	2.39**	3.60	Not sampled due to the prescence of free product							
	8/9-8/11/04	6.73	0.26**	0.11/sheen	Not sampled due to the prescence of free product							
	2/21-24/05	4.55	2.45	0.00/sheen	3,700	4,500	750	<5.0	98	94	<50	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-27	11/12/96	6.88	0.25**	0.04	Not sampled due to the prescence of free product							
7.10	02/25/97	7.42	-0.31**	0.01	Not sampled due to the prescence of free product							
	05/01/97	6.83	0.28**	0.01	Not sampled due to the prescence of free product							
	08/05/97	8.03	-0.92**	0.01	Not sampled due to the prescence of free product							
	11/11/97	7.10	0.01**	0.01	Not sampled due to the prescence of free product							
	05/21-22/98	7.25	-0.15	<0.01	24,000[19]	ND	ND	ND	ND	ND	6.7	--
	08/27-28/98	6.78	0.33**	0.02	20,000[29]	75[26]	ND	ND	0.66	ND	5.4	--
	11/10/98	9.13	0.02**	2.73	Not sampled due to the prescence of free product							
	02/17/99	Product too thick to measure			Not sampled due to the prescence of free product							
	05/26/99	6.71	0.41**	0.02	Not sampled due to the prescence of free product							
	08/17/99	6.89 (DTL)	--	Black	Not sampled due to the prescence of free product							
	11/15/99	6.04	1.06	0.00/Black	Not sampled due to the prescence of free product							
	02/07/00	6.57	0.53	0.00/black	Not sampled due to the prescence of free product							
	05/22/00	7.29	-0.19	0.01	Not sampled due to the prescence of free product							
	08/08/00	6.58	0.52	0.00/Heavy	Not sampled due to the prescence of free product							
	11/06/00	6.14	0.96	0.00/Heavy	Not sampled due to the prescence of free product							
	02/12/01	6.82	0.28	0.00/heavy	Not sampled due to the prescence of free product							
	08/20/01	7.52	-0.42	0.00/heavy	Not sampled due to the prescence of free product							
	02/11/02	6.75	--	0.00/heavy	Not sampled due to the prescence of free product							
	08/06/02	7.58	-0.48	0.00/heavy	Not sampled due to the prescence of free product							
	2/25-2/27/03	6.08	1.02	0.00/heavy	Not sampled due to the prescence of free product							
	8/12-8/14/03	7.79	-0.69	0.00/heavy	Not sampled due to the prescence of free product							
	2/17-2/19/04	5.69	--	th/heavy	Not sampled due to the prescence of free product							
	8/9-8/11/04	7.37	-0.27	0.38/sheen	Not sampled due to the prescence of free product							
	2/21-24/05	5.00	2.10	0.00/sheen	6,100	4,300	1,000	<10	77	220	<100	--
MW-28	11/12/96	7.28	0.38**	0.75	Not sampled due to the prescence of free product							
7.10	02/25/97	8.60	-0.28**	1.63	Not sampled due to the prescence of free product							
	05/01/97	7.30	0.65**	1.13	Not sampled due to the prescence of free product							
	08/05/97	8.48	-0.84**	0.72	Not sampled due to the prescence of free product							
	11/11/97	7.50	0.46**	1.14	Not sampled due to the prescence of free product							
	05/21-22/98	7.91	-0.62**	0.25	Not sampled due to the prescence of free product							
	08/27-28/98	7.02	0.16**	0.11	Not sampled due to the prescence of free product							
	11/10/98	7.98	0.48**	1.81	Not sampled due to the prescence of free product							
	02/17/99	7.03	0.15**	0.11	Not sampled due to the prescence of free product							
	05/26/99	6.92	0.18**	0.00	Not sampled due to the prescence of free product							
	08/17/99	6.70	0.40**	0.00/Clear	Not sampled due to the prescence of free product							
	11/15/99	7.56	-0.46	1.66/Black	Not sampled due to the prescence of free product							
	02/07/00	6.14	0.96	0.00/light	Not sampled due to the prescence of free product							
	05/22/00	7.64	-0.54	0.04	Not sampled due to the prescence of free product							
	08/08/00	6.96	0.14	0.49/Brown	Not sampled due to the prescence of free product							
	11/06/00	7.53	0.43	1.61/light	Not sampled due to the prescence of free product							
	02/12/01	6.73	0.37	0.36/moderate	Not sampled due to the prescence of free product							
	08/20/01	7.61	-0.51	1.37/light	Not sampled due to the prescence of free product							
	02/11/02	6.19	0.91	0.10/moderate	Not sampled due to the prescence of free product							

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-28	08/06/02	7.50	-0.40	0.00/heavy	Not sampled due to the prescence of free product							
cont'd	2/25-2/27/03	7.89	-0.79	1.23/heavy	Not sampled due to the prescence of free product							
7.10	8/12-8/14/03	9.26	-2.16**	1.81	Not sampled due to the prescence of free product							
	2/17-2/19/04	7.80	2.63**	4.44	Not sampled due to the prescence of free product							
	8/9-8/11/04	7.25	-0.15	0.19	Not sampled due to the prescence of free product							
	02/21/05	5.09	2.01**	0.06/sheen	Not sampled due to the prescence of free product							
MW-29	11/12/96	5.84	2.27	--	--	--	--	--	--	--	--	--
8.11	11/13/96	--	--	--	340[5]	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	02/25/97	--	--	--	130	ND	ND	0.76	ND	0.51	--	--
	02/26/97	8.31	-0.20	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97	10.72	-2.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/05/97	8.18	-0.07	--	ND/ND[18]	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	11/11/97	6.36	1.75	--								
	11/12/97	--	--	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/21-22/98	6.03	2.08	--	200[19]	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	08/27-28/98	7.68	0.43	--	140[30]	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	11/10/98	5.75	2.36	--	150	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	02/23/99	5.93	2.18	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/27/99	7.46	0.65	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	08/17/99	9.16	-1.05	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	11/15/99	6.34	1.77	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	02/07/00	5.28	2.83	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	05/22/00	10.30	-2.19	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	08/08/00	7.99	0.12	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	11/06/00	6.65	1.46	--	<50	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<3.0	--
	02/15/01	9.57	-1.46	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	08/20/01	7.89	0.22	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	02/14/02	9.40	-1.29	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	08/06/02	10.42	-2.31	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	2/25-2/27/03	5.81	2.31	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	8/12-8/14/03	10.68	-2.57	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	2/17-2/19/04	4.14	3.97	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<2.0	--
	8/9-8/11/04	7.49	0.62	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	--
	2/21-22/05	5.10	3.01	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	--
MW-30	11/10/98	4.29	1.61	--	930	180	ND	ND	ND	ND	ND	--
5.90	02/25/99	3.04	2.86	--	55[30]	60[33]	ND	ND	ND	ND	14	--
	05/27/99	5.26	0.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	5.69	0.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	4.74	1.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	3.50	2.40	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	5.90	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	5.27	0.63	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	5.04	0.86	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/13/01	5.10	0.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	5.67	0.23	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-30	02/12/02	4.53	1.37	--	--	--	--	--	--	--	--	--
cont'd	08/06/02	5.44	0.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--
5.90	2/25-2/27/03	3.26	2.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	8/12-8/14/03	5.18	0.72	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/17-2/19/04	2.15	3.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	8/9-8/11/04	5.53	0.37	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/21-23/05	2.89	3.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MW-31	11/10/98	3.29	4.12	--	1,800	150	0.66	ND	0.88	ND	5.2	--
7.41	02/25/99	2.52	4.89	--	2,000[37]	79	1.5	ND	ND	ND	78	--
	05/27/99	3.55	3.86	--	120	ND	1.2	ND	ND	ND	ND	--
	08/17/99	4.07	3.34	--	52	ND	0.91	ND	ND	ND	9.4	--
	11/15/99	3.68	3.73	--	400	ND	0.71	ND	ND	ND	ND	--
	02/07/00	2.83	4.58	--	68 [40,45]	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	05/22/00	3.38	4.03	--	130 [40]	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	08/08/00	3.99	3.42	--	120 [51,46]	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	11/06/00	3.54	3.87	--	360	<50	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<6.0	--
	02/13/01	2.66	4.75	--	86[51]	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	08/20/01	3.60	3.45	--	67	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	11	--
	02/12/02	2.99	4.52	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	08/06/02	4.04	3.37	--	80	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	3.6	--
	2/25-2/27/03	2.72	4.69	--	220	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	8/12-8/14/03	3.76	3.65	--	180	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	2/17-2/19/04	1.48	5.93	--	600	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<2.0	--
	8/9-8/11/04	3.89	3.52	--	690	--	--	--	--	--	--	--
	2/21-23/05	2.46	4.95	--	440	--	--	--	--	--	--	--
MW-32	11/10/98	3.00	3.43	--	2,000	58	ND	ND	ND	ND	ND	--
6.43	02/25/99	2.55	3.88	--	1,400[39]	120	ND	ND	ND	ND	6.2	--
	05/27/99	3.17	3.26	--	570	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	08/17/99	4.03	2.40	--	710	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	11/15/99	3.21	3.22	--	350	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	2/7/00[43]	2.71	3.72	--	300[40,45]	63 [44]	ND	ND	ND	ND	ND	--
	5/22/00 [50]	3.21	3.22	--	590 [40]	66 [44]	ND	ND	ND	ND	ND	--
	08/08/00	4.29	2.14	--	540 [51,46]	480 [44]	0.69	ND	ND	ND	110	--
	11/06/00	3.34	3.09	--	1,200	2,000	1.0	<0.5	<0.5	<0.5	380	--
	02/13/01	2.72	3.71	0.00/sheen	2,300[51]	770	0.72	<0.50	<0.50	<0.50	230	--
	08/20/01	4.10	2.33	--	980	480	0.55	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	02/12/02	2.79	3.64	--	180	300	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<200	--
	08/06/02	4.03	2.40	--	1,300	140	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<55	--
	2/25-2/27/03	2.95	3.48	--	1,500	130	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<50	--
	8/12-8/14/03	4.14	2.29	--	970	350	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	2/17-2/19/04	2.23	4.20	--	2,600	110	0.58	<0.50	<0.50	<1.0	<2.0	--
	8/9-8/11/04	3.86	2.57	0.00/sheen	1,500	62	--	--	--	--	<5.0	--
	2/21-23/05	2.77	3.66	0.00/sheen	1,400	51	--	--	--	--	<5.0	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
MW-33	11/10/98	3.69	3.12	--	1,500	56	3.5	ND	ND	ND	ND	--
6.81	02/25/99	2.40	4.41	--	250[28]	ND	1.1	ND	ND	ND	ND	--
	05/27/99	3.53	3.28	--	60	ND	0.9	ND	ND	ND	ND	--
	08/17/99	6.84	-0.03	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	11/15/99	6.42	0.39	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	02/07/00	1.50	5.31	--	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	05/22/00	3.18	3.63	--	82 [40]	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	08/08/00	3.94	2.87	--	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	11/06/00	6.87	0.06	--	50	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<3.0	--
	02/13/01	4.16	2.65	0.00/sheen	--	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	08/20/01	7.20	-0.39	--	<50	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	02/12/02	3.51	3.30	--	--	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	08/06/02	4.14	2.67	--	--	<50	<0.50	<0.50	<0.50	1.32	<3.0	--
	2/25-2/27/03	1.84	4.97	--	--	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	8/12-8/14/03	3.65	3.16	--	--	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<3.0	--
	2/17-2/19/04	2.33	4.48	--	--	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<2.0	--
	8/9-8/11/04											
	2/21-23/05	1.83	4.98	--	230	--	--	--	--	--	--	--
MW-34	10/17/02	--	--	--	380	1,300	8.1	<20	20	33	9.3	--
7.56	2/25-2/27/03	5.20	--	--	1,900	3,400	7.8	<45	23	15	<8.0	--
	8/12-8/14/03	8.05	-0.49	--	1,000	1,200	5.2	<3.6	<8.0	<17	5.9	--
	2/17-2/19/04	3.70	3.86	--	2,400	550	1.1	<0.50	<0.50	<1.0	2.3	--
	08/09/04	7.07	0.49	--	--	90	0.79	<0.50	<0.50	<1.0	5.6	--
	2/21-23/05	4.90	2.66	0.00/sheen	2,500	380	2.6	<0.50	1.5	1.3	<5.0	--
P-20	02/09/95	8.63	0.14	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
8.77	04/12/95	6.63	2.14	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	04/13/95	--	--	--	370[4]	78	0.72	0.63	ND	0.98	--	--
	09/13/95	7.36	1.41	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/22/96	8.42	0.35	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/96	7.97	0.80	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/01/96	7.80	0.97	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	7.18	1.59	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/25/97	8.74	0.03	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97	7.24	1.53	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/97	9.23	-0.46	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	6.74	2.03	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	7.94	0.83	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	8.54	0.23	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	7.28	1.49	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/99	5.78	2.99	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/25/99	8.34	0.43	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	8.23	0.54	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	6.95	1.82	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	6.65	2.12	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	8.09	0.68	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	7.95	0.82	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
P-20	11/06/00	7.57	1.20	--	--	--	--	--	--	--	--	--
cont'd	02/12/01	6.53	2.24	--	--	--	--	--	--	--	--	--
8.77	08/20/01	7.33	1.44	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/11/02	6.11	2.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	8.99	-0.22	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	7.05	1.72	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/12/03	8.90	-0.13	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/04	2.49	6.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	8/9-8/11/04	8.11	0.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/21/05	6.08	2.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--
MP-1***	09/15/92	11.66	-1.50	--	--	--	--	--	--	--	--	--
10.16	09/16/92	11.63	-1.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/02/93	13.02	-2.86	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/19/93	11.96	-1.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/03/94	12.98	-2.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	09/19/94	12.03	-1.87	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	04/12/95	12.00	-1.84	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/22/96	11.30	-1.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/01/96	12.03	-1.87	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	Inaccessible (well submerged)			--	--	--	--	--	--	--	--
	02/26/97	8.20	1.96	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97	13.10	-2.94	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/05/97	9.42	0.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	8.70	1.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	8.04	2.12	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	10.05	0.11	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	10.02	0.14	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/99	8.09	2.07	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/27/99	9.06	1.10	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	11.34	-1.18	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	7.98	2.18	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	6.46	3.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	12.51	-2.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	10.21	-0.05	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	8.06	2.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/01	12.57	-2.41	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	9.24	0.92	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/11/02	12.64	-2.48	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	13.13	-2.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	9.14	1.02	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/12/03	12.62	-2.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/04	5.95	4.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	8/9-8/11/04	9.17	0.99	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/21/05	6.15	4.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
EW-1	11/21/02	--	--	--	1,000,000	2,100	7,500	<1,800	11,500	17,000	<3,000	--
6.72	8/12-8/14/03	--	--	--	870	2,900	260	48	77	417	<30	--
	02/17/04	--	--	NM	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/03/04	--	--	NM	830	410	35	3.4	21	74	<5.0	--
	8/9-8/11/04	6.65	0.35	0.33	3,100	8,000	1,900	180	460	1,400	<100	--
	2/21-24/05	4.80	1.92	0.01	1,900	3,700	670	<10	170	350	<100	--
EW-2	10/17/02	--	--	--	730	8,800	630	<60	340	434	<75	--
6.97	8/12-8/14/03	7.23	--	Too Thick	2,500	8,800	360	<100	310	1,079	<75	--
	02/17/04	4.91	2.06	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/03/04	--	--	--	940	320	5.6	<0.50	1.3	23	<5.0	--
	8/9-8/11/04	6.58	0.39	Sheen	1,600	1,500	60	<2.5	<2.5	72	<25	
	2/21-24/05	5.06	1.91	Sheen	690	310	13	<0.50	<0.50	5.7	<5.0	--
EW-3	10/18/02	--	--	--	420	55	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	24	--
6.90	8/12-8/14/03	7.07	-0.17	--	4,200	160	6.0	<0.50	<0.50	<0.50	9.9	--
	02/17/04	4.24	2.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/03/04	--	--	--	4,200	<500	<5.0	<5.0	<5.0	<5.0	<50	--
	8/9-8/11/04	6.28	0.62	--	2,700	<50	1.7	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	--
	2/21-24/05	4.78	2.12	--	7,400	390	16	<0.50	<0.50	1.2	5.1	--
EW-4	10/18/02	--	--	--	240	56	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	31	--
6.65	8/12-8/14/03	6.87	-0.22	--	190	150	0.67	<0.50	<0.50	0.76	7.6	--
	02/17/04	4.62	2.03	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/03/04	--	--	--	300	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	--
	8/9-8/11/04	6.16	0.49	--	430	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	--
	2/21-24/05	4.80	1.85	--	380	<50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<5.0	--
EW-5	10/18/02	--	--	--	1,400	2,000	6.6	<25	<2.5	<14	<60	--
6.90	8/12-8/14/03	7.01	-0.11	--	17,000	650	5.0	<4.5	<1.5	<4.5	49	--
	02/17/04	4.91	1.99	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/03/04	--	--	--	9,400	380	<0.50	<0.50	9.8	2.7	26	--
	8/9-8/11/04	6.41	0.49	--	4,300	91	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	16	--
	2/21-24/05	5.07	1.83	--	13,000	220	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	17	--
EW-6	10/18/02	--	--	--	380	9,800	570	<100	340	295	<75	--
6.83	8/12-8/14/03	6.95	-0.12	--	3,400	11,000	1,300	<270	270	639	<75	--
	02/17/04	4.99	1.84	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/03/04	--	--	--	2,100	1,800	70	<5.0	16	49	<50	--
	8/9-8/11/04	6.63	0.2	--	490	95	7.9	<0.50	<0.50	1.9	<5.0	--
	2/21-24/05	4.95	1.88	--	1,100	210	9.7	<0.50	<0.50	0.95	<5.0	--
EW-7	11/21/02	--	--	--	6,300	170,000	9,600	6,000	2,100	9,800	<3,000	--
6.78	8/12-8/14/03	8.11	--	0.50	400	18,000	2,300	1,100	640	2,040	<300	--
	02/17/04	4.76	2.02	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/03/04	--	--	--	1,600	10,000	480	260	510	1,300	<50	--
	8/9-8/11/04	--	--	--	120,000	33,000	4,000	1,600	2,000	6,300	<250	--
	2/21-24/05	5.03	1.75	0.02	7,500	14,000	2,400	330	690	1,700	<250	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
EW-8	11/22/02	--	--	--	1,700	8,800	370	<120	320	364	<75	--
6.73	8/12-8/14/03	7.52	-0.79	--	1,200	2,600	200	20	52	67	<60	--
	02/17/04	5.20	1.53	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/03/04	--	--	--	1,100	11,000	81	<10	71	94	<100	--
	8/9-8/11/04	--	--	--	520	300	15	1.4	<1.0	2.1	<10	--
	2/21-24/05	4.93	1.80	--	2,800	7,300	1,200	110	290	740	<100	--
EW-9	11/21/02	--	--	--	710	23,000	2,800	2,900	570	2,960	<800	--
6.37	8/12-8/14/03	7.03	-0.66	--	780	3,200	420	210	66	339	<220	--
	02/17/04	4.88	1.49	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/03/04	--	--	--	580	210	32	2.8	5.1	9.9	<5.0	--
	8/9-8/11/04	--	--	--	1,100	5,100	620	450	130	630	<250	--
	2/21-24/05	4.60	1.77	--	600	1,700	260	25	36	130	<25	--
EW-10	11/22/02	--	--	--	740	6,800	590	200	140	680	<75	--
6.93	8/12-8/14/03	7.67	--	0.03	1,800	26,000	4,300	1,000	850	4,090	<450	--
	02/17/04	--	--	NM	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/03/04	--	--	--	2,000	7,600	1,000	160	270	890	<100	--
	8/9-8/11/04	--	--	--	1,500	2,200	200	79	78	360	<50	--
	2/21-24/05	5.06	1.87	0.02	3,700	8,600	1,300	260	440	1,500	<100	--
EW-11	11/21/02	--	--	--	190	2,200	210	63	27	126	<30	--
6.53	8/12-8/14/03	7.63	--	0.63	7,100	26,000	3,000	1,200	1,000	3,670	<800	--
	02/17/04	5.02	1.51	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/03/04	--	--	--	1,000	2,900	200	96	42	280	<50	--
	8/9-8/11/04	--	--	--	2,800	420	35	12	14	59	<5.0	--
	2/21-24/05	4.47	2.06	Sheen	1,700	3,900	280	60	83	430	<50	--
EW-12	11/22/02	--	--	--	56,000	180,000	18,000	16,000	2,800	13,400	<6,000	--
6.76	8/12-8/14/03	8.79	--	1.55	1,000	40,000	6,900	3,900	1,200	5,000	<800	--
	02/17/04	5.19	1.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/03/04	--	--	--	2,800	41,000	8,800	2,600	1,400	5,800	<500	--
	8/9-8/11/04	6.36	0.4	Sheen	3,300	10,000	2,100	250	480	1,800	<250	--
	2/21-24/05	4.97	1.79	Sheen	2,300	23,000	3,800	450	900	3,000	<500	--
TP-1	05/01/96	Unable to locate		--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/01/96	4.18	--	--[11]	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/26/97	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	05/01/97	3.60	--	--[11]	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/05/97	4.06	--	--[11]	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	11/10/98	6.12	--	2.10	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	02/07/00	3.17	--	0.02	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	3.89	--	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	5.67	--	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	5.40(DTL)	--	Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/01	4.36	--	Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	6.17	--	0.01/mod	--	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
TP-1	02/11/02	3.41	--	Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
cont'd	08/06/02	5.63	--	light	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	3.80	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/12/03	4.90	Unable to monitor due to presence of thick product									
TP-2	05/01/96	Unable to locate		--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/01/96	4.45	--	--[11]	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	Inaccessible		--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/26/97	4.17	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97	4.22	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/05/97	4.44	--	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	4.11	--	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	3.85	--	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	4.40	--	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	5.47	--	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	3.19	--	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	3.73	--	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	4.87	--	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	4.76	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/01	3.17	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	5.56	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/11/02	3.44	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	4.81	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	2.69	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/12/03	4.86	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
TP-3	05/01/96	Unable to locate		--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/01/96	Dry	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/26/97	Dry	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97	Dry	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/05/97	Dry	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	Dry	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	Dry	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	Dry	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	Dry	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/01	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/11/02	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/12/03	Inaccessible	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
P-3	05/01/96	5.08	4.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--
9.18	05/02/96	--	--	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	08/01/96	6.25	2.93	--	230	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	11/12/96	4.91	4.27	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/13/96	--	--	--	460[5]	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	02/26/97	4.45	4.73	--	85	ND	ND	1.1	ND	0.69	--	--
	05/01/97	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/02/97	4.75	4.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/05/97	6.55	2.63	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--
	11/11/97	4.75	4.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/12/97	--	--	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/21-22/98	4.43	4.75	--	150[19]	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	08/27-28/98	6.63	2.55	--	300[31]	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	11/10/98	5.47	3.71	--	270	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	02/23/99	4.40	4.78	--	ND	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	05/25/99	5.34	3.84	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	6.63	2.55	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	4.64	4.54	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	3.61	5.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	5.33	3.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	6.61	2.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	4.90	4.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/01	3.90	5.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	6.99	2.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/11/02	4.39	4.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	7.07	2.11	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	4.04	5.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/12/03	6.67	2.51	--	--	--	--	--	--	--	--	--
P-5	05/01/96	5.18	4.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--
9.28	08/01/96	6.23	3.05	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	5.27	4.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/26/97	4.81	4.47	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/02/97	4.67	4.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/97	6.42	2.86	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	4.51	4.77	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	4.49	4.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	5.97	3.31	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	DRY	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/99	3.82	5.46	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/27/99	4.96	4.32	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	6.32	2.96	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	4.92	4.36	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	3.63	5.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	5.16	4.12	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	6.31	2.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
P-5	11/06/00	5.34	3.94	--	--	--	--	--	--	--	--	--
cont'd	02/12/01	4.40	4.88	--	--	--	--	--	--	--	--	--
9.28	08/20/01	7.75	1.53	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/11/02	4.17	5.11	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	6.72	2.56	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	4.11	5.17	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/12/03	7.12	2.13	--	--	--	--	--	--	--	--	--
P-6	05/01/96	6.12	2.97	--	--	--	--	--	--	--	--	--
9.09	08/01/96	6.88	2.21	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	6.81	2.28	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/26/97	6.30	2.79	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/02/97	5.46	3.63	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/97	8.10	0.99	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	6.02	3.07	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	5.82	3.27	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	7.74	1.35	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	6.38	2.71	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/99	4.95	4.14	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/27/99	6.49	2.60	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	7.93	1.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	5.90	3.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	4.39	4.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	6.96	2.13	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	7.58	1.51	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	6.70	2.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/01	6.02	3.07	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	8.98	0.11	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/11/02	5.27	3.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	7.55	1.54	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	5.09	4.00	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/12/03	8.18	0.91	--	--	--	--	--	--	--	--	--
P-7	05/01/96	6.15	3.13	--	--	--	--	--	--	--	--	--
9.28	08/01/96	6.76	2.52	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	6.96	2.32	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/26/97	5.77	3.51	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/02/97	5.65	3.63	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/97	7.54	1.74	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	6.17	3.11	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	5.91	3.37	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	7.45	1.83	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	6.53	2.75	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/99	4.99	4.29	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/27/99	6.37	2.91	--	ND	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	7.69	1.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
P-7	11/15/99	6.89	2.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--
cont'd	02/07/00	4.52	4.76	--	--	--	--	--	--	--	--	--
9.28	05/22/00	6.58	2.70	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	7.21	2.07	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	7.09	2.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/01	6.43	2.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	8.66	0.62	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/11/02	5.27	4.01	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	7.86	1.42	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	5.12	4.16	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/12/03	7.09	2.19	--	--	--	--	--	--	--	--	--
P-8	05/01/96	6.18	1.47	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
7.65	08/01/96	6.91	0.74	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	5.59	2.06	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/26/97	5.98	1.67	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/02/97	4.45	3.20	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/97	7.62	0.03	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	4.38	3.27	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	4.95	2.70	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	6.41	1.24	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	4.36	3.29	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/99	3.54	4.11	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/27/99	5.87	1.78	0.00	250	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	7.68	-0.03	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	5.22	2.43	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	4.78	2.87	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	6.23	1.42	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	7.00	0.65	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	6.06	1.59	--	370	<50	<0.5	<0.5	<0.5	<0.5	<3.0	--
	02/12/01	6.61	1.04	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	9.25	-1.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/11/02	4.99	2.66	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	8.03	-0.38	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	5.08	2.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/12/03	8.22	-0.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--
P-12	02/22/96	7.82	0.76	--[8]	--	--	--	--	--	--	--	--
8.58	05/01/96	7.66	0.92	--[8]	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/01/96	7.24	1.34	--[8]	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	02/26/97	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	05/02/97	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	08/06/97	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	11/11/97	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	11/10/98	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
P-12	02/18/99	2.95	--	--[8]	--	--	--	--	--	--	--	--
cont'd	05/27/99	5.05	--	0.12	--	--	--	--	--	--	--	--
8.58	08/17/99	5.13 (DTL)	--	Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	4.39 (DTL)	--	Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	3.95	4.63	0.04/heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	4.73	3.85	0.04/Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	5.22	3.36	0.03/Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	4.55 (DTL)	4.03	Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/01	ND	ND	heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	ND	ND	heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/11/02	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	08/06/02	4.94	Unable to monitor due to presence of thick product									
	2/25-2/27/03	2.78	Unable to monitor due to presence of thick product									
	08/12/03	3.82	Unable to monitor due to presence of thick product									
P-15	04/12/95	2.75	6.30	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
9.05	04/13/95	--	--	--	97	2,700	17	13	25	170	--	--
	09/13/95	6.94	2.11	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/22/96	7.29	1.76	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	4.16	4.89	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/26/97	3.20	5.85	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/02/97	3.23	5.82	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/97	5.08	3.97	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	3.37	5.68	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	3.35	5.70	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	5.14	3.91	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	3.33	5.72	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/99	2.77	6.28	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/25/99	4.14	4.91	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	5.18	3.87	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	3.74	5.31	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	2.90	6.15	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	3.46	5.59	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	5.08	3.97	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	4.02	5.03	--	1,200	4,200	4.2	<10	25	27	<3.0	--
	02/12/01	2.92	6.13	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	5.19	3.86	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/11/02	3.02	6.03	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	5.23	3.82	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	2.95	6.10	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/12/03	4.38	4.67	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
P-17	02/09/95	4.65	4.49	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
9.14	04/12/95	4.55	4.59	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	04/13/95	--	--	--	110	ND	ND	ND	ND	ND	--	--
	09/13/95	7.08	2.06	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/22/96	7.86	1.28	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/96	7.92	1.22	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/01/96	7.67	1.47	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	6.52	2.62	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/25/97	6.36	2.78	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/01/97	6.25	2.89	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/97	6.50	2.64	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	5.80	3.34	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	6.43	2.71	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	7.43	1.71	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/10/98	6.27	2.87	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/17/99	5.16	3.98	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/27/99	6.64	2.50	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	7.55	1.59	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	6.21	2.93	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	5.54	3.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	6.50	2.64	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	7.41	1.73	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	6.65	2.60	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/01	6.02	3.12	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/20/01	7.41	1.73	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/11/02	5.91	3.23	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/02	7.36	1.78	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	2/25-2/27/03	5.53	3.61	--	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/12/03	6.37	2.77	--	--	--	--	--	--	--	--	--
P-21	02/22/96	7.91	0.52	--[8]	--	--	--	--	--	--	--	--
8.43	05/01/96	7.93	0.50	--[8]	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/01/96	7.84	0.59	--[8]	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	02/25/97	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	05/01/97	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	08/06/97	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	11/11/97	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results, Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201, Eureka, California

Well ID/ TOC*	Date	DTW (ft.)	GWE (msl)	Product Thickness (ft.)	TPH(D) *(ppb)*	TPH(G) *(ppb)*	B *(ppb)*	T *(ppb)*	E *(ppb)*	X *(ppb)*	MTBE *(ppb)*	TOG *(ppb)*
P-21	11/10/98	5.32	4.76**	2.20	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
cont'd	02/17/99	Unable to monitor due to presence of thick product								--	--	--
8.43	05/27/99	5.29	3.14	0.00	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	6.08 (DTL)	--	Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	4.72 (DTL)	--	Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	4.53	3.90	Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	08/08/00	Unable to monitor due to presence of thick product										
	11/06/00	5.89(DTL)	--	Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/01	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	08/20/01	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	02/11/02	Unable to monitor due to presence of thick product										
	08/06/02	5.54	Unable to monitor due to presence of thick product									
	2/25-2/27/03	4.49	Unable to monitor due to presence of thick product									
	08/12/03	7.78	Unable to monitor due to presence of thick product									
P-22	02/22/96	7.68	0.95	--[8]	--	--	--	--	--	--	--	--
8.63	11/12/96	6.97	2.46**	1.07	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/25/97	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	05/01/97	6.12	2.51	--[11]	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/06/97	7.90	0.73	--[11]	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/11/97	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	05/21-22/98	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	08/27-28/98	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	11/10/98	7.85	0.84**	0.08	Not sampled due to the prescence of free product					--	--	--
	02/17/99	4.67	3.96	--[8]	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/25/99	7.48	1.16**	0.01	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/17/99	8.20 (DTL)	--	Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/15/99	5.08 (DTL)	--	Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/07/00	4.84	3.79	Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	05/22/00	7.39 (DTL)	--	Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	08/08/00	7.59	1.04	0.00/Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	11/06/00	6.02 (DTL)	--	Heavy	--	--	--	--	--	--	--	--
	02/12/01	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	08/20/01	Unable to monitor due to presence of thick product					--	--	--	--	--	--
	02/11/02	Unable to monitor due to presence of thick product										
	08/06/02	8.00	Unable to monitor due to presence of thick product									
	2/25-2/27/03	4.92	Unable to monitor due to presence of thick product									
	08/12/03	5.50	Unable to monitor due to presence of thick product									

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results
Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201
Eureka, California

Groundwater monitoring data and laboratory analytical results prior to May 21, 1998, were compiled from reports prepared by MPDS Services, Inc.

TOC = Top of Casing	B = Benzene	ppb = Parts per billion
DTW = Depth to Water	T = Toluene	ND = Not Detected
(ft.) = Feet	E = Ethylbenzene	-- = Not Measured/Not Analyzed
GWE = Groundwater Elevation	X = Xylenes	~ Approximate
msl = Relative to mean sea level	MTBE = Methyl tertiary butyl ether	DTL = Depth to Liquid
TPH(D) = Total Petroleum Hydrocarbons as Diesel	TOG = Total Oil and Grease	< = Less Than Method Reporting Limit
TPH(G) = Total Petroleum Hydrocarbons as Gasoline		

* TOC elevations have been surveyed relative to mean sea level (msl) per data provided by Pacific Environmental Group, Inc.
** Groundwater elevation corrected for the presence of free product; correction factor = [(TOC-DTW)+(Product Thickness x 0.75)].
*** Humbolt Bay Monitoring Station

1 Analyzed for TPH as Oil using EPA Method 3510.
2 Unidentified compounds noted. See text in February 1993 report for additional discussion provided by Harza Kaldveer Consulting Engineers.
3 Laboratory report indicates the hydrocarbons detected did not appear to be gasoline.
4 Laboratory report indicates the hydrocarbons detected did not appear to be diesel.
5 Laboratory report indicates the hydrocarbons detected appeared to be a diesel and non-diesel mixture.
6 All polynuclear aromatic hydrocarbon constituents (EPA Method 610) were ND.
7 Laboratory has potentially identified the presence of MTBE at reportable levels in the groundwater sample collected from this well.
8 Free product present. Exact product thickness could not be determined.
9 Laboratory identified the presence of MTBE at a level above or equal to the taste and odor threshold of 40 ppb in the sample collected from this well.
10 Due to a change in the monitoring and reporting program (MRP), well is sampled annually during the first quarter.
11 Sticky, oily product present. Unable to measure product thickness.
12 Laboratory report indicates the hydrocarbons detected appeared to be gasoline and non-gasoline mixture.
13 Monitoring well MW-16 was inadvertently not sampled.
14 Due to a change in the MRP, well is sampled annually during the second quarter.
15 Due to a change in the MRP, well is sampled semi-annually during the first and third quarters.
16 Well is located on adjacent fenced property. On May 1 and 2, 1997, on-site personnel were not available to allow access to this well.
17 MTBE by EPA Method 8260.
18 TPH(D) by Silica Gel Clean-Up.
19 Laboratory report indicates unidentified hydrocarbons C9-C24.
20 Laboratory report indicates unidentified hydrocarbons ~C6.
21 Laboratory report indicates unidentified hydrocarbons C6.

Table D-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results
Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201
Eureka, California

22 Laboratory report indicates unidentified hydrocarbons >C6.
23 Laboratory report indicates weathered diesel C9-C24+C18-C24.
24 Detection limit raised. Refer to analytical results.
25 Laboratory report indicates unidentified hydrocarbons >C10.
26 Laboratory report indicates unidentified hydrocarbons C6-C12.
27 Laboratory report indicates discrete peaks and unidentified hydrocarbons C9-C24.
28 Laboratory report indicates unidentified hydrocarbons >C12.
29 Laboratory report indicates unidentified hydrocarbons C12-C36.
30 Laboratory report indicates discrete peaks and unidentified hydrocarbons >C14.
31 Laboratory report indicates unidentified hydrocarbons >C14.
32 Top portion of well casing broken/damaged.
33 Laboratory report indicates discrete peaks.
34 Laboratory report indicates unidentified hydrocarbons >C16.
35 Laboratory report indicates unidentified hydrocarbons <C14 & >C16.
36 Laboratory report indicates unidentified hydrocarbons >C13.
37 Laboratory report indicates unidentified hydrocarbons >C9.
38 Laboratory report indicates unidentified hydrocarbons >C15.
39 Laboratory report indicates unidentified hydrocarbons >C20.
40 Contains material similar to degraded or weathered diesel oil
41 Sample diluted and reporting limits raised due to matrix interference
42 Contains material lighter than diesel. However, some of the material extends into the diesel range of molecular weights.
43 BTEX surrogate could not be quantified due to large amount of co-eluting material.
44 Sample does not have the typical pattern of fresh gasoline. However, the results reported represent the amount of material in the gasoline range.
45 All diesel reported represents the amount of material in the diesel range of molecular weights only.
46 Low surrogate recovery for samples may be due to the formation of an emulsion during the sample extraction.
47 Diesel surrogate recovery for sample is above acceptance limit due to matrix interference.
48 Reporting limits raised due to matrix interference.
50 BTEX surrogate could not be quantified due to large amount of early eluting material.
51 Sample contains material in the diesel range of molecular weights, but the material does not exhibit the peak pattern of diesel oil.
52 Sample contains material in the diesel range of molecular weights and beyond. This suggests the presence of an oil heavier than diesel.

Appendix E

Historic Analytical Results for Halogenated Volatile Organic Compounds

Table E-1
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results
Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201
Eureka, California

Well ID	Date	Iron (ppm)[1]	Nitrate as NO3 (ppm)	Phosphate (ppm)	Sulfate (ppm)	Methane (ppm)
MW-2	05/26/99	3.8	ND[2]	--	ND	3.68
MW-4	02/24/99	3.4	ND	--	26	0.66
	08/18/99	4.3	ND	--	560	0.252
MW-5	02/24/99	26.0	ND	--	12	1.00
	05/26/99	18.0	ND	--	3.5	1.58
	11/16/99	2.5	ND	--	35	3.728
MW-13	04/14/95	0.6	ND	31	6.6	--
MW-14	04/14/95	6.2	ND	ND	46	--
MW-15	04/14/95	7.0	ND	18	10	--
MW-16	04/14/95	2.5	ND	ND	ND	--
MW-17	04/14/95	37.0	ND	ND	45	--
	02/24/99	3.7	ND	--	ND	2.10
	05/26/99	15.0	ND	--	ND	4.99
	11/17/99	17.0	ND	--	ND	7.414
MW-18	04/14/95	49.0	ND	ND	110	--
MW-19	04/14/95	4.3	ND	ND	40	--
	02/24/99	0.100	ND	--	24	10
	08/18/99	0.250	ND	--	270	2.39
MW-20	04/14/95	1.5	ND	ND	18	--
	02/24/99	1.3	ND	--	12	ND
	08/18/99	0.26	ND	--	13	ND
MW-21	04/14/95	19.0	ND	ND	71	--
MW-22	04/14/95	6.0	ND	ND	6.2	--
MW-30	02/25/99	19.0	ND	--	30	ND
	05/27/99	1.10	ND	--	35	ND
	08/19/99	0.54	0.23	--	68	ND
	11/16/99	0.35	0.69	--	140	0.180
MW-31	02/25/99	3.40	ND	--	16	1.00
	05/27/99	2.90	ND	--	2.1	ND
	08/18/99	0.95	ND	--	240	0.500
	11/16/99	3.70	ND	--	150	2.117
MW-32	02/25/99	3.50	ND	--	31	0.930
	05/27/99	1.70	ND	--	1.9	2.440
	08/19/99	3.50	ND	--	1.1	1.031
	11/16/99	2.60	ND	--	4.1	2.994
MW-33	02/25/99	9,700.0	ND	--	3.0	970
	05/27/99	6,800.0	ND	--	1.5	0.435
	08/19/99	1,500.0	1.5	--	2,600	ND
	11/16/99	130.0	1.3	--	2,200	ND

Groundwater analytical results were compiled from reports prepared by MPDS Services, Inc. and Northcoast Laboratories, Ltd.
1. ppm: parts per million
2. ND: Not Detected

Table E-2
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results
Halogenated Volatile Organic Compounds
Eureka Bulk Plant #0201
Eureka, California

Well ID	Date	Tetrachloro-ethene *(ppb)*	Trichloro-ethene *(ppb)*	Cis-1,2-DCE *(ppb)*	Trans-1,2-DCE *(ppb)*	Chloro-form *(ppb)*	Vinyl chloride *(ppb)*
MW-3	05/26/99	--	--	--	--	--	--
	11/17/99[20]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/09/00	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/14/01	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	08/22/01	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/13/02	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/27/03	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	08/14/03	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/19/04	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-4	02/93	44	7600	>2,000	~200	ND	~1,600
	03/93	ND	840	5,900	190	ND	2,200
	09/93	23	950	4,400	170	ND	3,200
	02/94	85	840	2,700	110	ND	1,600
	09/20/94[7]	ND	220	6,400	280	ND	2,900
	02/09/95[1]	ND	3.6	1,700	91	ND	690
	04/12/95[7]	ND	ND	1,400	82	ND	630
	09/14/95[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/23/96[7]	2.3	3.3	230	23	ND	140
	05/02/96[4]	ND	ND	2,000	ND	ND	100
	08/01/96[4]	ND	180	4,700	270	ND	1,800
	11/12/96[4]	ND	ND	320	ND	ND	240
	02/26/97[4]	ND	ND	7,600	ND	ND	1,700
	05/01/97[4]	ND	790	9,800	ND	ND	2,700
	08/06/97[4]	ND	ND	11,000	ND	ND	2,200
	11/11/97[4]	ND	ND	2,800	ND	ND	750
	05/22/98	ND	ND	5,600	ND	ND	900
	08/27-28/98	ND	550	11,000	160	ND	950
	11/10/98	ND	ND	740	21	ND	370
	02/24/99[16]	ND	ND	120	5.2	ND	220
	08/18/99	ND	ND	ND	ND	ND	18
	02/08/00	ND	ND	22	ND	ND	8.6
	08/08/00	ND	ND	18	ND	ND	21
	02/13/01	<1.0	<1.0	19	1.0	<1.0	1.7

Table E-2
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results
Halogenated Volatile Organic Compounds
Eureka Bulk Plant #0201
Eureka, California

Well ID	Date	Tetrachloro-ethene *(ppb)*	Trichloro-ethene *(ppb)*	Cis-1,2-DCE *(ppb)*	Trans-1,2-DCE *(ppb)*	Chloro-form *(ppb)*	Vinyl chloride *(ppb)*
MW-4	08/21/01	<1.0	<1.0	23	1.2	<1.0	7.0
cont'd	02/12/02	<1.0	<1.0	146	<1.0	<1.0	1.5
	08/07/02	<1.0	<1.0	15	<1.0	<1.0	<1.0
	02/26/03	<1.0	<1.0	9.6	<1.0	<1.0	9.0
	08/13/03	<1.0	<1.0	37	1.6	<1.0	12
	02/19/04	<0.50	<0.50	12	0.65	<0.50	10
	08/10/04	1.3	1.0	35	1.3	<1.0	16
	02/23/05	<0.50	<0.50	16	0.77	<0.50	13
MW-5	04/13/95[2]	ND	ND	3.2	ND	ND	ND
	09/14/95[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/23/96[7]	ND	ND	ND	ND	3.4	3.3
	05/02/96[4]	0.94	ND	1.5	ND	ND	1.4
	11/12/96[4]	ND	ND	1.2	ND	ND	1.9
	05/01/97[4]	0.62	2	14	ND	ND	2.3
	11/11/97[4]	ND	ND	2.5	ND	ND	0.62
	05/22/98	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/24/99	ND	ND	ND	ND	0.64	ND
	05/26/99	2.7	ND	--	ND	ND	ND
	11/16/99[21]	ND	ND	1.3	1	--	ND
	05/23/00	ND	ND	ND	ND	1.5	ND
	11/07/00	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/13/01	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	08/21/01	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/12/02	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	8/7/2002	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/26/03	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	08/13/03	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/19/04	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-17	04/13/95	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	09/14/95[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/23/96[7]	1.4	ND	1.4	ND	4.1	5.7
	11/12/96[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	05/02/97[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	11/11/97[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND

Table E-2
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results
Halogenated Volatile Organic Compounds
Eureka Bulk Plant #0201
Eureka, California

Well ID	Date	Tetrachloro-ethene *(ppb)*	Trichloro-ethene *(ppb)*	Cis-1,2-DCE *(ppb)*	Trans-1,2-DCE *(ppb)*	Chloro-form *(ppb)*	Vinyl chloride *(ppb)*
MW-17	05/22/98[14]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
cont'd	05/26/99	ND	ND	--	ND	ND	ND
	11/17/99	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	05/23/00	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	11/07/00	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/14/01	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	08/22/01	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/13/02	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	08/07/02	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/26/03	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	08/14/03	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/19/04	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	3.0
MW-18	04/13/95	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	09/14/95	--	--	--	--	--	--
	02/22/96	--	--	--	--	--	--
	05/02/96	--	--	--	--	--	--
	11/12/96	--	--	--	--	--	--
	02/25/97	--	--	--	--	--	--
	05/01/97	--	--	--	--	--	--
MW-19	04/13/95	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	09/14/95[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/22/96[7]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	05/02/96[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	11/12/96[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	08/06/97[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	05/22/98	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	08/27-28/98	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	11/10/98	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/24/99[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	08/18/99	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/08/00	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	08/09/00	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/13/01	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0

Table E-2
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results
Halogenated Volatile Organic Compounds
Eureka Bulk Plant #0201
Eureka, California

Well ID	Date	Tetrachloro-ethene *(ppb)*	Trichloro-ethene *(ppb)*	Cis-1,2-DCE *(ppb)*	Trans-1,2-DCE *(ppb)*	Chloro-form *(ppb)*	Vinyl chloride *(ppb)*
MW-19	08/21/01	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
cont'd	02/12/02	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	08/07/02	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/26/03	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	08/13/03	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/19/04	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-20	04/13/95	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	09/14/95[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/23/96[7]	0.57	0.69	ND	ND	ND	ND
	05/02/96[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	11/12/96[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	05/22/98	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	08/27-28/98	ND	ND	0.53	ND	0.91	ND
	11/10/98	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/24/99[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	08/18/99	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/08/00	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	08/09/00	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/13/01	2.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	08/21/01	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/12/02	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	08/07/02	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/26/03	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	08/14/03	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/18/04	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-21	04/13/95[3]	66	3700	14000	940	ND	2000
MW-23	09/14/95[4]	9.7	38	83	24	ND	ND
	02/23/96[7]	2300	5400	5600	120	ND	1200
	05/02/96[4]	410	2200	5300	ND	ND	630
	08/01/96[4]	ND	1200	2100	97	ND	410
	11/12/96[4]	160	1300	6900	140	ND	720
	02/26/97[4]	ND	1400	7000	ND	ND	ND

Table E-2
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results
Halogenated Volatile Organic Compounds
Eureka Bulk Plant #0201
Eureka, California

Well ID	Date	Tetrachloro-ethene *(ppb)*	Trichloro-ethene *(ppb)*	Cis-1,2-DCE *(ppb)*	Trans-1,2-DCE *(ppb)*	Chloro-form *(ppb)*	Vinyl chloride *(ppb)*
MW-23	05/02/97[4]	ND	1400	4800	ND	ND	620
cont'd	08/06/97[4]	ND	720	6800	280	ND	870
	11/11/97[4]	ND	510	6000	130	ND	99
	05/22/98	ND	950	4000	150	ND	530
	08/27-28/98[15]	1.8	490	5000	170	ND	810
	11/10/98	--	--	--	--	--	--
MW-24	09/14/95	8.1	20	13	ND	ND	ND
	02/23/96[7]	5.8	11	4.3	ND	2.9	ND
	05/02/96[4]	3.8	11	10	ND	2.1	2.3
	08/01/96[4]	5.5	13	21	1	ND	6.7
	11/13/96[10]	5.3	14	17	ND	ND	3.7
	02/26/97[12]	ND	3	6.1	ND	2	ND
	05/02/97	1.7	3.6	4.3	ND	ND	ND
	08/06/97[4]	2.6	4.3	16	ND	ND	2.2
	11/11/97[4]	0.65	3.6	13	ND	ND	ND
	05/22/98	0.55	1.1	3	ND	ND	ND
	08/27-28/98	0.66	1.2	5.4	ND	ND	1
	11/10/98	ND	ND	1.9	ND	ND	ND
	02/23/99	ND	ND	0.61	ND	ND	ND
	05/27/99	ND	ND	--	ND	ND	ND
	08/18/99	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	11/17/99	ND	ND	ND	ND	--	ND
	02/08/00	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	05/24/00	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	08/10/00	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	11/10/00	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/15/01	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
@ 8 feet	07/20/01	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
@ 43 feet	07/20/01	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	08/22/01	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/14/02	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	08/07/02	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0

Table E-2
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results
Halogenated Volatile Organic Compounds
Eureka Bulk Plant #0201
Eureka, California

Well ID	Date	Tetrachloro-ethene *(ppb)*	Trichloro-ethene *(ppb)*	Cis-1,2-DCE *(ppb)*	Trans-1,2-DCE *(ppb)*	Chloro-form *(ppb)*	Vinyl chloride *(ppb)*
MW-24	02/26/03	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
cont'd	08/14/03	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/19/04	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-29	11/13/96[11]	ND	ND	ND	ND	2.5	ND
	02/26/97	ND	ND	ND	ND	3.9	ND
	08/05/97[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	11/12/97[13]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/23/99[17]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	05/27/99	ND	ND	--	ND	ND	ND
	08/18/99	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	11/17/99	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/08/00	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	05/24/00	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	08/10/00	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	11/10/00	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/15/01	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	08/22/01	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/14/02	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	08/07/02	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/27/03	<1.0	<1.0	2.7	<1.0	<1.0	<1.0
	08/14/03	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
	02/18/04	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
	08/11/04	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<1.0	<0.50
	02/22/05	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50	<0.50
MW-30	11/10/98	180	61	170	ND	ND	14
	02/25/99[18]	190	89	250	1.8	ND	28
	05/27/99	34	19	--	ND	ND	4.8
	08/18/19	16	15	110	1.1	ND	51
	11/16/99	7.8	6.7	70	ND	ND	99
	02/08/00 [22]	120	160	850	8	ND	2.4
	05/23/00 [23]	2.9	4.8	160	5.7	ND	4.9
	08/09/00 [24]	14	17	250	7.9	ND	1.1
	11/07/00	8.7	10	160	5.7	<2.0	<1.0
	02/13/01	4.1	7.7	100	3.2	<1.0	<1.0
	08/21/01	5.7	13	210	6.7	<1.0	1.4

Table E-2
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results
Halogenated Volatile Organic Compounds
Eureka Bulk Plant #0201
Eureka, California

Well ID	Date	Tetrachloro-ethene *(ppb)*	Trichloro-ethene *(ppb)*	Cis-1,2-DCE *(ppb)*	Trans-1,2-DCE *(ppb)*	Chloro-form *(ppb)*	Vinyl chloride *(ppb)*
MW-30	02/12/02	2.7	3.8	24	1.3	<1.0	<1.0
cont'd	08/07/02	4.3	7.1	53	<1.0	<1.0	5.6
	02/26/03	2.0	1.9	22	<1.0	<1.0	2.0
	08/13/03	2.6	4.3	67	1.0	<1.0	8.1
	02/19/04	1.2	<0.50	42	<0.50	<0.50	1.8
	08/10/04	27	16	1,300	14	<20	80
	02/23/05	<5.0	5.6	260	<5.0	<5.0	13
MW-31	11/10/98	ND	ND	180	ND	ND	400
	02/25/99	ND	ND	1.7	ND	ND	15
	05/27/99	ND	ND	--	ND	ND	36
	08/18/99	ND	ND	2.2	1.2	ND	31
	11/16/99	ND	ND	1.4	ND	ND	11
	02/08/00	ND	ND	1.9	ND	ND	8.9
	05/23/00	ND	ND	1.5	ND	ND	16
	08/08/00	ND	ND	2	ND	ND	21
	11/07/00	<1.0	<1.0	1.4	<1.0	<1.0	16
	02/13/01	<1.0	<1.0	1.1	<1.0	<1.0	2.4
	08/21/01	<1.0	<1.0	1.1	<1.0	<1.0	12
	02/12/02	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	3.4
	08/07/02	<1.0	<1.0	1.5	<1.0	<1.0	13
	02/26/03	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	2.0
	08/13/03	<1.0	<1.0	1.6	<1.0	<1.0	15
	02/19/04	<0.50	<0.50	1.1	<0.50	<0.50	5.1
	08/10/04	1.3	<0.50	0.61	<0.50	<1.0	6.6
	02/23/05	<0.50	<0.50	0.85	<0.50	<0.50	3.2
MW-32	11/10/98	12	0.95	5	ND	ND	ND
	02/25/99	2	4.2	21	1.1	ND	ND
	05/27/99	ND	2.9	--	ND	ND	ND
	08/19/99	ND	ND	27	ND	ND	390
	11/16/99	ND	2.3	23	ND	ND	360
	02/08/00	ND	1.1	29	ND	ND	200
	05/23/00	ND	1.5	170	4.3	ND	170
	08/08/00 [25]	ND	8.3	770	21	ND	150
	11/07/00	55	100	2900	79	<40	91
	02/13/01	22	77	1,100	47	<1.0	180
	08/21/01	11	36	720	17	<1.0	140

Table E-2
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results
Halogenated Volatile Organic Compounds
Eureka Bulk Plant #0201
Eureka, California

Well ID	Date	Tetrachloro-ethene *(ppb)*	Trichloro-ethene *(ppb)*	Cis-1,2-DCE *(ppb)*	Trans-1,2-DCE *(ppb)*	Chloro-form *(ppb)*	Vinyl chloride *(ppb)*
MW-32	02/12/02	2.9	29	410	19	<1.0	150
cont'd	08/07/02	<1.0	3.4	170	9.2	<1.0	170
	02/26/03	<1.0	1.3	130	6.9	<1.0	83
	08/13/03	7.5	29	720	29	<1.0	140
	02/19/04	<0.50	<0.50	230	<0.50	<0.50	<0.50
	08/10/04	1.3	1.7	22	1.4	<1.0	23
	02/23/05	<2.5	<2.5	19	<2.5	<2.5	24
MW-33	11/10/98	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/25/99[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	05/27/99	ND	ND	--	ND	ND	ND
	08/19/99	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	11/17/99	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	05/23/00	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	11/07/00	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
P-3	05/02/96[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	08/01/96[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	11/13/96[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	02/26/97	ND	ND	ND	ND	5.2	ND
	08/05/97[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	11/12/97[4]	ND	ND	ND	ND	ND	ND

Table E-2
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results
Halogenated Volatile Organic Compounds
Eureka Bulk Terminal#0201
Eureka, California

Groundwater analytical results prior to May 21, 1998, were compiled from reports prepared by MPDS Services, Inc.

1,1-DCE = 1,1-Dichloroethene	ppb = Parts per billion
Cis-1,2-DCE = Cis-1,2-Dichloroethene	ND = Not Detected
Trans-1,2-DCE = Trans-1,2-Dichloroethene	-- = Not Analyzed

1 All EPA Method 8240 compounds were ND, except for 1,1-Dichloroethane which was detected at a concentration of 2.8 ppb.
2 Ethylbenzene was detected at a concentration of 2.4 ppb.
3 Toluene was detected at a concentration of 2.3 ppb.
4 All EPA Method 8010 compounds were ND.
5 Carbon tetrachloride was detected at 1.3 ppb, and 1,2-Dichloroethane at 0.80 ppb.
6 Bromodichloromethane was detected at 2.0 ppb, and Dibromochloromethane at 1.6 ppb.
7 All EPA Method 8240 compounds were ND.
8 Chloroethane was detected at 1.6 ppb.
9 Bromodichloromethane was detected at 15 ppb.
10 Chloromethane was detected at 1.8 ppb.
11 Bromodichloromethane and Dibromochloromethane were detected at concentrations of 1.3 ppb, and 0.65 ppb, respectively.
12 1,1,1-Trichloroethane was detected at a concentration of 1.1 ppb.
13 Bromodichloromethane, Chloroform, and Dibromochloromethane were detected at concentrations of 6.8 ppb, 9.1 ppb, and 2.6 ppb, respectively.
14 1,2-Dichloroethane was detected at a concentration of 0.86 ppb.
15 Chloroethane was detected at a concentration of 25 ppb.
16 Detection limits were raised due to matrix effects and/or other factors requiring additional sample dilution.
17 Methylene chloride was detected at 7.9 ppb.
18 Carbon tetrachloride was detected at 1.1 ppb.
19 Chloroethane was detected at a concentration of 8.5 ppb.
20 1,2 Dichloropropane was detected at a concentration of 1.8 ppb.
21 Chloroethane was detected at a concentration of 16 ppb.
22 Chloroethane was detected at a concentration of 1.6 ppb. 1,1,1 Trichloroethane was detected at a conentration of 5.2 ppb.
23 1,1,1-Trichloroethane was detected at a concentration of 1.4 ppb.
24 1,1,1-Trichloroethane was detected at a concentration of 1.1 ppb.
25 1,1,1-Trichloroethane was detected at a concentration of 8.0 ppb.

Table E-3
Groundwater Monitoring Data and Analytical Results
Petroleum Hydrocarbons
Eureka Bulk Plant #0201
Eureka, California

Well ID	Date	Ethane (ppb)[1]	Ethene (ppb)	Chloride (ppm)[2]
MW-2	05/26/99	ND[3]	ND	16
MW-4	02/24/99	ND	ND	280
	08/18/99	12.7	17	490
MW-5	02/24/99	ND	ND	19
	05/26/99	ND	ND	18
	11/16/99	1.9	ND	25
MW-17	02/24/99	ND	ND	24
	05/26/99	14.4	ND	24
	11/17/99	85.7	nd	35
MW-19	02/24/99	ND	ND	77
	08/18/99	ND	ND	3100
MW-20	02/24/99	ND	ND	11
	08/18/99	ND	ND	12
MW-30	02/25/99	ND	ND	23
	05/27/99	ND	ND	91
	08/19/99	ND	ND	130
	11/16/99	1.9	15	160
MW-31	02/25/99	ND	ND	160
	05/27/99	ND	ND	150
	08/18/99	ND	12	210
	11/16/99	4.43	29.7	240
MW-32	02/25/99	ND	ND	48
	05/27/99	ND	ND	39
	08/19/99	ND	ND	44
	11/16/99	ND	6.05	48
MW-33	02/25/99	ND	ND	42
	05/27/99	ND	ND	40
	08/19/99	ND	ND	120
	11/17/1999	ND	ND	190

Groundwater analytical results were compiled from reports prepared by MPDS Services, Inc. and Northcoast Laboratories, Ltd.

1. ppb: parts per billion
2. ppm: parts per million
3. ND: Not Detected

Appendix F

Multi-Phase Extraction System
Historical Operating Parameters

Table F-1
Summary of Multi-Phase Extraction System Monitoring Data
Eureka Bulk Plant #0201
Eureka, California

Date	Cumulative Operating Hours	Influent Vacuum (inches Hg)	Ave.System Infl. Conc ppm(v)	Effluent Conc ppm(v)	System Combustion Temp. (F)	Removal Rate (lbs/day)	Hydrocarbon Period (lbs)	HC Removed Cumulative (lbs)	Emmissions Rate (lbs/day)	Cumulative Emmissions (lbs)	Waste Water Discharged (pump cycles)	Waste Water Discharged (gallons)	WW HC Conc (mg/l)	WW HC Removal (lbs)	WW HC Removal Rate (lbs/day)	WW HC Cumulative (lbs)
2/23/03	0.00	18.0	235	30.0	1,400	--	--	0	--	0	--	--	--	--		--
2/25/03	10.00	18.0	235	30.0	1,400	7.7	3	3	1.0	0	--	--	--	--		0.0
2/27/03	13.00	18.0	235	30.0	1,400	7.7	1	4	1.0	1	--	1,800	0.7	0.0	0.1	0.0
2/27/03	16.00	18.0	235	30.0	1,400	7.7	1	5	1.0	1	--	3,542	0.7	0.0	0.1	0.0
3/12/03	30.00	18.0	235	30.0	1,400	7.7	4	10	1.0	1	--	9,770	0.7	0.0	0.1	0.1
3/17/03	45.72	18.0	235	30.0	1,400	7.7	5	15	1.0	2	--	10,852	0.6	0.0	0.0	0.1
3/27/03	261.01	19.0	235	7.0	1,550	7.7	69	84	0.6	7	--	248,348	1.0	2.0	0.2	2.0
3/28/03	278.87	20.0	185	7.0	1,550	6.9	5	89	0.2	7	--	272,077	1.0	0.2	0.3	2.2
3/29/03	304.74	20.0	185	7.0	1,550	6.0	7	95	0.2	8	--	306,630	1.0	0.3	0.3	2.5
3/30/03	323.94	19.5	185	7.0	1,550	6.0	5	100	0.2	8	--	330,114	1.0	0.2	0.2	2.7
3/31/03	352.63	21.0	185	7.0	1,550	6.0	7	107	0.2	8	--	353,590	1.2	0.2	0.2	3.0
4/1/03	375.16	19.5	185	7.0	1,550	6.0	6	113	0.2	8	--	383,165	1.2	0.3	0.3	3.3
4/2/03	401.00	20.0	160	7.0	1,550	5.6	6	119	0.2	9	--	419,053	1.2	0.4	0.3	3.6
4/4/03	439.17	21.0	160	7.0	1,550	5.2	8	127	0.2	9	--	477,301	1.2	0.6	0.4	4.2
4/7/03	457.95	18.0	294	7.0	1,550	7.4	6	133	0.2	9	--	504,500	6.2	1.4	1.8	5.6
4/14/03	557.95	21.5	294	7.0	1,550	9.6	40	173	0.2	10	--	620,087	10.6	10.2	2.5	15.8
4/17/03	617.10	20.5	294	7.0	1,550	9.6	24	197	0.2	11	--	694,625	10.6	6.6	2.7	22.4
5/9/03	1,110.01	18.5	294	3.8	1,500	9.6	197	394	0.2	14	--	1,255,917	12.8	60.0	2.9	82.4
6/6/03	1,785.39	21.5	20	2.0	1,500	5.1	144	538	0.1	17	--	1,849,229	0.2	1.1	0.0	83.5
10/17/03	2,229.79	NM	14	0.1	1,425	0.6	10	549	0.0	18	--	2,090,685	0.7	1.4	0.1	85.0
10/27/03	2,406.00	22.0	14	0.1	1,425	0.5	3	552	0.0	18	--	2,414,685	0.7	1.9	0.3	86.9
11/14/03	2,643.51	22.8	12	0.7	1,425	0.4	4	556	0.0	18	--	2,838,830	0.7	2.5	0.3	89.3
12/20/03	2,955.11	20.0	32	4.0	1,425	0.7	9	566	0.1	19	--	2,958,830	0.7	0.7	0.1	90.0
3/8/04	2,981.00	23.0	87	21.0	1,425	1.9	2	568	0.4	19	116	2,963,122	0.7	0.0	0.0	90.1
3/12/04	3,075.34	16.0	87	21.0	1,425	2.8	11	579	0.7	22	NM	--	--	--	--	--
3/19/04	3,240.00	22.0	87	21.0	1,425	2.8	20	598	0.7	27	NM	--	--	--	--	--
3/26/04	3,404.91	17.5	87	21.0	1,425	2.8	20	618	0.7	31	7,928	3,252,166	3.2	7.7	1.1	97.8
4/2/04	3,519.78	20.0	87	21.0	1,400	2.8	14	631	0.7	35	10,157	3,334,639	3.2	2.2	0.5	100.0
4/9/04	3,682.07	21.0	87	21.0	1,450	2.8	19	651	0.7	39	12,576	3,424,142	3.2	2.4	0.4	102.4
4/20/04	3,866.98	21.0	87	21.0	1,450	2.8	22	673	0.7	45	15,669	3,538,583	2.2	2.1	0.3	104.5
4/23/04	3,939.18	16.3	87	21.0	1,450	2.8	9	681	0.7	47	16,990	3,587,460	2.2	0.9	0.3	105.4
4/30/04	4,109.00	24.5	81	0.1	1,450	2.7	19	701	0.3	49	19,962	3,697,424	2.2	2.0	0.3	107.4
5/7/04	4,245.58	25.0	81	0.1	1,450	2.6	15	716	0.0	49	22,431	3,788,777	2.2	1.7	0.3	109.1
5/14/04	4,353.17	22.0	81	0.1	1,450	2.6	12	728	0.0	49	24,637	3,870,399	1.0	0.7	0.2	109.8
5/28/04	4,621.04	20.0	81	0.1	1,450	2.6	30	757	0.0	49	30,914	4,102,648	1.0	1.9	0.2	111.7
6/4/04	4,770.37	18.0	130	0.2	1,450	3.4	21	778	0.0	49	33,733	4,206,951	1.0	0.9	0.1	112.6
6/11/04	4,876.17	21.5	130	0.2	1,450	4.2	19	797	0.0	49	36,937	4,325,499	1.0	1.0	0.2	113.6
6/18/04	5,000.92	22.0	130	0.2	1,450	4.2	22	819	0.0	49	39,989	4,438,423	1.0	0.9	0.2	114.5
6/25/04	5,118.37	21.5	130	0.2	1,450	4.2	21	840	0.0	49	43,194	4,557,008	1.0	1.0	0.2	115.5
7/2/04	5,267.55	21.0	10	4.0	1,450	2.3	14	854	0.1	49	46,072	4,663,494	0.6	0.5	0.1	116.0
7/9/04	5,420.20	20.5	54	3.0	1,450	1.0	7	861	0.1	49	48,882	4,767,464	0.6	0.5	0.1	116.5
7/16/04	5,593.61	22.0	54	3.0	1,450	1.8	13	874	0.1	49	52,334	4,895,188	0.6	0.6	0.1	117.2
7/23/04	5,755.03	22.5	66	1.0	1,450	2.0	13	887	0.1	49	55,789	5,023,023	0.6	0.6	0.1	117.8
7/30/04	5,924.43	18.5	305	2.0	1,450	6.1	43	930	0.0	49	59,489	5,159,923	10.0	11.4	1.6	129.2
8/6/04	6,027.84	21.0	458	1.0	1,450	12.5	54	983	0.0	49	62,720	5,217,112	10.0	4.8	1.1	134.0
8/13/04	6,151.26	22.0	458	1.0	1,450	15.0	77	1,060	0.0	49	67,794	5,306,922	10.0	7.5	1.5	141.5
8/20/04	6,325.16	22.0	150	1.0	1,450	9.9	72	1,132	0.0	49	76,067	5,453,354	10.0	12.2	1.7	153.7
8/27/04	6,489.63	21.5	112	1.0	1,450	4.3	29	1,162	0.0	49	84,088	5,595,325	10.0	11.9	1.7	165.6
9/3/04	6,612.79	23.5	112	1.0	1,450	3.7	19	1,180	0.0	49	89,010	5,682,789	10.0	7.3	1.4	172.9
9/10/04	6,782.00	23.0	112	1.0	1,450	3.7	26	1,206	0.0	49	95,210	5,792,963	9.0	8.3	1.2	181.2

Table F-1
Summary of Multi-Phase Extraction System Monitoring Data
Eureka Bulk Plant #0201
Eureka, California

Date	Cumulative Operating Hours	Influent Vacuum (inches Hg)	Ave.System Infl. Conc ppm(v)	Effluent Conc ppm(v)	System Combustion Temp. (F)	Removal Rate (lbs/day)	Hydrocarbon Period (lbs)	HC Removed Cumulative (lbs)	Emmissions Rate (lbs/day)	Cumulative Emmissions (lbs)	Waste Water Discharged (pump cycles)	Waste Water Discharged (gallons)	WW HC Conc (mg/l)	WW HC Removal (lbs)	WW HC Removal Rate (lbs/day)	WW HC Cumulative (lbs)
9/16/04	6,925.65	19.5	112	1.0	1,450	3.7	22	1,228	0.0	49	99,818	5,874,847	9.0	6.2	1.0	187.3
9/24/04	7,115.42	21.0	98	0.5	1,450	3.4	27	1,255	0.0	49	104,603	5,959,877	9.0	6.4	0.8	193.7
10/1/04	7,249.32	19.0	98	0.5	1,450	3.2	18	1,273	0.0	49	106,089	5,986,283	9.0	2.0	0.4	195.7
10/7/04	7,418.00	22.0	98	0.5	1,450	3.2	23	1,296	0.0	49	111,993	6,091,197	9.0	7.9	1.1	203.6
10/14/04	7,547.06	22.5	98	0.5	1,450	3.2	17	1,313	0.0	49	117,037	6,180,829	9.0	6.7	1.3	210.3
10/22/04	7,692.82	22.5	80	2.0	1,450	2.9	18	1,331	0.0	49	122,487	6,277,676	9.0	7.3	1.2	217.6
10/29/04	7,856.44	22.8	80	2.0	1,450	2.6	18	1,348	0.1	49	129,407	6,400,644	9.0	9.2	1.4	226.8
11/3/04	7,857.00	21.0	80	2.0	1,425	2.6	0	1,348	0.1	49	129,442	6,401,266	5.0	0.0	1.1	226.9
11/12/04	8,072.61	19.5	80	2.0	1,425	2.6	23	1,372	0.1	49	137,455	6,543,657	5.0	5.9	0.7	232.8
11/22/04	8,261.00	18.0	54	2.0	1,425	2.2	17	1,389	0.1	49	140,310	6,594,390	5.0	2.1	0.3	234.9
12/2/04	8,386.76	22.5	200	0.9	1,425	4.1	22	1,411	0.0	49	144,657	6,671,636	5.0	3.2	0.6	238.1
12/10/04	8,537.63	23.0	130	2.0	1,425	5.4	34	1,445	0.0	49	150,328	6,772,410	5.0	4.2	0.7	242.3
12/17/04	8,706.35	22.0	111	1.8	1,425	3.9	28	1,472	0.1	49	155,603	6,866,147	18.4	14.4	2.0	256.7
12/24/04	8,875.49	23.5	135	3.0	1,425	4.0	28	1,501	0.1	49	161,354	6,968,342	18.4	15.7	2.2	272.4
12/30/04	8,996.00	24.5	6.3	1.0	1,425	2.3	12	1,512	0.1	49	165,240	7,037,396	18.4	10.6	2.1	283.0
1/7/05	9,160.57	22.5	343	2.0	1,425	5.7	39	1,551	0.0	49	169,657	7,115,886	18.4	12.1	1.8	295.1
1/14/05	9,250.00	22.0	146	6.0	1,425	8.0	30	1,581	0.1	49	171,490	7,148,459	11.5	3.1	0.8	298.2
1/21/05	9,412.87	21.5	81	1.5	1,425	3.7	25	1,606	0.1	49	175,429	7,218,455	11.5	6.7	1.0	305.0
1/28/05	9,534.68	22.5	99	4.0	1,425	2.9	15	1,621	0.1	49	178,529	7,273,542	11.5	5.3	1.0	310.2
2/4/05	9,681.12	21.0	79	0.6	1,425	2.9	18	1,639	0.1	49	181,760	7,330,957	11.5	5.5	0.9	315.8
2/11/05	9,848.94	21.5	48	2.5	1,425	2.1	15	1,654	0.1	49	185,724	7,401,397	11.5	6.8	1.0	322.5
2/18/05	9,960.00	22.0	406	1.0	1,425	7.4	34	1,688	0.1	49	189,270	7,464,409	11.5	6.0	1.3	328.6
2/25/05	10,003.38	21.0	70	2.0	1,425	7.8	14	1,702	0.0	49	190,500	7,486,267	80.0	14.6	8.1	343.2
3/4/05	10,170.00	22.0	44	1.5	1,425	1.9	13	1,715	0.1	49	194,347	7,563,207	80.0	51.4	7.4	394.5
3/11/05	10,303.00	19.0	10	1.0	1,425	0.9	5	1,720	0.0	49	195,847	7,593,207	80.0	20.0	3.6	414.6
3/18/05	10,469.21	20.5	13	3.0	1,425	0.4	3	1,722	0.1	49	197,995	7,636,167	0.7	0.3	0.0	414.8
3/25/05	10,478.75	22.5	13	3.0	1,425	0.4	0	1,723	0.1	49	198,145	7,639,167	0.1	0.0	0.0	414.8
4/1/05	10,641.44	20.5	34	2.0	1,425	0.8	5	1,728	0.1	49	200,723	7,690,727	0.1	0.1	0.0	414.9
4/8/05	10,808.23	20.0	34	2.0	1,425	1.1	8	1,735	0.1	49	203,194	7,740,147	0.1	0.1	0.0	414.9
4/15/05	10,976.40	22.0	12	2.0	1,425	0.8	5	1,741	0.1	49	205,890	7,794,067	0.1	0.1	0.0	415.0
4/29/05	11,122.55	22.0	6	3.0	1,425	0.3	2	1,743	0.1	49	208,174	7,839,747	0.6	0.2	0.0	415.2
5/5/05	11,265.74	21.0	23	0.1	1,425	0.5	3	1,745	0.1	49	210,051	7,877,287	0.1	0.0	0.0	415.3
5/12/05	11,433.77	23.5	11.8	0.1	1,425	0.6	4	1,749	0.0	49	213,589	7,948,047	0.1	0.1	0.0	415.3
5/20/05	11,626.00	24.0	11	0.1	1,425	0.4	3	1,752	0.0	49	217,174	8,019,747	0.1	0.1	0.0	415.4
5/27/05	11,799.48	23.0	51	0.1	1,425	1.0	7	1,760	0.0	49	221,355	8,103,367	0.1	0.1	0.0	415.5
6/3/05	11,961.03	21.5	16	3.0	1,425	1.1	7	1,767	0.1	49	225,305	8,182,367	24.3	16.0	2.4	431.5
6/9/05	12,106.55	23.0	15	1.0	1,425	0.5	3	1,770	0.1	49	229,860	8,273,467	24.3	18.5	3.0	450.0
6/24/05	12,157.00	14.0	3	3.0	1,425	0.3	1	1,771	0.1	49	231,431	8,304,887	24.3	6.4	3.0	456.3